

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**1 OCAK - 31 ARALIK 2020, 1 OCAK - 31 ARALIK 2019 VE
1 OCAK - 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
ÖZEL AMAÇLI BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**



ÖZEL AMAÇLI BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Galata Wind Enerji Anonim Şirketi Genel Kurulu'na

A. Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1. Görüş

Galata Wind Enerji Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklığının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile aynı tarihlerde sona eren hesap dönemlerine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, konsolide özkaynaklar değişim tabloları ve konsolide nakit akış tabloları 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 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemlerine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2. Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS'lere") uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun "Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları" bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar ("Etik Kurallar") ile 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.

3. Kilit Denetim Konuları

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

Kilit denetim konuları	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
Maddi duran varlıkların muhasebeleştirilmesi	
<p>Grup'un 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tablolarında sırasıyla 849.661.999 TL, 386.397.671 TL ve 294.696.695 TL tutarlarında maddi duran varlıkları bulunmaktadır. Grup'un maddi duran varlıklarına ilişkin muhasebe politikaları ve detayları konsolide finansal tabloların Dipnot 2.1.7 ve Dipnot 8'de açıklanmıştır.</p> <p>Grup, konsolide finansal tablolarında TMS 16 "Maddi Duran Varlıklar" standardının ("TMS 16") ilgili hükümlerine göre, maddi duran varlıklarını elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değerleri ile taşımaktadır. Maddi duran varlıklar, yönetimin amaçları doğrultusunda faaliyet gösterebilmesi amacıyla gerekli duruma ve yere getirildiği andan itibaren aktifleştirilir ve Grup yönetiminin öngörülere doğrultusunda belirlenen faydalı ömürleri ile amortisman tabi tutulmaya başlanırlar.</p> <p>Maddi duran varlıkların toplam değerinin Grup'un aktiflerinde önemli bir paya sahip olması, 2020 yılı içinde yeni yatırım aktifleştirilmesinin gerçekleşmesi, amortisman hesaplamalarında kullanılan faydalı ömürlerin Grup yönetiminin tahminine dayanması sebebiyle maddi duran varlıkların muhasebeleştirilmesi tarafımızca kilit denetim konusu olarak değerlendirilmiştir.</p>	<p>Denetim çalışmalarımızın maddi duran varlıkların muhasebeleştirilmesi ile ilgili olarak aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none">• Yatırımların yönetimi ve maddi duran varlıkların muhasebeleştirilmesine ilişkin muhasebe politikalarının TFRS ile uyumluluğu değerlendirilmiştir.• Maddi duran varlık detay listelerinin tamlığı ve doğruluğu Grup'un kayıtları ile örneklemeye dayalı olarak gerçekleştirilen eşleştirme çalışması ile kontrol edilmiştir.• Maddi duran varlık yatırımlarının elde etme maliyetlerine ilişkin unsurların TMS 16 kapsamında muhasebeleştirme kriterlerine uygunluğu değerlendirilmiştir.• Maddi duran varlık alım işlemlerine ilişkin destekleyici alım faturaları örneklem yöntemiyle test edilmiştir.• Maddi duran varlıkların tahmini faydalı ömürlerinin uygunluğu, her bir varlık ile ilişkili olan beklenen ekonomik faydaların tahmini göz önünde bulundurularak örneklem bazında değerlendirilmiş ve cari yıl amortisman giderleri örneklem yöntemiyle test edilmiştir.• Rüzgar türbinlerinin ve güneş panellerinin beklenen faydalı ömür tahminleri sektör uygulamalarıyla karşılaştırılmıştır.• Maddi duran varlıklara ilişkin konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların ilgili TFRS'ye göre uygunluğu ve yeterliliği değerlendirilmiştir.



Kilit denetim konuları	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
Hasılatın muhasebeleştirilmesi	
<p>Grup, 1 Ocak 2020 - 31 Aralık 2020, 1 Ocak 2019 - 31 Aralık 2019 ve 1 Ocak 2018- 31 Aralık 2018 dönemleri içerisinde sırasıyla 332.408.290 TL, 248.421.890 TL ve 672.349.435 TL tutarlarında hasılat elde etmiştir.</p> <p>Hasılat, Grup'un kar veya zarar tablosunda en önemli tutarı temsil etmekle birlikte, Grup'un temel performans göstergeleri üzerinde de ağırlıklı etkiye sahiptir.</p> <p>Grup'un hasılatı rüzgar ve güneş elektrik santralleri aracılığı ile üretilip sattığı ve 2018 yılına mahsus olmak üzere toptan elektrik satışından elde ettiği satışlardan oluşmaktadır. Dipnot 2.1.7 "Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti" bölümünde belirtildiği üzere elektrik hizmeti doğası itibari ile müşterinin eş zamanlı alıp tükettiği seri halde sunulan bir hizmet olduğu için tek bir edim olarak belirli bir anda ve çıktı yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir.</p>	<p>Denetimimiz sırasında, hasılatın kaydedilmesi ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none">• Hasılatın muhasebeleştirilmesine ilişkin Grup yönetiminin süreçleri anlaşılmıştır.• Uygulanan muhasebe politikalarının TFRS'lere uygunluğunun ve dönemler itibarıyla tutarlı olarak uygulanıp uygulanmadığı incelenmiştir.• Grup'un ilişkili tarafa yaptığı satışlar satış mutabakatı ile kontrol edilmiştir.• Grup'un Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'ye yaptığı satışlar Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi'nin elektronik sistemi ile kontrol edilmiştir.• Hesap dönemi öncesi ve hemen sonrasında gerçekleşen ve hasılat olarak muhasebeleştirilmiş işlemlerin dönemsel ilkesine uygun olarak doğru döneme kaydedilmesine ilişkin detay testler yapılmıştır.



4. Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

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

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

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

5. Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. 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.

BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve meslekî 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 tahminleri ile ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, 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 açıklamaları 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 hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

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



B. Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

1. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca, Galata Wind Enerji Anonim Şirketi'nin 1 Ocak - 31 Aralık 2020 hesap döneminde defter tutma düzeninin, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
2. TTK'nın 402. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca, Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve istenen belgeleri vermiştir.

PwC Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.



Mehmet Cenk Uslu, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 15 Şubat 2021

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

İÇİNDEKİLER

SAYFA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI.....	1 - 2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	5 - 6
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	7 - 97

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 31 Aralık 2020	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2019	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2018	
VARLIKLAR				
Dönen varlıklar	171.495.095	182.019.082	144.766.731	
Nakit ve nakit benzerleri	4	66.124.675	132.678.154	44.908.930
Ticari alacaklar				
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	23	-	12.426.679	55.169.828
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	34.809.442	11.434.388	11.233.517
Diğer alacaklar				
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	23	-	-	15.594.766
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7	205.892	194.566	2.773.839
Stoklar		1.664.977	1.661.310	
Peşin ödenmiş giderler	13	2.219.625	1.513.639	1.741.043
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	22	4.589.914	-	523.803
Diğer dönen varlıklar	14	61.880.570	22.110.346	12.821.005
Duran varlıklar	1.449.123.545	1.096.627.219	1.091.984.878	
Ticari alacaklar				
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	-	-	41.593
Türev araçlar	15	21.723.420	16.538.376	30.583.495
Finansal yatırımlar	24	100.000	50.000	50.000
Diğer alacaklar				
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7	354.978	378.152	122.585.335
Maddi duran varlıklar	8	849.661.999	386.397.671	294.696.695
Maddi olmayan duran varlıklar				
- Lisanslar	9	291.833.320	296.902.389	304.549.803
- Şerefiye	3	27.629.554	27.629.554	6.691.840
- Diğer haklar	9	223.236	677.058	940.028
Kullanım hakkı varlıkları	10	12.381.319	10.659.556	-
Peşin ödenmiş giderler	13	219.949	47.213.689	-
Diğer duran varlıklar	14	244.995.770	310.180.774	331.846.089
TOPLAM VARLIKLAR	1.620.618.640	1.278.646.301	1.236.751.609	

31 Aralık 2020 tarihli ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar 15 Şubat 2021 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 31 Aralık 2020	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2019	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2018
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler	302.493.950	98.856.387	176.013.951
Kısa vadeli borçlanmalar			
- İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar			
- <i>Banka kredileri</i>	5 105.000.000	75.000.000	42.167.222
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- <i>Banka kredileri</i>	5 18.487.631	9.127.067	80.275.840
- <i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	5 1.527.077	1.863.295	-
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- <i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	5, 23 171.710	136.413	-
- <i>Diğer uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</i>	5, 23 132.294.672	-	-
Ticari borçlar			
- <i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	23 1.430.162	461.105	458.986
- <i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	6 5.620.230	8.266.234	47.180.269
Türev araçlar	15 32.936.362	-	-
Diğer borçlar			
- <i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	23 -	1.000.000	-
- <i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	7 2.660.544	709.699	4.020.980
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	12 1.398.300	530.508	417.037
Dönem karı vergi yükümlülüğü	22 -	528.670	-
Kısa vadeli karşılıklar			
- <i>Diğer kısa vadeli karşılıklar</i>	11 282.290	709.855	709.855
- <i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar</i>	12 684.972	523.541	783.762
Uzun vadeli yükümlülükler	390.887.327	398.909.093	343.591.882
Uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- <i>Banka kredileri</i>	5 279.941.950	198.381.969	272.120.768
- <i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	5 13.101.954	11.013.977	-
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- <i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	5, 23 109.972	-	-
- <i>Diğer uzun vadeli borçlanmalar</i>	5, 23 -	106.990.427	-
Diğer borçlar			
- <i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	23 -	-	550.000
Uzun vadeli karşılıklar			
- <i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar</i>	12 896.894	748.623	432.745
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	22 96.836.557	81.774.097	70.488.369
ÖZKAYNAKLAR	927.237.363	780.880.821	717.145.776
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	927.237.363	780.880.821	716.640.379
Çıkarılmış sermaye	16 534.791.458	534.791.458	170.000.000
Paylara ilişkin Primler/(iskontolar)	16 4.000.000	4.000.000	529.389.566
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)			
- <i>Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)</i>	16 484.574	484.574	569.921
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16 15.491.356	11.964.666	11.070.889
Geçmiş yıllar karları veya zararları			
Net dönem karı veya zararı			
156.356.542		64.270.392	33.445.475
Kontrol gücü olmayan paylar	-	-	505.397
TOPLAM KAYNAKLAR	1.620.618.640	1.278.646.301	1.236.751.609

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK - 31 ARALIK 2020, 1 OCAK - 31 ARALIK 2019 VE 1 OCAK - 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2020	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2019	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2018	
KAR VEYA ZARAR KISMI				
Hasılat	17	332.408.290	248.421.890	672.349.435
Satışların maliyeti (-)	17	(88.705.657)	(74.949.347)	(541.120.216)
BRÜT KAR/(ZARAR)		243.702.633	173.472.543	131.229.219
Genel yönetim giderleri (-)	18	(14.143.854)	(12.100.564)	(10.806.863)
Pazarlama giderleri (-)	18	(3.100.522)	(2.149.166)	(1.572.594)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	52.371.311	20.034.908	35.264.951
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(4.522.369)	(4.142.214)	(7.677.535)
ESAS FAALİYET KARI/(ZARARI)		274.307.199	175.115.507	146.437.178
FİNANSMAN (GİDERİ)/GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI (ZARARI)				
Finansman giderleri (-)	21	(75.592.598)	(91.049.644)	(99.703.700)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)		198.714.601	84.065.863	46.733.478
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)		(42.358.059)	(19.795.471)	(13.240.341)
Dönem vergi geliri/(gideri)	22	(27.295.599)	(8.488.406)	(619.098)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	22	(15.062.460)	(11.307.065)	(12.621.243)
DÖNEM KARI (ZARARI)		156.356.542	64.270.392	33.493.137
Dönem Karının/(Zararının) Dağılımı				
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	47.662
Ana Ortaklık Payları		156.356.542	64.270.392	33.445.475
Ana Ortaklık Paylarına Ait Pay Başına Kazanç/(Kayıp)	25	0,0029	0,0020	0,0020
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER				
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar				
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	12	-	(106.684)	1.012.685
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler				
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları) vergi etkisi	22	-	21.337	(202.537)
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER)		-	(85.347)	810.148
TOPLAM KAPSAMLI GELİR (GİDER)		156.356.542	64.185.045	34.303.285
Toplam Kapsamlı Gelir/Gider Dağılımı				
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	47.662
Ana Ortaklık Payları		156.356.542	64.185.045	34.255.623

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK - 31 ARALIK 2020, 1 OCAK - 31 ARALIK 2019 VE 1 OCAK - 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Çıkarılmış sermaye	Pay ihraç Primleri/İskontoları	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	Tamamlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş karlar		Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
						Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Karı/(Zararı)			
1 Ocak 2018 itibarıyla bakiyeler	170.000.000	529.389.566		(240.227)	9.425.841	(89.501.958)	63.302.081	682.375.303	-	682.375.303
Transferler	-	-	-	-	1.645.048	61.657.033	(63.302.081)	-	-	-
Bağlı ortaklık edinimi veya elden çıkarılması	-	-	-	-	-	9.453	-	9.453	457.735	467.188
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	810.148	-	-	33.445.475	34.255.623	47.662	34.303.285
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	810.148	-	-	-	-	-	810.148
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	33.445.475	33.445.475	47.662	33.493.137
31 Aralık 2018 itibarıyla bakiyeler	170.000.000	529.389.566		569.921	11.070.889	(27.835.472)	33.445.475	716.640.379	505.397	717.145.776
1 Ocak 2019 itibarıyla bakiyeler	170.000.000	529.389.566		569.921	11.070.889	(27.835.472)	33.445.475	716.640.379	505.397	717.145.776
Transferler	-	-	-	-	862.967	32.582.508	(33.445.475)	-	-	-
Birleşme/bölünme/tasfiye etkisi (*)	364.791.458	(525.389.566)	-	-	30.810	160.567.298	-	-	-	-
Bağlı ortaklık edinimi veya elden çıkarılması	-	-	-	-	-	55.397	-	55.397	(505.397)	(450.000)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	(85.347)	-	-	64.270.392	64.185.045	-	64.185.045
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	(85.347)	-	-	-	(85.347)	-	(85.347)
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	64.270.392	64.270.392	-	64.270.392
31 Aralık 2019 itibarıyla bakiyeler	534.791.458	4.000.000		484.574	11.964.666	165.369.731	64.270.392	780.880.821	-	780.880.821
1 Ocak 2020 itibarıyla bakiyeler	534.791.458	4.000.000		484.574	11.964.666	165.369.731	64.270.392	780.880.821	-	780.880.821
Transferler	-	-	-	-	3.526.690	60.743.702	(64.270.392)	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	(10.000.000)	-	(10.000.000)	-	(10.000.000)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	156.356.542	156.356.542	-	156.356.542
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	156.356.542	156.356.542	-	156.356.542
31 Aralık 2020 itibarıyla bakiyeler	534.791.458	4.000.000		484.574	15.491.356	216.113.433	156.356.542	927.237.363	-	927.237.363

(*) D Yapım Reklamcılık ve Dağıtım A.Ş.'nin Şirket bünyesinde birleşme işlemi 30 Temmuz 2019 tarihinde tescil edilmiş olup, birleşme işlemi neticesinde Şirket'in sermayesi artırılmıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK - 31 ARALIK 2020, 1 OCAK – 31 ARALIK 2019 VE 1 OCAK – 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Dipnot referansı	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2020	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2019	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2018	
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI	292.669.692	205.318.848	118.705.362	
Dönem karı (zararı)	156.356.542	64.270.392	33.493.137	
Dönem net karı (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	147.853.098	102.170.504	71.322.276	
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	8, 9, 10	34.544.685	33.913.664	27.092.885
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler				
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	12	317.333	80.893	1.787.249
- Diğer karşılıklar (iptalleri) ile ilgili düzeltmeler		(427.565)	4.705	(130.867)
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler				
- Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	20	(5.960.605)	(4.186.830)	(3.142.410)
- Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	18.428.882	30.969.087	25.445.848
Gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		27.751.318	14.045.119	(33.055.959)
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	22	42.358.059	19.795.471	13.240.341
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		30.840.991	7.548.395	40.085.189
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler	14.922.737	42.773.088	12.353.518	
Stoklardaki azalış/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler		(3.667)	(1.661.310)	1.144.345
Ticari alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler				
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		12.426.679	42.743.149	(6.769.926)
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(23.375.054)	2.462.336	1.956.139
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		867.792	113.471	(359.119)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler				
- İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(694.138)	9.750.181	7.734.745
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)				
Ticari borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler				
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		969.057	2.119	(97.062)
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		(2.646.004)	(39.718.818)	13.933.264
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler				
- İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		1.950.845	(3.328.901)	(17.884.076)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler				
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış)		25.427.227	16.816.095	28.289.974
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	319.132.377	209.213.984	117.168.931	
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	12	(7.631)	(131.920)	(450.108)
Vergi iadeleri (ödemeleri)	22	(32.414.183)	(7.959.736)	(1.142.901)
Alınan faiz		5.959.129	4.196.520	3.129.440

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK - 31 ARALIK 2020, 1 OCAK – 31 ARALIK 2019 VE 1 OCAK – 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Dipnot referansı	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2020	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2019	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2018
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI	(425.710.509)	(75.763.892)	(9.724.850)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışları	8, 9 (425.073.240)	(11.912.913)	(6.475.298)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri	412.731	1.087.814	462.363
Bağlı ortaklıkların kontrolünün elde edilmesine yönelik alımlara ilişkin nakit çıkışları	3 (1.000.000)	(17.669.707)	(4.767.312)
Diğer nakit girişleri/(çıkışları)	(50.000)	(47.269.086)	1.055.397
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI	66.485.862	(41.776.042)	(119.229.063)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri			
- Kredilerden nakit girişleri	5 294.900.000	286.230.535	181.868.031
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları			
- Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5 (208.324.062)	(407.729.990)	(155.361.071)
Diğer finansal borçlanmalardan nakit girişleri	-	106.743.600	-
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5 (3.172.092)	(650.767)	-
Ödenen faiz	(6.917.984)	(26.369.420)	(23.610.136)
Ödenen temettümler	(10.000.000)	-	-
Diğer nakit çıkışları	7 -	-	(122.125.887)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ) (A+B+C)	(66.554.955)	87.778.914	(10.248.551)
D. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4 132.664.965	44.886.051	55.134.602
E. DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D)	4 66.110.010	132.664.965	44.886.051

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU

Galata Wind Enerji Anonim Şirketi (“Galata Wind” veya “Şirket”), 29 Haziran 2012 tarihinde Doğan Holding bağlı ortaklığı olarak satın ve devir alınmıştır.

Şirket, Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. bünyesinde faaliyet göstermekte olup, Doğan Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin (“Doğan Enerji”) bağlı ortaklığıdır. Şirket’in nihai ortak pay sahibi Aydın Doğan ve Doğan Ailesi’dir (Işıl Doğan, Arzuhan Yalçındağ, Vuslat Sabancı, Hanzade V. Doğan Boyner ve Y. Begümhan Doğan Faralyalı).

Şirket’in faaliyet konusu; elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin satışlarıdır.

Şirket bu amaç ve konu kapsamında; yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi gerçekleştirmek ve bu elektriği Türkiye Enterkonnekte Şebekesi’ne satmaktadır.

Şirket’in bünyesinde 3 adet Rüzgar Enerji Santrali (“RES”) ve 2 adet Güneş Enerji Santrali (“GES”) bulunmaktadır. Bu Santrallerin toplam kurulu gücü 269 MW’dır. Mersin RES hariç santrallerin tamamı halihazırda Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (“YEKDEM”) kapsamında ürettikleri elektriği alım garantisi ile satmaktadırlar.

49 yıllık üretim lisansına haiz RES’ler sırasıyla Şah RES, Mersin RES ve Taşpınar RES’tir. Bandırma/Balıkesir’de kurulu 105 MW gücündeki Şah RES 2011 yılından; Mut/Mersin’de kurulu 62,7 MW gücündeki Mersin RES ise 2010 yılından bu yana faaliyettedir. Nilüfer/Bursa’da kurulu 67,2 MW gücündeki Taşpınar RES ise 2020 yılı Ekim ayında kısmi geçici kabulü yapılarak devreye alınmıştır. 2020 yılı sonunda 10 adet türbinin montajı tamamlanan projenin 2021 Mart itibarıyla tam kapasite devreye alınması planlanmaktadır. Şah RES ve Mersin RES, Şirket’in Doğan Grubu tarafından satın alınması suretiyle el değiştirmiş olup 2012 Haziran döneminden itibaren Doğan Grubu bünyesinde işletilmektedir. 2017 yılında Mersin RES için kapasite artırımı yatırımı gerçekleştirilmiştir. Yatırım kapsamında lisans sahasının daha verimli bir bölgesine 6 adet yeni teknolojiye sahip rüzgar türbini dikilmiştir. Şirket’in kendi bünyesinde geliştirmiş olduğu Taşpınar RES için 2020 yılında gerekli izinler tamamlanarak inşaaata başlanmıştır. Taşpınar RES için kullanılan türbin modeli Türkiye’de ilk kez bu santral için üretilmiştir. Mersin RES ve Taşpınar RES santrallerinde ileriki dönemde ek yatırım yapılabilecek kapasite mevcuttur. Santrallerin buldukları bölgede kendi teknik ve idari kadroları bulunmaktadır. Her santralde 1 adet işletme müdürü, 5 adet kumanda operatörü, 1 adet idari eleman, 1-2 adet orta eleman, 5 adet güvenlik görevlisi istihdam edilmektedir. Türbinlerin bakım-onarımı için dışardan hizmet alınmaktadır. Türbinlerin kurulu olduğu araziler orman ya da maliye hazinesine ait olup ilgili kurumlar tarafından lisans süresi boyunca irtifak tesis edilmiştir.

Lisanssız elektrik üretimi kapsamında faaliyet gösteren “GES”ler ise Merkez/Çorum’da 9,4 MW kurulu güç ve Aziziye-Hınıs-Karayazı/Erzurum’da 24,7 MW kurulu güç ile sırasıyla 19 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde devreye alınmışlardır. Her iki Santral için de dönemin en son teknolojisi kullanılmıştır. Tüm “GES”lerde 1’er adet elektrik teknisyeni ve 5-6 adet güvenlik görevlisi bulunmaktadır. Panelleri ve diğer ekipmanların bakım-onarımı için dışardan hizmet alınmaktadır. Çorum GES’in kurulu olduğu arazinin mülkiyeti Şirket’e aittir. Erzurum GES için ise Aziziye ve Hınıs’taki santrallerin arazileri Şirket’e ait, Karayazı’daki arazi ise kiralıktır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Elektrik satış fiyatları şu şekildedir;

- Şah RES 2021 yılı sonu itibariyle YEKDEM’den çıkacaktır. Bu kapsamda 2021 yılı sonuna kadar ürettiği elektriği 73 USD/MWh fiyat ile satacaktır. 2022 yılından itibaren serbest piyasa fiyatı üzerinden veya ikili anlaşma yolu ile satış yapacaktır.
- Taşpınar RES için YEKDEM süresi 2021 yılında başlamış olup 2030 yılı sonuna kadar devam edecektir. Ek olarak Taşpınar RES’te kullanılan ekipmanlar yerli üretim olduğu için ek yerli katkı fiyatından da yararlanılacaktır. Taşpınar RES ürettiği elektriği 10 yıl boyunca 94 USD/MWh (73 USD + 21 USD yerli katkı) fiyat ile satacaktır. YEKDEM süresi dolunca serbest piyasa fiyatı üzerinden ya da ikili anlaşma yolu ile satış yapacaktır.
- Mersin RES 2020 yılı sonu itibariyle 73 USD/MWh fiyat ile satış yaptığı YEKDEM kapsamından 10 yıllık süresini doldurduğu için çıkmıştır. 2021 yılı için ikili anlaşma yoluyla elektriğini satmaktadır. İleriki yıllarda yine bu şekilde ya da serbest piyasa fiyatı üzerinden satış yapacaktır.
- “GES”ler için ise devreye alınma tarihinden itibaren 10 yıllık YEKDEM süreleri başlamıştır. Çorum GES 2027 yılı sonuna kadar, Erzurum GES ise 2028 yılı sonuna kadar ürettiği elektriği 133 USD/MWh satış fiyatı ile bağlı olduğu bölgedeki dağıtım firması üzerinden şebekeye satacaktır.

Şirket, 18 Mart 2019 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile güneş enerjisi alanında faaliyet gösteren Alaköy Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş., Baroj Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş., Mir Güneş Enerji A.Ş., Mor Güneş Enerji A.Ş., Pir Güneş Enerji A.Ş., Sarı Güneş Enerji A.Ş., Ser Güneş Enerji A.Ş., Sun Güneş Enerji A.Ş., Bianca Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Cordelia Güneş Enerji Üretim A.Ş., Merkür Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Oberon Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Prospero Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Uranüs Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Venüs Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Jüpiter Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ve Plüton Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.’nin ve 15 Mart 2018 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile güneş enerjisi alanında faaliyet gösteren FB Güneş Enerji Yatırımları A.Ş.’nin (“FB Güneş”) %100 hisselerini satın almıştır. Bu satın alım işlemleri, TFRS 3 “İşletme Birleşmeleri” standardı kapsamında finansal tablolarda muhasebeleştirilmiştir (Dipnot 3). Güneş enerjisi alanında faaliyet gösteren tüm şirketler satın alındıkları yıllarda Galata Wind ile birleştirilmişlerdir.

26 Temmuz 2019 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında onaylanan ve 30 Temmuz 2019 tarihinde tescil edilen, birleşme işlemine göre; Şirket Türk Ticaret Kanunu ve Kurumlar Vergisi Kanunu’nun ilgili maddeleri uyarınca D Yapım Reklamcılık ve Dağıtım A.Ş. (“D Yapım”)’yi devralmıştır. D Yapım’ın nihai ortağı Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. olup, sözkonusu birleşme işlemi ortak kontrol altındaki şirketler arasında gerçekleşen bir işlem olarak değerlendirilmiştir. Bu çerçevede, 31 Aralık 2019 tarihli finansal tablolarının geçmiş yıllar ile karşılaştırılabilir olması amacıyla, 31 Aralık 2018 tarihli finansal tabloları da mevcut yapıyı yansıtacak şekilde sunulmuştur.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Şirket’in 31 Aralık 2020 tarihli Yönetim Kurulu Kararı doğrultusunda; Doğan Enerji’nin %100 payına sahip olduğu Sunflower Solar Güneş Enerjisi Sistemleri Ticaret A.Ş. (“Sunflower”)’nin paylarının tamamı Şirket tarafından devralınmıştır. Sunflower’ın nihai ortağı Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. olup, sözkonusu pay devir işlemi ortak kontrol altındaki şirketler arasında gerçekleşen bir işlem olarak değerlendirilmiştir. Bu çerçevede, Şirket’in 31 Aralık 2020 tarihli finansal tablolarının geçmiş yıllarla karşılaştırılabilir olması amacıyla, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihli finansal tabloları da mevcut yapıyı yansıtacak şekilde sunulmuştur.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla, Şirket’in bağlı ortaklığının (bundan sonra Şirket ve bağlı ortaklığı toplu olarak “Grup” olarak adlandırılacaktır) temel faaliyet konusu ve faaliyet gösterdiği ülke aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı ortaklık	Faaliyet konusu	Kayıtlı olduğu ülke
Sunflower Solar Güneş Enerjisi Sistemleri Ticaret A.Ş. (“Sunflower”)	Enerji	Türkiye

Grup’un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla personel sayısı 39’dur (31 Aralık 2019: 39, 31 Aralık 2018: 32).

Grup’un kayıtlı olduğu adresi aşağıdaki gibidir:

Burhaniye Mah. Kısıklı Cad. No: 65 34676 Üsküdar/İstanbul

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

2.1.1 Finansal Tabloların Hazırlanma ve Sunum Esasları

Uygulanan Finansal Raporlama Standartları

Konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu (“SPK”)’nın II-14.1 sayılı “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” kapsamında ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGGK”) tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TFRS”)’na uygun olarak sunum esasları 660 sayılı Kanun Hükmünde Kararname’nin 9’uncu maddesinin (b) bendine dayanılarak KGGK tarafından geliştirilen ve KGGK’nın 15 Nisan 2019 tarihli kararı ile belirlenip kamuya duyurulan 2019 TFRS Taksonomisi’ne uygun olarak hazırlanmıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.1 Finansal Tabloların Hazırlanma ve Sunum Esasları (Devamı)

Grup, yasal muhasebe kayıtlarını Vergi Mevzuatı’na ve T.C. Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı (“Muhasebe Sistemi Uygulama Genel Tebliği”)’na uygun olarak tutmakta ve Türk Lirası cinsinden hazırlamaktadır.

Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerlerinden gösterilen finansal varlıklar dışında, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK’nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı Kararı uyarınca, Türkiye’de faaliyette bulunan ve TFRS’ye uygun olarak finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere “enflasyon muhasebesi” uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı” (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup’un finansal tablolarında yer alan kalemler, Grup’un faaliyet gösterdiği ekonominin para birimi (fonksiyonel para birimi) Türk Lirası (“TL”) cinsinden ölçülmektedir. Finansal tablolar Grup’un raporlama para birimi olan TL cinsinden sunulmuştur.

2.1.2 Konsolidasyon Esasları

(a) *Bağlı Ortaklıklar*

Bağlı ortaklıklar, Galata Wind’in doğrudan ve dolaylı olarak kontrol ettiği işletmelerden oluşmaktadır.

Kontrol, Grup’un aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

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

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

(a) *Bağlı Ortaklıklar (Devamı)*

Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

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

Bağlı Ortaklıklar, kontrolün Grup'a geçtiği tarihten itibaren konsolide edilirler ve kontrolün ortadan kalktığı tarih itibarıyla konsolidasyon kapsamından çıkarılırlar. Etkin ortaklık oranı, Grup'un Galata Wind üzerinden doğrudan ve/veya bağlı ortaklıkları üzerinden dolaylı olarak sahip olduğu pay oranıdır.

Grup içi işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmektedir. Bağlı ortaklıklarda sahip olunan paylara ilişkin elde edilen kar payları, özsermayeden ve ilgili dönem gelirinden elimine edilmektedir.

Hesap dönemi içinde satın alınan veya elden çıkarılan Bağlı Ortaklıklar operasyonlar üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınmış ve kontrolün ortadan kalktığı tarih itibarıyla da konsolidasyon kapsamı dışında tutulmuştur. Kontrol gücü olmayan paylar negatif bakiye ile sonuçlansa dahi, toplam kapsamlı gelir ana ortaklık pay sahiplerine ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar tablosu veya konsolide diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Ortaklık payındaki değişiklikler

Kontrol kaybı ile sonuçlanmayan, kontrol gücü olmayan paylarla yapılan işlemler Grup tarafından Grup'un ortaklarla olan işlemleri olarak değerlendirilir. Ortaklık payındaki bir değişiklik, bağlı ortaklıktaki dolaylı paylarını yansıtmak üzere, kontrolü olan ve kontrolü olmayan payların defter değerleri arasında düzeltmeler ile sonuçlanır. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltme tutarı ile ödenen veya alınan herhangi bir tutar arasındaki fark özkaynaklar altında ayrı bir fonda muhasebeleştirilir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

Ortaklık payındaki değişiklikler (Devamı)

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla konsolide edilen tek bağlı ortaklık Sunflower'dır. Sunflower'a ilişkin oy hakları ve etkin ortaklık oranları aşağıda gösterilmiştir:

Bağlı Ortaklık	Doğrudan sahip olduğu oy hakları (%)			Etkin ortaklık oranları (%)		
	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Sunflower(*)	100,00	100,00	55,00	100,00	100,00	55,00

(*) Doğan Enerji'nin 19 Aralık 2019 tarihli Yönetim Kurulu Kararı doğrultusunda Sunflower'a ait hisselerin kalan %45'i Doğan Enerji tarafından satın alınmış olup, Şirket'in tek pay sahipliğine ilişkin 19 Aralık 2019 tarihli Yönetim Kurulu Kararı 28 Aralık 2019 tarihinde tescil edilmiştir.

Sunflower'ın 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Dönen varlıklar	2.253.303	2.140.486	1.120.963
Duran varlıklar	95.863	54.052	7.884
Kısa vadeli yükümlülükler	1.624.419	1.120.234	5.742
Uzun vadeli yükümlülükler	-	-	-
Özkaynaklar	724.747	1.074.304	1.123.105
Net dönem (zararı)/karı	(349.558)	(48.800)	105.916

(b) Kontrol Gücü Olmayan Paylar

Bağlı ortaklıkların net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında kontrol gücü olmayan paya sahip ortağın payları, konsolide finansal durum tablosu ve konsolide kar veya zarar tablosunda sırasıyla kontrol gücü olmayan pay ve kontrol gücü olmayan kar/zarar olarak gösterilmektedir.

2.1.3 Netleştirme/Mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirme amacı olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olması durumlarında net olarak gösterilirler

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tablolarının düzeltilmesi

Finansal durum ve performans eğilimlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile; 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide nakit akış tablosu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu da 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 hesap dönemlerine ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile 31 Aralık 2018 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide nakit akış tablosu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosu, TFRS uyarınca sunulması öngörülen önceki dönem karşılaştırmalı bilgilere ilave olarak, Grup’un hisselerinin Borsa İstanbul’da planlanan ilk halka arzına istinaden halka arz izahnamesindeki sunum gerekliliklerinin sağlanması amacıyla sunulmuştur.

2.1.5 Önemli muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklik ve hatalar ile önceki dönem finansal tablolarının yeniden düzenlenmesi

Yeni bir TMS’nin ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, söz konusu TMS’nin, geçiş hükümlerinde uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

Önceki dönem finansal tabloların yeniden düzenlenmesi

Grup’un 31 Aralık 2020 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile Doğan Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin %100 payına sahip olduğu Sunflower’ın paylarının tamamının devralınmasına karar verilmiştir. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Sunflower’ın pay defterinde ilgili pay devirleri yer almakta olup 31 Aralık 2020 itibarıyla Sunflower üzerindeki kontrol Galata Wind’e transfer olmuştur.

Satın alım işleminin 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. tarafından kontrol edilen iki şirket arasında gerçekleşmesi sebebiyle, sözkonusu pay devir işlemi ortak kontrol altındaki şirketler arasında gerçekleşen bir işlem olarak değerlendirilmiştir. Grup, KGK’nın 21 Temmuz 2013 ve 17 Ekim 2018 tarihli Resmi Gazetede “Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi” ile ilgili yayımlanmış olduğu ilke kararı uyarınca Sunflower satın alımı nedeniyle 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihli finansal tablolarını mevcut yapıyı yansıtacak şekilde yeniden düzenlemiştir. Söz konusu yeniden düzenlemeler sonucunda; 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla önceden düzenlenmiş finansal tablolardaki özkaynaklarda 573.105 TL, toplam varlıklarda 1.128.847 TL ve 2018 yılına ilişkin net karda 105.917 TL tutarlarında artış meydana gelmiştir. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla önceden düzenlenmiş finansal tablolarda ise özkaynaklarda 74.304 TL ve toplam varlıklarda 1.082.838 TL tutarlarında artış meydana gelirken 2019 yılına ilişkin net karda ise 48.801 TL tutarında azalma meydana gelmiştir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.5 Önemli muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklik ve hatalar ile önceki dönem finansal tablolarının yeniden düzenlenmesi (Devamı)

Önceki dönem finansal tabloların yeniden düzenlenmesi (Devamı)

Ayrıca, karşılaştırmalı olarak sunulan geçmiş dönem finansal tabloları Grup’un önceki dönemlerde TFRS uyarınca hazırlanmış ve Genel Kurul tarafından onaylanmış finansal tablolarındaki tutarlar üzerinde bir takım düzeltmeler yapılarak sunulmuştur. Türev araçların 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla muhasebeleştirilmesine ilişkin yapılan bir düzeltme sonucu 1 Ocak - 31 Aralık 2018 hesap dönemine ilişkin önceden raporlanmış finansman giderleri 2.472.464 TL tutarında azaltılmış ve ertelenmiş vergi gideri ise 494.493 TL tutarında arttırılmıştır. Sonuç olarak, ilgili düzeltme 2018 yılına ilişkin net karı 1.977.971 TL tutarında arttırmıştır. Bu düzeltmenin, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla önceden raporlanmış finansal durum tablosunda ve 1 Ocak - 31 Aralık 2018 hesap dönemine ilişkin önceden raporlanmış nakit akım tablosundaki işletme faaliyetlerinden, yatırım faaliyetlerinden ve finansman faaliyetlerinden net nakit akış tutarlarına bir etkisi olmamıştır. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla önceden raporlanmış özkaynaklar ve aynı tarihte sona eren yıla ilişkin net kar tutarlarında ise yabancı para değerlemelerine ilişkin yapılan bir düzeltme sonucunda 643.481 TL tutarında azalış, TFRS 16 “Kiralamalar” standardının uygulanmasına ilişkin yapılan bir düzeltme sonucunda ise 578.706 TL tutarında artış meydana gelmiştir. 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal tablolarda, satışların maliyeti altında muhasebeleştirilen sırasıyla 23.020.586 TL ve 4.515.244 TL tutarındaki dengesizlik giderleri, hasılat ile netleştirilmiştir. Ayrıca 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal tablolarda ilişkili taraflardan ticari alacaklar içerisinde yer alan 18.813.324 TL tutarındaki alacak bakiyesinin 6.718.558 TL tutarı ilişkili olmayan taraflara borç ile netlenmiş geri kalan 12.094.766 TL tutarı ise ilişkili taraflardan diğer alacaklara sınıflanmıştır. 905.149 TL tutarındaki bakiye ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar hesabından, ilişkili taraflara ticari alacaklar hesabına sınıflanmıştır.

Önemli muhasebe politikaları değişiklikleri

Grup, 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlardan, “TFRS 16 Kiralamalar” standardının ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişikliklerini, ilgili standardın geçiş hükümlerine uygun olarak uygulamıştır. Söz konusu standart kaynaklı muhasebe politikası değişiklikleri ve ilgili standartların ilk kez uygulanmasının etkileri aşağıdaki gibidir:

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.5 Önemli muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklik ve hatalar ile önceki dönem finansal tablolarının yeniden düzenlenmesi (Devamı)

Önemli muhasebe politikaları değişiklikleri (Devamı)

Grup - kiracı olarak

Eğer bir sözleşme, sözleşmede tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını, belirli bir süre için ve belirli bir bedel karşılığında devredilmesi halini düzenliyorsa, bu sözleşmenin bir kiralama sözleşmesi niteliği taşıdığı ya da bir kiralama işlemi içerdiği kabul edilir. Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama sözleşmesi niteliği taşıyıp taşımadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Grup, bir sözleşmede tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devredip devretmediğini değerlendirirken aşağıdaki koşulları göz önünde bulundurur:

- a) Kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan, açık veya zımni şekilde tanımlanabilir bir varlık bulunması,
- b) Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakınına elde etme hakkının olması,
- c) Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın kullanımını yönetme hakkının olması. Aşağıda sayılan hallerde, kiracının kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığı yönetme hakkına sahip olduğu kabul edilmektedir;
 - i. Kiracının, kullanım süresi boyunca varlığı işletme hakkına sahip olması (veya varlığı kendi belirlediği şekilde işletmeleri için başkalarını yönlendirmesi) ve kiralamanın bu işletme talimatlarını değiştirme hakkının bulunmaması veya
 - ii. Kiracının, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağını önceden belirleyecek şekilde varlığı (ya da varlığın belirli özelliklerini) tasarlamış olması.

Sözleşmenin bu şartları sağlaması halinde Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.5 Önemli muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklik ve hatalar ile önceki dönem finansal tablolarının yeniden düzenlenmesi (Devamı)

Önemli muhasebe politikaları değişiklikleri (Devamı)

Grup - kiracı olarak (Devamı)

Kullanım hakkı varlığı

Kullanım hakkı varlığı ilk olarak maliyet yöntemiyle muhasebeleştirilir ve aşağıdakileri içerir:

- Kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınacak kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- Kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınan kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarından, kiralama ile ilgili tüm kiralama teşvikleri indirimleri,
- Kiralama ile ilgili olarak, kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınacak ve kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarına ilave edilecek Grup tarafından katlanılan tüm doğrudan maliyetler ve
- Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restorasyonu ya da tanımlı varlığın kiralama hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesine ilişkin restorasyonu ilgili olarak Grup tarafından katlanılacak tahmini maliyetler de ilk ölçüm tutarına ilave edilir.

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

- birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülmüş ve
- kira yükümlülüğünün yeniden ölçümüne göre düzeltilmiş maliyeti üzerinden ölçer.

Grup, kullanım hakkı varlığını amortisman tabii tutarken "TMS 16 Maddi Duran Varlıklar" standardında yer alan amortisman hükümlerini uygular. Kullanım hakkı varlığının değer düşüklüğüne uğramış olup olmadığını belirlemek ve belirlenen herhangi bir değer düşüklüğü zararını muhasebeleştirmek için "TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü" standardını uygular.

Kira yükümlülüğü

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, Grup kira yükümlülüğünü o tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak; zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise kiracının alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilir. Alternatif borçlanma oranı, Grup'un kontrat tarihlerindeki borçlanma oranları dikkate alınarak belirlenmiştir.

Grup'un kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil olan ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar,
- Bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan kira ödemeleri,
- Kiralama süresinin kiracının kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.5 Önemli muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklik ve hatalar ile önceki dönem finansal tablolarının yeniden düzenlenmesi (Devamı)

Önemli muhasebe politikaları değişiklikleri (Devamı)

Grup - kiracı olarak (Devamı)

Kira yükümlülüğü (Devamı)

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

- Kayıtlı değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- Kayıtlı değerini, yapılmış olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır ve
- Kayıtlı 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.

Grup'un kira yükümlülüğünü oluşturan kontratların kalan süreleri 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren arsalar için 40-49 yıl, araçlar için 3 yıl ve ofisler için 1 yıl'dır.

Uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları

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. Ancak eğer söz konusu uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları, sözleşmeye göre Grup'un inisiyatifindeyse ve opsiyonların kullanımı makul derecede kesinse, kiralama süresi bu husus göz önünde bulundurularak belirlenir. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

Kolaylaştırıcı uygulamalar

Kiralama süresi 12 ay ve daha kısa olan kısa vadeli kiralama sözleşmeleri ile Grup tarafından düşük değerli olarak belirlenen bilgi teknolojileri ekipman kiralamalarına (ağırlıklı olarak yazıcı, dizüstü bilgisayar, mobil telefon vb.) ilişkin sözleşmeler, TFRS 16 Kiralamalar Standardının tanıdığı istisna kapsamında değerlendirilmiş olup, bu sözleşmelere ilişkin ödemeler oluştukları dönemde gider olarak muhasebeleştirilmeye devam edilmektedir.

TFRS 16 Kiralamalar Standardına ilk geçiş

Grup, TMS 17 "Kiralama İşlemleri" standardının yerini alan TFRS 16 "Kiralamalar" standardını, ilk uygulama tarihi olan 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla, standardın ilk defa uygulanmasının kümülatif etkisini geriye dönük olarak ("kümülatif etki yöntemi") finansal tablolarında bir defada muhasebeleştirmiştir. Söz konusu yöntemin ilgili standartta tanımlanan basitleştirilmiş geçiş uygulaması kapsamında, finansal tabloların karşılaştırmalı bilgilerinde ve geçmiş yıllar karlarında yeniden düzenleme yapılmamıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.5 Önemli muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklik ve hatalar ile önceki dönem finansal tablolarının yeniden düzenlenmesi (Devamı)

Önemli muhasebe politikaları değişiklikleri (Devamı)

TFRS 16 Kiralamalar Standardına ilk geçiş (Devamı)

TFRS 16 “Kiralamalar” standardının ilk uygulaması kapsamında, 1 Ocak 2019 tarihinden önce TMS 17 “Kiralama İşlemleri” standardına uygun olarak faaliyet kiralaması olarak kiralama taahhütleri ilişkin finansal tablolarda “kiralama yükümlülüğü” olarak muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu kira yükümlülüğü, geçiş tarihi itibarıyla gerçekleşmemiş kira ödemelerinin, Grup’un ilk uygulama tarihindeki alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş bugünkü değeri üzerinden ölçülmüştür. Kullanım hakkı varlıkları ise, ilgili standartta yer alan basitleştirilmiş geçiş uygulaması kapsamında, kiralama yükümlülüklerine (peşin ödemesi yapılmış veya tahakkuk etmiş kira ödemelerinin tutarına göre düzeltilmiş) eşit bir tutar üzerinden muhasebeleştirilmiştir.

İlk uygulama tarihinden önce TMS 17 kapsamında takip edilen faaliyet kiralaması taahhütleri ile 1 Ocak 2019 itibarıyla TFRS 16 kapsamında konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen kira yükümlülüklerinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

TMS 17 kapsamında faaliyet kiralaması taahhütleri (*)	107.471.891
Hizmet kapsamı dışında değerlendirilen sözleşmeler	(4.328.904)
TFRS 16 kapsamında toplam kiralama yükümlülüğü (iskonto edilmemiş)	103.142.987
TFRS 16 kapsamında toplam kiralama yükümlülüğü (iskonto edilmiş) (**)	11.207.878
Kısa vadeli kiralama yükümlülüğü	835.067
Uzun vadeli kiralama yükümlülüğü	10.372.811

(*) Grup’un sözleşme boyunca ödeyeceği brüt kira giderlerini içermektedir.

(**) Grup’un sözleşme boyunca ödeyeceği brüt kira giderlerinin 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla iskonto edilmiş bedelidir.

1 Ocak 2019 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla finansal tablolarda muhasebeleştirilen kullanım hakkı varlıklarının, varlık grupları bazında detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2019	31 Aralık 2019
Arsalar	10.826.055	10.541.373
Motorlu araçlar	263.636	118.183
Ofisler	118.187	-
Toplam varlık kullanım hakkı	11.207.878	10.659.556

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.5 Önemli muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklik ve hatalar ile önceki dönem finansal tablolarının yeniden düzenlenmesi (Devamı)

Önemli muhasebe politikaları değişiklikleri (Devamı)

TFRS 16 Kiralamalar Standardına ilk geçiş (Devamı)

1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla kullanım hakkı varlıkları olarak muhasebeleştirilen 10.826.055 TL tutarındaki arsa, rüzgar santralleri için kiralanmış arsalarla ilişkin olup, ömrü 49 yıldır.

TFRS 15 “Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat” standardına ilk geçiş

Grup, “TMS 18 Hasılat” standardının yerini alan “TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat” Standardı’nı 1 Ocak 2018 tarihinden başlayarak uygulamıştır. Bu kapsamda TFRS 15’in ilk defa uygulanmasının geriye dönük önemli bir etkisi olmadığından, finansal tablolarından herhangi bir kümülatif etki yöntemi düzeltilmesi muhasebeleştirilmemiştir.

TFRS 9 “Finansal araçlar” standardına ilk geçiş

Grup, TMS 39’un yerini alan TFRS 9 “Finansal araçlar” standardını ilk uygulama tarihi olan 1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla uygulamıştır. Finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şu anda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir. Bu kapsamda TFRS 9’un ilk defa uygulanmasının geriye dönük önemli bir etkisi olmadığından, finansal tablolarından herhangi bir kümülatif etki yöntemi düzeltilmesi muhasebeleştirilmemiştir. Bu nedenle geçmiş yıllara ait finansal tabloların yeniden düzenlenmesine gerek kalmamış, söz konusu finansal tablolar TMS 39’a uygun olarak sunulmuştur.

TFRS 9 kapsamında finansal varlık ve yükümlülüklerin sınıflandırmasına ilişkin değişiklikler aşağıda özetlenmiştir. Söz konusu sınıflama farklılıklarının, finansal yatırımlar hesap grubu haricinde, finansal varlıkların ölçümüne ilişkin bir etkisi bulunmamaktadır:

Finansal varlıklar	TMS 39’a göre önceki sınıflandırma	TFRS 9’a göre yeni sınıflandırma
Nakit ve nakit benzerleri Ticari alacaklar	Krediler ve alacaklar Krediler ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet İtfa edilmiş maliyet Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan
Finansal yatırımlar Finansal yükümlülükler	Satılmaya hazır finansal varlık TMS 39’a göre önceki sınıflandırma	TFRS 9’a göre yeni sınıflandırma
Ticari borçlar	İtfa edilmiş maliyet	İtfa edilmiş maliyet

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.6 Yeni ve revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TFRS”)

Cari dönemde, Grup’un finansal performansı, finansal durum tablosu, sunum veya dipnot açıklamalarını etkileyen herhangi bir standart veya yorum bulunmamaktadır. Bununla birlikte aşağıda cari dönemde geçerli olup Grup’un finansal tablolarına etkisi olmayan standartlar ile henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından da erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ve yorumlara ilişkin detaylara yer verilmiştir:

i) 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

- **TMS 1 ve TMS 8 önemlilik tanımındaki değişiklikler;** 1 Ocak 2020 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan raporlama dönemlerinde geçerlidir. TMS 1 “Finansal Tabloların Sunuluşu” ve TMS 8 “Muhasebe Politikaları, Muhasebe Politikalarındaki Değişiklikler ve Hatalar” daki değişiklikler ile bu değişikliklere bağlı olarak diğer TFRS’lerdeki değişiklikler aşağıdaki gibidir:
 - i) TFRS ve finansal raporlama çerçevesi ile tutarlı önemlilik tanımı kullanımı
 - ii) önemlilik tanımının açıklamasının netleştirilmesi ve
 - iii) önemli olmayan bilgilerle ilgili olarak TMS 1 ‘deki bazı rehberliklerin dahil edilmesi
- **TFRS 3’teki değişiklikler – işletme tanımı;** 1 Ocak 2020 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikte birlikte işletme tanımı revize edilmiştir. UMSK tarafından alınan geri bildirimlere göre, genellikle mevcut uygulama rehberliğinin çok karmaşık olduğu düşünülmektedir ve bu işletme birleşmeleri tanımının karşılanması için çok fazla işlemle sonuçlanmaktadır.
- **TFRS 9, TMS 39 ve TFRS 7’deki değişiklikler- Gösterge faiz oranı reformu;** 1 Ocak 2020 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler gösterge faiz oranı reformu ile ilgili olarak belirli kolaylaştırıcı uygulamalar sağlar. Bu uygulamalar korunma muhasebesi ile ilgilidir ve IBOR reformunun etkisi genellikle riskten korunma muhasebesinin sona ermesine neden olmamalıdır. Bununla birlikte herhangi bir riskten korunma etkinsizliğinin gelir tablosunda kaydedilmeye devam etmesi gerekir. IBOR bazlı sözleşmelerde korunma muhasebesinin yaygın olması göz önüne alındığında bu kolaylaştırıcı uygulamalar sektördeki tüm şirketleri etkileyecektir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.6 Yeni ve revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TFRS”) (Devamı)

- i) **31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (Devamı)**
- **TFRS 16 ‘Kiralamalar - Kovid 19 Kira imtiyazlarına ilişkin’ değişiklikler;** 1 Haziran 2020 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Kovid-19 salgını sebebiyle kiracılara kira ödemelerinde bazı imtiyazlar sağlanmıştır. Bu imtiyazlar, kira ödemelerine ara verilmesi veya ertelenmesi dahil olmak üzere çeşitli şekillerde olabilir. 28 Mayıs 2020 tarihinde, UMSK TFRS 16 Kiralamalar standardında yayımladığı değişiklik ile kiracıların kira ödemelerinde Kovid-19 sebebiyle tanınan imtiyazların, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını değerlendirmemeleri konusunda isteğe bağlı kolaylaştırıcı bir uygulama getirmiştir. Kiracılar, bu tür kira imtiyazlarını kiralamada yapılan bir değişiklik olmaması durumunda geçerli olan hükümler uyarınca muhasebeleştirilmeyi seçebilirler. Bu uygulama kolaylığı çoğu zaman kira ödemelerinde azalmayı tetikleyen olay veya koşulun ortaya çıktığı dönemlerde kira imtiyazının değişken kira ödemesi olarak muhasebeleştirilmesine neden olur. Kira sözleşme şartlarında bir değişiklik olmadığı için söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.
- ii) **31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler**
- **TFRS 17, “Sigorta Sözleşmeleri”;** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, hali hazırda çok çeşitli uygulamalara izin veren TFRS 4’ün yerine geçmektedir. TFRS 17, sigorta sözleşmeleri ile isteğe bağlı katılım özelliğine sahip yatırım sözleşmeleri düzenleyen tüm işletmelerin muhasebesini temelden değiştirecektir.
 - **TMS 1, “Finansal tabloların sunumu” standardının yükümlülüklerin sınıflandırılmasına ilişkin değişikliği;** 1 Ocak 2022 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan raporlama dönemlerinde geçerlidir. TMS 1, "Finansal tabloların sunumu" standardında yapılan bu dar kapsamlı değişiklikler, raporlama dönemi sonunda mevcut olan haklara bağlı olarak yükümlülüklerin cari veya cari olmayan olarak sınıflandırıldığını açıklamaktadır. Sınıflandırma, raporlama tarihinden sonraki olaylar veya işletmenin beklentilerinden etkilenmemektedir (örneğin, bir imtiyazın alınması veya sözleşmenin ihlali). Değişiklik ayrıca, TMS 1’in bir yükümlülüğün “ödenmesi”nin ne anlama geldiğini açıklığa kavuşturmuştur.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.6 Yeni ve revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") (Devamı)

ii) *31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler (Devamı)*

- **TFRS 3, TMS 16, TMS 37’de yapılan dar kapsamlı değişiklikler ve TFRS 1, TFRS 9, TMS 41 ve TFRS 16’da yapılan bazı yıllık iyileştirmeler;** 1 Ocak 2022 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan raporlama dönemlerinde geçerlidir.
 - **TFRS 3 ‘İşletme birleşmeleri’nde yapılan değişiklikler;** bu değişiklik İşletme birleşmeleri için muhasebe gerekliliklerini değiştirmeden TFRS 3’te Finansal Raporlama için Kavramsal Çerçeveye yapılan bir referansı güncellemektedir.
 - **TMS 16 ‘Maddi duran varlıklar’ da yapılan değişiklikler;** bir şirketin, varlık kullanıma hazır hale gelene kadar üretilen ürünlerin satışından elde edilen gelirin maddi duran varlığın tutarından düşülmesini yasaklamaktadır. Bunun yerine, şirket bu tür satış gelirlerini ve ilgili maliyeti kar veya zarara yansıtacaktır.
 - **TMS 37, ‘Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar’ da yapılan değişiklikler’** bu değişiklik bir sözleşmeden zarar edilip edilmeyeceğine karar verirken bir şirketin hangi maliyetleri içerdiğini belirtir.

Yıllık iyileştirmeler, TFRS 1, ‘Uluslararası Finansal Raporlama Standartları’nın ilk kez uygulanması’ TFRS 9 ‘Finansal Araçlar’, TMS 41 ‘Tarımsal Faaliyetler’ ve TFRS 16’nın açıklayıcı örneklerinde küçük değişiklikler yapmaktadır.

- **TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16’daki değişiklikler - Gösterge faiz oranı reformu Faz 2;** 1 Ocak 2021 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu Faz 2 değişikliği, bir gösterge faiz oranının alternatifleriyle değiştirilmesi de dahil olmak üzere reformların uygulanmasından kaynaklanan sorunları ele almaktadır.
- **TFRS 17 ve TFRS 4 “Sigorta Sözleşmeleri”nde yapılan değişiklikler, TFRS 9’un uygulanmasının ertelenmesi;** 1 Ocak 2021 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, TFRS 17’nin uygulama tarihini iki yıl süreyle 1 Ocak 2023’e ertelemektedir ve TFRS 9 Finansal Araçlar standardının uygulanma tarihine yönelik, TFRS 4’teki geçici muafiyetin sabit tarihi 1 Ocak 2023’e ertelenmiştir.

Grup, söz konusu standartların uygulanması sonucunda konsolide finansal tablolarında oluşabilecek etkileri yukarıda belirtilenler haricinde henüz belirlememiş olup değerlendirmeler devam etmektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Finansal tablolar hazırlanırken uygulanan temel muhasebe politikaları aşağıda belirtilmiştir. Bu politikalar aksi belirtilmedikçe sunulan dönemler için tutarlı bir şekilde uygulanmıştır.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, eldeki nakit, banka mevduatları ile tutarı belirli, nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip ve değerindeki değişim riski önemsiz olan ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 4).

Ticari alacaklar ve şüpheli alacak karşılıkları

Grup tarafından bir alıcıya ürün veya hizmet sağlanması sonucunda oluşan ticari alacaklar tahakkuk etmemiş finansman gelirlerinden (“vadeli satışlardan kaynaklanan kazanılmamış finansman geliri”) netleştirilmiş olarak gösterilirler. Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri, orijinal fatura değerinden kayda alınan alacakların izleyen dönemlerde elde edilecek tutarlarının “etkin faiz yöntemi” ile iskonto edilmesi ile hesaplanır. Etkin faiz oranı; finansal varlığın beklenen ömrü boyunca gelecekteki tahmini nakit tahsilatlarını ya da ödemelerini ilgili finansal varlığın bugünkü değerine indirgeyen orandır. İndirgeme işlemi “bileşik faiz esasına göre” yapılır. Bu yöntemde kullanılan ve bileşik faiz esasıyla belirlenen oran “etkin faiz oranı” olarak adlandırılmaktadır. Belirlenmiş faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar, etkin faiz oranının etkisinin çok büyük olmaması durumunda, maliyet değerleri üzerinden gösterilir (Dipnot 6).

Grup, finansal tablolarında itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen, önemli bir finansman bileşeni içermeyen, ticari alacaklarının değer düşüklüğü hesaplamalarında TFRS 9 Standardı’nda yer alan “basitleştirilmiş yaklaşım”ı uygulamayı tercih etmiştir.

1 Ocak 2018 tarihinden önce yürürlükte olan TMS 39, “Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme” Standardı’nda yer alan “gerçekleşen kredi zararları modeli” yerine TFRS 9, “Finansal Araçlar” Standardı’nda “beklenen kredi zararları modeli” tanımlanmıştır. Beklenen kredi zararları, finansal araçların, beklenen ömürleri boyunca oluşması muhtemel kredi zararlarının, geçmiş istatistiklere göre ağırlıklandırılmış bir tahmini olup beklenen kredi zararlarının hesaplamasında, geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte, Grup’un geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

Grup’un olağan ticari faaliyet döngüsü dikkate alındığında, vadesi bu olağan ticari faaliyet döngüsünün dışına sarkan ticari alacakları için, ticari alacağın idari ve/veya kanuni takipte olması, teminatlı veya teminatsız olması, objektif bir bulgu olup olmadığı vb. durumları da değerlendirmek suretiyle şüpheli alacak karşılığı ayırıp ayırmamayı değerlendirmektedir. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek tutarlar da dahil olmak üzere beklenen nakit girişlerinin, başlangıçta oluşan alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen cari değeridir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Ticari alacaklar ve şüpheli alacak karşılıkları (Devamı)

Grup, gerçekleşmiş değer düşüklüğü zararları ile birlikte ticari alacakları belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, TFRS 9 kapsamında ticari alacakları için ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutarda beklenen kredi zarar karşılığı muhasebeleşirmektedir. Beklenen kredi zarar karşılığı hesaplaması Grup’un geçmiş kredi zararı deneyimleri ve ileriye yönelik makroekonomik göstergelere dayanarak belirlediği beklenen kredi zarar oranı ile yapılmaktadır. Beklenen kredi zarar karşılıklarındaki değişim esas faaliyetlerden diğer gelirlere ve giderlere kaydedilir (Dipnot 20).

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek esas faaliyetlerden diğer gelirlere kaydedilir (Dipnot 6, 20).

Stoklar

Stoklar, satışı gerçekleştirme maliyetlerinden arındırılmış makul değer (net gerçekleşebilir değer) ya da maliyet bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Stoklara dahil edilen maliyeti oluşturan unsurlar malzeme, işçilik ve genel üretim giderleridir. Ancak stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri de içerir. Stokların birim maliyeti, ağırlıklı ortalama metodu ile belirlenir. Stoklar kalemi, Sunflower’ın ticaretini yaptığı güneş panellerini içermektedir.

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

Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi duran varlıklara ilişkin amortisman varlıklarının (arazi ve arsalar hariç) faydalı ömürleri süresince doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır (Dipnot 8). Arazi ve arsa, faydalı ömrünün sınırsız kabul edilmesinden dolayı amortismanına tabi tutulmamaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Maddi duran varlıklar (Devamı)

Maddi duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	<u>Yıllar</u>
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	50 yıl
Binalar	50 yıl
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	10 - 30 yıl
Güneş panelleri	20 yıl
Motorlu taşıtlar	4 - 5 yıl
Mobilya ve demirbaşlar	4 - 11 yıl

Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların elden çıkarılması ya da bir maddi duran varlığın hizmetten alınması sonucu oluşan kazanç veya kayıp satış hasılatı ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak belirlenir ve kar veya zarar tablosunda yatırım faaliyetlerinden gelirler veya giderler hesaplarında dahil edilir.

Bir varlığın kayıtlı değeri varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın gerçeğe uygun değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

Maddi duran varlıklara ilişkin yapılan normal bakım ve onarım harcamaları, gerçekleştiği tarihte gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Maddi duran varlığın kapasitesini genişleterek kendisinden gelecekte elde edilecek faydayı artıran nitelikteki yatırım harcamaları, maddi duran varlığın maliyetine eklenmektedir.

Maddi duran varlıkların satışı dolayısıyla oluşan kar ve zararlar yatırım faaliyetlerinden gelir ve giderler hesaplarına dahil edilirler.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Maddi duran varlıklar (Devamı)

Elektrik enerjisi üretim tesisi kurulumu için yapılan ve maddi duran varlıklar altında sınıflandırılmış olan yapılmakta olan yatırımlar kısaca aşağıdaki maliyet unsurlarını içermektedir:

- İndirimler düşüldükten sonra, ithalat vergileri ve iade edilmeyen alış vergileri dahil, satın alma fiyatı,
- Varlığın yerleştirileceği yere ve yönetim tarafından amaçlanan koşullarda çalışabilmesini sağlayacak duruma getirilmesine ilişkin her türlü maliyet,
- Doğrudan maddi duran varlığın elde edilmesiyle veya inşaatıyla ilgili çalışanlara sağlanan faydalardan kaynaklanan maliyetler,
- Faaliyet ile ilgili alt yapı ve üst yapı tevzi ve düzenleme maliyetleri,
- İlk teslimata ilişkin maliyetler,
- Kurulum ve montaj maliyetleri,
- Mesleki ücretler,
- Maddi duran varlığın alımı veya inşası ile direkt alakalı olan genel yönetim giderleri,
- TMS 23 “Borçlanma Maliyetleri” kapsamında maddi duran varlığın maliyetine eklenebilen finansman maliyetleri,
- Santral inşaatı için gerçekleştirilen kamulaştırma maliyetleri.

Maddi olmayan duran varlıklar ve itfa payları

Maddi olmayan duran varlıklar, elde etme maliyetlerinden muhasebeleştirilir ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin amortisman haklar ve lisansların faydalı ömürleri süresince doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır (Dipnot 9).

Sınırlı faydalı ömre sahip maddi olmayan duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdadır:

Haklar 39 - 49 yıl

Sınırlı ömre sahip maddi olmayan duran varlıklar olası bir değer düşüklüğü göstergesi olup olmadığının tespiti amacıyla incelenir ve bu inceleme sonunda maddi olmayan duran varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi olmayan duran varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir. Değer düşüklüğü karşılığı aynı dönem içerisinde kar veya zarar tablosuna yansıtılır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Şerefiye

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

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

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit üreten birimi, her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Birimin değer düşüklüğüne uğradığını gösteren belirtilerin olması durumunda ise değer düşüklüğü testi daha sık yapılır.

Nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı defter değerinden düşük ise, değer düşüklüğü karşılığı ilk olarak birime tahsis edilen şerefiyeden ayrılır, ardından birim içindeki varlıkların defter değeri düşürülür. Şerefiye için ayrılan değer düşüklüğü karşılığı, doğrudan konsolide kar veya zarar içinde muhasebeleştirilir. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez.

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

Şerefiye ve sınırsız ömre sahip maddi olmayan duran varlıklar dışındaki varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, şerefiye ve sınırsız ömre sahip maddi olmayan duran varlıklar dışındaki tüm varlıkları için her finansal durum tablosu tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla elde edilecek olan tutarlardan yüksek olanı ifade eden net gerçekleştirilebilir değer ile karşılaştırılır. Değer düşüklüğünün saptanması için varlıklar, ayrı tanımlanabilir nakit akımları (nakit üreten birimler) olan en alt seviyede gruplandırılır. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığın ait olduğu nakit üreten herhangi bir birimin kayıtlı değeri, net gerçekleştirilebilir değerden yüksekse, değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü zararları kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

İşletme birleşmeleri

İşletme satın alımları, satın alım yöntemi kullanılarak, muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, edinen işletme tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, edinen işletme tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve edinen işletme tarafından çıkarılan özkaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır. Satın almaya ilişkin maliyetler genellikle oluştuğu anda gider olarak muhasebeleştirilir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

İşletme birleşmeleri (Devamı)

Satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alım tarihinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmez:

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12, “*Gelir Vergisi*” ve TMS 19, “*Çalışanlara Sağlanan Faydalar*” Standartları’ı uyarınca hesaplanarak, muhasebeleştirilir;
- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup’un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alım tarihinde TFRS 2, “*Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları*” standardı uyarınca muhasebeleştirilir;
- TFRS 5, “*Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler*” standardı uyarınca satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5’de belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki özkaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan kısmı olarak hesaplanır. Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarının, devredilen satın alma bedelinin, satın alınan işletmedeki kontrol gücü olmayan payların ve varsa, satın alma öncesinde satın alınan işletmedeki payların gerçeğe uygun değeri toplamını aşması durumunda, bu tutar pazarlıklı satın almadan kaynaklanan kazanç olarak doğrudan kar/(zarar) içinde muhasebeleştirilir.

Hissedar paylarını temsil eden ve sahiplerine tasfiye durumunda işletmenin net varlıklarının belli bir oranda pay hakkını veren kontrol gücü olmayan paylar, ilk olarak ya gerçeğe uygun değerleri üzerinden ya da satın alınan işletmenin tanımlanabilir net varlıklarının kontrol gücü olmayan paylar oranında muhasebeleştirilen tutarları üzerinden ölçülür. Ölçüm esası, her bir işleme göre belirlenir. Diğer kontrol gücü olmayan pay türleri gerçeğe uygun değere göre ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir başka TMS standardında belirtilen yöntemler uyarınca ölçülür.

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir.

Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştiği geçici tutarları düzeltbildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

İşletme birleşmeleri (Devamı)

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir. Varlık ya da borç olarak sınıflandırılan koşullu bedelin finansal araç niteliğinde olması ve TFRS 9, “*Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçüm*” standardı kapsamında bulunması durumunda, söz konusu koşullu bedel gerçeğe uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kâr veya zararda ya da diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir. TFRS 9 kapsamında olmayanlar ise, TMS 37, “*Karşılıklar*” veya diğer uygun TMS ler uyarınca muhasebeleştirilir.

Aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde Grup’un satın alınan işletmede önceden sahip olduğu özkaynak payı gerçeğe uygun değere getirmek için satın alım tarihinde (yani Grup’un kontrolü ele aldığı tarihte) yeniden ölçülür ve varsa, ortaya çıkan kazanç/zarar kar veya zarar tablosu içinde muhasebeleştirilir. Satın alım tarihi öncesinde diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilen satın alınan işletmenin payından kaynaklanan tutarlar, söz konusu payların elden çıkarıldığı varsayımı altında kar/zarara aktarılır.

İşletme birleşmesi ile ilgili satın alma muhasebesinin birleşmenin gerçekleştiği raporlama tarihinin sonunda tamamlanamadığı durumlarda, Grup muhasebeleştirme işleminin tamamlanamadığı kalemler için geçici tutarlar raporlar. Bu geçici raporlanan tutarlar, ölçüm döneminde düzeltilir ya da satın alım tarihinde muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde etkisi olabilecek ve bu tarihte ortaya çıkan olaylar ve durumlar ile ilgili olarak elde edilen yeni bilgileri yansıtmak amacıyla fazladan varlık veya yükümlülük muhasebeleştirilir (Dipnot 3).

Grup tarafından kontrol edilen işletmeler arasında gerçekleşen yasal birleşmeler TFRS 3 İşletme Birleşmeleri kapsamında değerlendirilmemektedir. Dolayısıyla, bu tür birleşmelerde şerefiye hesaplanmamaktadır. Ayrıca, yasal birleşmelerde taraflar arasında ortaya çıkan işlemler konsolide finansal tabloların hazırlanması esnasında düzeltme işlemlerine tabi tutulur. Ortak kontrol altında gerçekleşen hisse transferlerinin muhasebeleştirilmesinde ise işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlükler kayıtlı değerleri ile konsolide finansal tablolara alınır. Ortak kontrol altındaki birleşmeler “Hakların Birleşmesi” yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir. Hakların Birleşmesi yöntemi uygulanırken, söz konusu işlem ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başı itibarıyla gerçekleşmiş gibi finansal tablolar düzeltilmekte ve ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başından itibaren karşılaştırmalı olarak sunulmaktadır. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya pazarlıklı alım etkisi hesaplanmaz (Dipnot 3). Ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri TFRS 3 İşletme Birleşmeleri kapsamında olmayıp Grup bu tür işlemler için şerefiye kaydı oluşturmamaktadır. Edinilen işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerinin transfer edilen bedeli aşması durumunda oluşan fark, pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları gibi dikkate alınır ve “Paylara İlişkin Primler” kalemine yansıtılır. Tam tersi bir durumda, yani transfer edilen bedelin işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerini aşması durumunda oluşan fark azaltıcı bir unsur olarak “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” kalemine yansıtılır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Kiralamalar

Eğer bir sözleşme, sözleşmede tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını, belirli bir süre için ve belirli bir bedel karşılığında devredilmesi halini düzenliyorsa, bu sözleşmenin bir kiralama sözleşmesi niteliği taşıdığı ya da bir kiralama işlemi içerdiği kabul edilir. Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama sözleşmesi niteliği taşıyıp taşımadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Grup, sözleşmede tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devredip devretmediğini değerlendirirken aşağıdaki koşulları göz önünde bulundurur:

- a) Kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan, açık veya zımni şekilde tanımlanabilir bir varlık bulunması,
- b) Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakınına elde etme hakkının olması,
- c) Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın kullanımını yönetme hakkının olması. Aşağıda sayılan hallerde, kiracının kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığı yönetme hakkına sahip olduğu kabul edilmektedir;
 - i. Kiracının, kullanım süresi boyunca varlığı işletme hakkına sahip olması (veya varlığı kendi belirlediği şekilde işletmeleri için başkalarını yönlendirmesi) ve kiralayanın bu işletme talimatlarını değiştirme hakkının bulunmaması veya
 - ii. Kiracının, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağını önceden belirleyecek şekilde varlığı (ya da varlığın belirli özelliklerini) tasarlamış olması.

Sözleşmenin bu şartları sağlaması halinde Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

Kullanım hakkı varlığı

Kullanım hakkı varlığı ilk olarak maliyet yöntemiyle muhasebeleştirilir ve aşağıdakileri içerir:

- a) Kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınacak kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- b) Kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınan kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarından, kiralama ile ilgili tüm kiralama teşvikleri indirimleri,
- c) Kiralama ile ilgili olarak, kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınacak ve kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarına ilave edilecek Grup tarafından katlanılan tüm doğrudan maliyetler ve
- d) Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restorasyonu ya da tanımlı varlığın kiralama hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesine ilişkin restorasyonla ilgili olarak Grup tarafından katlanılacak tahmini maliyetler de ilk ölçüm tutarına ilave edilir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Kiralamalar (Devamı)

Kullanım hakkı varlığı (Devamı)

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

- Birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülmüş ve,
- Kira yükümlülüğünün yeniden ölçümüne göre düzeltilmiş maliyeti üzerinden ölçer.

Grup, kullanım hakkı varlığını amortisman tabii tutarken “TMS 16 Maddi Duran Varlıklar” standardında yer alan amortisman hükümlerini uygular. Kullanım hakkı varlığının değer düşüklüğüne uğramış olup olmadığını belirlemek ve belirlenen herhangi bir değer düşüklüğü zararını muhasebeleştirme için “TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü” standardını uygular.

Kira yükümlülüğü

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, Grup kira yükümlülüğünü o tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak; zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise kiracının alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.

Grup’un kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil olan ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar,
- Bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan kira ödemeleri,
- Kiralama süresinin kiracının kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

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

- Kayıtlı değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- Kayıtlı değerini, yapılmış olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır ve
- Kayıtlı 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Kiralamalar (Devamı)

Uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları

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. Ancak eğer söz konusu uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları, sözleşmeye göre Grup’un inisiyatifindeyse ve opsiyonların kullanımı makul derecede kesinse, kiralama süresi bu husus göz önünde bulundurularak belirlenir. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

Kolaylaştırıcı uygulamalar

Kiralama süresi 12 ay ve daha kısa olan kısa vadeli kiralama sözleşmeleri ile Grup tarafından düşük değerli olarak belirlenen bilgi teknolojileri ekipman kiralamalarına (ağırlıklı olarak yazıcı, dizüstü bilgisayar, mobil telefon vb.) ilişkin sözleşmeler, TFRS 16 Kiralamalar Standardının tanıdığı istisna kapsamında değerlendirilmiş olup, bu sözleşmelere ilişkin ödemeler oluştuğu dönemde gider olarak muhasebeleştirilmeye devam edilmektedir.

Finansal varlıklar

Grup, finansal varlıklarını “itfa edilmiş maliyet bedeli” yöntemi ile muhasebeleştirilen finansal varlıklar ile “gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan” finansal varlıklar olarak iki sınıfta muhasebeleştirilmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıklardan faydalanma amaçlarına göre belirlenen iş modeli ve beklenen nakit akışları esas alınarak yapılmaktadır. Grup yönetimi, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

(a) İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar

Grup yönetiminin “sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme iş modeli”ni benimsediği ve sözleşme şartlarının belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içerdiği, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıkları, “itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar” olarak sınıflandırılır. Vadeleri finansal durum tablosu tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar, finansal durum tablosunda “ticari alacaklar”, “diğer alacaklar” ve “nakit ve nakit benzerleri” kalemlerini içermektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Finansal varlıklar (Devamı)

Değer düşüklüğü

Grup, konsolide finansal tablolarda yer alan itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacakların, önemli bir finansman bileşeni içermediği için, değer düşüklüğü hesaplamalarında, “kolaylaştırılmış” uygulamayı seçerek karşılık matrisi kullanmaktadır. Bu uygulama ile Grup, ticari alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zarar karşılığı hesaplaması Grup’un geçmiş kredi zararı deneyimleri ve ileriye yönelik makroekonomik göstergelere dayanarak belirlediği beklenen kredi zarar oranı ile yapılmaktadır.

(b) Gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar

“Gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar”; Grup yönetiminin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme ve/veya satış yapma iş modelini benimsediği varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Grup yönetimi, ilgili varlıkları finansal durum tablosu tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılır.

Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar; finansal durum tablosunda yer alan türev araçlardan oluşmaktadır. Türev araçlar, gerçeğe uygun değer pozitif olması durumunda varlık, negatif olması durumunda ise yükümlülük olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup’un türev araçları çapraz para swap ve forward sözleşmelerine ilişkin işlemlerden oluşmaktadır. Gerçeğe uygun değeriyle ölçülen ve kar veya zarar tablosuyla ilişkilendirilen finansal varlıklar ise, finansal durum tablosuna ilk olarak işlem maliyetleri de dahil olmak üzere maliyet değerleri ile yansıtılır. Bu finansal varlıklar kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değerleri üzerinden değerlendirilir. Gerçekleşen ya da gerçekleşmeyen kazanç ve zararlar “finansman gelir / giderleri” içinde muhasebeleştirilir. Finansal riske karşı etkili bir koruma aracı olarak belirlenmemiş olan türev ürünleri teşkil eden bahse konu finansal varlıklar da gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar olarak sınıflandırılır (Dipnot 15).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Türev finansal araçlar ve riskten korunma muhasebesi

Türev finansal araçlar çapraz para swap ve forward sözleşmelerinden oluşmaktadır. Türev finansal araçlar kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Türev finansal araçların gerçeğe uygun değerleri piyasada oluşan gerçeğe uygun değerlerinden veya indirgenmiş nakit akımı modelinin kullanılması suretiyle hesaplanmaktadır. Türev finansal araçlar gerçeğe uygun değerinin pozitif veya negatif olmasına göre finansal durum tablosunda sırasıyla varlık veya yükümlülük olarak kaydedilmektedirler (Dipnot 15).

Gelecekteki nakit akışların finansal riskten korunma muhasebesine konu edilmesi ve ilgili işlemlerin etkin olması durumunda finansal riskten korunma muhasebesine konu türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişikliklerin etkin kısmı doğrudan özkaynaklar içerisinde, etkin olmayan kısmı ise kar veya zarar tablosunda kayıtlara alınır.

Bağlayıcı bir taahhüdün veya gelecekteki tahmini bir işlemin nakit akım riskinden korunmasının, bir varlığın veya yükümlülüğün kayda alımı ile sonuçlanması durumunda, ilgili varlık ve yükümlülükler ilk kayda alındıklarında, önceden özkaynak içerisinde kayda alınmış olan ve bu varlık/(yükümlülük) ile ilişkili türev finansal araçlara ilişkin kazanç veya kayıplar, varlığın ya da yükümlülüğün başlangıç tutarının ölçümüne dahil edilir. Bir varlığın veya yükümlülüğün kayda alınması ile sonuçlanmayan finansal riskten korunma işleminde, özkaynak içerisinde yer alan tutarlar finansal riskten korunma kaleminin kar veya zarar tablosunu etkilediği dönemde kar veya zarar tablosu içerisinde kayda alınır. Finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli şartları karşılamayan türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler oluştuğu dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

Grup, gelecekteki önemli işlemleri ve nakit akımlarını finansal riskten korumak amacıyla döviz türev araçlarından yararlanmaktadır. Grup, döviz kurundaki ve faizlerdeki dalgalanmaların yönetimine ilişkin olarak çeşitli vadeli döviz sözleşmeleri imzalamıştır. Satın alınan türev araçlar esas olarak Grup’un faaliyette bulunduğu piyasadaki döviz cinslerindedir.

Finansal riskten korunma muhasebesine, finansal riskten korunma aracının kullanım süresinin dolması, satılması ya da kullanılması veya finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli şartları karşılayamaz hale geldiği durumda son verilir. İlgili tarihte, özkaynak içerisinde kayda alınmış olan finansal riskten korunma aracından kaynaklanan kümülatif kazanç veya zarara işlemin gerçekleşmesinin beklendiği tarihe kadar özkaynakta yer vermeye devam edilir. Finansal riskten korunma işlem gerçekleşmez ise özkaynak içindeki kümülatif net kazanç veya zarar, kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Finansal borçlar ve borçlanma maliyetleri

Finansal borçlar, alındıkları tarihlerde, alınan borç tutarından işlem masrafları düşüldükten sonraki değerleriyle kaydedilir. Finansal borçlar, müteakip tarihlerde etkin faiz yöntemiyle hesaplanmış iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden takip edilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, kar veya zarar tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Özellikle bir varlığın (amaçlandığı şekilde kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlığı ifade eder) iktisabı, yapımı ya da üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetlerinin söz konusu varlığın maliyetinin bir parçası olarak aktifleştirilmektedir (Dipnot 5).

Ticari borçlar

Ticari borçlar, olağan faaliyetler içerisinde tedarikçilerden sağlanan mal ve hizmetlere ilişkin yapılması gereken ödemeleri ifade etmektedir. Eğer ticari borçların ödemesi için beklenen süre 1 yıl ya da daha kısa ise (ya da daha uzunsa ancak işletmenin normal faaliyet döngüsü içinde ise), bu borçlar kısa vadeli borçlar olarak sınıflandırılırlar. Aksi halde, uzun vadeli borçlar olarak sınıflandırılırlar (Dipnot 6).

Ticari borçlar, ilk olarak gerçeğe uygun değerinden ve müteakip dönemlerde etkin faiz yöntemiyle hesaplanan itfa edilmiş maliyetinden ölçülürler.

Sermaye ve kar payları

Adi paylar, özkaynak olarak sınıflandırılır. Grup, kar payı gelirlerini ilgili kar payı alma hakkının olduğu tarihte konsolide finansal tablolara yansıtmaktadır. Kar payı borçları, kar dağıtımının bir unsuru olarak Genel Kurul tarafından onaylandığı dönemde yükümlülük olarak finansal tablolara yansıtılır (Dipnot 16).

Vergiler

Dönemin kar veya zararı üzerindeki vergi yükümlülüğü, cari dönem vergisi ve ertelenen vergiyi içermektedir. Cari dönem vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve finansal durum tablosu tarihi itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatları uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğünü ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtlarını içermektedir. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Vergiler (Devamı)

Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenen vergi hesaplanmasında yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca finansal durum tablosu tarihi itibarıyla geçerli bulunan vergi oranları kullanılır.

Ertelenen vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenen vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu 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.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, Grup’un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklıktaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır. Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte ilgili farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartlarıyla hesaplanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yasallaşmış veya önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup’un finansal durum tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması yada yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemleri veya sonuçları dikkate alınır (Dipnot 22).

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenen vergi varlıkları ve ertelenen vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir (Dipnot 22).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Kıdem tazminatı yükümlülüğü

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup’un çalışanlarının İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının aktüeryal varsayımlar uyarınca bugüne indirgenmiş değerini ifade eder (Dipnot 12).

Grup, TMS 19 uyarınca kıdem tazminatı karşılığını aktüer firma tarafından hazırlanan rapor doğrultusunda hesaplamış olup, karşılığa ilişkin tüm aktüeryal kayıp ve kazançları finansal durum tablosu tarihleri itibarıyla diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirmiştir.

Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler

Grup’un geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğünün bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesi için ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkışının kuvvetle muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir biçimde tahmin yapılabiliyor olması durumunda ilgili yükümlülük, karşılık olarak finansal tablolara alınır.

Koşullu yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin olup olmadığının tespiti amacıyla sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Koşullu yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu koşullu yükümlülük, güvenilir tahminin yapılamadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin meydana geldiği dönemin finansal tablolarında karşılık olarak kayıtlara alınır.

Grup koşullu yükümlülüklerin muhtemel hale geldiği ancak ekonomik fayda içeren kaynakların tutarı hakkında güvenilir tahminin yapılamaması durumunda ilgili yükümlülüğü dipnotlarında göstermektedir.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam anlamıyla kontrolünde bulunmayan bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilecek olan varlık, şarta bağlı varlık olarak değerlendirilir. Ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeye girme ihtimalinin yüksek bulunması durumunda şarta bağlı varlıklar finansal tablo dipnotlarında açıklanır.

Karşılık tutarının ödenmesi için kullanılan ekonomik faydaların tamamının ya da bir kısmının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda tahsil edilecek olan tutar, bu tutarın geri ödemesinin kesin olması ve tutarın güvenilir bir şekilde hesaplanması durumunda, bir varlık olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 11).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Gelirlerin kaydedilmesi

Elektrik satış gelirleri, Grup'un rüzgar ve güneş elektrik santralleri aracılığı ile üretilip sattığı elektrikten elde ettiği gelirlerdir. Elektrik hizmeti doğası itibari ile müşterinin eş zamanlı alıp tükettiği bir seri halde sunulan hizmet olduğu için tek bir edim olarak zamanla ve çıktı yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir (Dipnot 17).

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe hasılatı finansal tablolara alır. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde (veya geçtikçe) varlık devredilmiş olur.

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,
- Grup, devredilecek mal veya hizmetlerle ilgili her bir tarafın haklarını tanımlayabilmektedir,
- Grup, devredilecek mal veya hizmetler için yapılacak ödeme koşullarını tanımlayabilmektedir,
- 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 mal veya hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü edim yükümlülüğü olarak tanımlamaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Gelirlerin kaydedilmesi (Devamı)

Sözleşme başlangıcında Grup müşterisiyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü edim yükümlülüğü olarak aşağıdaki şekilde tanımlar:

- a) Farklı mal veya hizmet (mal veya hizmetler paketi) veya
- b) Büyük ölçüde benzerlik gösteren ve müşteriye devrinde aynı yöntem izlenen bir seri farklı mal veya hizmet

Bir seri birbirinden farklı mal veya hizmet, aşağıdaki şartların birlikte karşılanması durumunda aynı devir şekline tabidir:

- a) Grup’un müşterisine devretmeyi taahhüt ettiği seri içerisindeki her bir farklı mal veya hizmetin gerekli şartları karşılayarak zamanla tamamlanacak bir edim yükümlülüğü teşkil etmesi ile
- b) Standardın ilgili paragrafları uyarınca, Grup’un seriyi oluşturan her bir farklı mal veya hizmetin müşteriye devrinde edim yükümlülüğünün tam olarak ifa edilmesine yönelik ilerlemesini ölçmede aynı yöntemin kullanılması.

Grup, EPİAŞ’ın işlettiği elektrik piyasasında oluşan dengesizliklerin yönetimi için Dengeleme Grubu anlaşması imzalamıştır. Dengeleme Grubunu yöneten firma elektriğin teslimat gününden bir gün öncesinde (GÖP) sistemine girdiği üretim tahminlerinin artı, eksi (-) yönde dengesizliğe düşmesi halinde Grup adına gün içi piyasada (GİP) alış satış işlemi gerçekleştirebilmektedir. Yapılan bu işlemler nedeniyle aylık Uzlaştırma sonucuna göre EPİAŞ tarafından Grup’a yansıtılan GİP işlemlerinden gelir ya da maliyet faturaları doğrudan dengeleme grubunu yöneten firmaya yansıtılmaktadır.

Tüm diğer dengesizlik maliyetlerini Dengeleme Grubunu yöneten firma sistem üzerinde üstlendiğinden şirketin başka bir dengesizlik maliyeti bulunmamaktadır. Uzlaştırma sonucu EPİAŞ’tan maliyet olarak gelen GİP tutarı Grup tarafından Dengeleme Grubunu yöneten firmaya yansıtılmakta, gelir olarak gelen GİP alacak tutarı ise Dengeleme Grubunu yöneten firma tarafından Grup’a fatura edilmektedir. Bu işlemler gelir gider yönlü netleştirilerek finansal tablolara dahil edilmektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

İlişkili taraflar

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

- (a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır. Söz konusu kişinin,
- i. Raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
 - ii. Raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
 - iii. Raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.
- (b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:
- i. İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir),
 - ii. İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde,
 - iii. Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde,
 - iv. İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde,
 - v. İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planlarının olması halinde raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir planının 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

İlişkili taraflar (Devamı)

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

Yukarıdaki açıklamalar ışığında TMS 24 ile de uyumlu olarak, Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş.’nin, “müşterek yönetime tabi iş ortaklıkları” dahil olmak üzere, doğrudan veya dolaylı olarak iştirak ettiği tüzel kişiler; Grup üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak; tek başına veya birlikte kontrol gücüne sahip gerçek ve tüzel kişi ortaklar ile bunların yakın aile üyeleri (ikinci dereceye kadar) ve bunlar tarafından doğrudan veya dolaylı olarak, tek başına veya birlikte kontrol edilen tüzel kişiler ile bunların önemli etkiye sahip olduğu ve/veya kilit yönetici personel olarak görev aldığı tüzel kişiler; Grup’un bağlı ortaklığı ile Yönetim Kurulu Üyeleri, kilit yönetici personeli ile bunların yakın aile üyeleri (ikinci dereceye kadar) ve bunlar tarafından doğrudan veya dolaylı olarak, tek başına veya birlikte kontrol edilen tüzel kişiler, ilişkili taraflar olarak kabul edilmiştir (Dipnot 23).

Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı nakit akışları şeklinde sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları, Grup’un 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.

Hazır değerler, 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.

Pay başına kazanç/(kayıp)

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kar/(zarar), dönem net kar/(zararı)’nın, dönem boyunca bulunan payların ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunur.

Türkiye’de şirketler sermayelerini geçmiş yıl karlarından ve diğer dağıtılabılır yedeklerden dağıttıkları “bedelsiz pay” yolu ile artırmaktadırlar. Bu tip “bedelsiz pay” dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde ihraç edilmiş pay gibi değerlendirilir (Dipnot 25).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

Grup yönetimi tarafından performans değerlendirme ve kaynak dağılımına karar vermek için kullanılan bilgiler, Türkiye’de bulunan ve tek iş kolunda faaliyet gösteren “elektrik üretim” bölümüne aittir. Bu nedenle bölümlere göre raporlama dipnotu sunulmamıştır.

Yabancı para cinsinden işlemler ve bakiyeler

Yabancı para işlemler, işlem tarihindeki kurlar kullanılarak fonksiyonel para birimine çevrilir. Bu tür işlemlerden ve yabancı para cinsinden olan parasal varlıkların ve yükümlülüklerin dönem sonu kurlarıyla çevriminden doğan yabancı para çevrim gelir ve giderleri, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer nakit akış riskinden korunma amaçlı olarak ve net yatırımların finansal risklerden korunma amaçlı olarak ya da yurtdışındaki işletmede bulunan net yatırımların bir parçası olarak değerlendirildiğinde özkaynaklarda kalmaya devam eder.

Borçlanmalar ile ilgili yabancı para çevrim gelir ve giderleri kar veya zarar tablosunda finansal giderler başlığı altında sunulur. Diğer tüm yabancı para çevrim gelirleri ve giderleri kar veya zarar tablosunda net olarak diğer gelir veya diğer giderler başlığı altında sunulur.

Yabancı para cinsinden gerçeğe uygun değerinden ölçülen parasal olmayan kalemler, gerçeğe uygun değerlerin tespit edildiği tarihte geçerli olan döviz kurları kullanılarak çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değerden taşınan varlıklar ve yükümlülüklerin çevrim farkları gerçeğe uygun değer kazanç veya kayıplarının bir parçası olarak raporlanır. Örneğin, gerçeğe uygun değeri kar veya zararda tutulan hisse senetleri gibi, parasal olmayan varlıkların ve yükümlülüklerin çevrim farkları kar veya zarar tablosunda gerçeğe uygun değer kazanç veya kayıplarının bir parçası olarak ve satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılan hisse senetleri gibi parasal olmayan varlıkların çevrim farkları diğer kapsamlı gelirlerde muhasebeleştirilir.

Raporlama döneminden sonraki olaylar

Grup, raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir. Raporlama döneminden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen hususlar, finansal tablo kullanıcılarının ekonomik kararlarını etkileyen hususlar olmaları halinde konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanır (Dipnot 27).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.8 Önemli Muhasebe Tahminleri, Varsayımları ve Kararları

Muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları, geçmiş tecrübe, diğer faktörler ile o günün koşullarıyla gelecekteki olaylar hakkında makul beklentiler dikkate alınarak sürekli olarak değerlendirilir. Bu tahmin ve varsayımlar, yönetimlerin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar, varsayımlardan farklılık gösterebilir. Gelecek finansal raporlama döneminde, varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

a) Şerefiye değer düşüklüğü tespit çalışmaları

Şerefiye tutarları için yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulmaktadır. Gerçeğe uygun değer hesaplamaları sabit kıymet ömrü boyunca gerçekleşecek nakit akış projeksiyonlarını içermekte olup, ABD Doları bazında tespit edilen projeksiyonlar, Grup yönetimi tarafından hazırlanan uzun vadeli planlara dayanmaktadır.

Bu değerlendirme yöntemi çerçevesinde aşağıdaki temel varsayımlar kullanılmıştır:

- ABD Doları ağırlıklı sermaye maliyet oranı: %7,17
- risksiz yatırım getirisi oranı: %6,00
- risk primi: %5,50

Yapılan duyarlılık analizleri neticesinde söz konusu gerçeğe uygun değer hesaplamalarında, iskonto edilmiş nakit akışlarının hesaplanmasında kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının, maliyetlerinin, satış haciminin ve ağırlıklı sermaye maliyet oranının %10 artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir.

b) Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürleri

Maddi ve maddi olmayan duran varlıklarda yer alan kalemlerin faydalı ömürlerine ilişkin tahminler, benzer varlıklarla deneyimlere dayalı olarak verilecek yargıyla ilgilidir. Varlıkların gelecekte getireceği ekonomik faydalar temelde kullanım yoluyla sağlanmaktadır. Ancak, teknik ya da ticari değer yitirme, aşınma ve yıpranma payı gibi diğer faktörler genellikle varlıkların ekonomik faydalarını azaltabilmektedir. Varlıkların mevcut teknik durumlarına ve Grup'a fayda getirmesi beklenen tahmini döneme dayalı olarak yönetim, varlıkların kalan faydalı ömürlerini değerlendirmektedir. Aşağıdaki temel faktörler göz önünde tutulmaktadır: (a) varlıkların tahmini kullanımı (b) operasyonel faktörlere ve bakım programına dayalı olan tahmini fiziksel aşınma ve yıpranma ve (c) piyasa koşullarındaki değişikliklerden kaynaklanan teknik ya da ticari değer yitirme.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.8 Önemli Muhasebe Tahminleri, Varsayımları ve Kararları (Devamı)

c) Devreden Katma Değer Vergisi'nin uzun ve kısa vadeli olarak sınıflanması

Diğer duran varlıklar altında uzun vadeli olarak sınıflanmış Devreden Katma Değer Vergisi ("KDV"), Grup'un bir yıldan uzun vadede öngördüğü nakit akışları sonucunda oluşacak KDV tutarları dikkate alınarak hesaplanmıştır. KDV tutarlarının uzun ve kısa vadeli olarak ayırımına ilişkin yapılan hesaplamalarda kullanılan ileriye dönük satış gelirlerinin %10 artması veya azalması durumunda, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla uzun vadeli olarak sınıflanmış KDV tutarı 7.449.580 TL tutarında azalırdı veya artardı.

d) Kovid-19

2019 yılının son döneminde Çin merkezli Kovid-19 (Koronavirüs) hakkında bilgiler gelmeye başlamış ve sınırlı sayıda vaka Dünya Sağlık Örgütü'ne bildirilmiştir. 2020 yılının ilk aylarında virus yayılımını uluslararası olarak sürdürmüş ve olumsuz etkisi artmaya başlamıştır. Kovid-19 salgını, küresel seviyede tedarik, üretim ve talep üzerinde etkiler göstermiş ve birçok sektörü doğrudan etkilemiştir.

Bu süreçte Grup'un üretimi olağan seyrinde devam etmiş, personelle ilgili olarak uzaktan çalışma uygulamaları, işyerlerinde sosyal mesafe kurallarını uygulama, önleyici hijyen tedbirlerini alma ve çalışanlarına online eğitimler verme gibi bazı önlemler alınmıştır. Grup, 2020 yılı elektrik satışlarını YEKDEM kapsamında sabit fiyatla yaptığından Kovid-19 salgınının Grup'un çalışması, elektrik üretimi veya likiditesi üzerinde ciddi bir etkisi olmamıştır.

e) Ertelenmiş vergi

Grup, vergiye esas finansal tabloları ile KGK tarafından yayımlanmış olan TFRS'lere göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklardan dolayı ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları ile kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabilacağı tarihler ve vergi mevzuatı kapsamında uygulanabilir yaklaşımlar göz önünde bulundurulmuştur. Grup, gelecekteki kar projeksiyonlarını göz önünde bulundurarak, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, 41.023.136 TL tutarındaki kullanılmamış mali zararlarından doğan 8.920.816 TL tutarındaki ertelenmiş vergi varlığını kayıtlara yansıtmıştır (31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019: Bulunmamaktadır) (Dipnot 22). Grup, 1 Ocak - 31 Aralık 2019 hesap döneminde geçmiş dönem mali zararlarının tamamını kullanmıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi:

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla işletme birleşmeleri

Sunflower

Şirket Yönetim Kurulu'nun 31 Aralık 2020 tarihli Kararı doğrultusunda; Sunflower'ın sermayesinin tamamını temsil eden paylar, Doğan Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'den 1.000.000,-TL itibari değer üzerinden satın ve devralınmıştır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Sunflower'ın pay defterinde ilgili pay devirleri yer almakta olup 31 Aralık 2020 itibarıyla Sunflower üzerindeki kontrol Galata Wind'e transfer olmuştur. Alım tarihindeki Sunflower'ın net varlığı 1.017.188 TL'dir.

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla işletme birleşmeleri

D Yapım

Grup'un 26 Temmuz 2019 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurulu toplantısında D Yapım'ın Galata Wind'e katılma suretiyle birleştirilmesine, birleşmenin şirketlerin KGK'nın ilgili düzenlemelerine göre hazırlanan 30 Nisan 2019 tarihli finansal durum tabloları üzerinden yapılmasına ve D Yapım'ın 30 Nisan 2019 tarihli finansal durum tablosunun tüm aktif ve pasiflerinin bir bütün halinde Galata Wind'e devrolunması suretiyle gerçekleşmesine karar verilmiş olup söz konusu birleşme 30 Temmuz 2019 tarihinde tescil edilmiştir.

Grup'un 26 Temmuz 2019 tarihli Olağanüstü Genel Kurulu kararı ve birleşme sözleşmesi 30 Temmuz 2019 tarihinde tescil edilmiş, 5 Ağustos 2019 tarih ve 9883 sayılı Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

Birleşme işleminin 30 Temmuz 2019 tarihi itibarıyla Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. tarafından kontrol edilen iki şirket arasında gerçekleşmesi ve Galata Wind'in bu birleşme sırasında D Yapım'ın mevcut aktif ve pasiflerini kül halinde devralmasından dolayı, Galata Wind'in 31 Aralık 2019 tarihli finansal durum tablosu iki şirketin TFRS uyarınca hazırlanmış finansal durum tablolarının birleştirilmesi suretiyle hazırlanmıştır. Birleşme tarihinde D Yapım'ın finansal durum tablosunda yer alan varlıkları, yükümlülükleri ve özkaynakları, birleşme tarihindeki değerleri ile Galata Wind finansal durum tablosu ile birleştirilmiştir. Birleşme işleminin geriye dönük olarak uygulanması sebebiyle 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihli finansal durum tabloları, 31 Aralık 2018 tarihinde sona eren döneme ait kapsamlı gelir tablosu, nakit akış tablosu ve özkaynaklar değişim tablosu, 31 Aralık 2019 tarihinde sona eren döneme ait mali tablolarında karşılaştırmalı olarak yeniden düzenlenmiştir.

Grup'un ortak kontrole tabi şirketlerin birleşmesine ilişkin muhasebe politikaları çerçevesinde, bu birleşme işlemine istinaden önceki dönem finansal tabloların geriye dönük olarak düzeltilmesi neticesinde D Yapım'ın 525.389.566,-TL tutarındaki sermayesi 1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla paylara ilişkin primler olarak muhasebeleştirilmiştir. Birleşme tarihinden önce, 17 Nisan 2019 tarihinde tescil edilen 8 Nisan 2019 tarihli Olağanüstü Genel Kurul Kararı ile D Yapım'ın o tarihte 525.389.566,-TL olan ödenmiş sermayesi, geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmek suretiyle 364.791.457,65 TL'ye azaltılmıştır. 30 Temmuz 2019 tescil tarihi itibarıyla D Yapım'ın Galata ile birleşmesi sonucunda D Yapım'ın 364.791.457,65 TL tutarındaki öz varlıkları Galata'nın öz varlıklarına ilave edilmiş ve Galata'nın sermayesi bu tutarda artırılmıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - İŞLETME BİRLEŞMELERİ (Devamı)

Satın alımlar

Grup, 18 Mart 2019 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile %100 hisselerini satın aldığı güneş enerjisi alanında faaliyet gösteren Alaköy Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş., Baroj Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş., Mir Güneş Enerji A.Ş., Mor Güneş Enerji A.Ş., Pir Güneş Enerji A.Ş., Sarı Güneş Enerji A.Ş., Ser Güneş Enerji A.Ş., Sun Güneş Enerji A.Ş., Bianca Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Cordelia Güneş Enerji üretim A.Ş., Merkür Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Oberon Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Prospero Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Uranüs Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Venüs Güneş Enerjisi Üretim A.Ş., Jüpiter Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ve Plüton Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.’yi, bağlı ortaklıkları olarak TFRS 3, “İşletme Birleşmeleri” standardı uyarınca satın alma muhasebesi kapsamında muhasebeleştirmiştir. Söz konusu satın alma işlemi sonrasında, 26 Aralık 2019 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ve aynı tarihli Birleşme Sözleşmesi doğrultusunda; adı geçen şirketler, Türk Ticaret Kanunu ve Kurumlar Vergisi Kanunu’nun ilgili maddelerine uygun olarak, tüm aktif ve pasifleri bir kül halinde ve tasfiyesiz infisah etmek suretiyle Galata bünyesinde “kolaylaştırılmış usulde” birleşmiştir. Söz konusu birleşme işlemi 31 Aralık 2019 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır.

Ayrıca, Grup benzer şekilde 15 Mart 2018 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile %100 hissesini satın almış olduğu FB Güneş’i ve FB Güneş’in %100 hissesine sahip olduğu ve güneş enerjisi alanında faaliyet gösteren Portakal Yenilenebilir Enerji ve Elektrik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi, Doğanay Yenilenebilir Enerji ve Elektrik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi, Deniz Yenilenebilir Enerji ve Elektrik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi, Hilalay Yenilenebilir Enerji ve Elektrik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi, Karagül Yenilenebilir Enerji ve Elektrik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi, Kızıl Yenilenebilir Enerji ve Elektrik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi, Maviay Yenilenebilir Enerji ve Elektrik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi ve Şenay Yenilenebilir Enerji ve Elektrik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi, bağlı ortaklıkları olarak TFRS 3, “İşletme Birleşmeleri” standardı uyarınca satın alma muhasebesi kapsamında muhasebeleştirmiştir. Söz konusu satın alma işlemi sonrasında, 13 Haziran 2018 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ve 25 Mayıs 2018 tarihli Birleşme Sözleşmesi doğrultusunda; adı geçen şirketler, Türk Ticaret Kanunu ve Kurumlar Vergisi Kanunu’nun ilgili maddelerine uygun olarak, tüm aktif ve pasifleri bir kül halinde ve tasfiyesiz infisah etmek suretiyle Galata bünyesinde “kolaylaştırılmış usulde” birleşmiştir. Söz konusu birleşme işlemi 6 Temmuz 2018 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır.

31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla söz konusu işletme birleşmeleri kapsamında edinilen tanımlanabilir varlıkların ve üstlenilen tanımlanabilir borçların gerçeğe uygun değerleri aşağıda belirtilmiştir.

	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Nakit olarak ödenen satın alma bedeli	17.940.740	5.502.472
Satın alınan bağlı ortaklıklardaki nakit ve nakit benzerleri	(271.033)	(735.160)
Satın alımlardan kaynaklı net nakit çıkışları	17.669.707	4.767.312

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - İŞLETME BİRLEŞMELERİ (Devamı)

2019 ve 2018 yılları içerisinde söz konusu satın alımlar kapsamında edinilen tanımlanabilir varlıkların ve üstlenilen tanımlanabilir borçların gerçeğe uygun değerleri ile satın alımlar neticesinde oluşan şerefiye tutarları aşağıdaki gibidir:

	2019 yılı satın alımları	2018 yılı satın alımları
Nakit ve nakit benzerleri	271.033	735.160
Ticari alacaklar	2.626.319	-
Diğer alacaklar	86.739	-
Peşin ödenen giderler	50.650	94.949
Diğer dönen varlıklar	6.437.656	6.251.617
Maddi duran varlıklar	106.330.835	31.471.069
Diğer uzun vadeli alacaklar	242.234	124.058
Borçlanmalar	-	(20.031.601)
Ticari borçlar	(804.783)	(52.122)
Diğer borçlar	(118.220.037)	(19.736.020)
Diğer yükümlülükler	(17.620)	(46.478)
Net yükümlülük toplamı	(2.996.974)	(1.189.368)
Nakit olarak ödenen satın alma bedeli	17.940.740	5.502.472
Satın alınan net yükümlülük	2.996.974	1.189.368
Şerefiye	20.937.714	6.691.840

Şerefiye hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak itibarıyla bakiyeler	27.629.554	6.691.840	-
Yıl içerisinde ilave	-	20.937.714	6.691.840
Kapanış bakiyesi	27.629.554	27.629.554	6.691.840

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kasa	-	-	182
Banka (*)	66.124.675	132.678.154	44.908.748
- Vadesiz mevduat	191.604	25.541.365	266.918
- Vadesi üç aydan kısa vadeli mevduatlar	65.933.071	107.136.789	44.641.830
	66.124.675	132.678.154	44.908.930

(*) 31 Aralık 2019 itibarıyla artışın sebebi, Taşpınar RES yatırımının finansmanı için 2019 Aralık ayında kullanılan 18.000.000 USD finansmandan kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un TL ve ABD Doları cinsinden olan vadeli mevduatlarının etkin faiz oranları sırasıyla %17,50 (31 Aralık 2019: %10,10 31 Aralık 2018: %22,5), %1,50 (31 Aralık 2019: %1,70, 31 Aralık 2018: %4,85) ve vadeleri 3 aydan kısadır.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019, 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla nakit akış tablolarında gösterilen nakit ve nakit benzeri değerler aşağıda gösterilmiştir.

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2017
Nakit ve nakit benzerleri	66.124.675	132.678.154	44.908.930	55.144.511
Faiz tahakkukları	(14.665)	(13.189)	(22.879)	(9.909)
Toplam	66.110.010	132.664.965	44.886.051	55.134.602

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR

Kısa ve uzun vadeli banka kredilerine ilişkin özet bilgiler aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlanmalar:	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	105.000.000	75.000.000	42.167.222
Toplam	105.000.000	75.000.000	42.167.222
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	18.487.631	9.127.067	80.275.840
İlişkili taraflardan diğer finansal yükümlülükler	132.294.672	-	-
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	1.527.077	1.863.295	-
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	171.710	136.413	-
	152.481.090	11.126.775	80.275.840
Uzun vadeli borçlanmalar:	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	279.941.950	198.381.969	272.120.768
İlişkili taraflardan diğer finansal yükümlülükler	-	106.990.427	-
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	13.101.954	11.013.977	-
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	109.972	-	-
	293.153.876	316.386.373	272.120.768

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

a) Banka kredileri

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin detayları aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2020		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Kısa vadeli borçlanmalar:			
TL krediler	8,60-10,40	105.000.000	105.000.000
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0,65	1.238.218	11.153.747
TL krediler	8,60-10,40	7.333.884	7.333.884
Uzun vadeli borçlanmalar:			
TL krediler	14,55-15,50	192.890.433	192.890.433
Avro krediler	Libor+0,65	9.663.908	87.051.517
Toplam borçlanmalar			403.429.581
	31 Aralık 2019		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Kısa vadeli borçlanmalar:			
TL krediler	12,00	75.000.000	75.000.000
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0,65	1.241.577	8.257.234
TL krediler	12,25	869.833	869.833
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0,65	10.871.897	72.304.635
TL krediler	12,25-12,80	126.077.334	126.077.334
Toplam borçlanmalar			282.509.036

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

a) Banka kredileri (Devamı)

	31 Aralık 2018		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Kısa vadeli borçlanmalar:			
TL krediler	23,50	42.167.222	42.167.222
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0,65-4,20	13.244.790	79.839.592
ABD Doları krediler	6,40	82.923	436.248
Uzun vadeli borçlanmalar:			
ABD Doları krediler	6,40	5.070.000	26.672.763
Avro krediler	Libor+0,65-4,20	40.717.984	245.448.005
Toplam borçlanmalar			394.563.830

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
2 yıl içerisinde ödenecek	192.890.433	134.111.183	106.175.695
3 yıl içerisinde ödenecek	21.762.879	32.135.393	114.972.790
3 yıl üzeri	65.288.638	32.135.393	50.972.283
	279.941.950	198.381.969	272.120.768

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un sabit ve değişken faizli finansal borçlarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Sabit faizli finansal borçlar	437.518.989	308.937.594	89.174.948
Değişken faizli finansal borçlar	98.205.264	80.561.869	305.388.882
	535.724.253	389.499.463	394.563.830

Grup'un kredi sözleşmelerinde uyması gereken bir finansal taahhüt bulunmamaktadır.

Grup'un 31 Aralık 2020 itibarıyla bankalardaki kalan kredi limiti 975.847.200 TL'dir.

Finansal borçlar ile ilgili verilen teminatlar Dipnot 11'de sunulmuştur.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla banka kredileri hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak	282.509.036	394.563.830	306.104.367
Alınan krediler	294.900.000	286.230.535	201.899.633
Ödemeler	(208.324.062)	(407.729.990)	(155.361.071)
Faiz tahakkuku	8.716.285	2.103.726	1.835.712
Gerçekleşmemiş kur farkı	25.628.322	7.340.935	40.085.189
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	403.429.581	282.509.036	394.563.830

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla net finansal borç mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Nakit ve nakit benzerleri (Dipnot 4)	66.124.675	132.678.154	44.908.930
Kısa vadeli borçlanmalar	(255.782.303)	(84.127.067)	(122.443.062)
Uzun vadeli borçlanmalar	(279.941.950)	(305.372.396)	(272.120.768)
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(1.698.787)	(1.999.708)	-
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(13.211.926)	(11.013.977)	-
Net finansal (borç)/varlık	(484.510.291)	(269.834.994)	(349.654.900)

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal borç
1 Ocak 2020	389.499.463	13.013.685	(132.678.154)	269.834.994
Nakit akış etkisi	86.575.938	(839.739)	87.061.467	172.797.666
Yabancı para düzeltmeleri	50.833.722	40.999	(20.493.323)	30.381.398
Faiz tahakkuku	8.815.130	2.695.768	(14.665)	11.496.233
31 Aralık 2020	535.724.253	14.910.713	(66.124.675)	484.510.291

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal borç
1 Ocak 2019	394.563.830	-	(44.908.930)	349.654.900
TFRS 16 açılış etkisi	-	11.207.878	-	11.207.878
Nakit akış etkisi	(14.755.855)	(650.767)	(90.485.502)	(105.892.124)
Yabancı para düzeltmeleri	7.520.935	27.460	2.729.467	10.277.862
Faiz tahakkuku	2.170.553	2.429.114	(13.189)	4.586.478
31 Aralık 2019	389.499.463	13.013.685	(132.678.154)	269.834.994

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal borç
1 Ocak 2018	306.104.367	(55.144.511)	250.959.856
Nakit akış etkisi	46.538.562	38.647.596	85.186.158
Yabancı para düzeltmeleri	40.085.189	(28.389.136)	11.696.053
Faiz tahakkuku	1.835.712	(22.879)	1.812.833
31 Aralık 2018	394.563.830	(44.908.930)	349.654.900

b) Kiralama işlemlerinden borçlar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçların detayları aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2020		TL cinsinden
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	22,55	1.527.077	1.527.077
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	14,35	171.710	171.710
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			1.698.787
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	22,55	13.101.954	13.101.954
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	14,35	109.972	109.972
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			13.211.926
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			14.910.713

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

b) Kiralama işlemlerinden borçlar (Devamı)

	31 Aralık 2019		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	22,55	1.863.295	1.863.295
İlişkili taraflardan			
Avro kiralama işlemlerinden borçlar	10,20	20.511	136.413
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			1.999.708
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	22,55	11.013.977	11.013.977
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			11.013.977
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			13.013.685

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
1 Ocak	13.013.685	11.207.878
İlaveler	2.332.353	-
Ödemeler	(3.172.092)	(650.767)
Faiz gideri (Dipnot 21)	2.695.768	2.429.114
Kur farkı	40.999	27.460
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	14.910.713	13.013.685

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

c) Diğer borçlanmalar

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükler detayları aşağıda sunulmuştur:

Diğer uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları

	31 Aralık 2020		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
İlişkili taraflara diğer uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
ABD Doları diğer borçlanmalar	4,50	18.022.570	132.294.672
Toplam borçlanmalar			132.294.672

Diğer uzun vadeli borçlanmalar

	31 Aralık 2019		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
İlişkili taraflara diğer uzun vadeli borçlanmalar:			
ABD Doları diğer borçlanmalar	4,50	18.011.250	106.990.427
Toplam borçlanmalar			106.990.427

	2020	2019	2018
1 Ocak	106.990.427	-	-
Alınan krediler	-	106.743.600	-
Ödemeler	-	-	-
Faiz tahakkuku	98.845	66.827	-
Gerçekleşmemiş kur farkı	25.205.400	180.000	-
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	132.294.672	106.990.427	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	35.325.421	12.126.648	11.921.072
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(515.979)	(692.260)	(687.555)
	34.809.442	11.434.388	11.233.517

Uzun vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	-	-	41.593
	-	-	41.593

Şüpheli ticari alacaklara ayrılan karşılıkların yıl içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak itibarıyla bakiyeler	(692.260)	(687.555)	(1.071.977)
Yıl içerisinde ayrılan karşılıklar	-	(4.705)	(6.733)
Konusu kalmayan karşılıklar	176.281	-	391.155
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	(515.979)	(692.260)	(687.555)

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla kısa vadeli ticari alacaklar ortalama 27 gün vadeye sahiptir (31 Aralık 2019: 27, 31 Aralık 2018: 27).

Kısa vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5.620.230	8.266.234	47.180.269
	5.620.230	8.266.234	47.180.269

31 Aralık 2020 itibarıyla ticari borçların ortalama vadesi 26 gündür (31 Aralık 2019: 26, 31 Aralık 2018: 26).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Vergi dairesinden alacaklar	205.892	194.566	2.523.839
Diğer alacaklar	-	-	250.000
	205.892	194.566	2.773.839

İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Diğer alacaklar (*)	354.978	378.152	122.585.335
	354.978	378.152	122.585.335

(*) 31 Aralık 2018 itibarıyla 122.125.887 TL tutarındaki bakiye 2018 senesi içerisinde geliştirilmekte olan güneş enerjisi projelerinin finansmanı için ödenmiş olup ilgili şirketler 18 Mart 2019 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile satın alınmıştır (Dipnot 3).

İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Alınan depozito ve teminatlar	1.354.786	10.000	10.000
Ödenecek vergi ve fonlar	1.236.541	621.177	4.006.130
Diğer çeşitli borçlar	69.217	78.522	4.850
	2.660.544	709.699	4.020.980

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

Maddi duran varlıkların 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2020	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2020
Maliyet					
Arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri	3.107.076	1.176.564	17.079.087	-	21.362.727
Binalar	3.185.074	-	3.071.133	-	6.256.207
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	465.846.051	-	385.131.912	-	850.977.963
Motorlu araçlar	476.750	10.084	-	-	486.834
Mobilya ve demirbaşlar	24.336.905	239.223	295.555	-	24.871.683
Yapılmakta olan yatırımlar	19.235.480	490.622.725	(411.426.058)	(3.050)	98.429.097
Özel maliyetler	-	-	3.270.026	-	3.270.026
Diğer duran varlıklar	20.382	-	-	-	20.382
Toplam maliyet	516.207.718	492.048.596	(2.578.345)	(3.050)	1.005.674.919
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(232.349)	(232.111)	-	-	(464.460)
Binalar	(596.511)	(67.899)	-	-	(664.410)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(125.489.364)	(24.006.858)	-	-	(149.496.222)
Motorlu araçlar	(168.902)	(94.511)	-	-	(263.413)
Mobilya ve demirbaşlar	(3.302.539)	(1.801.309)	-	-	(5.103.848)
Özel maliyetler	-	(185)	-	-	(185)
Diğer duran varlıklar	(20.382)	-	-	-	(20.382)
Toplam birikmiş amortisman	(129.810.047)	(26.202.873)	-	-	(156.012.920)
Net defter değeri	386.397.671				849.661.999

	1 Ocak 2019	İlaveler	Satın alım etkisi (*)	Çıkışlar	31 Aralık 2019
Maliyet					
Arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri	363.811	1.790.826	952.439	-	3.107.076
Binalar	3.185.074	-	-	-	3.185.074
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	374.654.983	163.107	91.848.261	(820.300)	465.846.051
Motorlu araçlar	396.406	112.712	-	(32.368)	476.750
Mobilya ve demirbaşlar	10.261.039	1.124.825	13.462.333	(511.292)	24.336.905
Yapılmakta olan yatırımlar	10.450.334	8.717.344	67.802	-	19.235.480
Diğer duran varlıklar	20.382	-	-	-	20.382
Toplam maliyet	399.332.029	11.908.814	106.330.835	(1.363.960)	516.207.718
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(160.508)	(71.841)	-	-	(232.349)
Binalar	(528.781)	(67.730)	-	-	(596.511)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(102.376.180)	(23.266.285)	-	153.101	(125.489.364)
Motorlu araçlar	(121.311)	(79.960)	-	32.369	(168.902)
Mobilya ve demirbaşlar	(1.428.172)	(2.039.473)	-	165.106	(3.302.539)
Diğer duran varlıklar	(20.382)	-	-	-	(20.382)
Toplam birikmiş amortisman	(104.635.334)	(25.525.289)	-	350.576	(129.810.047)
Net defter değeri	294.696.695				386.397.671

(*) Dipnot 3’de belirtildiği üzere güneş enerji şirketleri satın alımına ilişkindir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2018	İlaveler	Satın alım etkisi (*)	Çıkışlar	31 Aralık 2018
Maliyet					
Arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri	213.811	20.000	130.000	-	363.811
Binalar	3.185.074	-	-	-	3.185.074
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	348.565.305	1.002.879	25.400.425	(313.626)	374.654.983
Motorlu araçlar	121.154	275.252	-	-	396.406
Mobilya ve demirbaşlar	2.358.295	2.110.837	5.940.644	(148.737)	10.261.039
Yapılmakta olan yatırımlar	8.287.170	2.163.164	-	-	10.450.334
Diğer duran varlıklar	13.287	7.095	-	-	20.382
Toplam maliyet	362.744.096	5.579.227	31.471.069	(462.363)	399.332.029
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(152.837)	(7.671)	-	-	(160.508)
Binalar	(461.051)	(67.730)	-	-	(528.781)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(83.929.268)	(18.446.912)	-	-	(102.376.180)
Motorlu araçlar	(99.431)	(21.880)	-	-	(121.311)
Mobilya ve demirbaşlar	(655.800)	(772.372)	-	-	(1.428.172)
Diğer duran varlıklar	(908)	(19.474)	-	-	(20.382)
Toplam birikmiş amortisman	(85.299.295)	(19.336.039)	-	-	(104.635.334)
Net defter değeri	277.444.801				294.696.695

(*) Güneş enerji şirketleri satın alımlarına ilişkindir (Dipnot 3).

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti 20.033.730'dur (31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018: Yoktur).

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır. (31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018: Yoktur). Grup'un finansal kiralama yoluyla edinilen maddi duran varlığı bulunmamaktadır.

DİPNOT 9 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Maddi olmayan duran varlıkların 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2020	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2020
Maliyet					
Haklar	1.681.397	52.115	-	(429.427)	1.304.085
Lisanslar	355.045.000	-	2.578.345	-	357.623.345
Toplam maliyet	356.726.397	52.115	2.578.345	(429.427)	358.927.430
Birikmiş amortisman					
Haklar	(1.004.339)	(96.256)	-	19.746	(1.080.849)
Lisanslar	(58.142.611)	(7.647.414)	-	-	(65.790.025)
Toplam birikmiş amortisman	(59.146.950)	(7.743.670)	-	19.746	(66.870.874)
Net defter değeri	297.579.447				292.056.556

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2019	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2019
Maliyet				
Haklar	1.812.132	4.099	(134.834)	1.681.397
Lisanslar	355.045.000	-	-	355.045.000
Toplam maliyet	356.857.132	4.099	(134.834)	356.726.397
Birikmiş amortisman				
Haklar	(872.104)	(192.639)	60.404	(1.004.339)
Lisanslar	(50.495.197)	(7.647.414)	-	(58.142.611)
Toplam birikmiş amortisman	(51.367.301)	(7.840.053)	60.404	(59.146.950)
Net defter değeri	305.489.831			297.579.447
	1 Ocak 2018	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2018
Maliyet				
Haklar	916.061	896.071	-	1.812.132
Lisanslar	355.045.000	-	-	355.045.000
Toplam maliyet	355.961.061	896.071	-	356.857.132
Birikmiş amortisman				
Haklar	(762.672)	(109.432)	-	(872.104)
Lisanslar	(42.847.783)	(7.647.414)	-	(50.495.197)
Toplam birikmiş amortisman	(43.610.455)	(7.756.846)	-	(51.367.301)
Net defter değeri	312.350.606			305.489.831

DİPNOT 10 - KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	1 Ocak 2020	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2020
Maliyet:				
Arsalar	10.826.055	1.849.608	-	12.675.663
Motorlu araçlar	263.636	333.340	(17.783)	579.193
Ofisler	118.187	149.405	-	267.592
	11.207.878	2.332.353	(17.783)	13.522.448
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(284.682)	(287.952)	-	(572.634)
Motorlu araçlar	(145.453)	(160.785)	5.335	(300.903)
Ofisler	(118.187)	(149.405)	-	(267.592)
	(548.322)	(598.142)	5.335	(1.141.129)
Net kayıtlı değer	10.659.556			12.381.319

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10 - KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (Devamı)

	1 Ocak 2019	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2019
Maliyet:				
Arsalar	10.826.055	-	-	10.826.055
Motorlu araçlar	263.636	-	-	263.636
Ofisler	118.187	-	-	118.187
	11.207.878	-	-	11.207.878
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	-	(284.682)	-	(284.682)
Motorlu araçlar	-	(145.453)	-	(145.453)
Ofisler	-	(118.187)	-	(118.187)
	-	(548.322)	-	(548.322)
Net kayıtlı değer	11.207.878			10.659.556

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK ve YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Kısa vadeli diğer karşılıklar:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Dava karşılıkları (*)	282.290	709.855	709.855
	282.290	709.855	709.855

(*) 31 Aralık 2020 itibarıyla davalarda uzlaşma sağlanması nedeniyle tutar azalmıştır.

Dava karşılıklarının 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren hesap dönemindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak	709.855	709.855	456.300
Dönem içindeki ilaveler	-	-	253.555
Konusu kalmayan karşılıklar	(427.565)	-	-
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	282.290	709.855	709.855

Grup, aleyhine açılmış aşağıda detayları verilen devam eden davalar ile ilgili aldığı hukuki görüşler ve geçmişte sonuçlanan benzer davaları dikkate alarak 282.290 TL tutarında karşılık ayırmıştır (31 Aralık 2019: 709.855 TL, 31 Aralık 2018: 709.855 TL).

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'a karşı açılan davalar 747.298 TL tutarındadır. (31 Aralık 2019: 3.852.681 TL, 31 Aralık 2018: 3.852.681 TL).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK ve YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İş davaları	747.298	3.852.681	3.852.681
	747.298	3.852.681	3.852.681

b) Verilen teminat mektupları ve teminat senetleri:

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek (“TRİ”) pozisyonu aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2020	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	114.053.674	16.120.718	10.871.897
- Rehin	-	-	-
- İpotek	-	-	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
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 Gimeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin	-	-	-
Toplam	114.053.674	16.120.718	10.871.897
31 Aralık 2019	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	381.692.648	40.093.590	51.363.645
- Rehin	-	-	-
- İpotek	-	-	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
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 Gimeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin	-	-	-
Toplam	381.692.648	40.093.590	51.363.645

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK ve YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

b) Verilen teminat mektupları ve teminat senetleri (Devamı):

31 Aralık 2018	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
-Teminat ⁽¹⁾	118.574.640	118.574.640	-
-Rehin	-	-	-
-İpotek	-	-	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
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 Gimeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin	-	-	-
Toplam	118.574.640	118.574.640	-

(1) Grup'un teminatları verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır. Grup, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ve kredi kuruluşlarına teminat mektupları vermiştir. Grup'un vermiş olduğu teminat mektuplarının detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019		31 Aralık 2018	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	16.120.718	16.120.718	40.093.590	40.093.590	118.574.640	118.574.640
Teminat mektupları - Avro	10.871.897	97.932.956	51.363.645	341.599.058	-	-
Toplam		114.053.674		381.692.648		118.574.640

c) Alınan teminat mektupları ve teminat senetleri

Alınan teminat mektupları, dengesizlikten sorumlu şirketten ve Taşpınar Rüzgar Santrali Projesi kapsamında taşeron firmalardan almış olduğu teminat mektupları ve teminat senetlerinden oluşmaktadır. Grup'un alınan teminat mektuplarının ve teminat senetlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019		31 Aralık 2018	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	24.452.000	24.452.000	-	-	-	-
Teminat senedi - TL	30.000	30.000	20.000	20.000	20.000	20.000
Toplam		24.482.000		20.000		20.000

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kullanılmayan izin karşılığı	684.972	523.541	783.762
	684.972	523.541	783.762

Kullanılmayan izin karşılığının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak itibarıyla karşılık	523.541	783.762	354.981
Dönem gideri	169.062	-	472.750
Konusu kalmayan karşılıklar	-	(176.681)	-
Karşılıklara ilişkin ödemeler	(7.631)	(83.540)	(43.969)
31 Aralık itibarıyla karşılık	684.972	523.541	783.762

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kıdem tazminatı karşılığı	896.894	748.623	432.745
	896.894	748.623	432.745

Grup’un aşağıda belirtilen Türkiye’deki yasal yükümlülükleri haricinde herhangi bir emeklilik taahhüdü anlaşması bulunmamaktadır.

Türk İş Kanunu’na göre Grup, bir hizmet yılını doldurmak kaydıyla sebepsiz olarak işine son verilen, askere çağrılan, vefat eden veya malul olan veya emekli olan veya emeklilik yaşına ulaşan personeline kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür. Ödenecek tutar, her hizmet yılı için bir aylık maaş tutarı kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı tutarı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 7.117,17 (tam) TL (31 Aralık 2019: 6.379,86 (tam) TL) tavanına tabidir. Grup’un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren geçerli olan 7.638,96 (tam) TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (31 Aralık 2019: 1 Ocak 2020 tarihinden itibaren geçerli olan 6.730,15 (tam) TL).

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup’un, çalışanların emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahmini ile hesaplanır.

TMS 19 “Çalışanlara Sağlanan Faydalar”, Grup’un kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Buna göre karşılığın hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar (Devamı)

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

Hesaplama iskonto oranı %11,80 (1) (31 Aralık 2019: %11,86, 31 Aralık 2018:%16,00), enflasyon oranı %7,43 (31 Aralık 2019: %7,77, 31 Aralık 2018: %11,30) ve maaş artış oranı %7,43 (31 Aralık 2019: %7,77, 31 Aralık 2018:%11,30) olarak dikkate alınmıştır.(2)

Emeklilik yaşı, Grup'un geçmiş dönem gerçekleştirmeleri dikkate alınarak, Grup'tan emekli olabilecekleri ortalama yaş olarak belirlenmiştir.

- (1) Kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamasında kullanılan brüt iskonto oranı 10 yıl vadeli Devlet Tahvili'nin bileşik faiz oranı ile 10 yıllık ve 15 yıllık swap oranları dikkate alınarak belirlenmiştir. Buna istinaden net iskonto oranı %4,07 olarak tespit edilmiştir (31 Aralık 2019: %3,80, 31 Aralık 2018: %4,22).
- (2) Kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamasında Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası'nın 2021 yılı enflasyon raporları dikkate alınarak belirlenmiştir.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait kıdem tazminatı karşılığının hareketi aşağıdaki gibidir:

Kıdem tazminatı karşılığının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak itibarıyla karşılık	748.623	432.745	537.070
Hizmet maliyeti	84.829	166.961	554.506
Faiz maliyeti	63.442	65.558	566.097
Ödenen kıdem tazminatları	-	(48.380)	(406.139)
Ödeme/faydaların kısılması/işten çıkarma dolayısıyla oluşan kayıp	-	25.055	193.896
Aktüeryal kayıp/(kazanç)	-	106.684	(1.012.685)
31 Aralık itibarıyla karşılık	896.894	748.623	432.745

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Personele borçlar	1.246.785	401.460	346.501
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	151.515	129.048	70.536
	1.398.300	530.508	417.037

DİPNOT 13 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Gelecek aylara ait giderler	2.106.475	1.513.639	1.580.941
Verilen sipariş avansları	113.150	-	160.102
	2.219.625	1.513.639	1.741.043

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Verilen sipariş avansları (*)	219.949	47.213.689	-
	219.949	47.213.689	-

(*) Taşpınar Rüzgar Santrali Projesi için taşeronlara verilen avansları içermektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 14 - DİĞER VARLIKLAR

Diğer dönen varlıklar

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Devreden Katma Değer Vergisi (*)	61.810.222	22.011.131	12.443.056
İş avansları	63.967	68.207	48.234
Diğer	6.381	31.008	329.715
	61.880.570	22.110.346	12.821.005

Diğer duran varlıklar

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Devreden Katma Değer Vergisi (*)	244.995.770	310.180.774	331.846.089
	244.995.770	310.180.774	331.846.089

(*) 26 Temmuz 2019 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında onaylanan ve 30 Temmuz 2019 tarihinde tescil edilen, birleşme işlemine göre; Grup Türk Ticaret Kanunu ve Kurumlar Vergisi Kanunu'nun ilgili maddeleri uyarınca D Yapım Reklamcılık ve Dağıtım A.Ş. (“D Yapım”)’yi devralmıştır. Diğer dönen ve diğer duran varlıklarda yer alan Devreden Katma Değer Vergisi (KDV) tutarları, D Yapım’ın birleşme tarihine kadar yüklendiği ancak indiremediği KDV alacaklarından oluşmaktadır. Diğer duran varlıklar altında uzun vadeli olarak sınıflanmış Devreden KDV tutarı, Grup’un bir yıldan uzun vadede öngördüğü nakit akışları sonucunda oluşacak KDV tutarları dikkate alınarak hesaplanmıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 15 - TÜREV ARAÇLAR

	31 Aralık 2020			31 Aralık 2019			31 Aralık 2018		
	Türev ürün tutarı	Para birimi TL Karşılığı	Gerçeğe uygun değer varlık /(yükümlülük)	Türev ürün tutarı	Para birimi TL Karşılığı	Gerçeğe uygun değer varlık /(yükümlülük)	Türev ürün tutarı	Para birimi TL Karşılığı	Gerçeğe uygun değer varlık /(yükümlülük)
Çapraz kur ve faiz swap işlemi (*)	282.932.956	TL	(11.212.942)	302.289.522	TL	16.538.376	125.781.169	TL	30.583.495
			(11.212.942)			16.538.376			30.583.495

(*) Grup'un 6 ayda bir eşit anapara ödemeli 10.871.897 Avro (97.932.956,48 TL) nominal bedelli kredisi karşılığında kredi taksit ödemelerine paralel son vade tarihi 31 Ocak 2029 vadeli ve 105.000.000 TL karşılığı 24.12.2021 vade tarihli TL çapraz kur ve faiz swap işlemi ile 29.01.2021 vadeli 80.000.000 TL TL/Avro forward işlemi bulunmaktadır. Söz konusu kontratların 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değeri (11.212.942) TL'dir. (31 Aralık 2019: 16.538.376 TL, 31 Aralık 2018: 30.583.495 TL).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR

Çıkarılmış sermaye:

Grup’un nihai ortak pay sahibi Aydın Doğan ve Doğan Ailesi (Işıl Doğan, Arzuhan Yalçındağ, Vuslat Sabancı, Hanzade V. Doğan Boyner ve Y. Begümhan Doğan Faralyalı)’dir. 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup’un hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

Pay sahibi	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019		31 Aralık 2018	
	Etkin Ortaklık oranı (%)	Tutar	Etkin ortaklık oranı (%)	Tutar	Etkin ortaklık oranı (%)	Tutar
Doğan Enerji Yatırımları						
Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	100,00	534.791.458	100,00	534.791.458	100,00	170.000.000
Çıkarılmış sermaye		534.791.458		534.791.458		170.000.000

Grup’un onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 Kuruş kayıtlı nominal bedeldeki 53.479.145.765 adet (31 Aralık 2019: 53.479.145.765 adet, 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Grup’un onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1.000 TL kayıtlı nominal bedeldeki 170.000 adet) hisseden oluşmaktadır.

(*) Doğan Holding A.Ş.’nin %100 oranında doğrudan pay sahibi olduğu Doğan Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.’yi kolaylaştırılmış usulde birleşmek suretiyle devralmasına, Sermaye Piyasası Kurulu’nun 31.12.2020 tarih ve 79/1618 sayılı kararıyla onay verilmiştir. Birleşme süreci rapor imza tarihi itibarıyla devam etmekte olup tescil edilmemiştir.

Paylara İlişkin Primler (İskontolar)

Ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri sonucunda edinilen işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerinin transfer edilen bedeli aşması durumunda oluşan farkları temsil etmektedir

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Paylara ilişkin primler (*)	4.000.000	4.000.000	529.389.566
Toplam	4.000.000	4.000.000	529.389.566

(*) 31 Aralık 2018 itibarıyla 529.389.566 TL tutarındaki paylara ilişkin primler D Yapım ile birleşme işleminden kaynaklanmaktadır. Detaylı bilgiler dipnot 3’te yer almaktadır.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, önceki dönemlerin karından, kanun veya sözleşme kaynaklı zorunluluklar nedeniyle veya kar dağıtımını dışındaki belli amaçlar için (örneğin vergi mevzuatı kapsamında, iştirak hissesi satış karı istisnasından yararlanmak için kar dağıtımına konu edilmeyip özel fona aktarımla) Grup’un TTK ve VUK kapsamında tutulan solo yasal kayıtlarında ayrılmış yedeklerdir.

Genel Kanuni Yasal Yedekler, Türk Ticaret Kanunu’nun 519’uncu maddesine göre ayrılır ve bu maddede belirlenen esaslara göre kullanılır. Söz konusu tutarların TMS uyarınca “Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerin detayı aşağıda sunulmuştur:

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Genel kanuni yedekler	15.491.356	11.964.666	11.070.889
Toplam	15.491.356	11.964.666	11.070.889

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler

Grup'un tanımlanmış fayda planları ölçüm kayıplarından oluşan kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir ve giderleri aşağıda özetlenmiştir:

i. Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un çalışanların emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahmini ile hesaplanır. Grup, kıdem tazminatı karşılığına ilişkin tüm aktüeryal kayıp ve kazançları diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirmiştir. Yeniden değerlendirme ölçüm farkı olarak finansal durum tablosunda özkaynaklar altında gösterilen ölçüm kazançları 484.574 TL'dir (31 Aralık 2019: 484.574 TL; 31 Aralık 2018: 569.921).

Sermaye Yedekleri ve Birikmiş Karlar

Finansal tablonun enflasyona göre ilk defa düzeltilmesi sonucunda özkaynak kaleminde "Sermaye, Emisyon Primi, Genel Kanuni Yasal Yedekler, Statü Yedekleri, Özel Yedekler ve Olağanüstü Yedek" kalemlerine finansal durum tablosunda kayıtlı değerleri ile yer verilmekte ve bu hesap kalemlerinin enflasyona göre düzeltilmiş değerleri toplu halde özkaynak hesap grubu içinde yer almaktadır.

SPK düzenlemeleri uyarınca, "Çıkarılmış Sermaye", "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Pay Senedi İhraç Primleri"nin yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir. Enflasyon düzeltilmesinden kaynaklanan farklılıklar:

- "Çıkarılmış sermaye"den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse, "Çıkarılmış sermaye" kaleminden sonra gelmek üzere açılacak "Sermaye düzeltme farkları" kalemiyle;
- "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Pay Senedi İhraç Primleri"nden kaynaklanmakta ve henüz kar dağıtımı veya sermaye artırımına konu olmamışsa "Geçmiş Yıllar Kar/Zararıyla",

ilişkilendirilmesi gerekmektedir. Diğer özkaynak kalemleri ise TMS çerçevesinde değerlendirilen tutarları ile gösterilmektedir.

Sermaye düzeltme farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Kar Payı Dağıtımı

Grup, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"); Vergi Yasaları; ilgili diğer yasal mevzuat hükümleri ile Esas Sözleşme ve Genel Kurul Kararı doğrultusunda kar dağıtım kararı alır ve kar dağıtımını yapar.

Grup'un 9 Mart 2020 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda; Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), Kurumlar Vergisi, Gelir Vergisi ve diğer ilgili yasal mevzuat hükümleri ile Grup'un Esas Sözleşmesi'nin ilgili hükümleri ilgili maddeleri dikkate alınarak;

Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayınlanan Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS") ve Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS")'na uygun olarak hazırlanan, bağımsız denetimden geçmiş, 1 Ocak 2019 - 31 Aralık 2019 hesap dönemine ait bireysel finansal tablolara göre; "Ertelenmiş Vergi Gideri" ve "Dönem Vergi Gideri" birlikte dikkate alındığında 64.383.968 TL tutarında "Net Dönem Karı" oluştuğu; bu tutardan TTK'nın 519'uncu maddesinin (1)'inci fıkrası uyarınca hesaplanan 3.219.198,40 TL tutarında "Yasal Yedek Akçe" ayrıldıktan sonra 1 Ocak 2019 - 31 Aralık 2019 hesap dönemine ilişkin olarak 61.164.769,60 TL tutarında "Net Dağıtılabilir Dönem Karı" hesaplandığı,

Vergi Mevzuatı kapsamında ve T.C. Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı'na göre tutulan 1 Ocak 2019 -31 Aralık 2019 hesap dönemine ait yasal muhasebe kayıtlarına göre ise "Dönem Vergi Gideri" ayrıldıktan sonra 70.533.796,37 TL tutarında "Net Dönem Karı" hesaplandığı; bu tutardan TTK'nın 519'uncu maddesinin (1)'inci fıkrası uyarınca hesaplanan 3.526.689,82 TL tutarında "Genel Kanuni Yedek Akçe" düşüldükten sonra 67.007.106,55 TL tutarında "Net Dağıtılabilir Dönem Karı" oluştuğu, görülerek;

Kar dağıtımında 1 Ocak 2019- 31 Aralık 2019 hesap dönemine ait Yasal Muhasebe Kayıtları'nın esas alınmasına;

Bu çerçevede TTK'nın 519'uncu maddesinin 2'nci fıkrasının (c) bendi uyarınca "Genel Kanuni Yedek Akçe" ayrılmasına gerek olmadığı anlaşılmakla, "Ödenmiş Sermaye"nin brüt=net %1,87'i oranında olmak üzere toplam 10.000.000 TL (brüt=net) tutarında "nakit" kar dağıtımını yapılmasına ve kar payı dağıtımına 10 Mart 2020 tarihinde başlanmasına,

KGK düzenlemeleri çerçevesinde, TMS ve TFRS'ye uygun olarak hazırlanan finansal tablolarına göre yukarıda bahsi geçen yasal karşılıklar ayrıldıktan sonra, 51.172.108,13 TL tutarındaki dağıtım tabi tutulmayan karların "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları" hesabına alınması, Yasal Muhasebe Kayıtları'na göre yukarıda bahsi geçen yasal karşılıklar ayrıldıktan sonra kalan tutarın 12.033.860,81 TL'sinin "Geçmiş Yıllar Zararları" na mashup edilmesi, 54.973.245,74 TL'sinin ise "Olağanüstü Yedekler"hesabına alınması, yönündeki önerisi oy birliği ile kabul edildi. Kar payı dağıtım işlemleri 23 Mart 2020 tarihinde tamamlanmıştır.

Şirket'in finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yasal kayıtlarında bulunan kar dağıtımına konu edilebilecek kaynakların toplam brüt tutarı paylara ilişkin primler/iskontolar hariç 242.792.304 TL'dir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Rüzgar enerjisi elektrik gelirleri	281.353.170	212.816.788	179.638.025
Güneş enerjisi elektrik gelirleri	50.738.608	35.545.852	7.372.012
Elektrik ticaret gelirleri (*)	-	-	464.338.287
Diğer (**)	316.512	59.250	21.001.111
Satış gelirleri	332.408.290	248.421.890	672.349.435

(*) Grup, 2018 yılında hem ikili anlaşmalar kapsamında aldığı hem de kendi santrallerinden ürettiği elektrik enerjisini ilişkili tarafı Doel Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (“DOEL”)’ye satarken, 2019 yılında DOEL’e sadece kendi santrallerinden ürettiği elektrik enerjisinin satışını yapmıştır.

(**) 2018 yılında diğer gelirlerin tamamı D Yapım’ın faaliyetlerinden kaynaklanan üretim gelirlerini içermektedir. D Yapım Mart 2018’den itibaren faaliyetlerini durdurmuştur.

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Genel üretim giderleri	(45.538.952)	(34.422.203)	(25.372.455)
<i>Bakım onarım gideri (*)</i>	<i>(23.126.388)</i>	<i>(18.242.480)</i>	<i>(16.586.207)</i>
<i>Dağıtım ve iletim sistem kullanım bedelleri (**)</i>	<i>(22.412.564)</i>	<i>(16.179.723)</i>	<i>(8.786.248)</i>
Amortisman ve itfa payı giderleri	(34.304.678)	(33.597.025)	(27.035.906)
Personel giderleri	(2.844.292)	(1.749.405)	(2.078.311)
Sigorta giderleri	(2.719.185)	(2.510.021)	(1.853.800)
İkili anlaşmalar ile elektrik alımı (***)	-	-	(465.433.164)
Diğer (****)	(3.298.550)	(2.670.693)	(19.346.580)
Satışların maliyeti	(88.705.657)	(74.949.347)	(541.120.216)
Brüt kar	243.702.633	173.472.543	131.229.219

(*) Santrallerin yıllık bakım giderlerini içermektedir.

(**) EPDK tarafından belirlenen tarifeler üzerinden yıllık üretim miktarına bağlı olarak ödenen dağıtım ve iletim sistem kullanım bedelleridir.

(***) Grup, 2019 ve 2020 yıllarında kendi santrallerinden elde ettiği elektrik enerjisini satın ikili anlaşmalar ile elektrik alımı yapmamıştır.

(****) 2018 yılı diğer gelirlerinin 17.033.386 TL’lik kısmı D Yapım’ın faaliyetlerinden kaynaklanan reklam ve üretim giderlerine ilişkindir D Yapım Mart 2018 itibarıyla gayri faal hale gelmiştir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - FAALİYET GİDERLERİ

a) Genel Yönetim Giderleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Danışmanlık giderleri (*)	7.433.104	6.000.301	4.457.195
Personel giderleri	5.000.884	4.115.681	5.713.218
Kira giderleri	513.238	359.958	293.651
Amortisman ve itfa payları giderleri	240.007	316.639	56.979
Çeşitli vergiler	166.764	300.742	20.638
Dava giderleri	98.500	355.592	-
Ulaşım giderleri	66.888	109.538	73.058
Diğer	624.469	542.113	192.124
	14.143.854	12.100.564	10.806.863

(*) İlgili bakiyenin büyük bir kısmı ilişkili taraftan alınan mali, hukuki, bilgi işlem ve diğer danışmanlık hizmetlerinden kaynaklanmaktadır.

b) Pazarlama Giderleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Personel giderleri	1.709.038	1.219.165	1.027.655
Danışmanlık gideri	829.775	515.877	150.828
Dışarıdan sağlanan hizmetler	183.935	121.063	106.776
Kira giderleri	135.952	39.944	26.507
Ulaşım giderleri	44.192	85.348	58.292
Diğer	197.630	167.769	202.536
	3.100.522	2.149.166	1.572.594

DİPNOT 19 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren hesap dönemine ilişkin giderler fonksiyon bazında gösterilmiş olup detayları Dipnot 17 ve Dipnot 18'de yer almaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı geliri	41.928.877	14.091.280	28.663.639
Faiz geliri	5.960.605	4.186.830	3.142.410
Karbon emisyon sertifika hakkı satış geliri (*)	2.793.664	319.455	11.852
Konusu kalmayan karşılıklar	427.565	-	517.730
Diğer	1.260.600	1.437.343	2.929.320
	52.371.311	20.034.908	35.264.951

(*) Rüzgar ve güneş enerjisi üretim santralleri yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi gerçekleştirmekte olup, çevreye sera gazı emisyonu yapmadığı için karbon emisyon sertifika hakları elde etmektedir. İlgili bakiye elde edilen sertifika haklarının satışından kaynaklanmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Bağış gideri (*)	4.446.757	318.000	123.018
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	-	3.062.450	6.061.673
Karşılık gideri	-	4.705	260.290
Ödenen cezalar	-	1.435	728.454
Diğer	75.612	755.624	504.100
	4.522.369	4.142.214	7.677.535

(*) 31.12.2020 itibarıyla bakiyenin 4.000.000 TL tutarı Aydın Doğan Vakfı'na yapılan bağış ile ilgilidir (31 Aralık 2019: 250.000 TL).

DİPNOT 21 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ, NET

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Banka kredileri kur farkı giderleri/(gelirleri), net	25.506.011	37.387.198	105.121.687
Türev işlem giderleri/(gelirleri), net	27.751.318	14.045.119	(33.055.959)
Banka kredileri faiz giderleri	15.733.114	28.539.973	25.445.848
Kiralama yükümlülüğünden doğan faiz gideri	2.695.768	2.429.114	-
Banka komisyon gideri	1.463.333	5.130.208	675.108
Diğer	2.443.054	3.518.032	1.517.016
	75.592.598	91.049.644	99.703.700

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Dönem karı vergi yükümlülüğü	27.295.599	8.488.406	-
Eksi: peşin ödenen geçici vergi ve fonlar	(31.885.513)	(7.959.736)	(523.803)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (varlığı)	(4.589.914)	528.670	(523.803)

1 Ocak 2006 tarihinde yürürlüğe giren 13 Haziran 2006 tarih ve 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu uyarınca Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2020 yılı için %22’dir (2019 ve 2018: %22). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir.

Şirketler üçer aylık finansal karları üzerinden %22 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14’üncü gününe kadar beyan edip 17’nci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka finansal borca da mahsup edilebilir.

5 Aralık 2017 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7061 sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” kapsamında 2018, 2019 ve 2020 yılları için kurumlar vergisi oranı %20’den %22’ye çıkarılmıştır. Söz konusu kanun kapsamında, 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihli finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2018, 2019 ve 2020 yıllarında vergi etkisi oluşturacak kısmı için %22 vergi oranı ile, geçici farkların 2021 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısmı için ise %20 oranı ile hesaplanmıştır.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25’inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir.

Vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse ödenecek vergi miktarı yapılacak vergi tarhiyatı nedeniyle vergi miktarları değişebilir.

Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, finansal durum tablosu kalemlerinin KGK Finansal Raporlama Standartları ve vergi mali tabloları arasındaki farklı değerlendirmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar gelir ve giderlerin, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ve vergi kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleşmesinden ve devreden mali zarardan kaynaklanmaktadır.

Gelecek dönemlerde gerçekleşecek uzun vadeli geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oranlar finansal durum tablosu tarihlerinde geçerli vergi oranları olup yukarıdaki tabloda ve açıklamalarda bu oranlara yer verilmiştir.

Ayrı birer vergi mükellefi olan bağlı ortaklıklarının finansal tablolarında yer alan ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini net göstermiş olmalarından dolayı Grup’un konsolide finansal durum tablosuna söz konusu net sunum şeklinin etkileri yansımıştır. Aşağıdaki tabloda yer alan geçici farklar ile ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri ise brüt değerler esas alınarak hazırlanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergiler (Devamı)

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla birikmiş geçici farklar ve ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hazırlanan dökümü aşağıdaki gibidir.

	Birikmiş geçici farklar			Ertelenen vergi varlıkları/ (yükümlülükleri)		
	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri ile vergi değerleri arasındaki net fark	492.525.538	399.891.990	368.723.793	(98.505.108)	(79.978.398)	(73.744.759)
Kiralama işlemlerinden borçlar	(16.238.404)	(13.013.685)	-	3.247.681	2.602.737	-
Kullanım hakkı varlıkları	12.381.319	10.659.556	-	(2.476.264)	(2.131.911)	-
Kredi faiz tahakkuk düzeltilmesi	(3.073.524)	(1.077.334)	-	614.705	237.013	-
Kıdem tazminatı karşılığı	(896.894)	(748.623)	(432.745)	179.379	149.725	86.549
Dava karşılığı	(282.290)	(709.855)	(709.855)	56.458	156.168	156.168
Ertelenmiş vergi varlığı yaratılan geçmiş yıl zararları	-	-	(41.023.136)	-	-	8.920.816
Türev araçlar	-	16.538.376	30.583.495	-	(3.307.675)	(6.116.699)
Diğer	(232.960)	(2.264.745)	(952.527)	46.592	498.244	209.556
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, net				(96.836.557)	(81.774.097)	(70.488.369)

Ayrı birer vergi mükellefi olan Galata ve bağlı ortaklığının TMS uyarınca hazırladıkları finansal tablolarda ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini net göstermiş olmalarından dolayı Grup'un konsolide finansal durum tablosuna söz konusu netleştirilmenin etkileri yansımıştır. Yukarıda gösterilen geçici farklar ile ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri ise brüt değerler esas alınarak hazırlanmıştır.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait net ertelenen vergi hareketleri aşağıda belirtilmektedir:

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	2020	2019	2018
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	81.774.097	70.488.369	57.664.589
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	15.062.460	11.307.065	12.621.243
Özkaynak altında muhasebeleştirilen	-	(21.337)	202.537
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	96.836.557	81.774.097	70.488.369

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide kar veya zarar tablolarına yansıtılmış vergi tutarları aşağıda özetlenmiştir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Cari dönem vergi gideri	(27.295.599)	(8.488.406)	(619.098)
Ertelenmiş vergi gideri	(15.062.460)	(11.307.065)	(12.621.243)
Toplam vergi gideri	(42.358.059)	(19.795.471)	(13.240.341)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide kar veya zarar tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi karlar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanacak vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Devam eden faaliyetlerden elde edilen kar	198.714.601	84.065.863	46.733.478
Gelir vergisi oranı %22 (2019, 2018: %22)	(43.717.212)	(18.494.490)	(10.281.365)
Vergi oran değişikliği	1.434.550	(216.545)	342.782
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(79.185)	(186.919)	(163.366)
İndirim ve istisnalar	97.405	58.308	-
Ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmayan düzeltmelerin etkisi	-	(979.380)	(351.364)
Geçmiş yıl zararlarına ilişkin ertelenmiş vergi varlıklarının silinmesi (*)	-	-	(2.217.852)
Matrah arttırımı	-	-	(607.697)
Diğer	(93.617)	23.555	38.521
Kar veya zarar tablosundaki vergi karşılığı gideri	(42.358.059)	(19.795.471)	(13.240.341)

(*) Grup'un 7143 Sayılı Yapılandırma Kanunundan yararlanmasından sonucunda geçmiş yıl zararlarının bir kısmından yararlanma imkanını kaybetmiştir.

Grup, 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla mali zararlarının tamamını kullanmıştır. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı ayrılan kullanılmamış geçmiş yıl zararlarının son kullanma tarihleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2018
2018 yılında sona erecek	-
2019 yılında sona erecek	-
2020 yılında sona erecek	35.809.439
2021 yılında sona erecek	2.484.930
2022 yılında sona erecek	2.728.767
	41.023.136

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Finansal durum tablosu tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve ilişkili taraflara borçlar ile 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemleri itibarıyla ilişkili taraflarla yapılan işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 ve 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili taraf bakiyeleri

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2020			31 Aralık 2019			31 Aralık 2018		
	Alacaklar		Borçlar	Alacaklar		Borçlar	Alacaklar		Borçlar
	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli diğer alacaklar	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli diğer alacaklar	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli diğer alacaklar	Kısa vadeli ticari
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (1)	-	-	(1.411.270)	-	-	(443.624)	-	-	(445.668)
Aytemiz Akaryakıt Dağıtım. A.Ş. (2)	-	-	(12.594)	-	-	(9.830)	124.175	-	(4.626)
D-Market Elektronik Hizm.Tic A.Ş. (3)	-	-	(5.702)	396	-	(6.118)	-	-	-
Doruk Faktoring A.Ş. (4)	-	-	(596)	-	-	(597)	-	-	(597)
Doel Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (5)	-	-	-	12.425.595	-	-	54.744.986	-	-
Aslancık Elektrik Üretimi A.Ş. (6)	-	-	-	344	-	-	-	-	-
Boyabat Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş. (6)	-	-	-	344	-	-	-	-	-
Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. (7)	-	-	-	-	-	-	3.084	12.094.766	(7.679)
Suzuki Motorlu Araçlar Paz. A.Ş. (8)	-	-	-	-	-	(936)	-	-	-
Doğan Burda Dergi Yayıncılık A.Ş. (9)	-	-	-	-	-	-	175.721	2.000.000	-
Doğan ve Egmont Yayıncılık A.Ş. (9)	-	-	-	-	-	-	-	1.500.000	-
Diğer	-	-	-	-	-	-	121.862	-	(416)
	-	-	(1.430.162)	12.426.679	-	(461.105)	55.169.828	15.594.766	(458.986)

- (1) Mali, hukuki, bilgi işlem ve diğer danışmanlık hizmet alımları ile araç ve ofis kirası, temizlik, ısınma, bina bakım gibi genel gider yansıtma faturalarından kaynaklanmaktadır.
- (2) Akaryakıt alımından kaynaklanmaktadır.
- (3) Depo kira giderlerinden kaynaklanmaktadır.
- (4) Hukuki danışmanlık giderlerinden kaynaklanmaktadır.
- (5) Elektrik satışından kaynaklanmaktadır.
- (6) Genel giderlerin yansıtılmasından kaynaklanmaktadır.
- (7) D Yapım'dan olan alacakların medya varlıklarının Demirören Grup'una satılması ve D Yapım Grup'ta kalması sonrası Doğan Holding'e devredilmesinden kaynaklanmaktadır.
- (8) Araç kira giderlerinden kaynaklanmaktadır.
- (9) D Yapım'ın finansman niteliğinde verdiği diğer alacaklarından kaynaklanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili taraf bakiyeleri (Devamı)

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	171.710	136.413	-
	171.710	136.413	-

(*) TFRS 16 standardı gereği kiralama işlemlerinden oluşan borçlardan kaynaklanmaktadır.

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	109.972	-	-
	109.972	-	-

(*) TFRS 16 standardı gereği kiralama işlemlerinden oluşan borçlardan kaynaklanmaktadır.

İlişkili taraflara uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Öncü Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş. (**)	132.294.672	-	-
	132.294.672	-	-

(**) Borç ve sermaye finansmanının karması olarak yapılandırılmış finansmanın vade tarihi 24 Aralık 2021 olup faiz oranı %4,50'dir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili taraf bakiyeleri (Devamı)

İlişkili taraflara uzun vadeli borçlanmalar:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Öncü Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş. (**)	-	106.990.427	-
	-	106.990.427	-

(**) Borç ve sermaye finansmanının karması olarak yapılandırılmış finansmanın vade tarihi 24 Aralık 2021 olup faiz oranı %4,50'dir.

İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Doğan Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	-	1.000.000	-
	-	1.000.000	-

İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Doğan Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	-	-	550.000
	-	-	550.000

(*) KGK'nın 21 Temmuz 2013 ve 17 Ekim 2018 tarihli Resmi Gazetede "Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi" ile ilgili yayımlanmış olduğu ilke kararı uyarınca konsolide finansal tabloların geriye dönük düzeltilmesi neticesinde 31 Aralık 2020 tarihinde Sunflower hisse alımına ilişkin olarak ödenen tutar, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal tablolarda ilişkili taraflara borçlar altında gösterilmiştir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) İlişkili taraflarla yapılan işlemler

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Aralık 2020				1 Ocak - 31 Aralık 2019				1 Ocak - 31 Aralık 2018	
	Mal ve hizmet alımları	Mal ve hizmet satışları	Finansman gideri	Diğer	Mal ve hizmet alımları	Mal ve hizmet satışları	Finansman gideri	Diğer	Mal ve hizmet alımları	Mal ve hizmet satışları
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (1)	7.937.626	-	-	-	5.658.710	-	-	-	4.109.762	-
Öncü Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş. (2)	-	-	5.926.482	-	-	-	-	-	-	-
Aydın Doğan Vakfı (3)	-	-	-	4.000.000	-	-	-	250.000	-	-
Doel Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (4)	-	-	-	-	-	149.130.894	-	-	-	579.961.031
Doğan Enerji Yatırımları A.Ş. (2)	-	-	-	-	-	-	1.386.148	-	-	-
Diğer (5)	345.018	4.000	-	-	638.364	60.073	-	-	1.427.918	21.035.826
	8.282.644	4.000	5.926.482	4.000.000	6.297.074	149.190.967	1.386.148	250.000	5.537.680	600.996.857

- (1) Mali, hukuki, bilgi işlem ve diğer danışmanlık hizmet alımları ile araç ve ofis kirası, temizlik, ısınma, bina bakım gibi genel gider yansıtma faturalarından kaynaklanmaktadır.
- (2) Finansman giderlerinden kaynaklanmaktadır.
- (3) Bağış giderinden kaynaklanmaktadır.
- (4) Elektrik satışından kaynaklanmaktadır.
- (5) 31 Aralık 2018 itibarıyla ilgili bakiyeler D Yapım faaliyetlerinden kaynaklanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Kilit yönetici personele yapılan ödemeler:

Grup üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu üyelerinden, Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcısı ve Direktörden oluşmaktadır. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	3.732.914	2.647.772	1.520.091
	3.732.914	2.647.772	1.520.091

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal yatırımlar

	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019		31 Aralık 2018	
	TL	(%)	TL	(%)	TL	(%)
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	100.000	<1	50.000	<1	50.000	<1
	100.000		50.000		50.000	

DİPNOT 25 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019	1 Ocak - 31 Aralık 2018
Ana ortaklığa ait net dönem karı	156.356.542	64.270.392	33.445.475
Beheri 1 kuruş nominal değerindeki payların ağırlıklı ortalama adedi	53.479.145.765	32.391.201.227	17.000.000.000
Pay başına kazanç	0,0029	0,0020	0,0020

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal Araçlar ve Finansal Risk Yönetimi

Grup, faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler, piyasa riski (kur riski, makul değer faiz oranı riski, fiyat risk ve nakit akım faiz oranı riskini içerir), kredi riski ve likidite riskidir. Grup'un genel risk yönetimi programı, finansal piyasaların değişkenliğine ve muhtemel olumsuz etkilerin Grup'un finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamıştır. Grup maruz kaldığı çeşitli risklerden korunma amacıyla türev finansal araçlardan sınırlı olarak yararlanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Piyasa riski

a.1) Döviz kuru riski

Grup, döviz cinsinden borçlu bulunulan meblağların yerel para birimine çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz riskine sahiptir. Bu riskler, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ve türev araçlar ile takip edilmekte ve sınırlandırılmaktadır.

Grup, ABD Doları ve Avro cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Döviz cinsinden varlıklar	65.513.909	131.570.839	139.537.340
Döviz cinsinden yükümlülükler	(231.797.425)	(193.651.721)	(353.089.178)
	(166.283.516)	(62.080.882)	(213.551.838)

Net döviz pozisyonu

Aşağıdaki tablo 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu riskini özetlemektedir. Grup tarafından tutulan yabancı para varlıklarının ve borçlarının kayıtlı tutarları yabancı para cinslerine (TL karşılığı olarak) göre aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020		
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar	65.513.909	8.922.136	2.328
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	65.513.909	8.922.136	2.328
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	65.513.909	8.922.136	2.328
10. Ticari borçlar	1.297.489	19.886	127.834
11. Finansal yükümlülükler	143.448.419	18.022.570	1.238.218
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	144.745.908	18.042.456	1.366.052
14. Ticari Borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	87.051.517	-	9.663.908
16 a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16 b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	87.051.517	-	9.663.908
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	231.797.425	18.042.456	11.029.960
19. Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık/(yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(166.283.516)	(9.120.320)	(11.027.632)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Net döviz pozisyonu (Devamı)

	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	31 Aralık 2019	
		ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar	131.570.839	18.010.952	3.696.235
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	131.570.839	18.010.952	3.696.235
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	131.570.839	18.010.952	3.696.235
10. Ticari borçlar	5.963.012	2.325	894.536
11. Finansal yükümlülükler	8.393.647	-	1.262.088
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	14.356.659	2.325	2.156.624
14. Ticari Borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	179.295.062	18.011.250	10.871.897
16 a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16 b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	179.295.062	18.011.250	10.871.897
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	193.651.721	18.013.575	13.028.521
19. Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık/(yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(62.080.882)	(2.623)	(9.332.286)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Net döviz pozisyonu (Devamı)

	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	31 Aralık 2018	
		ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar	38.858.553	2.326.855	4.415.594
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	38.858.553	2.326.855	4.415.594
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	100.678.787	19.080.918	49.102
8. Duran varlıklar (5+6+7)	100.678.787	19.080.918	49.102
9. Toplam varlıklar (4+8)	139.537.340	21.407.773	4.464.696
10. Ticari borçlar	692.570	-	114.892
11. Finansal yükümlülükler	80.275.840	82.923	13.244.790
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	80.968.410	82.923	13.359.682
14. Ticari Borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	272.120.768	5.070.000	40.717.984
16 a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16 b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	272.120.768	5.070.000	40.717.984
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	353.089.178	5.152.923	54.077.666
19. Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık/(yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(213.551.838)	16.254.850	(49.612.970)

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla aktif ve pasifte yer alan döviz bakiyeleri şu kurlarla çevrilmiştir: 7,3405 TL = 1 ABD Doları ve 9,0079 TL = 1 Avro (2019: 5,9402 TL = 1 ABD Doları ve 6,6506 TL = 1 Avro, 2018: 5,2609 TL = 1 ABD Doları ve 6,0280 TL = 1 Avro).

Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonlarının TL'nin yabancı paralar karşısında %20 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı ile özkaynaklar üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019		31 Aralık 2018	
	ABD Doları	Avro	ABD Doları	Avro	ABD Doları	Avro
% 20 Artış	(13.389.542)	(19.867.163)	(3.116)	(12.413.060)	17.103.028	(59.813.397)
% 20 Azalış	13.389.542	19.867.163	3.116	12.413.060	(17.103.028)	59.813.397

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a.2) Faiz oranı riski

Grup'un finansal yükümlülükleri, Grup'u faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır. 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup'taki finansal yükümlülükler ağırlıklı olarak sabit faizli borçlanmalardan oluşmaktadır. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla ise Grup'taki finansal yükümlülükler ağırlıklı olarak değişken faizli borçlanmalardır.

Grup'un sabit ve değişken faizli finansal araçlarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

Faiz pozisyonu tablosu	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal Varlıklar			
Bankalar (Dipnot 4)	65.933.071	107.136.789	44.641.830
Finansal borçlar (Dipnot 5)	437.518.989	308.937.594	89.174.948
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	14.910.713	13.013.685	-
Değişken faizli finansal araçlar			
Banka kredileri	98.205.264	80.561.869	305.388.882

Faiz oranı swap işlemleri ile korunmayan değişken faizli finansal borçlar için, 31 Aralık 2020 tarihinde mevcut tüm para birimleri cinsinden olan faiz 100 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; vergi öncesi cari dönem karı yaklaşık 1.078.774 TL (2019: 1.433.899 TL, 2018: 1.080.434 TL) daha düşük/yüksek olacaktır.

b) Kredi riski

Finansal varlıkların mülkiyeti, karşı tarafın, sözleşmelerin şartlarını yerine getirmeme risk unsurunu taşır.

Bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2020

	<u>Ticari alacaklar</u>		<u>Diğer alacaklar</u>		Bankalardaki mevduat
	<u>Diğer taraf</u>	<u>İlişkili taraf</u>	<u>Diğer taraf</u>	<u>İlişkili taraf</u>	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi risk	34.809.442	-	560.870	-	66.124.675
Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş /değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	34.809.442	-	560.870	-	66.124.675
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
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)	515.979	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	(515.979)	-	-	-	-
- Net değerlerin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2019

	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat
	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi risk	11.434.388	12.426.679	572.718	-	132.678.154
Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	11.434.388	12.426.679	572.718	-	132.678.154
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
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)	692.260	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	(692.260)	-	-	-	-
- Net değerlerin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2018

	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat
	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi risk	11.275.110	55.169.828	125.359.174	15.594.766	44.908.748
Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	11.275.110	55.169.828	125.359.174	15.594.766	44.908.748
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
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)	687.555	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	(687.555)	-	-	-	-
- Net değerlerin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

c) Likidite riski

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve süratli şekilde nakde çevrilebilen menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme yeteneğinden oluşmaktadır. Grup, iş ortamının dinamik içeriğinden dolayı, kredi yollarının hazır tutulması yoluyla fonlamada esnekliği amaçlamıştır.

Aşağıdaki tablo, Grup’un türev niteliğinde olan ve olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödemesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir. Türev finansal yükümlülükler ise iskonto edilmemiş net nakit giriş ve çıkışlarına göre düzenlenmiştir. Vadeli işlem araçları brüt ödenmesi gereken vadeli işlemler için net olarak ödenir ve iskonto edilmemiş, brüt nakit giriş ve çıkışları üzerinden realize edilir.

31 Aralık 2020	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1 yıl - 5 yıl arası	5 yıl ve üzeri
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar (Dipnot 5)	535.724.253	600.553.567	13.247.493	278.920.641	264.213.778	44.171.655
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	14.910.713	114.142.680	124.570	2.933.063	11.716.919	99.368.128
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	5.620.230	5.620.230	5.620.230	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 23)	1.430.162	1.430.162	1.430.162	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	2.660.544	2.660.544	2.660.544	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar (Dipnot 12)	1.398.300	1.398.300	1.398.300	-	-	-
Diğer kısa vadeli karşılıklar (Dipnot 11)	282.290	282.290	-	282.290	-	-
Toplam yükümlülük	562.026.492	726.087.773	24.481.299	282.135.994	275.930.697	143.539.783

Grup'un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla kısa vadeli yükümlülükleri dönen varlıklarını 130.998.855 TL tutarında aşmaktadır. Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri içinde yer alan 132.294.672 TL tutarındaki borçlanmalar ilişkili şirketlerden temin edilmiştir. Grup, 1 Ocak - 31 Aralık 2020 hesap dönemi içinde işletme faaliyetlerinden 292.669.692 TL tutarında nakit akışı yaratmıştır. Dolayısıyla, söz konusu durumun Grup için bir likidite riski yaratmadığı öngörülmektedir.

31 Aralık 2019	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1 yıl - 5 yıl arası	5 yıl ve üzeri
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar (Dipnot 5)	389.499.463	433.701.012	4.952.271	105.841.715	282.009.315	40.897.711
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	13.013.685	102.492.564	78.757	2.593.939	10.182.012	89.637.856
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	8.266.234	8.266.234	8.266.234	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 23)	461.105	461.105	461.105	-	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 23)	1.000.000	1.000.000	-	1.000.000	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	709.699	709.699	709.699	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar (Dipnot 12)	530.508	530.508	530.508	-	-	-
Diğer kısa vadeli karşılıklar (Dipnot 11)	709.855	709.855	-	709.855	-	-
Toplam yükümlülük	414.190.549	547.870.977	14.998.574	110.145.509	292.191.327	130.535.567

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

c) Likidite riski (Devamı)

31 Aralık 2018	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1 yıl - 5 yıl arası	5 yıl ve üzeri
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar (Dipnot 5)	394.563.830	420.041.611	8.987.701	125.822.061	285.231.849	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	47.180.269	47.180.269	47.180.269	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 23)	458.986	458.986	458.986	-	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 23)	550.000	550.000	-	-	550.000	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	4.020.980	4.020.980	4.020.980	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar (Dipnot 12)	417.037	417.037	417.037	-	-	-
Diğer kısa vadeli karşılıklar (Dipnot 11)	709.855	709.855	-	709.855	-	-
Toplam yükümlülükler	447.900.957	473.378.738	61.064.973	126.531.916	285.781.849	-

d) Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, bir finansal aracın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde, el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak belirlenmiştir. Ancak, gerçeğe uygun değer tahmininde piyasa verilerinin yorumlanmasında takdir kullanılır. Sonuç olarak, burada sunulan tahminler, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, gerçeğe uygun değeri belirlenebilen finansal araçların makul değerlerinin tahmininde kullanılmıştır:

Parasal varlıklar

Dönem sonu kurlarıyla çevrilen döviz cinsinden olan bakiyelerin makul değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Nakit ve bankalardan alacaklar dahil, maliyet bedeli ile gösterilen bazı finansal varlıkların makul değerlerinin, kısa vadeli olmaları ve alacak kayıplarının ihmal edilebilir olması dolayısıyla kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Ticari alacaklar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve ilgili şüpheli alacak karşılıkları ile birlikte kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Parasal borçlar

Banka kredileri ile diğer parasal borçların makul değerlerinin, kısa vadeli olmalarından dolayı kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Döviz cinsinden olan uzun vadeli krediler dönem sonu kurlarından çevrilir ve bundan dolayı makul değerleri kayıtlı değerlerine yaklaşmaktadır.

Ticari borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2020

Finansal varlıklar	Krediler ve alacaklar (nakit ve nakit benzerleri dahil)	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan varlıklar	Finansal riskten korunma olarak belirlenen araçlar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
Nakit ve nakit benzerleri	66.124.675	-	-	-	66.124.675	4
Finansal yatırımlar	-	100.000	-	-	100.000	24
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	34.809.442	-	-	-	34.809.442	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	560.870	-	-	-	560.870	7
Türev araçlar	-	-	21.723.420	-	21.723.420	15
Finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	-	-	-	535.724.253	535.724.253	5
Kiralama işlemlerinden borçlar	-	-	-	14.910.713	14.910.713	5
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	-	-	1.430.162	1.430.162	23
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	-	-	5.620.230	5.620.230	6
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	-	-	-	2.660.544	2.660.544	7
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	-	-	-	1.398.300	1.398.300	12
Türev araçlar	-	-	32.936.362	-	32.936.362	15

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2019

Finansal varlıklar	Krediler ve alacaklar (nakit ve nakit benzerleri dahil)	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan varlıklar	Finansal riskten korunma olarak belirlenen araçlar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
Nakit ve nakit benzerleri	132.678.154	-	-	-	132.678.154	4
Finansal yatırımlar	-	50.000	-	-	50.000	24
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	11.434.388	-	-	-	11.434.388	6
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	12.426.679	-	-	-	12.426.679	23
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	572.718	-	-	-	572.718	7
Türev araçlar	-	-	16.538.376	-	16.538.376	15
Finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	-	-	-	389.499.463	389.499.463	5
Kiralama işlemlerinden borçlar	-	-	-	13.013.685	13.013.685	5
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	-	-	461.105	461.105	23
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	-	-	8.266.234	8.266.234	6
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	-	-	1.000.000	1.000.000	23
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	-	-	-	709.699	709.699	7
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	-	-	-	530.508	530.508	12

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2018

Finansal varlıklar	Krediler ve alacaklar (nakit ve nakit benzerleri dahil)	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan varlıklar	Finansal riskten korunma olarak belirlenen araçlar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
Nakit ve nakit benzerleri	44.908.930	-	-	-	44.908.930	4
Finansal yatırımlar	-	50.000	-	-	50.000	24
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	11.275.110	-	-	-	11.275.110	6
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	55.169.828	-	-	-	55.169.828	23
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	125.359.174	-	-	-	125.359.174	7
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	15.594.766	-	-	-	15.594.766	23
Türev araçlar	-	-	30.583.495	-	30.583.495	15
Finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	-	-	-	394.563.830	394.563.830	5
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	-	-	458.986	458.986	23
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	-	-	47.180.269	47.180.269	6
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	-	-	550.000	550.000	23
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	-	-	-	4.020.980	4.020.980	7
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	-	-	-	417.037	417.037	12

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Döviz cinsinden olan uzun vadeli krediler dönem sonu kurlarından çevrilir ve bundan dolayı gerçeğe uygun değerleri kayıtlı değerlerine yaklaşmaktadır.

Ticari borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.
- İkinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direkt ya da endirekt olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilmiştir.
- Üçüncü seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

Gerçeğe uygun değerleriyle gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin seviye sınıflamaları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Finansal varlıklar				
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan alım satım amaçlı türev araçlar (Dipnot 15)	21.723.420	-	21.723.420	-
Toplam	21.723.420	-	21.723.420	-
Finansal yükümlülükler				
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan alım satım amaçlı türev araçlar (Dipnot 15)	32.936.362	-	32.936.362	-
Toplam	32.936.362	-	32.936.362	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal varlıklar	31 Aralık 2019	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan alım satım amaçlı türev araçlar (Dipnot 15)	16.538.376	-	16.538.376	-
Toplam	16.538.376	-	16.538.376	-

Finansal varlıklar	31 Aralık 2018	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan alım satım amaçlı türev araçlar (Dipnot 15)	30.583.495	-	30.583.495	-
Toplam	30.583.495	-	30.583.495	-

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla finansal durum tablolarında yer alan türev araçların gerçeğe uygun değer seviyesi Seviye 2'dir.

e) Sermaye risk yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenen temettü tutarını değiştirebilir, sermayeyi hissedarlara iade edebilir, yeni hisseler çıkarabilir ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilir.

Grup sermayeyi net yükümlülük/toplam sermaye oranını kullanarak izlemektedir. Net yükümlülük, hazır değerlerin ve vergi yükümlülüklerinin toplam yükümlülük tutarından düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, konsolide finansal durum tablosunda gösterildiği gibi özkaynaklar ile net yükümlülüğün toplanmasıyla hesaplanır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2020, 31 ARALIK 2019 VE 31 ARALIK 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

e) Sermaye risk yönetimi (Devamı)

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla net yükümlülük/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Toplam yükümlülükler (*)	563.608.358	415.462.713	449.117.464
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(66.124.675)	(132.678.154)	(44.908.930)
Net borç	497.483.683	282.784.559	404.208.534
Toplam özkaynaklar	927.237.363	780.880.821	717.145.776
Toplam sermaye	1.424.721.046	1.063.665.380	1.121.354.310
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	%34,92	%26,59	%36,05

(*) Toplam yükümlülükten dönem karı vergi yükümlülüğü, türev finansal araçlar ve ertelenen vergi yükümlülüğü hesaplarının çıkarılmasıyla elde edilen tutarlardır.

DİPNOT 27 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup, Esas Sözleşmesi'nin Sermaye Piyasası Mevzuatı'na uyumunun sağlanması amacıyla gerekli onayı almak üzere 20 Ocak 2021 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuru yapmış ve hisselerinin halka arz edilmesi çalışmalarını başlatmıştır.

Grup, Taşpınar Rüzgar Santrali Projesi finansmanı için 5 Ocak 2021 tarihinde DZ Bank AG ile 20.000.000 Avro tutarında 1+10 yıl vadeli kredi sözleşmesi imzalamıştır. Rapor tarihi itibarıyla henüz kredi kullanılmamıştır.

.....