

GALATA WİND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**1 OCAK - 30 EYLÜL 2022 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

İÇİNDEKİLER

SAYFA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU.....	1 - 2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	5 - 6
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	7 - 78

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

		<i>Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem</i>	<i>Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem</i>
	Dipnot Referansı	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar		1.093.825.274	389.090.774
Nakit ve nakit benzerleri	4	731.506.878	158.919.076
Finansal yatırımlar	24	65.018.522	-
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	23	-	543.271
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	81.775.365	83.778.946
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7	220.206	200.491
Stoklar		818.695	835.022
Peşin ödenmiş giderler	13	97.964.291	6.853.361
Diğer dönen varlıklar	14	116.521.317	137.960.607
Duran varlıklar		1.417.917.909	1.378.495.316
Türev araçlar	15	51.845.456	46.233.133
Finansal yatırımlar	24	100.000	100.000
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7	604.023	280.356
Maddi duran varlıklar	8	854.770.630	880.684.725
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Lisanslar	9	313.322.844	284.503.003
- Şerefiye	3	27.629.554	27.629.554
- Diğer haklar	9	959.910	811.276
Kullanım hakkı varlıkları	10	12.286.547	12.951.192
Ertelenmiş vergi varlığı	22	137.853.055	-
Peşin ödenmiş giderler	13	18.545.890	18.812.554
Diğer duran varlıklar	14	-	106.489.523
TOPLAM VARLIKLAR		2.511.743.183	1.767.586.090

30 Eylül 2022 tarihli ve bu tarihte sona eren ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar 2 Kasım 2022 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 30 Eylül 2022	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2021
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler		427.267.082	288.047.041
Kısa vadeli borçlanmalar			
- İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	5	101.666.667	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	5	258.267.442	247.543.945
- Kiralama işlemlerinden borçlar	5	984.451	1.197.123
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	5-23	319.916	408.733
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	6-23	247.244	87.147
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6	20.813.960	8.786.647
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	1.307.604	1.628.182
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	12	374.089	1.249.304
Dönem karı vergi yükümlülüğü	22	36.318.336	20.931.299
Kısa vadeli karşılıklar			
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	11	4.985.953	4.985.953
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	12	1.981.420	1.228.708
Uzun vadeli yükümlülükler		426.496.136	481.852.364
Uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	5	404.293.852	384.738.222
- Kiralama işlemlerinden borçlar	5	13.620.109	13.635.922
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	5-23	416.294	641.965
Uzun vadeli karşılıklar			
- Diğer uzun vadeli karşılıklar	11	6.036.387	6.036.387
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	12	2.129.494	1.692.950
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	22	-	75.106.918
ÖZKAYNAKLAR		1.657.979.965	997.686.685
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		1.657.979.965	997.686.685
Çıkarılmış sermaye	16	534.791.458	534.791.458
Paylara İlişkin Primler/(iskontolar)	16	4.000.000	4.000.000
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	16	21.037	21.037
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	42.350.942	25.773.899
Geçmiş yıllar karları veya zararları		266.523.248	262.187.432
Net dönem karı veya zararı		810.293.280	170.912.859
TOPLAM KAYNAKLAR		2.511.743.183	1.767.586.090

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK – 30 EYLÜL 2022 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2022	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2022	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2021	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2021
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat	17	862.703.961	344.810.106	331.194.097	151.125.497
Satışların maliyeti (-)	17	(161.153.943)	(71.006.304)	(107.066.933)	(42.522.862)
BRÜT KAR/(ZARAR)		701.550.018	273.803.802	224.127.164	108.602.635
Genel yönetim giderleri (-)	18	(14.003.559)	(4.886.249)	(18.343.511)	(3.904.663)
Pazarlama giderleri (-)	18	(6.579.239)	(1.827.837)	(2.280.833)	(741.457)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	152.531.569	63.845.143	9.322.945	3.584.868
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(4.549.877)	2.798.806	(6.822.701)	(324.963)
ESAS FAALİYET KARI/(ZARARI)		828.948.912	333.733.665	206.003.064	107.216.420
FİNANSMAN (GİDERİ)/GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI (ZARARI)		828.948.912	333.733.665	206.003.064	107.216.420
Finansman giderleri (-)	21	(124.444.168)	(47.287.989)	(81.450.982)	(318.322)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)		704.504.744	286.445.676	124.552.082	106.898.098
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)		105.788.536	302.472	(31.767.090)	(28.271.080)
Dönem vergi geliri/(gideri)	22	(107.171.437)	(40.327.215)	(26.066.939)	(24.292.379)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	22	212.959.973	40.629.687	(5.700.151)	(3.978.701)
DÖNEM KARI (ZARARI)		810.293.280	286.748.148	92.784.992	78.627.018
Dönem Karının/(Zararının) Dağılımı					
Ana Ortaklık Payları		810.293.280	286.748.148	92.784.992	78.627.018
Ana Ortaklık Paylarına Ait Pay Başına Kazanç/(Kayıp)	25	1,515	0,536	0,173	0,147
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar					
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	12	-	-	-	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler					
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları) vergi etkisi	22	-	-	-	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER)		-	-	-	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR (GİDER)		810.293.280	286.748.148	92.784.992	78.627.018
Toplam Kapsamlı Gelir/Gider Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	-	-
Ana Ortaklık Payları		810.293.280	286.748.148	92.784.992	78.627.018

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK - 30 EYLÜL 2022 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(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		Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş karlar		Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
			Tanımlanmış Fayda Planları	Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)		Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Karı/(Zararı)			
1 Ocak 2021 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
Transferler	-	-		-	10.282.543	146.073.999	(156.356.542)	-	-	-
Kar payları	-	-		-	-	(100.000.000)	-	(100.000.000)	-	(100.000.000)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-		-	-	-	92.784.992	92.784.992	-	92.784.992
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-		-	-	-	-	-	-	-
- Dönem karı (zararı)	-	-		-	-	-	92.784.992	92.784.992	-	92.784.992
30 Eylül 2021 itibarıyla bakiyeler	534.791.458	4.000.000		484.574	25.773.899	262.187.432	92.784.992	920.022.355	-	920.022.355
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler	534.791.458	4.000.000		21.037	25.773.899	262.187.432	170.912.859	997.686.685	-	997.686.685
Transferler	-	-		-	16.577.043	154.335.816	(170.912.859)	-	-	-
Kar payları	-	-		-	-	(150.000.000)	-	(150.000.000)	-	(150.000.000)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-		-	-	-	810.293.280	810.293.280	-	810.293.280
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-		-	-	-	-	-	-	-
- Dönem karı (zararı)	-	-		-	-	-	810.293.280	810.293.280	-	810.293.280
30 Eylül 2022 itibarıyla bakiyeler	534.791.458	4.000.000		21.037	42.350.942	266.523.248	810.293.280	1.657.979.965	-	1.657.979.965

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK - 30 EYLÜL 2022 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2022	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2021
	Dipnot Referansı		
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		631.977.503	218.298.202
Dönem karı (zararı)		810.293.280	92.784.992
Dönem net karı (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		(102.362.627)	133.041.915
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	8, 9, 10	53.040.679	47.004.619
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	12	1.230.578	630.921
- Diğer karşılıklar (iptalleri) ile ilgili düzeltmeler	11	-	291.865
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler			
- Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	20	(13.470.334)	(2.301.552)
- Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	39.403.786	32.644.481
Gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		(5.980.539)	14.170.404
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	22	(105.788.536)	31.767.090
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler	5	(70.798.261)	8.834.087
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		4.134.646	(7.711.316)
Stoklardaki azalış/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler		16.327	829.955
Alım satım amaçlı elde bulundurulmuş sözleşmeler ile ilgili nakit girişleri		(58.947.273)	-
Ticari alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		543.271	(262)
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		2.003.581	(28.138.788)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		(875.215)	(307.927)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		127.928.813	(19.623.172)
Ticari borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		160.097	(1.354.320)
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		12.027.313	3.938.860
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(320.578)	(1.372.326)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış)		(78.401.690)	38.316.664
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		712.065.299	218.115.591
Vergi iadeleri (ödemeleri)	22	(91.754.367)	(1.969.755)
Alınan faiz		11.707.893	2.284.044
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	12	(41.322)	(131.678)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK - 30 EYLÜL 2022 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2022	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2021
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(59.764.506)	(70.029.275)
Bağlı ortaklık ediniminden nakit çıkışları (-)		(38.265.698)	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışları			
<i>Maddi duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	8	(21.389.451)	(71.594.483)
<i>Maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	9	(717.019)	(1.712)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri			
<i>Maddi duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri</i>	8	607.662	628.875
<i>Maddi olmayan duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri</i>	9	-	864.589
Diğer nakit girişleri/(çıkışları)		-	73.456
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(129.894.464)	(125.046.094)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri			
- <i>Kredilerden nakit girişleri</i>	5	170.000.000	433.992.024
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları			
- <i>Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları</i>	5	(116.211.676)	(316.117.383)
- <i>Diğer finansal borçlanmalardan ödemelere ilişkin nakit çıkışları</i>	5	-	(132.294.672)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5	(3.057.788)	(3.221.838)
Ödenen faiz		(30.625.000)	(7.404.225)
Ödenen temettüleri		(150.000.000)	(100.000.000)
Diğer nakit çıkışları		-	-
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C)		442.318.533	23.222.833
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		128.507.151	2.986.527
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D)		570.825.684	26.209.360
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	158.918.753	66.110.010
F. DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	4	729.744.437	92.319.370

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 Doğan Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin (“Doğan Enerji”) bağlı ortaklığı olarak faaliyet göstermekte iken 02.03.2021 tarihinde Doğan Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. bünyesinde birleşmesi sonucu doğrudan Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş.’nin bağlı ortaklığı olarak faaliyetine devam etmektedir. 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).

Galata Wind, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Sermaye Piyasası Kurulu (“SPK”) düzenlemelerine tabi olup; payları 22 Nisan 2021 tarihinden itibaren Borsa İstanbul A.Ş.’de (“Borsa İstanbul”) işlem görmektedir. SPK’nın 30 Ekim 2014 tarih ve 31/1059 sayılı İlke Kararı ile değişik 23 Temmuz 2010 tarih ve 21/655 sayılı İlke Kararı gereğince; Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. (“MKK”) kayıtlarına göre; 2 Kasım 2022 tarihi itibarıyla Galata Wind’in sermayesinin %26,87’sini temsil eden payların “dolaşımında” olduğu kabul edilmektedir.

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 gerçekleştirmekte 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 olup bunun 234,9 MW’lık kısmı RES’lerden ve 34,1 MW’lık kısmı GES’lerden oluşmaktadır. Mersin RES ve Şah RES hariç santrallerin tamamı halihazırda Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (“YEKDEM”) kapsamında ürettikleri elektriği alım garantisi ile satmaktadırlar. 2022 Eylül ayı itibarıyla, RES’lerden 545.115 MWh, GES’lerden 42.370 MWh olmak üzere toplam 587.485 MWh elektrik üretimi yapılmıştır.

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 proje 2021 Mart itibarıyla tam kapasite devreye alınmıştır. 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 daha yeni teknolojiye sahip rüzgar türbini dikilmiştir. Şirket’in kendi bünyesinde geliştirmiş olduğu Taşpınar RES için 2020 yılında gerekli izinler tamamlanarak inşaat başlanmış ve Mart 2021 itibarıyla tam kapasite devreye alınmıştır. Mersin RES ve Taşpınar RES santrallerinde ileriki dönemde ek yatırım yapılabilecek kapasite mevcuttur. Santrallerin bulundukları 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, 4-5 adet güvenlik görevlisi istihdam edilmektedir. Türbinlerin bakım-onarımı için dışarıdan hizmet alınmaktadır. Türbinlerin kurulu olduğu araziler orman ya da maliye hazinesine ait olup ilgili kurumlar tarafından lisans süresi boyunca irtifak tesis edilmektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

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. Tüm "GES"lerde 1'er adet elektrik teknisyeni ve 5-6 adet güvenlik görevlisi bulunmaktadır. Panelleri ve diğer ekipmanların bakım-onarımı için dışarıdan hizmet alınmaktadır. Çorum GES'in kurulu olduğu arazinin mülkiyeti Şirket'e aittir. Erzurum GES'de Aziziye ve Hınıs'taki santrallerin arazileri Şirket'e ait olup Karayazı'daki arazi ise kiralıktır.

Elektrik satış fiyatları şu şekildedir;

- Şah RES 2021 yılı sonu itibarıyla YEKDEM'den çıkmıştır. Bu kapsamda 2021 yılında ürettiği elektriği son defa 73 USD/MWh fiyat ile satmıştır. 2022 yılı Ocak ayından itibaren ikili anlaşma yolu ile satış yapmaktadır.
- 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 yararlanmaktadır. Taşpınar RES ürettiği elektriği ilk 5 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.
- 2020 yılı sonunda YEKDEM süresi dolan Mersin RES, 2021 yılında ürettiği elektriği ikili anlaşma yoluyla satmıştır. 2022 yılında da bu şekilde satış yapmaktadır.
- 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'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 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. 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. Şirket'in faaliyet konusu her türlü yenilenebilir enerji kaynakları, güneş ışınlarını enerjiye çeviren sistemler ve her türlü konut, site, otel, hastane, fabrika, turizm tesisi, tatil köyü ve benzeri tesis, kampüs ve binalarda güneş ışınlarından enerji üreten sistemler projelendirmek ve kurmaktır. Sunflower fiili olarak çatı güneş enerji sistemleri kurulumu alanında faaliyet göstermektedir. 2022 yılı Eylül ayı itibarıyla yaklaşık 550 kW kurulu gücünde proje için anahtar teslim proje danışmanlık ve panel tedarik hizmeti vermiştir, sonraki dönemlerde proje geliştirme için çalışmalar devam etmektedir.

Şirket ile Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Gökova") arasında Gökova'nın sermayesinin %100'ünü temsil eden nama yazılı payların tamamının Grubumuzca 38.265.698 TL bedel mukabilinde devralınması amacıyla, 23.09.2022 tarihli bir Pay Alım ve Satım Sözleşmesi imzalanmıştır. Muğla ili sınırlarında faaliyet gösterecek, kurulu gücü 9 MWm / 6,8 MWe olan, EÜ/3519-37/2164 numaralı üretim lisansı bulunan rüzgar enerji santrali projesi ("Alapınar RES Projesi") satın alma konusudur. 23 Eylül 2022 tarihi itibarıyla Gökova'nın pay defterinde ilgili pay devirleri yer almakta olup 30 Eylül 2022 itibarıyla Gökova üzerindeki kontrol Galata Wind'e transfer olmuştur.

30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla, Şirket'in bağlı ortaklıklarının (bundan sonra Şirket ve bağlı ortaklıkları toplu olarak "Grup" olarak adlandırılacaktır) temel faaliyet konusu ve faaliyet gösterdiği ülke aşağıda belirtilmiştir:

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Bağlı ortaklık	Faaliyet konusu	Kayıtlı olduğu ülke
Sunflower Solar Güneş Enerjisi Sistemleri Ticaret A.Ş. ("Sunflower")	Enerji	Türkiye
Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Gökova")	Enerji	Türkiye

Grup'un 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla personel sayısı 52'dir. (31 Aralık 2021: 50).

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 ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS")'na uygun olarak sunum esasları 660 sayılı Kanun Hükmünde Kararname'nin 9'uncu maddesinin (b) bendine dayanılarak KGK tarafından geliştirilen ve KGK'nın 15 Nisan 2019 tarihli kararı ile belirlenip kamuya duyurulan 2019 TFRS Taksonomisi'ne uygun olarak hazırlanmıştır.

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.

KGK, 20 Ocak 2022 tarihinde, Türkiye Finansal Raporlama Standartları, Büyük ve Orta Boy İşletmeler için Finansal Raporlama Standardı Kapsamında Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlamanın Uygulanması ile ilgili açıklamada bulunmuştur. Buna göre, TFRS'yi uygulayan işletmelerin 2021 yılına ait finansal tablolarında TMS 29 - Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama ("TMS 29") kapsamında herhangi bir düzeltme yapmalarına gerek bulunmadığı belirtilmiştir. Bu finansal tabloların hazırlanmış olduğu tarih itibarıyla KGK tarafından TMS 29 kapsamında yeni bir açıklama yapılmamış olup, 30 Eylül 2022 tarihli finansal tablolar hazırlanırken TMS 29'a göre enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

2.1.1 Finansal Tabloların Hazırlanma ve Sunum Esasları

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (Devamı)

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.

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

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.

30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla konsolide edilen bağlı ortaklıklar Sunflower ve Gökova'dır. Sunflower ve Gökova'ya ilişkin oy hakları ve etkin ortaklık oranları aşağıda gösterilmiştir:

Bağlı Ortaklık	Doğrudan sahip olduğu oy hakları (%)		Etkin ortaklık oranları (%)	
	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Sunflower	100	100	100	100
Gökova	100	-	100	-

Sunflower'ın 30 Eylül 2022, 31 Aralık 2021 ve 30 Eylül 2021 tarihleri itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021	30 Eylül 2021
Dönen Varlıklar	1.074.990	1.605.541	2.356.649
Duran Varlıklar	82.548	63.570	178.632
Kısa Vadeli Yükümlülükler	247.974	594.925	1.472.140
Özkaynaklar	909.565	1.074.186	1.063.141
Net Dönem Karı/(Zararı)	(164.623)	349.439	338.394

Gökova'nın 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2022
Dönen Varlıklar	3.492.135
Duran Varlıklar	935.180
Özkaynaklar	4.427.315
Net Dönem Karı/(Zararı)	139.725

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

(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.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

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, 30 Eylül 2022 tarihli konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile; 1 Ocak – 30 Eylül 2022 ara hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide nakit akış tablosu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu da 1 Ocak - 30 Eylül 2021 ara hesap dönemine ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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) 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

- **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 değişiklikleri, bir gösterge faiz oranının alternatifiyle değiştirilmesi de dahil olmak üzere reformların uygulanmasından kaynaklanan hususları ele almaktadır. Faz 2 değişiklikleri, IBOR reformundan doğrudan etkilenen riskten korunma ilişkilerine belirli TMS 39 ve TFRS 9 riskten korunma muhasebesi gerekliliklerinin uygulanmasında geçici ek kolaylıklar sağlar.
- **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 uygulanma tarihini 2 yıl süreyle erteleyerek 1 Ocak 2023'e ertelemiştir. Bu değişiklikler, TFRS 4'teki TFRS 9 Finansal Araçlar standardının uygulanmasına ilişkin geçici muafiyetin belirlenmiş tarihini 1 Ocak 2023'e ertelemiştir.
- **TFRS 16 'Kiralamalar' - COVID 19 kira imtiyazları kolaylaştırıcı uygulamanın uzatılmasına ilişkin değişiklikler (1 Nisan 2021 tarihi itibarıyla yürürlükte);** COVID-19 salgını sebebiyle kiracılara kira ödemelerinde bazı imtiyazlar sağlanmıştır. Mayıs 2020'de, UMSK UFRS 16 Kiralamalar standardında yayımladığı değişiklik ile kiracıların kira ödemelerinde COVID-19 sebebiyle tanınan imtiyazların, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını değerlendirmemeleri konusunda isteğe bağlı kolaylaştırıcı bir uygulama getirmiştir. 31 Mart 2021 tarihinde, UMSK kolaylaştırıcı uygulamanın tarihini 30 Haziran 2021'den 30 Haziran 2022'ye uzatmak için ilave bir değişiklik yayınlamıştır. Kiracılar, bu tür kira imtiyazlarını kiralamada yapılan bir değişiklik olmaması durumunda geçerli olan hükümler uyarınca muhasebeleştirmeyi 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.
- **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 yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
 - **TFRS 3 'İşletme Birleşmeleri'nde yapılan değişiklikler;** bu değişiklik işletme birleşmeleri için muhasebeleştirme hükümlerini değiştirmeden TFRS 3'te Finansal Raporlamaya İlişkin Kavramsal Çerçeve'ye yapılan bir referansı güncellemektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

- **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 edip edilmeyeceğine karar verirken şirketin hangi maliyetleri dahil edeceğini belirtir.

Yıllık iyileştirmeler, TFRS 1 ‘Türkiye Finansal Raporlama Standartları’nın İlk Uygulaması’, TFRS 9 ‘Finansal Araçlar’, TMS 41 ‘Tarımsal Faaliyetler’ ve TFRS 16’nın açıklayıcı örneklerinde küçük değişiklikler yapmaktadır.

ii) 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler:

- **TMS 1, “Finansal Tabloların Sunuluşu” standardının yükümlülüklerin sınıflandırılmasına ilişkin değişikliği;** yürürlük tarihi 1 Ocak 2024 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerine ertelenmiştir. TMS 1, "Finansal Tabloların Sunuluşu" 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’de bir yükümlülüğün “ödenmesi” nin neyi ifade ettiğini açıklığa kavuşturmaktadır.
- **TMS 1, Uygulama Bildirimi 2 ve TMS 8’deki dar kapsamlı değişiklikler;** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler muhasebe politikası açıklamalarını iyileştirmeyi ve finansal tablo kullanıcılarının muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ile muhasebe politikalarındaki değişiklikleri ayırt etmelerine yardımcı olmayı amaçlamaktadır.
- **TMS 12, Tek bir işlemten kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin ertelenmiş vergiye ilişkin değişiklik;** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, şirketler tarafından ilk defa finansal tablolara alındığında vergilendirilebilir ve indirilebilir geçici farkların eşit tutarlarda oluşmasına neden olan işlemler üzerinden ertelenmiş vergi muhasebeleştirmelerini gerektirmektedir.
- **TFRS 17, ‘Sigorta Sözleşmeleri’, Aralık 2021’de değiştirildiği şekliyle;** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık 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.

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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

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.

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 muhasebelemektedir. 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 katlanılan 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 oluştuğu 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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

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 varlıkların (arazi ve arsalar hariç) faydalı ömürleri süresince doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır (Dipnot 8). Arazi ve arsa, faydalı ömrünün sınırsız kabul edilmesinden dolayı amortismanı tabi tutulmamaktadır.

Maddi duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	Yıllar
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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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.

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 (Devamı)

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 işleminde 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 gruplanırlar. 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 alıma ilişkin maliyetler genellikle oluştukları anda gider olarak muhasebeleştirilir.

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

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 muhasebeleştirdiği geçici tutarları düzeltibildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

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.

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:

- Kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan, açık veya zımni şekilde tanımlanabilir bir varlık bulunması,
- Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakınına elde etme hakkının olması,

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

- 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 restorasyonu ile ilgili olarak Grup tarafından katlanılacak tahmini maliyetler de ilk ölçüm tutarına ilave edilir.

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

- a) Birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülmüş ve,
- b) 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

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

- a) Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar,
- b) Bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan kira ödemeleri,
- c) 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:

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

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.

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 muhasebeleştirmektedir. 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

(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.

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 sınıflandırılırlar.

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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

(c) Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri konsolide diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar Grup tarafından elde tutulan ve aktif bir piyasada işlem gören borsaya kote özkaynak araçları ile bazı borçlanma senetlerinden oluşmakta olup, konsolide finansal durum tablosunda “finansal yatırımlar” altında muhasebeleştirilmektedir. Gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen bu varlıkların değerlerindeki değer düşüklüğü ve etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanan faiz ve parasal varlıklarla ilgili kur farkına ilişkin kar veya zarar tutarları haricindeki değişiklikler sebebiyle oluşan gerçekleşmemiş kazançlar ve kayıplar, finansal varlığın konsolide finansal tablolardan çıkarıldığı tarihe kadar özkaynaklarda finansal varlık değer artış fonunda olmak üzere konsolide diğer kapsamlı gelir tablosu altında takip edilmektedirler. Gerçeğe uygun değer farkı konsolide diğer kapsamlı gelir tablosuna kaydedilen varlıkların satılması durumunda konsolide diğer kapsamlı gelir tablosuna sınıflandırılan değerleme farkları “Geçmiş yıllar karları veya zararları” altında sınıflandırılır.

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 kalemin 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 faaliyetinde bulunduğu piyasadaki döviz cinslerindendir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 (Devamı)

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.

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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 ortaklıklardaki 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).

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

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 karşılanması 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).

Gelirlerin kaydedilmesi

Elektrik satış gelirleri, Grup'un rüzgar ve güneş elektrik santralleri aracılığı ile üretip sattığı elektrikten elde ettiği gelirlerdir. Elektrik hizmeti doğası itibarı 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

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.

Sözleşme başlangıcında Grup müşteriyle 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

Grup, EPİAŞ'ın işlettiği elektrik piyasasında oluşan dengesizliklerin yönetimi için “Dengeleme Grubu” anlaşması imzalamıştır. Dengeleme Grubu’nu yöneten firma elektriğin teslimat gününden bir gün öncesinde Gün Öncesi Piyasa (GÖP) sistemine girdiği üretim tahminlerinin artı, eksi (-) yönde dengesizliğe düşmesi halinde Grup adına Gün İçi Piyasa (GİP)’da 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 Grubu’nu yöneten firmaya yansıtılmaktadır.

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

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,

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

- vi. İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde,
- vii. (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

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

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 ortakları 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 dağıtılabilir yedeklerden dağıttıkları “bedelsiz pay” yolu ile artırılabilmektedirler. 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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 değer 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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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) 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.

b) Devreden Katma Değer Vergisi’nin uzun ve kısa vadeli olarak sınıflandırılması

Diğer duran varlıklar altında uzun vadeli olarak sınıflandırılmış Devreden Katma Değer Vergisi (“KDV”), Grup’un bir yıldan uzun vadede öngördüğü nakit akışları sonucunda oluşacak KDV tutarları dikkate alınarak hesaplanmıştır.

c) 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 virüs 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, 2022 yılı elektrik satışlarının önemli bir kısmını YEKDEM kapsamında sabit fiyatla yaptığından Kovid-19 salgınının Grup’un çalışması, elektrik üretimi veya likiditesi üzerinde ciddi bir etkisi olmamıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

d) 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 muhasebeleştirmektedir. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları ile vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler ve vergi mevzuatı kapsamında uygulanabilir yaklaşımlar göz önünde bulundurulmuştur.

DİPNOT 3 - ŞEREFİYE

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Şerefiye	27.629.554	27.629.554
	27.629.554	27.629.554

Şerefiye hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak itibarıyla bakiyeler	27.629.554	27.629.554
Yıl içerisinde ilave	-	-
30 Eylül itibarıyla bakiyeler	27.629.554	27.629.554

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Banka (*)	731.506.878	158.919.076
- Vadesiz mevduat	1.067.387	296.138
- Vadesi üç aydan kısa vadeli mevduatlar	730.439.491	158.622.938
	731.506.878	158.919.076

(*) 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatları TL cinsinden etkin faiz oranı % 18, ABD Doları cinsinden % 3,6 ve Avro cinsinden % 2,2 (31 Aralık 2021 itibarıyla O/N mevduatların ABD Doları cinsinden etkin faiz oranı %0,05, Avro cinsinden etkin faiz oranı %0,01) olarak değerlendirilmekte ve vadeleri 3 aydan kısadır. Grup'un 30 Eylül 2022 tarihi bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2021 bulunmamaktadır).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

30 Eylül 2022, 31 Aralık 2021, 30 Eylül 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla nakit akış tablolarında gösterilen nakit ve nakit benzeri değerler aşağıda gösterilmiştir.

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021	30 Eylül 2021	31 Aralık 2020
Nakit ve nakit benzerleri	731.506.878	158.919.076	92.351.543	66.124.675
Faiz tahakkukları (-)	(1.762.441)	(323)	(32.173)	(14.665)
Toplam	729.744.437	158.918.753	92.319.370	66.110.010

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR

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

Kısa vadeli borçlanmalar:	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	101.666.667	-
Toplam	101.666.667	-

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	258.267.442	247.543.945
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	984.451	1.197.123
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	319.916	408.733
	259.571.809	249.149.801

Uzun vadeli borçlanmalar:	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	404.293.852	384.738.222
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	13.620.109	13.635.922
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	416.294	641.965
	418.330.255	399.016.109

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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

30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin detayları aşağıda sunulmuştur:

	30 Eylül 2022		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Kısa vadeli borçlanmalar:			
TL krediler	%31,50 - %31,90	101.666.667	101.666.667
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0,65 - 0,80	3.207.989	58.296.209
TL krediler	%14,50 - %15,50	199.971.233	199.971.233
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0,65 - 0,80	22.247.931	404.293.852
Toplam borçlanmalar			764.227.961

	31 Aralık 2021		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0,65 - 0,80	3.289.224	49.712.999
TL krediler	%14,55 - %15,50	197.830.946	197.830.946
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0,65 - 0,80	25.455.920	384.738.222
Toplam borçlanmalar			632.282.167

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıda belirtilmiştir:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
2 yıl içerisinde ödenecek	58.296.209	48.485.217
3 yıl içerisinde ödenecek	58.296.209	48.485.217
4 yıl içerisinde ödenecek	58.296.209	48.485.217
5 yıl ve üzeri	229.405.225	239.282.571
	404.293.852	384.738.222

30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un sabit ve değişken faizli finansal borçlarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Sabit faizli finansal borçlar	301.637.900	197.830.946
Değişken faizli finansal borçlar	462.590.061	434.451.221
	764.227.961	632.282.167

Grup'un söz konusu banka kredilerine istinaden kredi sözleşmesinde bulunan kredi taahhütlerine uyma yükümlülüğü bulunmaktadır. Banka kredi sözleşmesi hükümleri uyarınca finansal oranların ölçüm tarihi 31 Aralık 2022'dir (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır).

Grup'un 30 Eylül 2022 itibarıyla bankalardaki kalan kredi limiti 2.174.633.408 TL'dir (31 Aralık 2021: 904.976.860 TL).

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

30 Eylül 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla banka kredileri hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak	632.282.167	403.429.581
Alınan krediler	170.000.000	433.992.024
Ödemeler	(116.211.676)	(316.117.383)
Faiz tahakkuku	14.377.332	22.898.849
Gerçekleşmemiş kur farkı	63.780.138	11.820.614
30 Eylül itibarıyla bakiyeler	764.227.961	556.023.685

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla net finansal borç mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Nakit ve nakit benzerleri (Dipnot 4)	731.506.878	158.919.076
Kısa vadeli borçlanmalar	(359.934.109)	(247.543.945)
Uzun vadeli borçlanmalar	(404.293.852)	(384.738.222)
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(1.304.367)	(1.605.856)
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(14.036.402)	(14.277.887)
Net finansal (borç)/varlık	(48.061.852)	(489.246.834)

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal borç
1 Ocak 2022	632.282.167	15.883.743	(158.919.076)	489.246.834
Nakit akış etkisi	53.788.324	(2.992.148)	(442.318.210)	(391.522.034)
Yabancı para düzeltmeleri	63.780.138	-	(128.507.151)	(64.727.013)
Faiz tahakkuku	14.377.332	2.449.174	(1.762.441)	15.064.065
30 Eylül 2022	764.227.961	15.340.769	(731.506.878)	48.061.852

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net Finansal Borç
1 Ocak 2021	535.724.253	14.910.713	(66.124.675)	484.510.291
Nakit akış etkisi	(14.420.031)	(2.172.907)	(23.208.168)	(39.801.106)
Yabancı para düzeltmeleri	11.820.614	-	(2.986.527)	8.834.087
Faiz tahakkuku	22.898.849	2.341.407	(32.173)	25.208.083
30 Eylül 2021	556.023.685	15.079.213	(92.351.543)	478.751.355

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçların detayları aşağıda sunulmuştur:

	30 Eylül 2022		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,79 - 22,55	984.451	984.451
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18	319.916	319.916
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			1.304.367

Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar			
İlişkili taraflardan	18,79 - 22,55	13.620.109	13.620.109
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18	416.294	416.294
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			14.036.403
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			15.340.770

	31 Aralık 2021		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar			
İlişkili taraflardan	18,79 - 22,55	1.197.123	1.197.123
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	14,35	408.733	408.733
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			1.605.856

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,79 - 22,55	13.635.922	13.635.922
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	14,35	641.965	641.965
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			14.277.887
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			15.883.743

30 Eylül 2022 ve 30 Eylül 2021 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak	15.883.743	14.910.713
İlaveler	164.030	1.120.202
Ödemeler	(3.057.788)	(3.221.838)
Faiz gideri	2.449.174	2.341.407
Erken sonlandırma	(98.389)	(71.271)
30 Eylül itibarıyla bakiyeler	15.340.770	15.079.213

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa vadeli ticari alacaklar	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	82.286.557	84.290.138
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	-	543.271
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(511.192)	(511.192)
	81.775.365	84.322.217

Şüpheli ticari alacaklara ayrılan karşılıkların yıl içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak itibarıyla bakiyeler	(511.192)	(515.979)
Konusu kalmayan karşılıklar	-	4.787
30 Haziran itibarıyla bakiyeler	(511.192)	(511.192)

30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla kısa vadeli ticari alacaklar ortalama 27 gün vadeye sahiptir (31 Aralık 2021: 27).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

Kısa vadeli ticari borçlar

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
İlişkili taraflara ticari borçlar	247.244	87.147
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	20.813.960	8.786.647
	21.061.204	8.873.794

30 Eylül 2022 itibarıyla ticari borçların ortalama vadesi 26 gündür (31 Aralık 2021: 26).

DİPNOT 7 - DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Vergi dairesinden alacaklar	184.091	189.676
Diğer alacaklar	36.115	10.815
	220.206	200.491

İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Diğer alacaklar	604.023	280.356
	604.023	280.356

İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek vergi ve fonlar	1.285.220	1.601.866
Alınan depozito ve teminatlar	10.000	10.000
Diğer çeşitli borçlar	12.384	16.316
	1.307.604	1.628.182

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

Maddi duran varlıkların 30 Eylül 2022 ve 30 Eylül 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2022	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2022
Maliyet					
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	27.791.653	1.131.983	-	-	28.923.636
Binalar	7.454.936	-	-	-	7.454.936
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	1.008.227.247	32.030	1.328.952	(189.857)	1.009.398.372
Motorlu araçlar	490.204	380.619	-	-	870.823
Mobilya ve demirbaşlar	26.091.873	601.116	-	-	26.692.989
Yapılmakta olan yatırımlar	16.347.647	19.243.703	(2.190.768)	-	33.400.582
Özel maliyetler	4.578.037	-	-	-	4.578.037
Diğer duran varlıklar	20.382	-	-	-	20.382
Toplam maliyet	1.091.001.979	21.389.451	(861.816)	(189.857)	1.111.339.757
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(1.148.721)	(827.383)	-	-	(1.976.104)
Binalar	(819.280)	(116.152)	-	-	(935.432)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(200.839.370)	(43.573.350)	-	17.854	(244.394.866)
Motorlu araçlar	(361.964)	(112.131)	-	-	(474.095)
Mobilya ve demirbaşlar	(7.033.923)	(1.570.639)	-	-	(8.604.562)
Özel maliyetler	(93.614)	(70.072)	-	-	(163.686)
Diğer duran varlıklar	(20.382)	-	-	-	(20.382)
Toplam birikmiş amortisman	(210.317.254)	(46.269.727)	-	17.854	(256.569.127)
Net defter değeri	880.684.725				854.770.630

30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır (30 Eylül 2021: 2.688.495 TL).

30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır). Grup'un finansal kiralama yoluyla edinilen maddi duran varlığı bulunmamaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2021	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2021
Maliyet					
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	21.362.727	6.205.487	91.598	-	27.659.812
Binalar	6.256.207	-	1.198.729	-	7.454.936
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	850.977.963	200.422	157.693.862	(645.000)	1.008.227.247
Motorlu araçlar	486.834	-	-	-	486.834
Mobilya ve demirbaşlar	24.871.683	605.994	17.821	-	25.495.498
Yapılmakta olan yatırımlar	98.429.097	64.582.580	(161.466.916)	-	1.544.761
Özel maliyetler	3.270.026	-	1.308.011	-	4.578.037
Diğer duran varlıklar	20.382	-	-	-	20.382
Toplam maliyet	1.005.674.919	71.594.483	(1.156.895)	(645.000)	1.075.467.507
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(464.460)	(408.466)	-	-	(872.926)
Binalar	(664.410)	(116.152)	-	-	(780.562)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(149.496.222)	(38.242.920)	-	16.125	(187.723.017)
Motorlu araçlar	(263.413)	(73.767)	-	-	(337.180)
Mobilya ve demirbaşlar	(5.103.848)	(1.424.892)	-	-	(6.528.740)
Özel maliyetler	(185)	(70.072)	-	-	(70.257)
Diğer duran varlıklar	(20.382)	-	-	-	(20.382)
Toplam birikmiş amortisman	(156.012.920)	(40.336.269)	-	16.125	(196.333.064)
Net defter değeri	849.661.999				879.134.443

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Maddi olmayan duran varlıkların 30 Eylül 2022 ve 30 Eylül 2021 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2022	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2022
Maliyet					
Haklar	1.874.371	-	861.816	(417.805)	2.318.382
Lisanslar (*)	357.940.442	34.555.402	-	-	392.495.844
Toplam maliyet	359.814.813	34.555.402	861.816	(417.805)	394.814.226
Birikmiş amortisman					
Haklar	(1.063.095)	(302.340)	-	6.963	(1.358.472)
Lisanslar	(73.437.439)	(5.735.561)	-	-	(79.173.000)
Toplam birikmiş amortisman	(74.500.534)	(6.037.901)	-	6.963	(80.531.472)
Net defter değeri	285.314.279				314.282.754

(*) 1 Ocak – 30 Eylül 2022 ara hesap döneminde lisansların maliyetine 33.838.383 TL tutarındaki ilaveler Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.’nin (“Gökova”) paylarının %100’ünün 23 Eylül 2022 tarihi itibarıyla satın alımına istinaden muhasebeleştirilmiştir. Bu satınalma işleminin TFRS 3 işletme birleşmeleri standardı kapsamında ilk muhasebeleştirilmesi konsolide finansal tabloların hazırlandığı tarih itibarıyla tamamlanmamış olduğundan 30 Eylül 2022 tarihindeki konsolide finansal tablolarda geçici tutarlar ile muhasebeleştirilmiştir. Grup, birleşme tarihinden itibaren 1 yıl içinde işletme birleşmesinin ilk muhasebesini tamamlayıp gerekli düzeltmeleri gerçekleştirecektir. Bununla birlikte, söz konusu işlemlerin 1 Ocak – 31 Aralık 2022 hesap dönemine ait finansal tablolar yayımlanmadan önce tamamlanması beklenmekte olup; bu işlem neticesinde yapılacak düzeltmelerin konsolide finansal tablolar üzerinde önemli bir etkisi olması öngörülmektedir.

30 Eylül 2022 itibarıyla 316.977 ton karbon satış hakları yer almaktadır.

	1 Ocak 2021	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2021
Maliyet					
Haklar	1.304.085	1.712	1.156.895	(973.429)	1.489.263
Lisanslar	357.623.345	-	-	-	357.623.345
Toplam maliyet	358.927.430	1.712	1.156.895	(973.429)	359.112.608
Birikmiş amortisman					
Haklar	(1.080.849)	(126.482)	-	108.840	(1.098.491)
Lisanslar	(65.790.025)	(5.735.561)	-	-	(71.525.586)
Toplam birikmiş amortisman	(66.870.874)	(5.862.043)	-	108.840	(72.624.077)
Net defter değeri	292.056.556				286.488.531

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 10 – KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	1 Ocak 2022	İlaveler	Çıkışlar	30 Eylül 2022
Maliyet:				
Arsalar	12.675.663	-	-	12.675.663
Motorlu araçlar	1.990.218	-	(107.214)	1.883.004
Ofisler	408.735	164.030	-	572.765
	15.074.616	164.030	(107.214)	15.131.432
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(905.240)	(249.454)	-	(1.154.694)
Motorlu araçlar	(809.449)	(353.217)	11.590	(1.151.076)
Ofisler	(408.735)	(130.380)	-	(539.115)
	(2.123.424)	(733.051)	11.590	(2.844.885)
Net kayıtlı değer	12.951.192			12.286.547
	1 Ocak 2021	İlaveler	Çıkışlar	30 Eylül 2021
Maliyet:				
Arsalar	12.675.663	-	-	12.675.663
Motorlu araçlar	579.193	979.059	(184.001)	1.374.251
Ofisler	267.592	141.143	-	408.735
	13.522.448	1.120.202	(184.001)	14.458.649
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(572.634)	(249.453)	-	(822.087)
Motorlu araçlar	(300.903)	(450.997)	112.730	(639.170)
Ofisler	(267.592)	(105.857)	-	(373.449)
	(1.141.129)	(806.307)	112.730	(1.834.706)
Net kayıtlı değer	12.381.319			12.623.943

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK ve YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Kısa vadeli diğer karşılıklar:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
EPDK borç karşılığı	4.370.448	4.370.448
Dava karşılıkları	615.505	615.505
	4.985.953	4.985.953

b) Uzun vadeli diğer karşılıklar:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
EPDK borç karşılığı	6.036.387	6.036.387
	6.036.387	6.036.387

EPDK borç karşılığı

EPDK Denetim Dairesi Başkanlığı'nın 31 Mayıs 2021 tarih, 381 sayılı Soruşturma Raporu'na istinaden; işbu rapora ilişkin olarak Şirketimiz tarafından süresi içinde gerekli savunmalar yapılmış olmasına karşın lisanslarımıza kayıtlı ve geçici kabulü yapılmış kurulu güç (elektriksel) ile saatlik olarak gerçekleştirilebilecek azami üretim miktarını aşarak mevzuata aykırı şekilde fazladan YEKDEM geliri elde edildiği gerekçesiyle Şirketimiz bünyesinde faaliyet gösteren Şah RES ile ilgili olarak 30 Aralık 2021 tarih, 10696-30 (mevzuat ihlali gerekçesiyle şirketin ihtar edilmesine ilişkin kurul kararı), 10696-31 (YEK toplam bedelinin Epiaş tarafından tahsil edilmesine ilişkin kurul kararı) sayılı, Mersin RES ile ilgili olarak 10696-32 (mevzuat ihlali gerekçesiyle şirketin ihtar edilmesine ilişkin kurul kararı), 10696-33 (YEK toplam bedelinin Epiaş tarafından tahsil edilmesine ilişkin kurul kararı) sayılı EPDK kurul kararları alınmıştır.

Tahsilat konusunda EPDK tarafından görevlendirilmiş olan EPIAŞ ile Galata Wind arasında 11 Şubat 2022 tarihinde akdedilen Borç Ödeme Anlaşması uyarınca ana para 9.390.570 TL, gecikme zammı 1.016.265 TL, KDV 1.873.230 TL olmak üzere toplam 12.280.065 TL toplam bedel, 30 taksit halinde 17.06.2024 tarihine kadar geriye dönük düzeltme kalemi olarak ilgili ayların uzlaştırma tutarlarından mahsup edilmek suretiyle tahsil edilecektir.

Grup, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ilgili tutara ilişkin olarak toplam 10.406.835 TL karşılık ayırmıştır. EPIAŞ 1 Ocak – 31 Mayıs 2022 tarihleri arası, geri ödeme planına bağlı olarak ilgili bedeli geriye dönük düzeltme kalemi olarak ilgili ayların uzlaştırma tutarından mahsup etmiş olup, Ankara İdare Mahkemesi nezdinde ilgili kararların iptaline ilişkin olarak açmış olduğumuz iptal davalarında YEK toplam bedelinin tahsiline ilişkin 10696-31 ile 10696-33 sayılı kurul kararların 05 ve 18 Temmuz 2022 tarihlerinde yürütmesinin durdurulmasına karar verilmiştir. İşbu kararlar tahtında önceki dönemlerde uzlaştırma tutarından mahsup edilen bedeller EPIAŞ tarafından Şirket'imize iade edilmiştir. Yürütmenin durdurulması kararlarına karşı davalı EPDK tarafından yapılan itirazlar nedeniyle kararlar Bölge İdare Mahkemesi'nin nezdinde yapılan inceleme neticesinde EPDK'nın itirazları reddedilerek yürütmenin durdurulması kararları kesinleşmiştir. Ankara İdare Mahkemesi nezdinde yargılama devam ettiğinden, 31 Aralık 2021 tarihinde ayrılan karşılık, 30 Eylül 2022 tarihinde sunulan finansal tablolarda korunmaya devam edilmiştir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

c) Verilen teminat mektupları ve teminat senetleri:

30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek (“TRİ”) pozisyonu aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2022	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	297.049.171	143.663.028	8.455.919
- 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	297.049.171	143.663.028	8.455.919

31 Aralık 2021	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	161.067.130	15.007.791	9.663.908
- 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	161.067.130	15.007.791	9.663.908

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

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2021: %0).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

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

	30 Eylül 2022		31 Aralık 2021	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	143.663.028	143.663.028	15.007.791	15.007.791
Teminat mektupları - Avro	8.455.919	153.386.143	9.663.908	146.059.339
Toplam		297.049.171		161.067.130

d) 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:

	30 Eylül 2022		31 Aralık 2021	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	171.008.945	171.008.945	20.000.000	20.000.000
Teminat senedi - TL	10.000	10.000	40.000	40.000
Toplam		171.018.945		20.040.000

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Kullanılmayan izin karşılığı	1.981.420	1.228.708
	1.981.420	1.228.708

Kullanılmayan izin karşılığının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak itibarıyla karşılık	1.228.708	684.972
Dönem gideri	794.034	365.399
Karşılığa ilişkin ödemeler	(41.322)	-
30 Eylül itibarıyla karşılık	1.981.420	1.050.371

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Kıdem tazminatı karşılığı	2.129.494	1.692.950
	2.129.494	1.692.950

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 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı tutarı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 15.371 TL (31 Aralık 2021: 8.249) tavanına tabidir. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olan 10.849 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (31 Aralık 2021: 1 Ocak 2022 10.849 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.

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 2021 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

Hesaplama iskonto oranı 20,22 ⁽¹⁾ (31 Aralık 2021: 20,22), enflasyon oranı 15,90 (31 Aralık 2021: %15,90) ve maaş artış oranı %15,90 (31 Aralık 2021: 15,90) 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 3,73 olarak tespit edilmiştir (31 Aralık 2021: 3,73).
- (2) Kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamasında Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası'nın 2022 yılı enflasyon raporları dikkate alınarak belirlenmiştir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

30 Eylül 2022 ve 30 Eylül 2021 tarihleri itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait kıdem tazminatı karşılığının hareketi aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
1 Ocak itibarıyla karşılık	1.692.950	896.894
Hizmet maliyeti	195.245	183.128
Faiz maliyeti	241.299	82.394
Ödenen kıdem tazminatları (-)	-	(131.678)
30 Eylül itibarıyla karşılık	2.129.494	1.030.738

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	374.089	236.369
Personele borçlar	-	1.012.935
	374.089	1.249.304

DİPNOT 13 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Verilen sipariş avansları (*)	82.499.261	84.000
Gelecek aylara ait giderler (**)	15.465.030	6.769.361
	97.964.291	6.853.361

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Gelecek yıllara ait giderler (**)	18.545.890	18.745.061
Verilen avanslar	-	67.493
	18.545.890	18.812.554

(*) Bursa İli, Nilüfer İlçesi, Korubaşı Mahallesi Mevkiinde Şirketimiz tarafından yapılması planlanan "Taşpınar Birleşik Yenilenebilir Elektrik Üretim Tesisi (Yardımcı Kaynak Güneş Enerji Santrali İlavesi) Projesi" kapsamında ödenen sipariş avanslarını içermektedir.

(**) İlgili bakiyelerin kısa vadeli peşin ödenmiş giderler içerisinde yer alan 2.271.773 TL ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderler içerisinde yer alan 16.804.895 TL tutarındaki kısmı 2021 yılında yurtdışı kaynaklı kullanılan 20.000.000 Avro tutarındaki 10 yıl vadeli yeni kredi için peşin ödenen sigorta bedellerini içermektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - DİĞER VARLIKLAR

Diğer dönen varlıklar

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Devreden Katma Değer Vergisi (*)	116.358.153	137.871.497
İş avansları	43.226	64.109
Diğer	119.938	25.001
	116.521.317	137.960.607

Diğer duran varlıklar

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Devreden Katma Değer Vergisi (*)	-	106.489.523
	-	106.489.523

- (*) 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. 31 Aralık 2021 itibariyle, 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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - TÜREV ARAÇLAR

	30 Eylül 2022			31 Aralık 2021		
	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 (*)	151.557.135	TL	51.845.456	141.888.396	TL	46.233.133
			51.845.456			46.233.133

- (*) Grup, YEKDEM kapsamında Amerikan Doları endeksli gelir elde ettiği için finansal riskten kaçınmak amacıyla diğer para birimindeki kredilerinin bir kısmı için türev araç kullanmıştır. Grup’un 6 ayda bir eşit anapara ödemeli 8.455.920 Avro (151.557.135 TL) nominal bedelli kredisi karşılığında kredi taksit ödemelerine paralel son vade tarihi 31 Temmuz 2029 vadeli çapraz kur ve faiz swap işlemi bulunmaktadır. Söz konusu kontratların 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değeri 51.845.456 TL’dir (31 Aralık 2021: 46.233.133 TL).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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. 30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

Pay sahibi	Pay (%)	30 Eylül 2022	Pay (%)	31 Aralık 2021
Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş.	73,12	391.054.018	73,12	391.054.018
Borsa İstanbul'da işlem gören kısım (1)	26,88	143.737.440	26,88	143.737.440
Çıkarılmış sermaye	100	534.791.458	100	534.791.458

- (1) SPK'nın 30 Ekim 2014 tarih ve 31/1059 sayılı İlke Kararı ile değişik 23 Temmuz 2010 tarih ve 21/655 sayılı İlke Kararı gereğince; MKK kayıtlarına göre; 2 Kasım 2022 tarihi itibarıyla Galata Wind'in sermayesinin %26,87'sine karşılık gelen 143.656.900 adet (tam) payların dolaşımında olduğu kabul edilmektedir.

Doğan Şirketler Grubu 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 Aralık 2021 tarih ve 79/1618 sayılı kararıyla onay verilmiş ve 2 Mart 2021 tarihinde birleşme işlemi tescil edilmiştir.

Grup'un onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 Kuruş kayıtlı nominal bedeldeki 53.479.145.765 adet (31 Aralık 2021: 53.479.145.765 adet) hisseden oluşmaktadır.

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.

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Paylara ilişkin primler	4.000.000	4.000.000
Toplam	4.000.000	4.000.000

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, önceki dönemlerin karından, kanun veya sözleşme kaynaklı zorunluluklar nedeniyle veya kar dağıtımı 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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerin detayı aşağıda sunulmuştur:

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Genel kanuni yedekler	42.350.942	25.773.899
Toplam	42.350.942	25.773.899

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 21.037 TL'dir (31 Aralık 2021: 21.037).

Sermaye Yedekleri ve Birikmiş Karlar

Finansal tablonun enflasyona göre ilk defa düzeltilmesi sonucunda özkaynak kaleminden "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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 dağıtımı yapar.

Grup'un 23 Mart 2022 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;

SPK'nın II-14.1 "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümleri dahilinde, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGG") tarafından yayınlanan Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS") ve Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS")'na uygun olarak hazırlanan, sunum esasları SPK'nın konuya ilişkin kararları uyarınca belirlenen, bağımsız denetimden geçmiş 01.01.2021-31.12.2021 hesap dönemine ait Konsolide Finansal Tablolara göre; "Ertelenmiş Vergi Geliri" ve "Dönem Vergi Gideri" birlikte dikkate alındığında 170.912.859 TL tutarında "Net Dönem Karı" olduğu; bu tutardan TTK'nın 519'uncu maddesinin (1)'inci fıkrası uyarınca hesaplanan 6.969.568,02.-TL tutarında "Genel Kanuni Yedek Akçe" ayrıldıktan sonra, 01.01.2021-31.12.2021 hesap dönemine ilişkin olarak 163.943.290,98 TL tutarında "Net Dağıtılabilir Dönem Karı" hesaplandığı,

Vergi Mevzuatı kapsamında ve T.C. Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı ("Muhasebe Sistemi Uygulama Genel Tebliği")'na göre tutulan 01.01.2021-31.12.2021 hesap dönemine ait Yasal Muhasebe Kayıtlarına göre ise "Dönem Vergi Gideri" ayrıldıktan sonra 139.391.360,37 TL tutarında "Net Dönem Karı" olduğu, bu tutardan TTK'nın 519'uncu maddesinin (1)'inci fıkrası uyarınca hesaplanan 6.969.568,02.-TL tutarında "Genel Kanuni Yedek Akçe" düşüldükten sonra 132.421.792,35.-TL tutarında "Net Dağıtılabilir Dönem Karı" olduğu,

Kar dağıtımında 01.01.2021- 31.12.2021 hesap dönemine ait Yasal Muhasebe Kayıtları'nın esas alınması ve bu çerçevede; Yasal Muhasebe Kayıtları'nda yer alan 132.421.792,35 TL tutarındaki 2021 yılı "Net Dağıtılabilir Dönem Karından" öncelikle çıkarılmış sermayenin % 5'i oranında ve 26.739.572,88.-TL tutarında I. Temettü dağıtılması,

TTK'nın 519'uncu maddesinin 2'nci fıkrasının (c) bendi uyarınca 9.607.474,50.-TL tutarında "Genel Kanuni Yedek Akçe" ayrıldıktan sonra net dağıtılabilir dönem karının tamamının dağıtımına konu edilmesi suretiyle 96.074.744,97 TL tutarında II. Temettü dağıtılması,

İlaveten "Olağanüstü Yedekler" hesabında yer alan tutardan 27.185.682,15.-TL olmak üzere kar payı dağıtımına başlandığı tarihte "küsürat" konusunda geçerli olan, Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. kurallarına uymak suretiyle, toplamda "Çıkarılmış Sermaye"nin %28.05'i oranında brüt 150.000.000.-TL kar payı dağıtılması, 135.000.000 TL net tutarında nakit kar dağıtımı yapılması ve kar payı dağıtımına en geç 31 Ağustos 2022 tarihinde başlanması,

SPK ve KGG düzenlemeleri çerçevesinde, TMS ve TFRS'ye uygun olarak hazırlanan konsolide finansal tablolarına göre yukarıda bahsi geçen yasal ve özel karşılıklar ayrıldıktan sonra 31.521.498,63.-TL tutarındaki dağıtımına tabi tutulmayan karların "Geçmiş Yıllar Karları ve Zararları" hesabına alınmasına oy birliği ile kabul edilmiştir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Eylül 2022	1 Temmuz - 30 Eylül 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Rüzgar enerjisi elektrik gelirleri	736.963.440	287.894.383	273.932.179	129.538.428
Güneş enerjisi elektrik gelirleri	92.109.320	43.098.673	48.250.347	19.570.600
Karbon emisyon sertifika hakkı satış geliri (*)	33.475.585	13.816.151	7.184.105	931.641
Çatı güneş enerji sistem kurulumu	43.898	-	1.811.418	1.075.491
Diğer	111.718	899	16.048	9.337
Satış gelirleri	862.703.961	344.810.106	331.194.097	151.125.497

(*) 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 gelirler elde edilen sertifika haklarının satışından kaynaklanmaktadır.

	1 Ocak - 30 Eylül 2022	1 Temmuz - 30 Eylül 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Genel üretim giderleri	(87.483.919)	(45.088.612)	(48.117.607)	(22.441.289)
Bakım onarım gideri (*)	(55.952.343)	(32.935.686)	(26.334.620)	(13.114.897)
Dağıtım ve iletim sistem kullanım bedelleri (**)	(31.531.576)	(12.152.926)	(21.782.987)	(9.326.392)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(52.498.599)	(17.982.981)	(46.477.573)	(15.742.850)
Sigorta giderleri	(5.819.926)	(2.806.115)	(5.502.880)	(2.101.978)
Personel giderleri	(3.818.161)	(1.508.614)	(2.165.183)	(664.908)
Çatı güneş enerji sistem kurulumu maliyeti	(16.327)	-	(1.154.781)	(678.807)
Kira giderleri	(1.097.158)	(362.346)	(155.970)	(20.645)
Diğer	(10.419.853)	(3.257.636)	(3.492.939)	(872.385)
Satışların maliyeti	(161.153.943)	(71.006.304)	(107.066.933)	(42.522.862)
Brüt kar	701.550.018	273.803.802	224.127.164	108.602.635

(*) Santrallerin yıllık bakım giderlerini içermektedir.

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 - 30 Eylül 2022	1 Temmuz - 30 Eylül 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Personel giderleri	(8.091.008)	(2.948.526)	(7.642.221)	(2.492.398)
Danışmanlık giderleri (*)	(1.562.157)	(530.736)	(8.840.656)	(773.615)
Kira giderleri	(1.676.261)	(651.036)	(451.539)	(148.687)
Ulaşım giderleri	(491.666)	(122.526)	(113.020)	(32.848)
Amortisman ve itfa payları giderleri	(447.611)	(151.101)	(377.615)	(143.167)
Çeşitli vergiler	(83.139)	(7.359)	(140.515)	(86.695)
Diğer	(1.651.717)	(474.965)	(777.945)	(227.253)
	(14.003.559)	(4.886.249)	(18.343.511)	(3.904.663)

(*) 30 Eylül 2021 itibarıyla, ilgili bakiyenin büyük bir kısmı halka arz giderleri ve diğer danışmanlık hizmetlerinden kaynaklanmaktadır.

b) Pazarlama Giderleri

	1 Ocak - 30 Eylül 2022	1 Temmuz - 30 Eylül 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Danışmanlık giderleri	(3.589.937)	(673.294)	(419.498)	(169.225)
Personel giderleri	(2.471.489)	(948.228)	(1.465.270)	(453.532)
Ulaşım giderleri	(126.400)	(59.729)	(50.235)	(19.417)
Amortisman ve itfa payları giderleri	(94.469)	(29.110)	(149.431)	(40.178)
Diğer	(296.944)	(117.476)	(196.399)	(59.105)
	(6.579.239)	(1.827.837)	(2.280.833)	(741.457)

DİPNOT 19 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

30 Eylül 2022 ve 30 Eylül 2021 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ilişkin giderler fonksiyon bazında gösterilmiş olup detayları Dipnot 17 ve Dipnot 18'de yer almaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 20 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Eylül 2022	1 Temmuz - 30 Eylül 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı geliri	128.507.151	47.750.089	2.986.527	852.955
Faiz geliri	13.470.334	8.073.905	2.301.552	496.727
Kurumlar vergisi indirimi (*)	2.000.000	-	1.364.780	-
Hasar tazminat gelirleri	-	-	2.197.796	2.197.796
Vade farkı gelirleri	1.866.621	1.576.943	-	-
Diğer	6.687.463	6.444.206	472.290	37.390
	152.531.569	63.845.143	9.322.945	3.584.868

(*) Gelir Vergisi Kanununun Mükerrer 121. maddesi gereğince yararlanılan vergi indirimidir.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Eylül 2022	1 Temmuz - 30 Eylül 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	(4.104.208)	2.890.826	(5.987.352)	(27.871)
Bağış ve yardımlar	(366.506)	(16.660)	(302.433)	(292.305)
Dava karşılık gideri	-	-	(291.865)	-
Diğer	(79.163)	(75.360)	(241.051)	(4.787)
	(4.549.877)	2.798.806	(6.822.701)	(324.963)

DİPNOT 21 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ, NET

	1 Ocak - 30 Eylül 2022	1 Temmuz - 30 Eylül 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Banka kredileri kur farkı (giderleri)/gelirleri, net	(83.252.910)	(21.780.267)	(34.810.521)	2.660.993
Banka kredileri faiz giderleri	(39.403.786)	(18.175.359)	(30.303.074)	(9.654.082)
Türev işlem (giderleri)/gelirleri, net	5.980.539	(4.302.254)	(9.981.487)	8.744.235
Kiralama yükümlülüğünden doğan faiz gideri	(2.446.407)	(795.864)	(2.341.407)	(753.493)
Banka komisyon gideri	(1.698.410)	(633.340)	(1.560.584)	(348.228)
Diğer	(3.623.194)	(1.600.905)	(2.453.909)	(967.747)
	(124.444.168)	(47.287.989)	(81.450.982)	(318.322)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Dönem karı vergi yükümlülüğü	97.006.968	42.749.876
Eksi: peşin ödenen geçici vergi ve fonlar	(60.688.632)	(21.818.577)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (varlığı)	36.318.336	20.931.299

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 %25 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.

22 Nisan 2022 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmak suretiyle yürürlüğe giren Kurumlar Vergisi Kanunundaki değişiklik ile birlikte Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla %23'tür (2021: %25). 7256 sayılı Kanunun 35. maddesi ve Kurumlar Vergisi Kanunun 32. maddesine eklenen hüküm ile payları Borsa İstanbul Pay Piyasası'nda ilk defa işlem görmek üzere en az %20 oranında halka arz edilen kurumların ilk halka arz edildiği hesap döneminden itibaren 5 hesap dönemi ait kurumlar vergisi oranı için 2 puan indirimli uygulanacağı belirtilmiştir. Şirket'in 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren kurumlar vergisi oranı %21 üzerinden hesaplanmıştır. Buna istinaden, Grup'un 30 Eylül 2022 tarihli konsolide finansal tablolarında, Türkiye'de yerleşik olan bağlı ortaklıkları için ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri hesaplanırken ilgili geçici farkların 2022 yılı itibarıyla gerçekleşecek kısımları için vergi oranı %21, 2023 yılından itibaren gerçekleşecek kısımları için ise vergi oranı %20 olarak dikkate alınmıştır.

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 değişebilir.

Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, finansal durum tablosu kalemlerinin Türkiye 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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 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)	
	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri ile vergi değerleri arasındaki net fark	(665.008.698)	403.677.741	133.001.740	(80.735.548)
Kiralama işlemlerinden borçlar	(15.340.769)	(15.883.743)	3.068.154	3.176.749
Kullanım hakkı varlıkları	10.674.285	11.338.930	(2.134.857)	(2.267.786)
EPDK borç karşılığı	(10.406.835)	(10.406.835)	2.081.367	2.081.367
Parasal yükümlülüklerle ilişkin kur değişim etkileri	(6.338.525)	(12.371.342)	1.267.705	2.474.268
Kıdem tazminatı karşılığı	(2.129.494)	(1.113.529)	425.899	222.706
Parasal varlıklara ilişkin kur değişim etkileri	2.229.339	4.225.280	(445.868)	(887.309)
Kredi faiz tahakkuk düzeltmesi	(240.939)	(1.408.812)	48.188	397.646
Dava karşılığı	(615.505)	(615.505)	123.101	129.256
Diğer	(1.981.420)	(1.228.708)	417.626	301.733
Ertelenmiş vergi Varlıkları / (yükümlülükleri), net			137.853.055	(75.106.918)

Ayrı birer vergi mükellefi olan Galata ve bağlı ortaklıklarının 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.

30 Eylül 2022 ve 30 Eylül 2021 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait net ertelenen vergi hareketleri aşağıda belirtilmektedir:

Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	2022	2021
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(75.106.918)	(96.836.557)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	212.959.973	(5.700.151)
30 Eylül itibarıyla kapanış bakiyesi	137.853.055	(102.536.708)

30 Eylül 2022 ve 30 Eylül 2021 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait konsolide kar veya zarar tablolarına yansıtılmış vergi tutarları aşağıda özetlenmiştir:

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

	1 Ocak - 30 Eylül 2022	1 Temmuz - 30 Eylül 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Cari dönem vergi gideri (*)	(107.171.437)	(40.327.215)	(21.764.164)	(19.989.604)
Matrah artırımı vergi gideri	-	-	(4.302.775)	(4.302.775)
Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri	212.959.973	40.629.687	(5.700.151)	(3.978.701)
Toplam vergi geliri/(gideri)	105.788.536	302.472	(31.767.090)	(28.271.080)

(*) 7326 Sayılı Yapılandırma Kanunu gereği vergi matrah artırımına ilişkin ödenen 10.134.436 TL tutarında vergiyi de içermektedir.

30 Eylül 2022 ve 30 Eylül 2021 tarihlerinde sona eren ara 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:

	30 Eylül 2022	30 Eylül 2021
Devam eden faaliyetlerden elde edilen kar	704.504.744	124.552.082
Gelir vergisi oranı %21 (30 Eylül 2021: %23)	(147.945.996)	(28.646.979)
Duran varlık yeniden değerlendirme vergi etkisi (*)	259.166.117	-
Yeniden Değerleme için peşin ödenen vergi	(10.134.436)	-
İndirim ve istisnalar	1.649.431	389.371
Vergi oran değişikliği	4.620.614	872.504
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(2.320.268)	(181.119)
Matrah artırımı vergi gideri	-	(4.302.775)
Diğer	753.074	101.908
Kar veya zarar tablosundaki vergi karşılığı geliri/(gideri)	105.788.536	(31.767.090)

(*) Grup, 3/6/2021 tarihli ve 7326 sayılı "Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kanun"'a istinaden aktiflerinde yer alan taşınmazlarının değerlerinin Yİ-ÜFE değerindeki artış oranı dikkate alınmak suretiyle yeniden hesaplanmış, bu değerlemeye istinaden oluşan farkları yasal muhasebe kayıtlarına almıştır. Ancak, Kanunda öngörülen değerlendirme enflasyona endeksleme yöntemi olup, endeksleme yaparak sağlanan değer artışı TFRS 13 kapsamında ele alınan gerçeğe uygun değere hizmet etmeyeceği için TFRS yeniden değerlendirme modeli açısından uygun olan bir yöntem değildir. Grup, TFRS finansal tablolarında ilgili taşınmazları maliyet yöntemiyle muhasebeleştirmeye devam etmektedir. Buna istinaden, yeniden değerlendirme sonucunda yasal muhasebe kayıtları ile TFRS kayıtları arasında ortaya çıkan geçici farkların azalması nedeniyle oluşan ertelenmiş vergi geliri, tek seferde konsolide kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilmiştir. 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla söz konusu ertelenmiş vergi geliri etkisi 259.166.117 TL'dir.

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Finansal durum tablosu tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve ilişkili taraflara borçlar ile 30 Eylül 2022 ve 30 Eylül 2021 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemleri itibarıyla ilişkili taraflarla yapılan işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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	30 Eylül 2022			31 Aralık 2021		
	Alacaklar		Borçlar	Alacaklar		Borçlar
	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)	-	-	217.045	-	-	70.092
Aytemiz Akaryakıt Dağıtım. A.Ş. (2)	-	-	21.341	-	-	10.783
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	-	-	3.190	-	-	706
D-Market Elektronik Hizm.Tic A.Ş. (3)	-	-	5.122	-	-	5.566
Doğan Trend	-	-	546	-	-	-
Doğan Burda	-	-	-	-	-	-
Begümhan Doğan Faryalı	-	-	-	542.800	-	-
Boyabat Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.	-	-	-	236	-	-
Aslancık Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	235	-	-
	-	-	247.244	543.271	-	87.147

(1) Mali, hukuki, bilgi işlem ve diğer danışmanlık hizmet alımları ile araç ve ofis kirası, temizlik, ısınma, bina bakım gibi genel gider yansıtmalı faturalarından kaynaklanmaktadır.

(2) Akaryakıt alımından kaynaklanmaktadır.

(3) Depo kira giderlerinden kaynaklanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	319.916	408.733
	319.916	408.733

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

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	416.294	641.965
	416.294	641.965

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 - 30 Eylül 2022			1 Temmuz - 30 Eylül 2022		
	Mal ve hizmet alımları	Mal ve hizmet satışları	Finansman gideri	Mal ve hizmet alımları	Mal ve hizmet satışları	Finansman gideri
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (1)	2.204.537	-	-	534.911	-	-
Suzuki Motorlu Araçlar Paz. A.Ş.	652.358	-	-	56.499	-	-
Diğer	1.091.421	3.282	-	402.944	1.515	-
	3.948.316	3.282	-	994.354	1.515	-

(1) Mali, hukuki, bilgi işlem ve diğer danışmanlık hizmet alımları ile araç ve ofis kirası, temizlik, ısınma, bina bakım gibi genel gider yansıtmaları faturalarından kaynaklanmaktadır. Mal ve hizmet satışı ise çatı güneş enerji sistem kurulum bedelinden kaynaklanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Eylül 2021			1 Temmuz - 30 Eylül 2021		
	Mal ve hizmet alımları	Mal ve hizmet satışları	Finansman gideri	Mal ve hizmet alımları	Mal ve hizmet satışları	Finansman gideri
Öncü Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş. (1)	-	-	3.845.977	-	-	292.663
Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. (2)	-	1.125.620	-	-	(5.333)	-
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (3)	987.460	735.928	-	327.603	-	-
Doğan Burda Dergi Yayıncılık A.Ş. (4)	197.500	-	-	-	-	-
Doğan Trend Otomotiv Ticaret Hizmet ve Teknoloji A.Ş.	177.101	-	-	47.450	-	-
Diğer	343.165	3.116	-	124.204	3.116	-
	1.705.226	1.864.664	3.845.977	499.257	(2.217)	292.663

- (1) Finansman giderlerinden kaynaklanmaktadır.
(2) Halka arz işlemleri ile ilgili olarak izahnamede belirtilen hukuki danışmanlık ve sigorta giderlerinin yansıtılmasından kaynaklanmaktadır.
(3) Mali, hukuki, bilgi işlem ve diğer danışmanlık hizmet alımları ile araç ve ofis kirası, temizlik, ısınma, bina bakım gibi genel gider yansıtma faturalarından kaynaklanmaktadır. Mal ve hizmet satışı ise çatı güneş enerji sistem kurulum bedelinden kaynaklanmaktadır.
(4) Sponsorluk ve reklam giderlerinden kaynaklanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 - 30 Eylül 2022	1 Temmuz - 30 Eylül 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	3.690.333	1.429.684	6.014.366	2.239.230
	3.690.333	1.429.684	6.014.366	2.239.230

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR

Kısa vadeli finansal yatırımlar

Grup'un kısa vadeli finansal yatırımlar altında sınıflandırılan finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire kaydedilen varlıklar:	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Özel sektör tahvil ve bonoları (*)	65.018.522	-
Toplam	65.018.522	-

(*) Grup 29 Haziran 2022 tarihinde toplam nominal değeri 3.500.000 Amerikan Doları olan, kısa vadeli iki farklı özel sektör tahvili almıştır.

Uzun vadeli finansal yatırımlar:

	30 Eylül 2022		31 Aralık 2021	
	TL	%	TL	%
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	100.000	<1	100.000	<1
	100.000		100.000	

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 25 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP

	1 Ocak - 30 Eylül 2022	1 Temmuz - 30 Eylül 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Ana ortaklığa ait net dönem karı	810.293.280	286.748.148	92.784.992	78.627.018
Beheri 1 kurş nominal değerindeki				
Payların ağırlıklı ortalama adedi	53.479.145.765	53.479.145.765	53.479.145.765	53.479.145.765
Pay Başına Kazanç	1,515	0,536	0,173	0,147

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.

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.

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Döviz cinsinden varlıklar	712.882.403	158.895.716
Döviz cinsinden yükümlülükler	(478.500.341)	(438.262.053)
	234.382.062	(279.366.337)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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

Aşağıdaki tablo 30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu riskini özetlemektedir. Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve borçların kayıtlı tutarları yabancı para cinslerine (TL karşılığı olarak) göre aşağıdaki gibidir:

		30 Eylül 2022		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1.	Ticari alacaklar	-	-	-
2a.	Parasal finansal varlıklar	712.882.403	29.975.655	8.697.717
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	712.882.403	29.975.655	8.697.717
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)	712.882.403	29.975.655	8.697.717
10.	Ticari borçlar	15.910.280	561.211	304.164
11.	Finansal yükümlülükler	58.296.209	-	3.207.989
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	74.206.489	561.211	3.512.153
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	404.293.852	-	22.247.931
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	404.293.852	-	22.247.931
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	478.500.341	561.211	25.760.084
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)	234.382.062	29.414.444	(17.062.367)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

		31 Aralık 2021		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1.	Ticari alacaklar	-	-	-
2a.	Parasal finansal varlıklar	158.895.716	4.612.219	6.457.306
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	158.895.716	4.612.219	6.457.306
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)	158.895.716	4.612.219	6.457.306
10.	Ticari borçlar	3.810.832	186.669	94.558
11.	Finansal yükümlülükler	49.712.999	-	3.289.224
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	53.523.831	186.669	3.383.782
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	384.738.222	-	25.455.920
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	384.738.222	-	25.455.920
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	438.262.053	186.669	28.839.702
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)	(279.366.337)	4.425.550	(22.382.396)

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:

	30 Eylül 2022		31 Aralık 2021	
	ABD Doları	Avro	ABD Doları	Avro
% 20 Artış	108.943.453	(61.900.559)	11.797.631	(67.657.056)
% 20 Azalış	(108.943.453)	61.900.559	(11.797.631)	67.657.056

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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. 30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'taki finansal yükümlülükler ağırlıklı olarak sabit faizli borçlanmalardan oluşmaktadır.

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

Faiz pozisyonu tablosu	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal Varlıklar		
Bankalar (Dipnot 4)	730.439.491	158.622.938
Finansal Yatırımlar (Dipnot 24)	65.018.522	-
Finansal borçlar (Dipnot 5)	301.637.900	197.830.946
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	15.340.770	15.883.743
Değişken faizli finansal araçlar		
Banka kredileri (Dipnot 5)	462.590.061	434.451.221

Faiz oranı swap işlemleri ile korunmayan değişken faizli finansal borçlar için, 30 Eylül 2022 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 3.682.492 TL (31 Aralık 2021: 3.634.420 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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

30 Eylül 2022

	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat
	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla					
maruz kalan azami kredi risk	81.775.365	-	484.851	-	729.224.132
Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A.Vadesi geçmemiş /değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	81.775.365	-	484.851	-	729.224.132
-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)	511.192	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	(511.192)	-	-	-	-
-Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
-Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 2021

	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat
	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla					
maruz kalınan azami kredi risk	83.778.946	543.271	480.847	-	158.919.076
Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A.Vadesi geçmemiş /değer düşüklüğüne uğramamış finansal					
varlıkların net defter değeri	83.778.946	543.271	480.847	-	158.919.076
-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)	511.192	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	(511.192)	-	-	-	-
-Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- -Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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.

30 Eylül 2022	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)	764.227.961	791.332.764	209.475.667	156.684.985	242.676.436	182.495.676
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	15.340.770	108.819.480	434.135	2.617.770	12.192.113	93.575.463
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	20.813.960	20.813.960	20.813.960	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 23)	247.244	247.244	247.244	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	1.307.604	1.307.604	1.307.604	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar (Dipnot 12)	374.089	374.089	374.089	-	-	-
Diğer kısa vadeli karşılıklar (Dipnot 11)	4.985.953	4.985.953	-	4.985.953	-	-
Diğer uzun vadeli karşılıklar (Dipnot 11)	6.036.387	6.036.387	-	-	6.036.387	-
Toplam yükümlülük	813.333.968	933.917.481	232.652.699	164.288.708	260.904.936	276.071.139

31 Aralık 2021	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)	632.282.167	632.994.587	31.237.708	235.445.829	187.502.573	178.808.477
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	15.883.743	111.074.876	74.473	2.847.558	11.708.187	96.444.658
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	8.786.647	8.786.647	8.786.647	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 23)	87.147	87.147	87.147	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	1.628.182	1.628.182	1.628.182	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar (Dipnot 12)	1.249.304	1.249.304	1.249.304	-	-	-
Diğer kısa vadeli karşılıklar (Dipnot 11)	4.985.953	4.985.953	1.064.479	3.921.474	-	-
Diğer uzun vadeli karşılıklar (Dipnot 11)	6.036.387	6.036.387	-	-	6.036.387	-
Toplam yükümlülük	670.939.530	766.843.083	44.127.940	242.214.861	205.247.147	275.253.135

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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:

	30 Eylül 2022	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)	51.845.456	-	51.845.456	-
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar (Dipnot 24)	65.018.522	-	65.018.522	-
Toplam	116.863.978	-	116.863.978	-
Finansal yükümlülükler				
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan alım satım amaçlı türev araçlar (Dipnot 15)	-	-	-	-
Toplam	-	-	-	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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 2021	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)	46.233.133	-	46.233.133	-
Toplam	46.233.133	-	46.233.133	-
Finansal yükümlülükler				
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan alım satım amaçlı türev araçlar (Dipnot 15)	-	-	-	-
Toplam	-	-	-	-

30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 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

30 EYLÜL 2022 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE 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)

30 Eylül 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla net yükümlülük/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2022	31 Aralık 2021
Toplam yükümlülükler (*)	817.444.882	673.861.188
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(731.506.878)	(158.919.076)
Net borç	85.938.004	514.942.112
Toplam özkaynaklar	1.657.979.965	997.686.685
Toplam sermaye	1.743.917.969	1.512.628.797
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	4,93%	34,04%

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

DİPNOT 27 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Gökova'nın sermayesinin tamamı nakden karşılanmak suretiyle 3.500.000 Türk Lirası tutarında artırılarak 8.000.000 Türk Lirası'na çıkarılması 24 Ekim 2022 tarihinde gerçekleştirilen Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda onaylanmıştır. Şirket Yönetim Kurulunca nakden karşılanmak suretiyle yeni pay alma hakkının tamamının kullanılmasına ve nakdi sermaye artırımına katılım tutarının 3.500.000 Türk Lirası olarak belirlenmesine 25 Ekim 2022 tarihinde yapılan yönetim kurulu toplantısında karar verilmiştir.

Şirketimiz'in halka arz sürecinde taahhüt ettiği büyüme vizyonunu desteklemek ve projelerini finanse etmek üzere 26 Ekim 2022 tarihinde Şirketimiz ile Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası ("EBRD") arasında 2029 yılı vadeli 45 milyon ABD Doları tutarında bir kredi sözleşmesi imzalanmıştır. Bu krediyle Galata Wind, hali hazırda faaliyet gösteren rüzgâr santrallerinde 3 yıl içinde yapmayı planladığı kapasite artış projelerini finanse ederek, Şirketin operasyonel kurulu gücünü daha da artıracaktır. EBRD'den Şirketimizin temin ettiği finansman, orta ve uzun vadeli hedeflerine ulaşmak bakımından önemli bir katkı sağlayacaktır. EBRD'den sağlanan bu finansmanla birlikte, planladığımız yatırımların hayata geçirilmesi ile yıllık yaklaşık 800.000 MWh elektrik üretimine ek, tahmini 150.000 MWh ilave yenilenebilir elektrik üretmesi beklenmektedir. Sürdürülebilirlik yönetim yaklaşımını tüm iş süreçlerine entegre etme ve Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'na katkı sağlama vizyonuyla, Şirketimizin yapacağı yeni yatırımlarla yenilenebilir enerji kapasitesini artırırken karbon emisyonlarının azalmasına halihazırda yaptığı yıllık 400.000 ton CO2 katkısı da yılda tahmini 80.000 ton CO2 katkıyla artıracaktır.

.....