

# **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

**31 Aralık 2021 Tarihi İtibarıyla ve  
Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait  
Konsolide Finansal Tablolar ve  
Bağımsız Denetçi Raporu**

# **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

## **İçindekiler**

Bağımsız Denetçi Raporu  
Konsolide Finansal Durum Tablosu  
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu  
Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu  
Konsolide Nakit Akış Tablosu  
Konsolide Finansal Tablolara Ait Dipnotlar

## BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

### Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na;

#### A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

##### 1) Görüş

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi (“Şirket”) ile bağlı ortaklıklarının (“Grup”) 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren sona eren yıla ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

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

##### 2) Görüşün dayanağı

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



Building a better  
working world

### 3) Kilit Denetim Konuları

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

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
<p><b>Santrallerin değerlendirilmesi</b></p> <p>31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un toplam varlıklarının %90'lık kısmını santraller oluşturmaktadır. Dipnot 2.8'de belirtildiği üzere Grup, konsolide finansal tablolarında, santrallerini yeniden değerlendirme yöntemi ile ölçülmektedir. Bu nedenle şirket yönetimi gerçeğe uygun değeri belirlemek için bazı tahmin ve varsayımlar yapmaktadır. Santrallerin gerçeğe uygun değerleri bağımsız değerlendirme şirketleri tarafından hazırlanan değerlendirme raporları ile belirlenmiş olup, detaylar 2.8 numaralı dipnotta açıklanmıştır. Değerlemelerde kullanılan temel varsayımlar ve tahminler, ilgili riskler göz önünde bulundurularak hazırlanan gelecek nakit akışlarının tahmini ve indirgenmesini içermektedir.</p> <p>Santraller konusunda detaylar konsolide finansal tabloların 2.8 ve 8.1 numaralı dipnotlarında açıklanmıştır.</p> <p>Santral değerlemelerinde uygulanan değerlendirme yöntemlerinin önemli tahmin ve varsayımlar içermesi ve santrallerin taşınan değerlerinin konsolide finansal tablolar için önemli olması sebebi ile, santrallerin değerlendirilmesi tarafımızca bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.</p>	<p>Tarafımızca, yönetim tarafından atanan değerlendirme uzmanlarının, ehliyetleri, yetkinlikleri ve tarafsızlıkları değerlendirilmiştir.</p> <p>Santrallerin gerçeğe uygun değerlerine esas teşkil eden, değerlendirme uzmanlarınca kullanılan, fiyat tahminleri, üretim tahminleri ve iskonto oranı gibi bilgi ve varsayımların uygunluğu tarafımızca değerlendirilmiştir. Bağımsız değerlendirme uzmanlarının değerlendirme sırasında kullandığı varsayımların piyasa verileri ile uygunluğunun kontrolü için kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun değerlendirme uzmanlarının çalışmalarına dahil edilmesi sağlanmıştır. Bu çerçevede söz konusu santrallerin değerlendirme raporlarında kullanılan yöntemlerin kabul edilebilir olduğu değerlendirilmiştir.</p> <p>Ayrıca, konsolide finansal tablolarda ve dipnotlarda yer alan açıklamaların yukarıda belirtilen muhasebe politikası, kullanılan tahminler ve değerlendirme metodolojisine ilişkin uygunluğu ve TFRS'ye uygunluğu değerlendirilmiştir.</p>



**Building a better  
working world**

#### **4) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları**

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

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

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

#### **5) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları**

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

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



**Building a better  
working world**

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

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

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

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



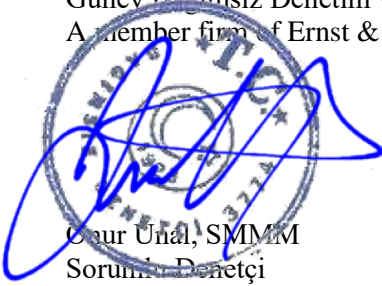
**Building a better  
working world**

**B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler**

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398 inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 4 Mart 2022 tarihinde Grup'un Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2021 hesap döneminde defter tutma düzeninin, konsolide finansal tabloların, TTK ile Grup esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Onur Ünal'dır.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi  
A member firm of Ernst & Young Global Limited



Onur Ünal, SMMM  
Sorumlu Denetçi

4 Mart 2022  
İstanbul, Türkiye

**Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

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

		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve Nakit Benzerleri	24	1.525.592.118	145.525.078
Finansal Varlıklar		2.704.681	-
Ticari Alacaklar		147.835.801	54.936.204
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	4	127.311.860	505.386
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	5	20.523.941	54.430.818
Diğer Alacaklar		22.946.045	95.261.788
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	4	15.530.259	54.715.013
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	6	7.415.786	40.546.775
Stoklar	7	8.556.333	8.349.581
Peşin Ödenmiş Giderler	27	32.815.063	20.736.246
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar		-	474.765
Diğer Dönen Varlıklar	12	28.417	33.877
<b>TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR</b>		<b>1.740.478.458</b>	<b>325.317.539</b>
<b>Duran Varlıklar</b>			
Diğer Alacaklar		2.740.754	2.009.915
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	6	2.740.754	2.009.915
Maddi Duran Varlıklar	8,1	20.449.461.989	11.812.559.374
Kullanım Hakkı Varlıkları	8,2	27.802.539	12.692.371
Şerefiye Dışındaki Maddi Olmayan Duran Varlıklar	9	298.995.009	304.154.447
Peşin Ödenmiş Giderler	27	952.350	3.065.308
Diğer Duran Varlıklar	12	10.925.788	10.899.236
<b>TOPLAM DURAN VARLIKLAR</b>		<b>20.790.878.429</b>	<b>12.145.380.651</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>22.531.356.887</b>	<b>12.470.698.190</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.



**Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu  
 (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
<b>YÜKÜMLÜLÜK VE ÖZKAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	22	763.819.958	742.297.806
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	22	4.734.769	5.163.541
Ticari Borçlar		68.147.916	49.644.359
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	4	4.124.009	2.134.935
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	5	64.023.907	47.509.424
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	11	1.471.629	2.759.698
Diğer Borçlar		491.732	77.285.508
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	4	-	8.080.612
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	6	491.732	69.204.896
Ertelenmiş Gelirler (Sözleşme Yükümlülükleri Dışında Kalanlar)	10	-	2.880.400
Kısa Vadeli Karşılıklar		20.643.094	16.252.613
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	10	6.506.072	3.188.285
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	10	14.137.022	13.064.328
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	12	17.324.105	11.182.667
<b>TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>876.633.203</b>	<b>907.466.592</b>
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	22	9.292.574.451	4.186.643.526
Uzun Vadeli Kiralama Yükümlülükleri	22	25.143.494	11.219.215
Diğer Borçlar		37.092.472	64.061.421
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	4	37.092.472	64.061.421
Uzun Vadeli Karşılıklar		11.543.311	8.122.907
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	10,4	11.543.311	8.122.907
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	21	2.485.110.016	1.400.332.535
<b>TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>11.851.463.744</b>	<b>5.670.379.604</b>
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>12.728.096.947</b>	<b>6.577.846.196</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

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

		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
<b>Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar</b>			
Ödenmiş Sermaye	13	705.000.000	700.000.000
Paylara İlişkin Primler/(İskontolar)		91.418.338	51.319.818
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		1.523.866	1.523.866
<b>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer</b>			
<b>Kapsamlı Gelirler (Giderler)</b>		13.228.664.194	6.480.576.181
- Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları		13.225.881.526	6.477.727.452
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları		2.782.668	2.848.729
<b>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer</b>			
<b>Kapsamlı Gelirler (Giderler)</b>		(3.000.188.096)	-
- Nakit Akışı Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)		(3.000.188.096)	-
Geçmiş Yıllar Zararları		(1.102.866.722)	(773.286.902)
Dönem Net Zararı		(120.291.640)	(567.280.969)
<b>Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar</b>		<b>9.803.259.940</b>	<b>5.892.851.994</b>
<b>TOPLAM ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>9.803.259.940</b>	<b>5.892.851.994</b>
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>22.531.356.887</b>	<b>12.470.698.190</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıla ait  
konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Dönem
	Dipnot	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
<b>KÂR VEYA ZARAR KISMI</b>			
Hasılat	14	1.240.753.398	1.340.375.223
Satışların Maliyeti (-)	15	(725.768.454)	(576.226.250)
<b>BRÜT KÂR</b>		<b>514.984.944</b>	<b>764.148.973</b>
Genel Yönetim Giderleri (-)	16	(100.007.917)	(117.677.782)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)		-	(84.584)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	18	42.971.215	43.449.400
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	18	(7.779.304)	(27.175.615)
<b>ESAS FAALİYET KÂRI</b>		<b>450.168.938</b>	<b>662.660.392</b>
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	20	4.793.107	9.992.561
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların (Zararlarından) Paylar		-	(7.293.727)
<b>FİNANSMAN GİDERİ (GELİRİ) ÖNCESİ FAALİYET KÂRI</b>		<b>454.962.045</b>	<b>665.359.226</b>
Finansman Gelirleri	19	674.814.952	63.608.462
Finansman Giderleri (-)	19	(1.144.109.805)	(1.443.473.935)
<b>NET FİNANSMAN GİDERLERİ (-)</b>		<b>(469.294.853)</b>	<b>(1.379.865.473)</b>
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ DÖNEM (ZARARI) / KARI</b>		<b>(14.332.808)</b>	<b>(714.506.247)</b>
<b>Vergi (Gideri) / Geliri</b>		<b>(105.958.832)</b>	<b>147.225.278</b>
- Dönem Vergi Gideri (-)	21	(17.581.616)	-
- Ertelenmiş Vergi (Gideri) / Geliri	21	(88.377.216)	147.225.278
<b>DÖNEM NET ZARARI</b>		<b>(120.291.640)</b>	<b>(567.280.969)</b>
<b>Dönem Net Zararının Dağılımı</b>			
Ana Ortaklık Payları		(120.291.640)	(567.280.969)
<b>Hisse Başına (Kayıp) / Kazanç</b>		<b>(0,17)</b>	<b>(0,81)</b>
- Hisse Başına (Kayıp) / Kazanç			
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI</b>			
<b>Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar</b>		<b>6.985.789.162</b>	<b>2.030.704.474</b>
- Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları		8.732.319.029	2.531.536.628
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları / Kazançları		(82.576)	6.843.965
- Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Toplam Vergiler		(1.746.447.291)	(507.676.119)
<b>Kâr veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar</b>		<b>(3.000.188.096)</b>	-
- Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)		(3.750.235.120)	-
- Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Toplam Vergiler		750.047.024	-
<b>TOPLAM DİĞER KAPSAMLI GELİR</b>		<b>3.985.601.066</b>	<b>2.030.704.474</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>		<b>3.865.309.426</b>	<b>1.463.423.505</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıla ait

konsolide özkaynak değişim tablosu

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

	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler				Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler		Ortak Kontrolde Tabi İşletmelere Yapılan Bağlı Ortaklık			Geçmiş Yıllar Zararları (*) (**)	Dönem Net Zararı	Özkaynaklar
	Ödenmiş Sermaye (***)	Paylara İlişkin Primler / (İskontolar) (*) (***)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları	Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)	Satışlarının Etkisi	Zararları (*) (**)			
<b>1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla bakiyeler</b>	700.000.000	1.359.974.498	1.523.866	4.620.295.700	(2.626.443)	49.255.423	-	2.320.921.385	(4.074.985.205)	(546.776.055)	4.427.583.169	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(2.320.921.385)	1.774.145.330	546.776.055	-	
Dönem Net Zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(567.280.969)	(567.280.969)	
Diğer Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	2.025.229.302	5.475.172	-	-	-	-	-	2.030.704.474	
<b>Toplam Kapsamlı Gelir</b>	-	-	-	<b>2.025.229.302</b>	<b>5.475.172</b>	-	-	-	-	<b>(567.280.969)</b>	<b>1.463.423.505</b>	
Pay Bazlı İşlemler Dolayısıyla Meydana Gelen Artış (Azalış) (*)	-	(1.310.500.000)	-	-	-	-	-	-	1.310.500.000	-	-	
Bağlı Ortaklıklardaki Kontrolün Kaybı Dolayısıyla Meydana Gelen Artış (Azalış)	-	1.845.320	-	-	-	(47.744.350)	-	-	47.744.350	-	1.845.320	
MDV Yeniden Değerlemesi İle İlgili Amortisman Transferleri	-	-	-	(167.797.550)	-	(1.511.073)	-	-	169.308.623	-	-	
<b>31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bakiyeler</b>	700.000.000	51.319.818	1.523.866	6.477.727.452	2.848.729	-	-	(773.286.902)	(567.280.969)	5.892.851.994		
<b>1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla bakiyeler</b>	700.000.000	51.319.818	1.523.866	6.477.727.452	2.848.729	-	-	(773.286.902)	(567.280.969)	5.892.851.994		
Transferler (**)	-	-	-	-	-	-	-	-	(567.280.969)	567.280.969	-	
Dönem Net Zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(120.291.640)	(120.291.640)	
Diğer Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	6.985.855.223	(66.061)	-	(3.000.188.096)	-	-	-	3.985.601.066	
<b>Toplam Kapsamlı Gelir</b>	-	-	-	<b>6.985.855.223</b>	<b>(66.061)</b>	-	<b>(3.000.188.096)</b>	-	-	<b>(120.291.640)</b>	<b>3.865.309.426</b>	
Sermaye Artırımı (***)	5.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.000.000	
Pay Bazlı İşlemler Dolayısıyla Meydana Gelen Artış (Azalış) (****)	-	40.098.520	-	-	-	-	-	-	-	-	40.098.520	
MDV Yeniden Değerlemesi İle İlgili Amortisman Transferleri	-	-	-	(237.701.149)	-	-	-	-	237.701.149	-	-	
<b>31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla bakiyeler</b>	705.000.000	91.418.338	1.523.866	13.225.881.526	2.782.668	-	(3.000.188.096)	-	(1.102.866.722)	(120.291.640)	9.803.259.940	

(\*) Grup Yönetimi, 26 Şubat 2020 tarihinde almış olduğu genel kurul kararı ile 1.310.500.000 TL tutarındaki Paylara İlişkin Primleri Türk Ticaret Kanunu'nun 519. Maddesinin 3. Fıkrasına göre geçmiş yıllar zararları ile mahsup etme kararı almıştır.

(\*\*) “Ortak Kontrolde tabi işletmelere yapılan bağlı ortaklık satışlarının etkisi” hesabında yer alan toplam 2.320.921.385 TL’lik bakiyenin, 31 Aralık 2020 tarihinde alınan Yönetim Kurulu Kararı ile Geçmiş yıllar zararları hesabı ile mahsuplanmasına karar verilmiştir.

(\*\*\*) 26 Nisan 2021 tarihli 11 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile Şirket’in çıkarılmış sermayesi 5.000.000 TL tutarında artırılmış, sermayenin tamamı muvazaadan arı bir şekilde nakden ve tamamen ödenmiş, 10 Haziran 2021 tarihli 10346 numaralı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi ile tescil edilmiştir.

(\*\*\*\*) Şirket’in 1 TL nominal değerli 5.000.000 adet hissesi 29 Nisan 2021 tarihinde halka arz edilmiş ve hisse başına 9.9 TL’den satılmıştır. Elde edilen 5.000.000 TL’lik tutar sermaye artışında kullanılmış olup kalan kısım “Paylara İlişkin Primler / (İskontolar)” hesabına kaydedilmiştir. Halka arz kapsamında yapılan 4.401.480 TL tutarındaki giderler TMS 32 kapsamında bu hesaptan mahsuplanmıştır.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıla ait konsolide nakit akış tablosu  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
<b>A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>1.462.580.898</b>	<b>1.072.720.477</b>
<b>Dönem Net Zararı</b>		<b>(120.291.640)</b>	<b>(567.280.969)</b>
<b>Dönem Net Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler:</b>		<b>1.619.911.449</b>	<b>1.640.176.479</b>
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	8-9	454.696.539	355.963.169
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		9.729.311	2.669.824
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		485.438.486	392.678.536
Vergi geliri/gideri ile ilgili düzeltmeler		105.958.832	(147.225.278)
Kur farkları ile ilgili düzeltmeler		593.908.332	1.039.221.641
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	20	(2.925.496)	(3.534.160)
Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımların gelir/(gideri) ile ilgili düzeltmeler		-	7.293.727
Adat faizi giderleri ve gelirleri ile ilgili düzeltmeler	19	(226.946)	(432.579)
Kâr (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	19-20	(26.667.609)	(6.458.401)
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>(30.811.842)</b>	<b>2.086.098</b>
Ticari alacaklardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(94.534.069)	37.481.801
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		59.368.034	(1.768.512)
Stoklardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(206.752)	7.599.787
Ticari borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		18.503.557	(21.486.150)
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(12.654.543)	(21.452.919)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		(1.288.069)	1.712.091
Ödenen vergiler		(5.860.539)	(2.126.388)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	10,4	(366.530)	(134.743)
<b>B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>(410.874.859)</b>	<b>(129.267.316)</b>
Alınan faiz		6.243.618	3.074.612
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	8	6.677.076	7.068.320
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	8-9	(358.975.553)	(74.590.248)
Özelleştirme idaresine olan borçların ödemesine ilişkin nakit çıkışları		(64.820.000)	(64.820.000)
<b>C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>328.361.001</b>	<b>(934.460.899)</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	22	6.245.487.625	77.784.000
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	22	(5.707.089.212)	(540.411.221)
Kiralama yükümlülükleriyle ilgili nakit çıkışları (-)	22	(6.072.962)	(5.142.455)
İlişkili taraflara finansman amacıyla yapılan ödemeler, net		(8.080.612)	(64.562.876)
İşletmenin kendi paylarını ve diğer özkaynağa dayalı araçlarını satmasından kaynaklanan nakit girişleri		40.098.520	-
Sermaye artırımını		5.000.000	-
Ödenen faiz	22	(240.982.358)	(402.128.347)
<b>NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C)</b>		<b>1.380.067.040</b>	<b>8.992.262</b>
<b>D. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ</b>		<b>145.525.078</b>	<b>136.532.816</b>
<b>DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D)</b>		<b>1.525.592.118</b>	<b>145.525.078</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ("Aydem Yenilenebilir" veya "Şirket"), 6 Temmuz 1995 tarihinde Bereket Enerji Üretim Otoprodüktör Grubu Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi ünvanıyla kurulmuştur. Şirket ilk olarak 21 Mayıs 2004 tarihinde ünvanını Bereket Enerji Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirmiş, daha sonra 27 Aralık 2019 tarih ve 9982 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan ederek ünvanını Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi olarak değiştirmiştir. Şirket, 2019 yılında, sadece yenilenebilir enerji üretimi faaliyetinde bulunacak şekilde yeniden yapılandırılmıştır. Bu yeniden yapılandırma çerçevesinde Aydem Yenilenebilir, yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren tüm bağlı ortaklıkları ile birleşerek ve bunun dışındaki bağlı ortaklıkları ile iş kollarını bünyesinden çıkararak, sadece yenilenebilir enerji üretimi faaliyetinde bulunan bir yapıya ulaşmıştır. Şirket, 29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamıştır.

Konsolide finansal tablolar açısından, Aydem Yenilenebilir ve konsolidasyona tabi tutulan bağlı ortaklıkların ve iştiraklerin tamamı "Grup" olarak adlandırılmaktadır.

Aydem Yenilenebilir, yerli ve yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretmek amacıyla kurulmuştur. İlk hidroelektrik santralini ("HES") Bereket Çayı üzerinde kuran firma, Türkiye'nin farklı noktalarında rüzgâr ("RES"), güneş ("GES"), jeotermal ("JES") ve çöp gazı kaynaklarından ("BIO") yararlanarak elektrik üretmeye devam etmektedir.

Şirket'in tescil adresi Adalet Mahallesi Hasan Gönüllü Bulvarı No:15/1 Merkezefendi/ DENİZLİ'dir.

Şirket'in 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıkları ("bağlı ortaklıklar") ve başlıca faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir. Etkin ortaklık oranları sahiplik oranları ile eşittir.

Bağlı Ortaklıklar	Kurulduğu yer	Başlıca Faaliyetler	Sahiplik Oranları	
			31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ey-Tur Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. ("Ey-tur") / HES	Kağızman/Kars	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	%100	%100
Başat Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. ("Başat") / HES	Üzümlü/Erzincan	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	%100	%100
Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş. ("Sarı Perakende")	İzmir	Elektrik ticareti	%100	%100
Akköprü Yenilenebilir Enerji A.Ş. / "Akköprü HES" (*)	Muğla	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	%100	-

Grup, Yalova RES Elektrik Üretim A.Ş.'deki ("Yalova") %50'lik hissesini Aydem Holding'e 30 Haziran 2020 tarihinde satmıştır. 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un iştiraki bulunmamaktadır.

(\*) Akköprü Yenilenebilir Enerji A.Ş. ("Akköprü") 15 Ekim 2021 tarihinde kurulmuştur. Grup, 23 Eylül 2021 tarihinde Özelleştirme İdaresi Dairesi Başkanlığı tarafından gerçekleştirilen ihalede 115 MWh'lık kapasiteye sahip Akköprü Hidroelektrik Santrali'ni almaya hak kazanmıştır. İhale 19 Ocak 2022 tarihli Cumhurbaşkanlığı kararı ile iptal edilmiş, 24 Ocak 2022 tarihinde ise bu karar Şirketimize tebliğ edilmiştir.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının ve iştiraklerinin 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla çalışan sayıları tablodaki gibidir.

Şirket, bağlı ortaklıklar ve iştirakler	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
AYDEM Yenilenebilir	537	519
Sarı Perakende	-	-
Ey-Tur	-	-
Başat	-	-
Akköprü HES	-	-
<b>Toplam</b>	<b>537</b>	<b>519</b>

### Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar / yönetmelikler

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

### Hissedarların Listesi

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla hissedarlık yapısı ve sahiplik oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedarlar	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	TL	%	TL	%
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş.	574.975.010	81,56%	699.975.010	%99,99
Halka Açık	130.000.000	18,44%	-	-
Diğer	24.990	0,00%	24.990	%0,01
<b>Toplam</b>	<b>705.000.000</b>	<b>%100</b>	<b>700.000.000</b>	<b>%100</b>

Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. Aydem Holding A.Ş. tarafından kontrol edilmektedir.

Şirket, 4 Ağustos 2020 tarih ve 2020/29 sayılı yönetim kurulu kararı ile Şirket'in 2.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 700.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesi, 5.000.000 TL artırılarak 705.000.000 TL'ye çıkarılmasına; ihraç edilen 5.000.000 TL nominal değerli 5.000.000 adet payın, B grubu pay olarak çıkarılmasına ve söz konusu payların halka arzına karar vermiştir. Şirket 29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla Borsa İstanbul – Yıldız Pazar'da işlem görmeye başlamıştır.

### Konsolide finansal tabloların onaylanması:

Konsolide finansal tablolar, 4 Mart 2022 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel Kurul'un konsolide finansal tabloları değiştirme yetkisi bulunmaktadır.

## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunum esasları**

### **2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar**

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS") esas alınmıştır.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

Grup ve bağlı ortaklıkları ve iştirakleri muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarını esas almaktadır. Konsolide finansal tablolar yeniden değerlendirilmiş tutarları ile sunulan maddi duran varlıklar altında raporlanan santraller haricinde tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

### **2.2 Bölünmüş konsolide finansal tablolardan konsolide finansal tablolara geçiş**

Grup'un 2019 yılında yeniden yapılandırılmasının ardından, Aydem Yenilenebilir'in ana ve tek faaliyet konusu 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla yenilenebilir enerji üretimi olmuştur. Aydem Yenilenebilir, 2019 yılında santral inşaatı alanındaki faaliyetlerini sona erdirmiş ve güneş paneli üretim işini bölünme işlemiyle ana hissedarının bir bağlı ortaklığına devretmiştir. Aynı zamanda Grup, 2019 yılı içerisinde faaliyet konusu yenilenebilir enerji olmayan tüm bağlı ortaklıklarını ana hissedarının bağlı ortaklıklarına devretmiştir. Bu kapsamda Grup yönetimi, yalnızca yenilenebilir enerji üretimi işinin konsolide finansal durumunu ve faaliyetlerinin sonuçlarını 2020 ve 2019 yılları için karşılaştırmalı olarak sunmak amacıyla, 31 Aralık 2019 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarını bölünmüş bazda hazırlamıştır. Şirket, halka arz kapsamında hazırlanan izahnamede bu bölünmüş konsolide finansal tablolara yer vermiştir.

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup'un yeniden yapılandırılması tamamlanmış olduğundan, finansal tabloların bölünmüş esasa göre düzenlenmesi gerekliliği, en erken dönemi 1 Ocak 2020 olarak sunulan ilk finansal tablolarda ortadan kalkmıştır. Bu çerçevede, ilişikte sunulan finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ve aynı tarihte sona eren ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarıdır.

1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara geçilmesi nedeniyle, daha önce söz konusu bölünmüş konsolide finansal tablolarda özkaynaklar altında sunulan 217.330.952 TL tutarındaki bölünme işlemlerinin etkisi, konsolide finansal tablolarda geçmiş yıllar zararları hesabında sunulmuştur.



## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

### **2.3 Geçerli ve sunum para birimi**

Şirket'in ve tüm bağlı ortaklıklarının faaliyette bulunduğu temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) TL olarak belirlenmiştir. Grup bölünmüş konsolide finansal tablolarını geçerli para birimi olan TL cinsinden sunmuştur.

Grup'un bölünmüş konsolide finansal tablolarını hazırlaması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bölünmüş konsolide finansal durum tablosunda yer alan dövizle endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

### **2.4 Konsolidasyon esasları**

Konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının finansal tablolarını içermektedir. Bağlı ortaklıklar, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak işlemleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olduğu şirketlerdir. Kontrol, Grup'un aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan grup/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan grup/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'un yatırım yapılan grup/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın önemli faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan grup/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını 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.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyonu, Grup bağlı ortaklık üzerinde kontrol sahibi olduğu zaman başlar ve Grup bağlı ortaklık kontrolünü kaybettiğinde sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklığın varlık, yükümlülük, gelir ve giderleri konsolide finansal tablolara Grup'un kontrolünü aldığı tarihten Grup'un bağlı ortaklığı kontrol etmeyi bıraktığı tarihe kadar dahil edilir.

Gerektiğinde, bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarını Grup'un muhasebe politikalarına uygun hale getirmek için düzeltmeler yapılır.

## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

### **2.4 Konsolidasyon esasları (devamı)**

#### **(i) İşletme birleşmeleri**

İşletme birleşmeleri, satın alım yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir. Bir iktisap maliyeti, iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değer ile ölçülen devredilen bedelin toplamı ile iktisap edilen kontrol gücü olmayan payların tutarı olarak ölçülür. Grup, her bir işletme birleşmesi için, iktisap edilen kontrol gücü olmayan payların gerçeğe uygun değeri veya devralınan tanımlanabilir net varlıklarının oransal payıyla ölçülmesini seçer. Edinme ile ilgili maliyetler oluştukları anda giderleştirilir ve genel yönetim giderlerine dahil edilir.

Edinen işletme tarafından devredilecek herhangi bir koşullu bedel, iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Özkaynak olarak sınıflandırılan koşullu bedel yeniden ölçülmez ve müteakip çözümü özkaynaklar içinde muhasebeleştirilir. TFRS 9 Finansal Araçlar kapsamında bir finansal araç olan varlık veya borç olarak sınıflandırılan koşullu bedel, TFRS 9'a göre kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen gerçeğe uygun değerdeki değişikliklerle gerçeğe uygun değeri ile ölçülür. TFRS 9 kapsamına girmeyen hususlar her raporlamada gerçeğe uygun değerleri ile ölçülür.

Şerefiye başlangıçta maliyet değeri ile ölçülür (devredilen bedelin toplamı ve kontrol gücü olmayan paylar için muhasebeleştirilen tutar ile edinilen net tanımlanabilir varlıklar ve üstlenilen yükümlülükler üzerinden elde edilen önceki faizler). Satın alınan net varlıkların gerçeğe uygun değeri, aktarılan toplam bedelden fazla ise, Grup, edinilen tüm varlıkları ve üstlenilen tüm yükümlülükleri doğru bir şekilde tespit edip etmediğini yeniden değerlendirir ve yapılacak tutarları ölçmek için kullanılan prosedürleri gözden geçirir. edinme tarihinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirme, devredilen toplam bedel üzerinden edinilen net varlıkların gerçeğe uygun değerinin aşılmasıyla sonuçlanırsa, kazanç kâr veya zararda muhasebeleştirilir.

#### **ii) Bağlı ortaklıklar**

Bağlı ortaklıklar, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak işlemleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olduğu şirketlerdir. Grup, bir işletmeyi işletme ile olan değişken getirilerine maruz kaldığında veya bu getirilere sahip olduğu zaman hakları kontrol eder ve bu getirileri işletme üzerindeki gücüyle etkileyebilir.

## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

### **2.4 Konsolidasyon esasları (devamı)**

#### **iii) İştirakler**

Bir iştirak, Grup'un üzerinde önemli etkisi olan bir işletmedir. Önemli etki, yatırımcının finansal ve işletme politikası kararlarına katılma gücüdür, ancak bu politikalar üzerinde kontrol veya ortak kontrol değildir. İştirakler, konsolide finansal tablolarda özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Özkaynak yöntemine göre, bir iştirak veya ortak girişime yapılan yatırım başlangıçta maliyet bedeli olarak muhasebeleştirilir. İlk muhasebeleştirmeden sonra, Grup'un yatırım yapılan işletmenin kâr veya zararındaki payı, net defter değerini artırarak veya azaltarak finansal tablolara kaydedilir. Muhasebe politikalarının Grup politikalarıyla uyumlu hale getirilmesi için yapılan ayarlamalardan sonra, önemli etkinin başladığı tarihten, önemli etkinin sona erdiği tarihe kadar, Grup'un özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımlarının kâr veya zararındaki ve diğer kapsamlı gelirlerindeki payı olarak muhasebeleştirilmektedir.

Ayrıca, doğrudan iştirak özkaynaklarında muhasebeleştirilen bir değişiklik olduğunda, Grup, varsa özkaynak değişim tablosundaki her türlü değişikliği payı oranında muhasebeleştirir. İştirak ile ilgili şerhiye, yatırımın defter değerine dahil edilir ve ayrı ayrı değer düşüklüğü için test edilmez. Grup ile iştirak arasındaki işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazanç ve kayıplar, iştirakteki hisse oranı nispetinde elimine edilir.

Grup'un zarardan aldığı payı, iştirakteki yatırım payını aştığında, yatırımın defter değeri, varsa yatırımın parçası olarak değerlendirilen diğer uzun vadeli varlıklar da dahil olmak üzere sıfıra indirilir, ve Grup'un bir yükümlülüğü olduğu veya yatırım yapılan işletme adına ödeme yaptığı durumlar dışında ilave zararların muhasebeleştirilmesi durdurulur.

Grup'un bir iştirakinin kâr veya zarar payının toplamı, iştirakin ana faaliyet konusu yenilenebilir enerji üretimi ise, kar veya zarar tablosunda faaliyet karı içerisinde gösterilir ve vergi sonrası kar ya da zararı temsil eder.

İştirakin finansal tabloları, Grup ile aynı raporlama döneminde hazırlanır.

Özkaynak yönteminin uygulanmasından sonra Grup, iştirak yatırımları için değer düşüklüğü zararının muhasebeleştirilmesinin gerekli olup olmadığını belirler. Her raporlama tarihinde, Grup, iştirak yatırım değerinin değer düşüklüğüne uğradığına dair nesnel kanıt olup olmadığını tespit eder. Bu tür bir kanıt varsa, Grup değer düşüklüğü tutarını iştirakin geri kazanılabilir tutarı ile defter değeri arasındaki fark olarak hesaplar ve sonrasında kar zarar tablosunda "Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan zararlar" içinde muhasebeleştirir.

#### **iv) Kontrol gücü olmayan paylar**

Grup, her bir işletme birleşmesi için, iktisap ettiği kontrol gücü olmayan payları aşağıdaki yöntemlerle ölçmeyi seçer:

- Gerçeğe uygun değerde; ya da
- Edinilen işletmenin tanımlanabilir net varlıkları ile orantılı olarak, genellikle gerçeğe uygun değeridir.

Kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir bileşeni, kontrol gücü olmayan payların negatif bakiye vermesine yol açsa dahi, Grup'un ana hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara atfedilir.

## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

### **2.4 Konsolidasyon esasları (devamı)**

#### **v) Kontrol gücü olmayan paylarla kısmi hisse alım ve satım işlemleri**

Grup, kontrol gücü olmayan paylarla gerçekleştirdiği hali hazırda kontrol etmekte olduğu ortaklıklara ait hisselerin alış ve satış işlemlerini Grup'un özkaynak sahipleri arasındaki işlemler olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak, kontrol gücü olmayan paylardan ilave hisse alış işlemlerinde, elde etme maliyeti ile ortaklığın satın alınan payı nispetindeki net varlıklarının kayıtlı değeri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilir. Şerefiyede düzeltme yapılmaz ve kâr veya zararda kazanç veya kayıp muhasebeleştirilmez.

#### **vi) Ortak kontrole tabi işletmelerin satın alınması**

Ortak kontrol altında gerçekleşen işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde ise işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlülükler kayıtlı değerleri ile konsolide finansal tablolara alınmıştır. Gelir tabloları ise işletme birleşmesinin gerçekleştiği mali yılın başlangıcından itibaren konsolide edilmiştir. Önceki dönem finansal tabloları da karşılaştırılabilirlik amacıyla aynı şekilde yeniden düzenlenmiştir. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır. Edinilen işletmelerin sermaye tutarı ile satın alım için transfer edilen bedelin arasındaki farklar, pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları gibi dikkate alınarak "Paylara İlişkin Primler" kalemi altında muhasebeleştirilmiştir.

#### **vii) Eliminasyonlar**

Finansal durum tabloları ve bağlı ortaklıkların kar veya zararları, her bir hesap kaleminin bire bir alınması esasına göre konsolide edilmekte ve Şirket ile bağlı ortaklıkları tarafından yapılan yatırımın kayıtlı değeri, özsermaye ile elimine edilmektedir. konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında, grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazanç ve kayıplar, grup içi bakiyeler ve grup içi işlemler elimine edilir. Ana ortaklığın konsolidasyona tabi bağlı ortaklıkları arasında gerçekleşen işlemler neticesinde oluşan karlar ve zararlar, netleştirilmiştir. Gerçekleşmemiş zararlar, değer düşüklüğü kanıtı olmadığı sürece gerçekleşmemiş kazançlarla aynı şekilde elimine edilir.

#### **viii) Kontrolün kaybedilmesi**

Grup, bağlı ortaklıkların, ortak kontrole tabi olmayan işletmelere satılması suretiyle kontrolünü kaybedilmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önceki bağlı ortaklığında kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Müteakip dönemde, elde tutulan etki düzeyine bağlı olarak özkaynak hesabında yatırım yapılan bir işletme veya satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilir.

## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

### **2.5 İşletmenin sürekliliği**

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin öngörülebilir bir gelecekte faaliyetlerine devam edeceği varsayımına göre hazırlamaktadır. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un 1.102.866.722 TL geçmiş yıl zararı ve 120.291.640 TL net dönem zararı bulunmaktadır. Diğer taraftan, Grup'un 450.168.938 TL tutarında faaliyet karı bulunmakta olup, Grup 1.462.580.898 TL nakit ve 904.865.477 TL faiz, vergi ve amortisman öncesi esas faaliyetlerden kar elde etmiştir.

Grup, elektrik satış geliri elde etmekte ve bir aydan kısa sürede tahsil etmektedir. Öte yandan, bir yıl içinde ödenmesi gereken tüm borçlar kısa vadeli yükümlülüklerle dahil edilmiştir. Grup'un alacak devir hızının yüksek olması, kısa vadeli borçlarını zamanında ödemesi açısından avantaj sağlamaktadır. Ayrıca, Grup'un Garanti Alım Tarifesi ("YEKDEM") kapsamında TL cinsinden birim satış fiyatı, 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren dönemde kur değişimlerine paralel olarak bir önceki döneme göre önemli ölçüde artmıştır.

Grup, 2 Ağustos 2021 tarihinde gerçekleştirilen tahvil ihracı ile yurtiçi banka kredilerinin tamamını kapatmış, kalan fon ile de kurulu gücünü iki katına çıkarma hedefleri doğrultusunda yatırımları hızlandırmıştır. Yatırımların tamamlanması sonucu gelecek yıllarda üretim artışı beklenilmekte olup buna paralel olarak gelirlerin de artacağı beklenmektedir. Ek olarak, tahvile ilişkin anapara ödemelerinin 3,5 yıl sonra başlayacak olması, Grup'un yatırım hedeflerini daha hızlı şekilde gerçekleştirmesini sağlayacak, operasyonlardan elde ettiği fon ile de tahvile ilişkin anapara ödemelerini sorunsuz şekilde yapması beklenmektedir.

Grup yönetimi, faaliyetlerin sürdürülebilirliği konusunda bir değerlendirme yapmış ve Grubun gelir, kâr ve likidite yaratma kapasitesini göz önünde bulundurarak faaliyetlerini yakın gelecekte sürdürmek için yeterli kaynağa sahip olduğunu tespit etmiştir. Grup yönetimi, faaliyetlerinin sürdürülebilirliği konusunda herhangi bir belirsizlik bulunmadığına inanmaktadır.

## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

### **2.6 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

#### **i) 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar**

- Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama - TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16'da Yapılan Değişiklikler,
- IBOR reformunun bir sonucu olarak sözleşmeye dayalı nakit akışlarını belirleme esasındaki değişiklikler için kolaylaştırıcı uygulama,
- Riskten korunma Muhasebesi ilişkisinin sonlandırılmasına ilişkin imtiyazlar,
- Risk bileşenlerinin ayrı olarak tanımlanması,
- İlave Açıklamalar,
- TFRS 16 Değişiklikleri - Covid-19 ile İlgili Olarak Kira Ödemelerinde Tanınan İmtiyazlardaki Değişiklik

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

#### **ii) Yayımlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar**

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları,
- TFRS 3 değişiklikleri – Kavramsal Çerçeve 'ye Yapılan Atıflara ilişkin değişiklik,
- TMS 16 değişiklikler - Kullanım amacına uygun hale getirme,
- TMS 37 değişiklikler - Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler-Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri,
- TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı,
- TMS 1 Değişiklikleri - Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması,
- TMS 8 Değişiklikleri – Muhasebe Tahminlerinin Tanımı,
- TMS 1 Değişiklikleri – Muhasebe Politikalarının Açıklanması,
- TMS 12 Değişiklikleri – Tek bir işlemde kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin Ertelemiş Vergi,
- Yıllık İyileştirmeler - 2018-2020 Dönemi.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

### **2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti**

Mali tabloların TFRS'ye uygun olarak hazırlanması, varlık ve yükümlülükler ile şarta bağlı varlık ve yükümlülükler ve gelir ve gider kalemlerine ilişkin açıklayıcı notları etkileyecek belirli varsayımların ve önemli muhasebe tahminlerinin kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahminler, yönetimin mevcut olaylar ve aksiyonlar çerçevesinde en iyi tahminlerine dayansa da, fiili sonuçlar yapılan tahminlerden farklı gerçekleşebilir. Karmaşık ve daha ileri derecede bir yorum gerektiren varsayım ve tahminlerin finansal tablolar üzerinde önemli etkisi bulunabilir. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan varsayım ve önemli muhasebe tahminlerinde önceki yılda kullanılanlara göre değişiklik olmamıştır

### **Maddi duran varlıklar**

#### ***Muhasebeleştirme ve ölçüm***

Grup, tüm enerji üretim santralleri için TMS 16'ya göre yeniden değerlendirme yöntemini benimsemiştir. Enerji üretim santralleri gerçeğe uygun değerinden yeniden değerlendirme tarihinden sonra muhasebeleştirilmiş birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü kayıplarının çıkarılması ile ölçülür. Diğer maddi duran varlıklar, varsa birikmiş amortisman ve varsa birikmiş değer düşüklüğü kayıpları düşüldükten sonra maliyet değerleri ile gösterilmektedir. Ayrıca yapılmakta olan yatırımlar da, varsa birikmiş değer düşüklüğü zararları düşüldükten sonra maliyetle gösterilir.

Yeniden değerlendirme sıklığı yeniden değerlemeye konu olan maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişimlere bağlıdır Grup, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla santralden oluşan maddi duran varlıklarını yeniden değerlemiştir. Yenilenebilir Enerji Grubu aşağıdaki santrallerden oluşmaktadır:

- Çırakdamı HES, Dereli HES, Kızıldere (Jeotermal) JES, Arnaz RES, Arova RES, Söke RES, Bereket I-II HES, Dalaman I-V HES, Gökyar HES, Feslek HES, Koyulhisar HES, LFG Bio Power Plant ("BPP"), Mentaş HES, Toros HES, Göktaş I-II HES, Düzce HES ve Akıncı HES.

Yeniden değerlendirme fonu diğer kapsamlı gelire kaydedilir ve özkaynak altında yeniden değerlendirme fonunda borçlandırılır. Ancak, daha önce kar veya zararda muhasebeleştirilen aynı varlığın değerlendirme açığını tersine çevirirse artış kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirme açığı, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları kaleminde muhasebeleştirilen aynı varlık üzerindeki mevcut artışı mahsup etmesi haricinde, kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

Varlık yeniden değerlendirme artışından geçmiş yıl zararlarına yıllık transfer, varlığın yeniden değerlendirilmiş defter değeri üzerinden hesaplanan amortisman ile varlığın orijinal maliyetine göre hesaplanan amortisman arasındaki fark üzerinden yapılır. Ayrıca, yeniden değerlendirme tarihindeki birikmiş amortisman, varlığın brüt defter değerine göre elimine edilir ve net tutar, varlığın yeniden değerlendirilmiş tutarına göre yeniden düzenlenir. Elden çıkarıldıktan sonra, satılan belirli bir varlıkla ilgili yeniden değerlendirme fazlası, geçmiş yıl karlarına transfer edilir.

Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Arsalar sınırsız ömüre sahip olduğundan amorti edilmez.

## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

### **2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)**

#### **Maddi duran varlıklar (devamı)**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Santraller

**Yıllar**  
20-49

Bir maddi duran varlık kalemi ve başlangıçta muhasebeleştirilen önemli bir kısmı, elden çıkarıldıktan sonra (yani alıcının kontrol eline geçtiği tarihte) ya da kullanımından veya elden çıkarılmasından sonra gelecekteki ekonomik yararların beklenmediği durumlarda kayıtlardan çıkarılır. Varlığın finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan net kazançlar (net elden çıkarılan hasılat ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak hesaplanır), varlığın kayıtlardan çıkarılması durumunda kâr veya zarar tablosuna dahil edilir.

Maddi duran varlıkların kalıntı değerleri, faydalı ömürleri ve amortisman yöntemleri her mali yıl sonunda gözden geçirilir ve gerekirse ileriye dönük olarak düzeltilir. Tamir ve bakım maliyetleri gerçekleştikleri zaman kar veya zarara kaydedilir.

Santraller, bir işletmenin faaliyetlerinde kullanılan benzer niteliklere sahip varlık gruplarından oluşmakta olup arazi, bina, makine, teçhizat, mobilya ve demirbaş içerir.

Maddi duran varlıkların onarım masrafları gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Bununla birlikte, ilgili varlıkların ekonomik ömründe fayda veya önemli ölçüde iyileştirilmesi ile sonuçlanırlarsa, aktifleştirilirler.

#### **Maddi olmayan duran varlıklar**

##### ***Muhasebeleştirme ve ölçüm***

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar satın alım maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve kalıcı değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür.

##### ***İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar***

Özelleştirme İdaresi ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") ile İşletme Hakkı Devir Anlaşması ("Sözleşme") yoluyla alınan HES işletme lisansları maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir (Not 9).

##### ***Bilgisayar yazılımları***

Bilgisayar yazılımları elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir ve tahmini faydalı ömürleri 3-15 yıl boyunca doğrusal olarak itfa edilir. Değer düşüklüğünün mevcut olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara derhal kaydedilir ve muhasebeleştirilir.



## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

### **2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)**

#### **Maddi olmayan duran varlıklar (devamı)**

##### **Finansal yükümlülükler**

Grup'un türev olmayan finansal yükümlülükleri, finansal durum tablosunda “borçlar” ve “diğer borçlar” kalemlerinden oluşmaktadır.

##### *i. Borçlanmalar*

Krediler, ilk olarak, oluşan işlem maliyetleri düşüldükten sonra gerçeğe uygun değerinden kayda alınır. Borçlanmalar sonradan itfa edilmiş maliyet bedeli üzerinden ölçülür. Gelirler (işlem maliyetleri düşüldüğünde) ile itfa miktarı arasındaki fark, etkin faiz yöntemi kullanılarak borçlanma dönemi boyunca kâr veya zararda muhasebeleştirilir. Kredi olanaklarının kurulması için ödenen ücretler, kredinin bir kısmının veya tamamının kullanımdan kaldırılmasının muhtemel olması durumunda, kredinin işlem maliyeti olarak muhasebeleştirilir. Bu durumda, çekiliş gerçekleşene kadar ücret ertelenir. Kredinin bir kısmının veya tamamının kullanımdan kaldırılacağına dair herhangi bir kanıt yoksa, ücret likidite hizmetleri için bir ön ödeme olarak aktifleştirilir ve ilgili kredinin süresi boyunca itfa edilir.

Sözleşmede belirtilen yükümlülük yerine getirildiğinde, iptal edildiğinde veya sona erdiğinde borçlar bilançoda finansal tablolardan çıkarılır.

##### *ii. Borçlanma maliyetleri*

Kredilerden kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikli varlıkların edinimi veya inşası ile ilişkili ise, özellikli varlıkların maliyet değerine dahil edilirler. Nitelikli varlıklar, amaçlandığı gibi kullanıma veya satışa sunulması uzun zaman gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemlerde kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

##### *iii. Ticari ve diğer borçlar*

Ticari ve diğer borçlar başlangıçta gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir ve daha sonra etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet üzerinden ölçülür.

### **2.7 Nakit akış riskinden korunma işlemleri**

Kur riskinden korunmak için, türev olmayan bir finansal varlık veya yükümlülüğün yabancı para birimi bileşeni, bir korunma aracı olarak belirlenebilir. Türev olmayan bir finansal aracın yabancı para riski bileşeni, TMS 21'e göre belirlenir.

Buna göre Şirket, 20 Mart 2021 tarihinden itibaren ABD Doları cinsinden gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini satışların spot riskinden aynı yabancı para cinsinden finansal yükümlülüğü ile korunmaktadır.

Şirket'in fonksiyonel para birimi TL olmakla birlikte, Şirket finansmanı ve faaliyetleri nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Şirket'in santral yatırımları nedeniyle ödenmemiş ABD Doları borcu bulunmaktadır. Şirket ayrıca ABD Doları cinsinden önemli satış geliri elde etmektedir.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

## 2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### 2.7 Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)

ABD doları cinsinden gelirin kaynağı, yenilenebilir enerji santrallerinden üretilen elektriğin satışlarıdır. Türkiye'de bu tür üretim, bir tarife garantisi mekanizması aracılığıyla teşvik edilmektedir (Bakanlar Kurulu Kararı No. 2013/5625). Üretilen elektriğin kWh satış fiyatı ABD Doları fiyatlarında garanti edilirken, gelecekteki yenilenebilir üretim miktarı belirsizliğini korumaktadır ve iklim koşullarına ve/veya operasyonel risklere bağlıdır. Tarife garantisi gelirleri günlük olarak hesaplanır ve aylık aralıklarla toplanır. Bu, Şirket'in gelecekteki beklenen gelirlerinin, risk yönetimi amacıyla aylık tahmini ABD Doları nakit akışı olarak sınıflandırmasını sağlar.

Şirket'in kur riski yönetim amacı, operasyonları nedeniyle doğal para riskinden korunma işlemlerine güvenmektir. Şirket bunu, tahmini USD girişlerini ve USD kredi ödemelerini uyumlu hale getirerek ulaştırmaktadır. Ayrıca, planlanan ABD Doları kredi geri ödemelerine karşı tahmini ABD Doları girişleri, Şirketin gelir tablosu volatilitelerini azaltmak için Nakit Akışı Koruma Muhasebesi ilişkisine izin veren bir korunan portföy oluşturur. Şirket, özellikle, yenilenebilir kaynaklı elektrik satışları nedeniyle gelecekteki tahmini ABD Doları nakit girişlerini, ödenmemiş ABD Doları kredileri ile ilişkilendirmektedir. Şirket, ekonomik korunmalarını finansal raporlamaya yansıtma için TFRS 9 uyarınca Riskten Korunma Muhasebesi uygulamaktadır:

Korunma Muhasebesi Bileşeni	Tanım
Korunan Kalem	YEKDEM teşviki nedeniyle öngörülen gelecekteki ABD cinsinden nakit girişleri
Riskten Korunma Aracı	ABD cinsinden finansal borçlanmalar
Korunmuş Risk	YEKDEM teşviği nedeniyle gelecekteki tahmini ABD doları cinsinden nakit girişlerinin kur riski

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla tekrardan kurgulanan nakit akış riskinden korunma uygulaması kapsamında, YEKDEM kapsamında öngörülen gelir tutarı 736.915.430 ABD Doları olup, ABD doları cinsinden çıkarılmış tahvil borçlanmanın toplam nominal değeri 750.000.000 ABD Dolarıdır. Grup, bu tutarın 650.000.000 ABD Dolarını, TFRS 9 6.2.4 (c) uyarınca riskten korunma muhasebesi ilişkisinin bir parçası olarak belirlemiştir. Şirket, TFRS 9.6.4.1.c.iii uyarınca yeniden dengeleme yoluyla korunma amacıyla her zaman 1:1 korunma oranına ulaşır.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla riskten korunma aracının belirlenmiş vade dağılımı aşağıda verilmiştir:

Ödeme Tarihi	Anapara Ödeme Tutarı
Şubat 2025	65.000.000
Ağustos 2025	65.000.000
Şubat 2026	65.000.000
Ağustos 2026	65.000.000
Şubat 2027	390.000.000
<b>Toplam</b>	<b>650.000.000</b>

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

## 2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### 2.7 Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)

Nakit akış riskinden korunma ile ilgili olarak uygulanan muhasebe ilkeleri aşağıdaki gibidir:

- Etkin bir riskten korunma olduğu belirlenen Riskten korunma aracına (ABD Doları cinsinden finansal borçlanmaların) ilişkin kur farkı geliri ya da gideri, eşlik eden korunan kalem (tahmini ABD Doları cinsinden nakit girişleri) gerçekleşene kadar diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilir.
- Korunmanın etkin olmayan kısımları, her raporlama döneminde konsolide kar veya zarar tablosunda "Finansman Giderleri – Kur Farkı Gideri" olarak muhasebeleştirilir.
- Gerçekleşen finansal riskten korunma kalemi ve korunma araçları, TFRS 15 kapsamında muhasebeleştirildikleri dönemlerde gelir ve borç ödemelerine dahil edilir.
- Diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen kazanç ve kayıplar, korunan kalem ile ilişkili nakit akışları gerçekleşene kadar diğer kapsamlı gelirin bir unsuru olarak kalır. Projekte edilen gelir elde edildiğinde, ilgili kur farkı geliri ya da gideri, beklenen tahmini gelirlerin kar veya zararı etkilediği aynı dönemlerde yeniden sınıflandırma kalemi olarak diğer kapsamlı gelirden konsolide kar veya zarar tablosuna "Finansman Giderleri - Özkaynaktan Transfer Edilen Kur Farkı Giderleri (Nakit Akış Riskinden Korunma)" yansıtılır.
- Nakit akışlarının gerçekleşmesi beklenmiyorsa, diğer kapsamlı gelirdeki 'önceden etkin' kur farkı geliri ya da gideri, konsolide kar veya zarar tablosuna "Finansman Giderleri - Özkaynaktan Transfer Edilen Kur Farkı Giderleri (Nakit Akış Riskinden Korunma)" olarak yansıtılır.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla riskten korunma ilişkisi 97% etkin olarak ölçülmüştür. Buna göre korunma ilişkisinin kurulduğu tarih ile kapanış tarihi arasında oluşan 3.896.919.641 TL tutarındaki kur farkı giderleri aşağıdaki gibi işlem görmüştür:

ABD Doları Cinsinden Finansal borçlanmalara ilişkin kur farkı zararları	20 Mart– 31 Aralık 2021
Diğer Kapsamlı Gelir	3.803.577.103 TL
Kar veya Zararda Muhasebeleştirilen (Etkin Olmayan Kısım)	93.342.538 TL
Diğer Kapsamlı Gelirden Kar veya Zarar tablosuna "Finansman Giderleri - Özkaynaktan Transfer Edilen Kur Farkı Giderleri (Nakit Akış Riskinden Korunma)" olarak transfer edilen tutar (Not 19)	53.341.983 TL

Grup, tahmin edilen gelir rakamları üzerinde yaptığı duyarlılık analizi sonucunda, tahminlerdeki %10'luk artışın/azalışın, riskten korunma etkinlik testlerinin değerlendirilmesinde önemli bir etkisinin olmadığı sonucuna varmıştır.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## 2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### 2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Yönetimin bölünmüş konsolide finansal tabloları hazırlarken Grup'un muhasebe politikalarını uygulaması ve raporlanan varlıkların, yükümlülüklerin, gelir ve giderlerin miktarını etkileyen muhakeme, tahmin ve varsayımlarda bulunması gerekmektedir. Gerçek sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilmektedir. Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir.

#### *Muhakeme ve değerlendirmeler:*

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken, sona eren yıla konsolide finansal tabloları üzerinde en önemli etkiyi yaratan muhakeme ve değerlendirmeler aşağıda belirtilmektedir:

Not 8 – Maddi duran varlıklar

Not 10 – Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

Not 21 – Gelir vergileri

Grup'un bölünmüş konsolide finansal tablolarını hazırlarken kullandığı önemli muhakeme ve değerlendirmelere Not 2.2'de yer verilmiştir.

#### *Tahminler ve varsayımlar*

Gelecek için, gelecek dönem için varlık ve yükümlülüklerin defter değerinde ve diğer önemli belirsizlik kaynaklarında önemli düzeltmelere neden olacak önemli riskleri olan önemli varsayımlar aşağıda açıklanmıştır. Grup, varsayımlarını ve tahminlerini konsolide finansal tablolar hazırlanırken mevcut parametrelere dayandırmıştır. Tahmin ve tahminlerin altında yatan varsayımlar sürekli izlenir. Muhasebe tahminlerine yapılan güncellemeler, tahminlerin güncellendiği dönemde ve bu güncellemelerden etkilenen müteakip dönemlerde kaydedilir.

#### **A. Maddi Duran Varlık gerçeğe uygun değer değeri tespitine ilişkin açıklamalar**

Grup'un bünyesinde bulunan maddi duran varlıklar altındaki santralleri santrallerine (Çırakdamı HES, Dereli HES, Kızıldere JES (Jeotermal), Uşak RES, Arova RES, Söke RES, Bereket I-II HES, Dalaman I-V HES, Gökyar HES, Feslek HES, Koyulhisar HES, LFG BIO, Mentaş HES, Toros HES Göktaş I-II HES, Aksu HES, Akıncı HES) yeniden değerlendirme modeli uyarınca gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmektedir.

Grup, santrallerin gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup, bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve santrallerini yeniden değerlendirilmiş değerlerine getirmiştir. 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla ise Grup bu varlıkları, yeniden değerlendirilmiş değerler üzerinden konsolide finansal tablolarına yansıtmıştır.

Grup, değerlendirme ve değer düşüklüğü çalışmalarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" uygulanmıştır. Gelir indirgeme yöntemi- "İNA Analizi" çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları olduğundan konu ile ilgili, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yenilenebilir enerji kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, elektrik ihracat & ithalat gelişimi olmuştur. Gelir indirgeme varsayımının en önemli varsayımları sırasıyla; elektrik fiyatları, öngörülen üretim miktarı, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti ve iskonto oranı ve döviz kurları olarak alınmıştır.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

## 2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### 2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

31 Aralık 2021

Santraller	Değerleme Tarihi	Değerleme Methodu	Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti	YEKDEM Sonrası Ortalama Piyası Fiyatı	2021 Üretim Miktarı (MWh/Yıl)	Raporlama Döneminden Sonraki Üretim Miktarı (MWh/Yıl)
Dalaman I-V HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	71	66.481	96.212
Gökyar HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	71	19.074	26.671
Toros HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	61	94.171	183.125
LFG BIO	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	69	1.452	1.610
Feslek HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	71	8.396	14.792
Koyulhisar HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	71	100.826	223.816
Mentaş HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	71	77.632	105.123
Bereket I-II HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	71	8.241	11.862
Göktaş HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	62	471.974	873.133
Çırakdamı HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	61	78.410	119.516
Dereli HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	61	76.646	117.961
Yalova RES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	64	152.367	129.676
Söke RES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	64	177.181	165.133
Kızıldere JES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	71	-	-
Uşak RES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	61	154.520	115.491
Akıncı HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	71	176.840	395.562
Aksu HES	20 Aralık 2021	İNA (*)	9,9%	61	95.977	92.809

31 Aralık 2020

Santraller	Değerleme Tarihi	Değerleme Methodu	Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti	YEKDEM Sonrası Ortalama Piyası Fiyatı	2020 Üretim Miktarı (MWh/Yıl)	Raporlama Döneminden Sonraki Üretim Miktarı (MWh/Yıl)
Dalaman I-V HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	42	75.750	103.012
Gökyar HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	42	19.985	28.438
Toros HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	55	231.132	188.650
LFG BIO	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	56	2.964	2.404
Feslek HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	42	9.391	15.690
Koyulhisar HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	42	177.380	224.963
Mentaş HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	42	101.532	103.294
Bereket I-II HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	42	10.461	12.682
Göktaş HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	81	846.429	874.434
Çırakdamı HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	55	99.799	122.088
Dereli HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	59	99.229	121.942
Yalova RES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	63	150.421	136.267
Söke RES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	63	157.329	161.019
Kızıldere JES	4 Ocak 2021	İNA (*)	12,6%	42	-	3.281
Uşak RES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	59	131.342	112.831
Akıncı HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	68	361.978	404.290
Aksu HES	4 Ocak 2021	İNA (*)	9,8%	59	82.098	94.306

(\*) iskonto edilmiş nakit akımı

## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

## **2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)**

### **2.9 Hasılat**

Şirket, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile EPDK'nın Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ("DUY") ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine göre faaliyetlerini yürütmektedir. DUY kapsamında PK108 kullanıcı kodu ile EPIAŞ'a kayıtlıdır.

Elektrik satışları, tahakkuk esasına göre elektrik dağıtım sırasında gelir olarak muhasebeleştirilmektedir. Tarife içi ("YEKDEM") gelir söz konusu olduğunda, elektrik satışı YEKDEM altında belirlenen tarifeler kullanılarak teslim edilen elektrik miktarına göre kaydedilir. YEKDEM dışında bir gelir elde edilmesi durumunda, elektrik satışı yine teslim edilen elektrik miktarına göre ancak piyasa fiyatları üzerinden kaydedilir.

Şirket, elektrik satışını bir performans yükümlülüğü olarak tanımlamıştır. Faturalandırılan tutarlar, bugüne kadar yerine getirilen performans yükümlülüklerinin müşteriler için değerini makul ölçüde temsil ettiğinden, belirlenen performans yükümlülükleri değerlendirilmiş ve zaman içinde yerine getirildiği ve faturalandırmaya uygun olduğu belirlenmiştir. İşlem fiyatı, gerçek mega-watt çıkış başına fiyat temel alınarak belirlenir. YEKDEM'e tabi satışlar ay sonunda faturalandırılır ve tahsilatlar bir sonraki ayın 25'inci gününde gerçekleşir. Diğer faturalar aylık olarak düzenlenir ve ödeme genellikle peşin olarak yapılır.

### **2.10 Operasyonlardaki mevsimsel değişiklikler**

Grup'un faaliyetleri mevsimsel dalgalanmalara tabi değildir.

## **3 Bölümlere göre raporlama**

### **3.1. Finansal durum tablosu**

Finansal bilgiler, toplu olarak işletme faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili mercii oluşturan üst düzey yönetim üyelerine santral bazında sağlanır. Üst yönetim üyelerine sağlanan bilgiler, santrallerin sonuçları veya operasyonları, değerlendirme kazançları ve kayıpları, her bir santralin varlık ve yükümlülüklerini içerir. Bireysel özellikler ayrıca Hidro, Rüzgar, Jeotermal ve BIO gibi enerji santrallerinin türüne göre de izlenir. Grup yönetimi, finansal performansı izlemek için bölümleri bu toplulaştırmaya göre raporlamanın uygun olduğunu düşünmektedir.

Grup'un raporlanabilir bölümleri, elektrik santrallerinin elektrik üretim tipine göre Grup yönetimi tarafından izlenmektedir. Fon tahsisi ve ihtiyaçları ile ilgili kararlar da bu projelere dayalı olarak yönetilmektedir. Grup yönetimi, segment performansını faiz, vergi, amortisman ve amortisman öncesi kâr ("FAVÖK") üzerinden değerlendirir. FAVÖK, esas faaliyet karına amortisman ve amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

Raporlanabilir bölümlerin her biri tarafından benimsenen muhasebe politikaları, Grup'un konsolide finansal tablolarının hazırlanmasında kullanılan TFRS ile tutarlıdır. Grup'un raporlama yaptığı bölümlere ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur:

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 3. Bölümlere göre raporlama (devamı)

#### 3.1. Finansal durum tablosu

31 Aralık 2021	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Diğer (*)	Dağıtılamayan (**)	Toplam
Bölüm Varlıkları	18.077.351.085	2.251.001.000	11.730.000	1.457.794	4.964.905	2.184.852.103	22.531.356.887
Bölüm Yükümlülükleri	10.771.953.787	796.104.590	1.276.214	11.747.578	13.293	1.147.001.485	12.728.096.947

31 Aralık 2020	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Diğer (*)	Dağıtılamayan (**)	Toplam
Bölüm Varlıkları	10.752.460.036	1.201.419.000	10.130.000	807.000	4.938.360	500.943.794	12.470.698.190
Bölüm Yükümlülükleri	5.882.723.054	449.806.823	2.772.812	925.604	7.816	241.610.087	6.577.846.196

Bölüm varlıkları, elektrik santrallerinden oluşurken, bölüm yükümlülükleri finansal yükümlülüklerden ve santrallerdeki geçici farklara ilişkin ertelenmiş vergi yükümlülüklerinden oluşmaktadır.

(\*) Faaliyet konusu perakende elektrik ticareti olan Sarı Perakende'nin varlık ve yükümlülüklerini içermektedir.

(\*\*) Nakit, ticari alacaklar, diğer varlıklar, ticari borçlar, diğer borçlar, vergi varlıkları ve borçları vb. gibi raporlanabilir bir bölüme atfedilemeyen enerji santralleri ve borçlanmalar dışındaki varlık ve yükümlülükleri içermektedir.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 3. Bölümlere göre raporlama (devamı)

#### 3.2. Kar zarar tablosu

1 Ocak - 31 Aralık 2021	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Yenilenebilir Enerji Toplamı	Dağıtılamayan (*)	Konsolide
Hasılat	<b>856.655.098</b>	<b>370.029.718</b>	<b>7.807.401</b>	<b>1.744.850</b>	<b>1.236.237.067</b>	<b>4.516.331</b>	<b>1.240.753.398</b>
- YEKDEM Santral Gelirleri	701.625.768	370.029.718	-	1.744.850	1.073.400.336	-	1.073.400.336
- YEKDEM Dışı Santral Gelirleri	155.029.330	-	7.807.401	-	162.836.731	4.516.331	167.353.062
Satışların Maliyeti (-)	(541.101.913)	(186.826.049)	(13.095.326)	(2.698.335)	(743.721.623)	17.953.169	<b>(725.768.454)</b>
Operasyonel Giderler (-) (Diğer gider ve gelir dahil)	(3.813.503)	(636.134)	(24.565)	(110.035)	(4.584.237)	(60.231.769)	<b>(64.816.006)</b>
<b>Faiz ve Vergi Öncesi Kar / (Zarar)</b>	<b>311.739.682</b>	<b>182.567.535</b>	<b>(5.312.490)</b>	<b>(1.063.520)</b>	<b>487.931.207</b>	<b>(37.762.269)</b>	<b>450.168.938</b>
Amortisman ve İtfa Giderleri (-)	343.080.223	93.206.460	6.798.108	1.033.788	444.118.579	10.577.960	454.696.539
<b>Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kar / (Zarar) ("FAVÖK") (**)</b>	<b>654.819.905</b>	<b>275.773.995</b>	<b>1.485.618</b>	<b>(29.732)</b>	<b>932.049.786</b>	<b>(27.184.309)</b>	<b>904.865.477</b>
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	-	-	-	-	-	4.793.107	4.793.107
Finansman Gelirleri	-	-	-	-	-	674.814.952	674.814.952
Finansman Giderleri (-)	-	-	-	-	-	(1.144.109.805)	(1.144.109.805)
Vergi (Gideri) / Geliri	-	-	-	-	-	(105.958.832)	(105.958.832)
Amortisman ve İtfa Giderleri (-)	(343.080.223)	(93.206.460)	(6.798.108)	(1.033.788)	(444.118.579)	(10.577.960)	(454.696.539)
<b>DÖNEM NET ZARARI</b>							<b>(120.291.640)</b>

(\*) Genel yönetim giderlerinin büyük bir kısmı personel giderleri, vergi resim harç giderleri ve danışmanlık giderlerinden oluşmaktadır.

(\*\*) FAVÖK, esas faaliyet karına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.



## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 3. Bölümlere göre raporlama (devamı)

#### 3.2. Kar zarar tablosu (devamı)

1 Ocak - 31 Aralık 2020	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Yenilenebilir Enerji Toplamı	Dağıtılamayan (*)	Konsolide
Hasılat	1.080.619.937	245.459.427	6.955.684	2.698.751	1.335.733.799	4.641.424	1.340.375.223
- YEKDEM Santral Gelirleri	936.253.403	245.459.427	6.955.684	2.698.751	1.191.367.265	-	1.191.367.265
- YEKDEM Dışı Santral Gelirleri	144.366.534	-	-	-	144.366.534	4.641.424	149.007.958
Satışların Maliyeti (-)	(429.169.478)	(132.687.817)	(6.654.431)	(1.827.764)	(570.339.490)	(3.199.898)	(573.539.388)
Operasyonel Giderler (-) (Diğer gider ve gelir dahil)	26.990.234	(2.561.876)	(161.748)	(3.709.359)	20.557.251	(104.214.867)	(83.657.616)
<b>Faiz ve Vergi Öncesi Kar / (Zarar)</b>	<b>678.440.693</b>	<b>110.209.734</b>	<b>139.505</b>	<b>(2.838.372)</b>	<b>785.951.560</b>	<b>(102.773.341)</b>	<b>683.178.219</b>
Amortisman ve İtfa Giderleri (-)	263.832.658	79.232.609	3.135.276	493.972	346.694.515	9.274.433	355.968.948
<b>Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kar / (Zarar) ("FAVÖK") (**)</b>	<b>942.273.351</b>	<b>189.442.343</b>	<b>3.274.781</b>	<b>(2.344.400)</b>	<b>1.132.646.075</b>	<b>(93.498.908)</b>	<b>1.039.147.167</b>
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	-	-	-	-	-	9.992.561	9.992.561
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların (Zararlarından) Paylar	-	(7.293.727)	-	-	(7.293.727)	-	(7.293.727)
Finansman Gelirleri	-	-	-	-	-	63.608.462	63.608.462
Finansman Giderleri (-)	-	-	-	-	-	(1.443.473.935)	(1.443.473.935)
Vergi Geliri / (Gideri)	-	-	-	-	-	147.225.278	147.225.278
Amortisman ve İtfa Giderleri (-)	(263.832.658)	(79.232.609)	(3.135.276)	(493.972)	(346.694.515)	(9.274.433)	(355.968.948)
<b>DÖNEM NET ZARARI</b>							<b>(546.763.142)</b>

(\*) Genel yönetim giderlerinin büyük bir kısmı personel giderleri, danışmanlık giderleri ve Aydem Holding tarafından bilgi teknolojileri siber güvenlik hizmetleri, yönetim ücretlerinden oluşmaktadır.

(\*\*) FAVÖK, faaliyet karına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

## Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 4 İlişkili taraf açıklamaları

#### 4.1 İlişkili taraf bakiyeleri

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

1. Ana ortaklık ve bağlı ortaklıkları
2. Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve diğer kişiler

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Gediz Elektrik Perakende A.Ş. ("Gediz EPSAŞ") (1) (*)	116.683.426	-
Aydem Elektrik Perakende A.Ş. ("Aydem EPSAŞ") (1) (*)	10.227.070	-
Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş. ("Yatağan") (1)	245.826	-
Çates Elektrik Üretim A.Ş. ("Çates") (1)	79.065	-
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. ("Adm EDAŞ") (1)	-	505.386
Diğer	76.473	-
	<b>127.311.860</b>	<b>505.386</b>

(\*) Elektrik ticaretine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Aydem Holding A.Ş. ("Aydem Holding") (1) (**)	15.530.259	49.829.532
Entek Elektrik İnşaat A.Ş. ("Entek") (2)	-	4.885.481
	<b>15.530.259</b>	<b>54.715.013</b>

(\*\*) 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Yalova Karacabey'e ait %50'lik hisse satışına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlere kısa vadeli ticari borçlar aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Aydem Holding (1) (***)	3.004.715	873.742
GDZ Enerji Yatırımları A.Ş. ("GDZ Enerji") (1)	647.430	218.710
Adm EDAŞ (1)	240.369	-
YF Operasyonel Kiralama A.Ş. ("YF") (2)	137.806	-
Parla Solar Hücre ve Panel Üretim A.Ş. ("Parla") (1)	78.869	-
Aydem EPSAŞ (1)	-	1.038.196
Diğer	14.820	4.287
	<b>4.124.009</b>	<b>2.134.935</b>

(\*\*\*) Aydem Holding tarafından personel hizmetleri, yansıtılan yönetim ücretlerinden ve halka arz ve tahvil ihracı ile ilgili alınan danışmanlık hizmeti ile ilgili ortak gider faturalarından oluşmaktadır.

## Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

#### 4.1 İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Zeki Atilla AKALIN (2) (*)	-	5.461.801
Bereket Tedarik (1)	-	2.618.811
	-	<b>8.080.612</b>

(\*) 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Karhes'teki azınlık payının alınmasından kaynaklı borçtan oluşmaktadır. 2021 yılında ilişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar ödenmiştir.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan uzun vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Aydem EPSAŞ (1) (**)	37.092.472	64.061.421
	<b>37.092.472</b>	<b>64.061.421</b>

(\*\*) Ortak kontrole tabii işletme birleşmeleri yöntemiyle Düzce'nin alımından kaynaklanmaktadır. Aydem Yenilenebilir ile Aydem EPSAŞ arasında yapılan sözleşmeye göre borcun ödeme vadesi 27 Haziran 2029'dur.

#### 4.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren dönemlere ait ilişkili taraflarla olan gelir ve gider işlemleri aşağıdaki gibidir:

Elektrik Satışları ve Diğer satışlar	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Gediz EPSAŞ (1) (*)	122.470.432	89.922.263
Aydem EPSAŞ (1) (*)	112.286.522	27.158.952
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. ("Holdco") (1) (**)	5.936.451	-
Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş. ("Yatağan") (1)	621.578	776.375
Entek (2)	432.205	4.889.089
Parla (1)	189.220	249.092
Diğer	598.377	1.867.658
	<b>242.534.785</b>	<b>124.863.429</b>

(\*) İkili anlaşma elektrik satışı faturalarından ve dengesizlik gelirinden oluşmaktadır. Dengesizlik geliri 28.782.704 TL'dir.

(\*\*) Halka arz kapsamında hukuki danışmanlık yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

## Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 4 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

#### 4.2 İlişkili taraf işlemleri (devamı)

Mal ve hizmet alımları	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Aydem EPSAŞ (1) (*)	40.335.976	32.777.883
Aydem Holding (1) (**)	29.584.856	38.396.097
GDZ Enerji (1) (***)	4.770.159	2.410.903
Parla Solar Hücre ve Panel Üretim A.Ş. (Parla) (1)	3.420.606	8.919
Adm EDAŞ (1)	2.955.519	4.985.988
Entek (2)	1.174.256	832
Yeni Filo A.Ş.(2)	829.765	1.385.735
Holdeo (1)	755.405	-
Diğer	133.112	364.967
	<b>83.959.653</b>	<b>80.331.324</b>

(\*) Grup dengesizlik gideri, elektrik faturası ve merkez bina kira giderlerinden oluşmaktadır. Dengesizlik gideri 37.030.596 TL'dir.

(\*\*) Bu tutar Aydem Holding tarafından yansıtılan yönetim ücreti kesintisinden oluşmaktadır. Temel olarak Aydem Holding tarafından sunulan hukuki danışmanlık ve yönetim hizmet giderinden doğmuştur.

(\*\*\*) Araç kira gideri faturaları ve IT yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

Finansman gelirleri	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Aydem Holding (1) (*)	5.622.730	371.049
Parla Solar Hücre ve Panel Üretim A.Ş. ("Parla Solar") (1)	-	331.631
Diğer	14.816	29.268
	<b>5.637.546</b>	<b>731.948</b>

(\*) Yalova hisse satışı sonucunda oluşan döviz cinsinden alacaklara ilişkin kur farkı etkilerinden kaynaklanmaktadır.

Finansman giderleri	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Aydem EPSAŞ (1) (*)	6.126.203	-
Gediz EPSAŞ (1) (**)	2.457.207	734.148
Parla (1)	-	253.737
Diğer	15.784	-
	<b>8.599.195</b>	<b>987.885</b>

(\*) Elektrik satışından kaynaklı oluşan kur farkıdır.

(\*\*) Alınan IT Danışmanlık hizmetinden kaynaklı oluşan kur farkıdır.

Grup'un yönetici kadrosu genel müdür ve direktörlerden oluşmaktadır. 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ait üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve diğer kısa vadeli faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar	7.839.861	4.631.449
	<b>7.839.861</b>	<b>4.631.449</b>

## Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 5 Ticari alacak ve borçlar

#### Kısa vadeli ticari alacaklar

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

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 4)	127.311.860	505.386
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	26.934.695	59.207.100
	<b>154.246.555</b>	<b>59.712.486</b>
Eksi: Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(6.410.754)	(4.776.282)
	<b>147.835.801</b>	<b>54.936.204</b>

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ticari alacakların ortalama vadesi yaklaşık 20-30 gündür (31 Aralık 2020: 20-30 gün).

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Elektrik Satışlarından Ticari Alacaklar (*)	133.771.113	13.154.790
Elektrik Satışlarından Gelir Tahakkukları (**)	14.064.688	41.781.414
Şüpheli Ticari Alacaklar	6.410.754	4.776.282
Şüpheli Ticari Alacaklar Karşılığı (-)	(6.410.754)	(4.776.282)
	<b>147.835.801</b>	<b>54.936.204</b>

(\*) İkili anlaşma kapsamındaki elektrik satışlarından oluşmaktadır.

(\*\*) Şirket'in elektrik satışlarından kaynaklı faturalandırılmamış alacaklarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait şüpheli alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

Şüpheli ticari alacak karşılığı hareketleri	2021	2020
Açılış bakiyesi	4.776.282	4.715.147
Dönem içinde ayrılan karşılık	1.680.210	112.671
Konusu kalmayan karşılıklar	(45.738)	(2.203.176)
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>6.410.754</b>	<b>2.624.642</b>

Dönem içinde ayrılan karşılıklar Dipnot 18'de açıklanmıştır.

Grup'un ticari alacaklar ile ilgili maruz kaldığı kredi riski Dipnot 23'te açıklanmıştır.

## Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 5 Ticari alacak ve borçlar (devamı)

#### Kısa vadeli ticari alacaklar (devamı)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların analizi aşağıdaki gibidir:

		Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış				Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış	Toplam vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış
			>30 gün	30-60 gün	60-90 gün	>90 gün	
31 Aralık 2021	147.835.801	145.004.215	749.203	170.025	360.539	1.551.819	2.831.586
31 Aralık 2020	54.936.204	50.431.842	386.076	119.405	2.918	3.995.963	4.504.362

#### Kısa vadeli ticari borçlar

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

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 4)	4.124.009	2.134.935
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	64.023.907	47.509.424
	<b>68.147.916</b>	<b>49.644.359</b>

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarının ortalama vadesi yaklaşık 30-90 gündür (31 Aralık 2020: 30-90 gün)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ticari Borçlar	54.690.827	37.947.884
Gider Tahakkukları	9.329.223	9.557.352
Diğer Ticari Borçlar	3.857	4.188
	<b>64.023.907</b>	<b>47.509.424</b>

Grup'un ticari borçları ile ilgili maruz kaldığı likidite ve kur riski Dipnot 23'te açıklanmıştır.

## Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 6 Diğer alacak ve borçlar

#### Kısa vadeli diğer alacaklar

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

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 4)	15.530.259	54.715.013
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7.415.786	40.546.775
	<b>22.946.045</b>	<b>95.261.788</b>

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Vergi dairesinden alacaklar	6.513.821	12.772.312
Verilen depozito ve teminatlar	717.904	93.935
Diğer çeşitli alacaklar	184.061	152.058
Bağlı ortaklık satışından kaynaklı alacaklar	-	6.573.207
Sigorta Tazminatı (*)	-	20.955.263
	<b>7.415.786</b>	<b>40.546.775</b>

(\*) Bu tutar, 2019 yılında Göktaş-II santralinde meydana gelen kaza nedeniyle gelir kaybına ilişkin tahakkuk eden tazminat gelirlerini içermektedir. 2021 yılı içinde tamamen tahsil edilmiştir.

#### Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	2.740.754	2.009.915
	<b>2.740.754</b>	<b>2.009.915</b>

## Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 6 Diğer alacak ve borçlar (devamı)

#### Kısa vadeli diğer borçlar

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

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 4)	-	8.080.612
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	491.732	69.204.896
	<b>491.732</b>	<b>77.285.508</b>

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

İlişkili olmayan taraflara diğer borçların detayı aşağıdadır:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Alman depozito ve teminatlar	235.709	245.620
Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na Borçlar	-	68.891.350
Diğer borçlar	256.023	67.926
	<b>491.732</b>	<b>69.204.896</b>

### 7 Stoklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Diğer Stoklar (*)	8.556.333	8.349.581
	<b>8.556.333</b>	<b>8.349.581</b>

(\*) Diğer stoklar, santrallerin bakımında kullanılan yedek parçalardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla, Grup'un stokları üzerindeki sigorta teminatı yoktur. (31 Aralık 2020: Yoktur)

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla, yükümlülükler için teminat olarak gösterilen stok bulunmamaktadır. (31 Aralık 2020: Yoktur)



# Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

## 8 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları

### 8.1 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla söz konusu diğer maddi duran varlıklarının dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Arsa	Santraller (*)	Yapılmakta olan Yatırımlar (**)	Yapılmakta Olan Maddi Duran Varlık Yatırımları için Verilen Avanslar	Diğer	Toplam
<b>Maliyet, 1 Ocak 2021 açılış bakiyesi</b>	<b>12.983.687</b>	<b>15.095.201.257</b>	<b>123.107.545</b>	-	<b>24.629.419</b>	<b>15.255.921.908</b>
İlaveler	40.000	90.329.918	93.748.514	160.945.092	4.011.500	349.075.024
Çıkışlar	-	(5.113.327)	(1.814.849)	-	(633.358)	(7.561.534)
Transferler	-	4.377	(678.325)	-	659.954	(13.994)
Değerleme fonu	-	12.448.593.894	-	-	-	12.448.593.894
<b>Maliyet, 31 Aralık 2021 kapanış bakiyesi</b>	<b>13.023.687</b>	<b>27.629.016.119</b>	<b>214.362.885</b>	<b>160.945.092</b>	<b>28.667.515</b>	<b>28.046.015.298</b>
<b>Birikmiş Amortisman, 1 Ocak 2021 açılış bakiyesi</b>	-	<b>(3.430.267.259)</b>	-	-	<b>(13.095.275)</b>	<b>(3.443.362.534)</b>
İlaveler	-	(437.504.293)	-	-	(3.221.571)	(440.725.864)
Çıkışlar	-	3.302.425	-	-	507.529	3.809.954
Değerleme fonu	-	(3.716.274.865)	-	-	-	(3.716.274.865)
<b>Birikmiş Amortisman, 31 Aralık 2021 kapanış bakiyesi</b>	-	<b>(7.580.743.992)</b>	-	-	<b>(15.809.317)</b>	<b>(7.596.553.309)</b>
<b>31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>13.023.687</b>	<b>20.048.272.127</b>	<b>214.362.885</b>	<b>160.945.092</b>	<b>12.858.198</b>	<b>20.449.461.989</b>

	Arsa	Santraller (*)	Yapılmakta olan Yatırımlar (**)	Yapılmakta Olan Maddi Duran Varlık Yatırımları için Verilen Avanslar	Diğer	Toplam
<b>Maliyet, 1 Ocak 2020 açılış bakiyesi</b>	<b>12.983.687</b>	<b>11.985.730.101</b>	<b>97.104.923</b>	-	<b>30.844.044</b>	<b>12.126.662.755</b>
İlaveler	-	44.396.468	26.002.622	-	1.706.703	72.105.793
Çıkışlar	-	(1.638.295)	-	-	(8.039.805)	(9.678.100)
Transferler	-	3.454.623	-	-	118.477	3.573.100
Değerleme fonu	-	3.063.258.360	-	-	-	3.063.258.360
<b>Maliyet, 31 Aralık 2020 kapanış bakiyesi</b>	<b>12.983.687</b>	<b>15.095.201.257</b>	<b>123.107.545</b>	-	<b>24.629.419</b>	<b>15.255.921.908</b>
<b>Birikmiş Amortisman, 1 Ocak 2020 açılış bakiyesi</b>	-	<b>(2.556.418.662)</b>	-	-	<b>(15.573.551)</b>	<b>(2.571.992.213)</b>
İlaveler	-	(340.080.229)	-	-	(2.389.546)	(342.469.775)
Çıkışlar	-	1.276.118	-	-	4.867.822	6.143.940
Transferler	-	(3.322.754)	-	-	-	(3.322.754)
Değerleme fonu	-	(531.721.732)	-	-	-	(531.721.732)
<b>Birikmiş Amortisman, 31 Aralık 2020 kapanış bakiyesi</b>	-	<b>(3.430.267.259)</b>	-	-	<b>(13.095.275)</b>	<b>(3.443.362.534)</b>
<b>31 Aralık 2020 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>12.983.687</b>	<b>11.664.933.998</b>	<b>123.107.545</b>	-	<b>11.534.144</b>	<b>11.812.559.374</b>

(\*) 2021 yılı içerisinde santral yapılarının dayanıklılığını arttırmak, işletme ve çevre emniyetini devam ettirmek, olası verim kayıplarının etkisini azaltmak amacıyla santral binası koruma duvarı, iletim kanalı rehabilitasyonu, dereyatağı düzenlemesi, dolusavak tahliye projeleri, ekipman alımı ve çevkocus başta olmak üzere rehabilitasyon yatırımları yapılmıştır.

(\*\*) Enerji santrallerinde aynı şebeke altyapısında birden fazla enerji kullanarak kaynakların çeşitlendirilmesi, üretim devamlılığının sağlanması ve kapasite kullanım oranlarının ve verimliliğin artırılması amacıyla tasarlanan hibrit projeleri için hammadde alımlarından oluşmaktadır.

(\*\*\*) Hibrit projeleri yatırımları için tedarikçileri verilen avanslardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla, Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde borçlu lehine 1.248.750.000 USD (31 Aralık 2020: 3.172.003.251 TL, 730.000.000 USD) tutarında rehin ve ipotek bulunmaktadır.

Maddi duran varlıkların toplam amortismanı ve itfa paylarının 437.504.293 TL tutarındaki bölümü (31 Aralık 2020: 340.793.745 TL) satışların maliyetine, 3.221.571 TL tutarındaki bölümü (31 Aralık 2020: 2.389.546 TL) genel yönetim giderine yansıtılmıştır.

Grup, elektrik santrallerinin, mülkün niteliği, özellikleri ve risklerine dayanarak ve Not 2'de de belirtildiği gibi, bu varlıklar için yeniden değerlendirme yöntemi kullanmayı seçerek ayrı bir maddi duran varlık sınıfı oluşturduğunu belirtmiştir.

## Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 8 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları (devamı)

#### 8.2 Kullanım hakkı varlıkları

Grup'un faaliyetlerinde kullanılan çeşitli tesis, makine, taşıt ve diğer ekipmanların kira sözleşmeleri bulunmaktadır.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla dönem içerisinde kullanım amaçlı varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

<b>1 Ocak 2021 açılış bakiyesi</b>	<b>21.244.253</b>
İlaveler	14.006.882
<b>31 Aralık 2021 kapanış bakiyesi</b>	<b>35.251.135</b>
<b>1 Ocak 2021 açılış bakiyesi</b>	<b>(8.551.882)</b>
İlaveler	(5.816.481)
Çıkışlar	6.919.767
<b>31 Aralık 2021 kapanış bakiyesi</b>	<b>(7.448.596)</b>
<b>31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>27.802.539</b>

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla kullanım amaçlı varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

<b>1 Ocak 2020 açılış bakiyesi</b>	<b>14.805.900</b>
İlaveler	6.438.353
<b>31 Aralık 2020 kapanış bakiyesi</b>	<b>21.244.253</b>
<b>1 Ocak 2020 açılış bakiyesi</b>	<b>(2.464.860)</b>
İlaveler	(6.087.022)
<b>31 Aralık 2020 kapanış bakiyesi</b>	<b>(8.551.882)</b>
<b>31 Aralık 2020 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>12.692.371</b>

## Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

### 9 Şerefiye dışındaki maddi olmayan duran varlıklar

5 Mayıs 2017 tarihi itibarıyla, Şirket, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") ile Adıgüzel ve Kemer Hidroelektrik Santralleri için İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("Sözleşme") imzalamıştır. Yapılan bu sözleşmeye göre Şirket, santrallerin 49 yıl boyunca işletim hakkını elde etmiştir ve süre sonunda tam ve işler bir durumda EÜAŞ'a devri ile sorumludur. Şirket, sözleşme süresince santrallerin üretim faaliyetine elverişliliğini ve üretim verimliliğini sağlamak için gerekli bütün bakım, onarım ve iyileştirme masrafları tamamen kendine ait olmak üzere gerçekleştirmek zorundadır. Üretim tesislerinde meydana gelecek her türlü hasar ve ziyandan şirket sorumludur. Şirket sözleşme süresi boyunca; ihtiyaç duyulacak her türlü ilave tesis ile rehabilitasyon ve geliştirme amaçlı yatırımları mevzuata uygun olarak yerine getirmek zorunda olup, bu çerçevede yapılacak iş ve işlemler sırasında EÜAŞ'ın onayını alacaktır. Ayrıca, şirket kapasite düşüşüne yönelik yatırım ve işlem yapmak istemesi halinde EÜAŞ'tan onay almak zorundadır.

Devir tarihi itibarıyla işletme hakkı devrine konu olan santrallerin üzerinde bulunduğu taşınmazlar ile kullanımındaki taşınmazların mülkiyetine ilişkin olarak mevcut ya da devir tarihinden sonra ortaya çıkacak idari ve hukuki ihtilafların takip edilmesi, çözüme kavuşturulması ve bunlardan kaynaklanan her türlü sorumluluk ve yükümlülük EÜAŞ'a aittir.

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin maddi olmayan duran varlıklar ilişkili olduğu sözleşme süresinin bitimine kadar itfa edilmektedir.

Şirket, varlığın kullanımında önemli ölçüde ekonomik faydalardan yararlanma hakkına sahip olsa da, EÜAŞ ile imzalanan sözleşmenin 7. Madde uyarınca enerji santrallerinin kullanımını yönetme hakkına sahip değildir. Bu nedenle, sözleşme TFRS 16 uyarınca bir kiralama sözleşmesi olarak değerlendirilmemiştir. Söz konusu anlaşma, santrallerde kalıntı değerlerinin EÜAŞ'a ait olmasına karşın, EÜAŞ'ın elektriği hangi fiyattan satılacağını kontrol etmemesinden dolayı TFRYK 12 Hizmet İmtiyaz Sözleşmeleri kapsamında muhasebeleştirilmemiştir.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 9 Şerefiye dışındaki maddi olmayan duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla söz konusu maddi olmayan duran varlıklarının dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
<b>1 Ocak 2021 açılış bakiyesi</b>	<b>3.211.232</b>	<b>324.100.000</b>	<b>3.992.066</b>	<b>331.303.298</b>
İlaveler	2.980.762	-	-	2.980.762
Transfer	13.994	-	-	13.994
<b>31 Aralık 2021 kapanış bakiyesi</b>	<b>6.205.988</b>	<b>324.100.000</b>	<b>3.992.066</b>	<b>334.298.054</b>
<b>1 Ocak 2021 açılış bakiyesi</b>	<b>(717.449)</b>	<b>(24.217.962)</b>	<b>(2.213.440)</b>	<b>(27.148.851)</b>
İlaveler	(1.203.335)	(6.614.286)	(336.573)	(8.154.194)
<b>31 Aralık 2021 kapanış bakiyesi</b>	<b>(1.920.784)</b>	<b>(30.832.248)</b>	<b>(2.550.013)</b>	<b>(35.303.045)</b>
<b>31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>4.285.204</b>	<b>293.267.752</b>	<b>1.442.053</b>	<b>298.995.009</b>
	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
<b>1 Ocak 2020 açılış bakiyesi</b>	<b>3.343.608</b>	<b>324.100.000</b>	<b>5.651.829</b>	<b>333.095.437</b>
İlaveler	2.120.438	-	364.017	2.484.455
Transfer	(1.549.320)	-	(2.023.780)	(3.573.100)
<b>31 Aralık 2020 kapanış bakiyesi</b>	<b>3.914.726</b>	<b>324.100.000</b>	<b>3.992.066</b>	<b>332.006.792</b>
<b>1 Ocak 2020 açılış bakiyesi</b>	<b>(2.188.221)</b>	<b>(17.603.676)</b>	<b>(3.976.830)</b>	<b>(23.768.727)</b>
İlaveler	(530.659)	(6.614.286)	(261.427)	(7.406.372)
Transfer	1.497.937	-	1.824.817	3.322.754
<b>31 Aralık 2020 kapanış bakiyesi</b>	<b>(1.220.943)</b>	<b>(24.217.962)</b>	<b>(2.413.440)</b>	<b>(27.852.345)</b>
<b>31 Aralık 2020 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>2.693.783</b>	<b>299.882.038</b>	<b>1.578.626</b>	<b>304.154.447</b>

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait 1.539.908 TL (31 Aralık 2020: 792.086 TL) genel yönetim giderlerine, 6.614.286 TL (31 Aralık 2020: 6.614.286 TL) satışların maliyetine yansıtılmıştır.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 10 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

#### 10.1 Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Dava karşılığı	14.137.022	13.064.328
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	6.506.072	3.188.285
	<b>20.643.094</b>	<b>16.252.613</b>

Diğer kısa vadeli borç karşılıkları, Grup'un devam etmekte olan davalarına ilişkin karşılıklarından oluşmaktadır. Diğer kısa vadeli karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Dava karşılığı hareketleri	2021	2020
Açılış bakiyesi	13.064.328	11.931.184
Dönem içinde (iptal edilen) / ayrılan karşılık	1.072.694	1.133.144
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>14.137.022</b>	<b>13.064.328</b>

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. İzin karşılığının cari dönem hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

İzin karşılığı hareketleri	2021	2020
Açılış bakiyesi	3.188.285	2.775.902
Dönem içinde ayrılan karşılık	398.052	412.383
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>3.586.337</b>	<b>3.188.285</b>

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 10 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar (devamı)

#### 10.2 Koşullu yükümlülükler

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla verilen teminat/rehin/ipotek ("TRİ") orijinal bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

		31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
	<b>Para Birimi</b>	<b>TL Miktarı</b>	<b>TL Miktarı</b>
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	TL	-	3.172.003.251
	Amerikan Doları	16.644.588.750	5.358.565.000
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
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	TL	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. Kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-
<b>Toplam TRİ</b>		<b>16.644.588.750</b>	<b>8.530.568.251</b>

(\*) Şirket'e ait Dalaman HES 1-2-3-4-5 ve Gökyar HES'ler için, yapı ruhsatı bulunmaması nedeniyle imar mevzuatına aykırılık iddiasıyla, Dalaman, Ortaca ve Köyceğiz Belediyeleri Encümen kararları ile tüm yapılar için idari para cezası ve diğer idari yaptırımlar uygulanmasına karar verilmiş ise de, bu idari işlemlerin hukuka aykırı olduğu, HES'lerin kamu yatırımı niteliği nedeniyle yapı ruhsatından muaf olduğu gerekçeleriyle işlemlerin iptali talebiyle Şirket tarafından İdare Mahkemelerine davalar açılmıştır. Açılan davalarda yürütmeyi durdurma kararı verilmiş olup yargılama süreci sonucunda 44 adedinde davanın kabulüne karar verilerek idari yaptırımların iptaline karar verilmiştir. Aynı konuda devam etmekte olan davaların Şirket adına bir risk oluşturması, herhangi bir yükümlülük doğurması ve nakit çıkışına sebep olması beklenmemektedir.

26 Haziran 2019'da, Şirket kredi sözleşmeleri kapsamındaki kredileri yapılandırmak ve bu sözleşmelere uygulanacak ortak düzenlemeleri standart hale getirmek için altı kredi veren ile Ortak Hükümler Sözleşmesi imzalamıştır. Çırakdamı HES, Dereli HES ve Göktaş HES'e ilişkin kredi sözleşmeleri de ayrıca 26 Aralık 2019 tarihinde yeniden yapılandırılmış ve Ortak Hükümler Sözleşmesi'nin kapsamına girmiştir. 26 Aralık 2019 tarihinde Ortak Hükümler Sözleşmesi tadil edilerek yeniden düzenlenmiş ve Türkiye Garanti Bankası A.Ş. bu sözleşmeye kredi veren olarak taraf olmuştur. Şirket, Ortak Hükümler Sözleşmesi kapsamında teminat olarak (i) hisse rehni sözleşmesi, (ii) EPIAŞ'tan olan alacaklar dahil olmak üzere alacak devri sözleşmesi, (iii) hesap rehni sözleşmesi imzalamıştır. Ortak Hükümler Sözleşmesi uyarınca, yedi adet kredi veren lehine, Şirket'in tüm taşınır malları üzerinde ticari işletme rehni ve tüm taşınmaz malları üzerinde ipotek kurulacağı düzenlenmiştir. 2 Ağustos 2021 tarihi itibarıyla, tahvil ihracı ile tüm krediler kapatılmış olup Şirket kredi sözleşmeleri adı altında verilen teminat/rehin/ipotekler kaldırılmıştır. 2 Aralık 2021 tarihinde, tahvil ihracı kapsamında Şirket'in taşınır varlıkları üzerinde tahvil ihracının teminatını oluşturmak üzere taşınır rehni tesis edilmiştir.

Şirket, faaliyetlerin olağan akışı çerçevesinde, davalara ve idari işlemlere konu olabilmektedir. Dava ve talep konuları, başlıca iş hukukundan kaynaklı uyuşmazlıklar, ticari uyuşmazlıklar, idari işlemlerden kaynaklanan uyuşmazlıklar ile iş kazası nedeniyle tazminat talepleri gibi konular olmaktadır. Bu iddialar, Şirket'in mevcut ve eski çalışanları, taşeron firma çalışanları, yüklenici ve tedarikçiler, kamu kurumları, belediyeler veya diğer üçüncü kişiler tarafından ileri sürülebilmektedir. Şirketin doğrudan taraf olmadığı, ancak garantör ve kefalet kapsamında dolaylı olarak davalarda taraf olduğu konular da olabilmektedir. Örneğin, Aydem Grubu'nun bağlı ortaklıklarından Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş. ("Yatağan") ile Yüklenici firma GE Enerji Endüstri Ticaret ve Servis A.Ş. ("GE") arasında, belirli rehabilitasyon işlerin yapımı için imzalanan bir sözleşme kapsamında, Şirket'in garantörlüğü bulunmaktadır. Yatağan ile GE arasında çıkan uyuşmazlık sonucu, Yatağan ve Şirket'e karşı 9,7 milyon Avro tazminat talebiyle 2020 yılı Ocak ayında GE enerji tarafından alacak davası açılmıştır. Dava sürecinde taraflarca iddia ve savunmalara dair dilekçeler ve deliller mahkemeye sunulmuş, son duruşmada, tarafların ticari defter ve kayıtlarının 6 Eylül 2021 tarihinde uzman bilirkişilerin katılımı ile incelenmesine, inceleme sonucu bilirkişi raporu düzenlenmesine karar verilmiş olup, henüz dosyaya bilirkişi raporu sunulmadığından raporun beklenmesine karar verilerek bir sonraki duruşma günü 2 Haziran 2022 olarak belirlenmiştir. Davanın Aydem yönünden aleyhe sonuçlanmayacağı düşünülmekle, şayet, diğer davalı Yatağan termik Enerji aleyhine sonuçlansa dahi şirket yönetimi, şirketin garantör olması nedeniyle herhangi bir yükümlülüğe katlanacağını ya da ödeme yapacağını düşünmemektedir.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 10 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar (devamı)

#### 10.3 Alınan ve verilen teminat mektupları

		31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
	Para Birimi	TL Karşılığı	TL Karşılığı
Verilen teminat mektupları (*)	TL	78.101.819	139.858.365
Verilen teminat mektupları (*)	Amerikan Doları	-	4.080.290
<b>Toplam</b>		<b>78.101.819</b>	<b>143.938.655</b>

(\*) Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un operasyonlarına istinaden çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK'ya, elektrik alımı yapılan tedarikçilere ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) ve süregelen davalar kapsamında çeşitli adli makamlara verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır. 5 Mayıs 2021 tarihinde Özelleştirme İdaresi'ne olan son taksit ödemesi yapıldığından verilen teminat da geri alınmıştır.

		31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
	Para Birimi	TL Karşılığı	TL Karşılığı
Alınan teminat mektupları (**)	TL	9.976.174	9.816.338
Alınan teminat mektupları (**)	Avro	701.079	146.378
Alınan teminat mektupları (***)	Amerikan Doları	186.339.420	565.219
<b>Toplam</b>		<b>197.016.673</b>	<b>10.527.935</b>

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

(\*\*\*)Aydem EPSAŞ ve Gediz EPSAŞ şirketlerine yapılan ikili anlaşma satışı nedeniyle alınan teminat mektuplarıdır.

#### 10.4 Uzun vadeli karşılıklar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kıdem tazminatı karşılığı	11.543.311	8.122.907
	<b>11.543.311</b>	<b>8.122.907</b>

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 10 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar (devamı)

#### 10.4 Uzun vadeli karşılıklar (devamı)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminatı karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Kıdem tazminatı karşılığı	2021	2020
<b>Açılış bakiyesi</b>	8.122.907	8.521.011
Hizmet maliyeti	1.966.056	2.064.466
Faiz maliyeti	1.738.302	1.150.336
Ödenen kıdem tazminatları	(366.530)	(134.743)
Aktüeryal (kazanç)/kayıp	82.576	(3.478.163)
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>11.543.311</b>	<b>8.122.907</b>

TFRS, işletmenin yükümlülüklerinin tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini gerektirir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıdaki aktüeryal varsayımlar kullanılmıştır. İlgili oranlar konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ağırlıklı ortalama aktüeryal varsayımları dikkate alınarak sunulmuştur.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde kullanılan başlıca aktüeryal varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Gelecek yıllarda beklenen faiz %	21,4	13,5
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	17	9,5
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	3,76	3,65

### 11 Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Personele borçlar	108.830	993.132
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	1.362.799	1.766.566
	<b>1.471.629</b>	<b>2.759.698</b>



## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 12 Diğer dönen, duran varlıklar ve diğer yükümlülükler

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

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Personel Avansları	27.130	32.982
Devreden KDV	1.287	895
	<b>28.417</b>	<b>33.877</b>

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

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Devreden KDV	10.925.788	10.899.236
	<b>10.925.788</b>	<b>10.899.236</b>

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla kısa vadeli diğer yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ödenecek vergi ve fonlar	6.440.398	11.182.667
	<b>6.499.762</b>	<b>11.182.667</b>

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 13 Sermaye

#### Ödenmiş sermaye

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

Hissedarlar	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	TL	%	TL	%
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş.	574.975.010	81,56%	699.975.010	%99,99
Halka Açık	130.000.000	18,44%	-	-
Diğer	24.990	0,00%	24.990	%0,01
<b>Toplam</b>	<b>705.000.000</b>	<b>%100</b>	<b>700.000.000</b>	<b>%100</b>

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla, Grup'un ödenmiş sermayesi her birinin nominal değeri 1 TL olmak üzere 705.000.000 adet hisseye bölünmüştür (31 Aralık 2020 700.000.000 adet). Grup'un ana ortağı, Ceyhan Saldanlı tarafından kontrol edilen Aydem Holding'dir.

#### Yasal yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na ("TTK") göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. İlk yasal yedekler, ödenmiş sermayenin yüzde 20'sine ulaşıncaya kadar, Şirket'in yasal hesaplarında açıklanan gelirin yüzde 5'i tutarında yıllık ödenekler ile oluşturulur. Temettü dağıtımı Temettü Dağıtım Tebliği II-19.1'e uygun olarak yapılırsa, ödenmiş sermayenin yüzde 5'inden fazlası olan temettü dağıtımlarının 1 / 10'u ikinci yasal yedekleri artırmak için tahsis edilir. emettü dağıtımı yasal kayıtlara uygun olarak yapılırsa, ödenmiş sermayelerin yüzde 5'inden fazlası olan temettü dağıtımlarının 1 / 11'i ikinci yasal yedekleri artırmak için tahsis edilecektir. TTK uyarınca, yasal yedekler sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir ve ödenmiş sermayenin yüzde 50'sini aşmadıkça başka hiçbir şekilde kullanılamaz. Grup'un 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla yasal yedekleri 1.523.866 TL'dir (31 Aralık 2020: 1.523.866 TL).

#### Temettü dağıtımı

Şirketler kârlarını Genel Kurul tarafından belirlenen kâr dağıtım politikasına ve Genel Kurul kararı ile ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtırlar. Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler Şirketlerin ödenmiş sermayesinin %50'sine ulaştıktan sonra temettü olarak dağıtılabilir. Şirketler ana sözleşmeleri veya kâr dağıtım politikalarına göre kâr payı öderler. Ayrıca, temettüler eşit veya farklı tutarlarda taksitler halinde ödenebilir ve nakit temettü avansları finansal tablolarda sunulan süre boyunca kâr üzerinden dağıtılabilir.

#### Hisse senedi ihraç primleri

Her bir hisse için fazla satış fiyatı ve nominal değeri aşan tutar özkaynaklarda hisse senedi primi olarak kaydedilmiştir. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'na göre Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. % 99,99 sahibi olan Aydem Yenilenebilir, Aydem Yenilenebilir'in finansal durumunu iyileştirmek için 27 Aralık 2019 tarihinde 1.310.500.000 TL tutarında emisyon primi ödemesi ve 27 Aralık 2019 tarihinde 399.950.000 TL tutarında sermaye ödemesi yapmıştır.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 14 Hasılat

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihinde sona eren dönemlere ait hasılatın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Elektrik Satış Gelirleri	1.240.753.398	1.340.375.223
- <i>YEKDEM Santral Gelirleri</i>	1.073.400.336	1.191.367.265
- <i>YEKDEM Dışı Santral Gelirleri</i>	167.353.062	149.007.958
	<b>1.240.753.398</b>	<b>1.340.375.223</b>

Yönetim hasılatı risk durumuna göre iki kategoride izlemektedir; YEKDEM'e tabi santral gelirleri ve YEKDEM dışı santral gelirleri.

### 15 Satışların maliyeti

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ait satışların maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Elektrik üretim ve satış maliyetleri	(725.768.454)	(576.226.250)
- <i>Enerji satışı ve üretim maliyetleri</i>	(281.649.875)	(229.525.956)
- <i>Amortisman giderleri ve itfa payları</i>	(444.118.579)	(346.700.294)
	<b>(725.768.454)</b>	<b>(576.226.250)</b>

Enerji üretim maliyeti esas olarak enerji alış ve üretim maliyetlerini, sistem kullanım ve iletim maliyetlerini, bakım ve onarım giderlerini ve personel giderlerini içermektedir.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 16 Genel yönetim giderleri ve araştırma geliştirme giderleri

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Personel giderleri (*)	(38.187.541)	(33.507.206)
İdari giderler (**)	(26.192.669)	(38.396.097)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(10.577.960)	(9.268.654)
Tanıtım ve ticaret giderleri (***)	(7.248.728)	(943.616)
Danışmanlık giderleri	(4.753.773)	(17.953.164)
Vergi, resim ve harç giderleri	(3.796.424)	(799.257)
Bakım onarım giderleri	(2.065.298)	(3.244.251)
Sigorta giderleri	(1.189.072)	(924.966)
Hukuk ve müşavirlik giderleri	(1.022.413)	(473.181)
Lisans ve aidat giderleri	(297.777)	(310.264)
Kira giderleri	(33.600)	(1.276.478)
Diğer giderler	(4.642.662)	(10.580.648)
	<b>(100.007.917)</b>	<b>(117.677.782)</b>

(\*) Personel giderleri; normal mesai, prim, SGK işveren payı, kıdem-izin, huzur hakkı, seyahat konaklama, yemek bedeli ve diğer personel giderlerini içermektedir.

(\*\*) Tutar, Aydem Holding tarafından yansıtılan yönetim ücretinden oluşmaktadır. Temel olarak Aydem Holding tarafından sunulan personel hizmetleri ve danışmanlık hizmetlerinin yansıtılması nedeniyle yönetim ücreti doğmuştur.

1 Ocak – 31 Aralık 2020 hesap dönemine ait genel yönetim giderleri içerisinde, 7.899.320 TL tutarında yönetim danışmanlığı hizmeti, 1.465.316 TL tutarında halka arz kapsamında gerçekleşen bağımsız denetim hizmeti, 1.312.775 TL tutarında teknik rapor hizmeti, 839.601 TL tutarında çevre danışmanlığı hizmeti, 353.374 TL tutarında sertifikasyon hizmeti, 20.765.500 TL tutarında Aydem Holding yönetim danışmanlık hizmeti, 466.530 TL tutarında sürdürülebilir derecelendirme danışmanlık hizmeti ve 1.895.232 TL tutarında hukuki danışmanlık hizmeti yer almaktadır.

(\*\*\*) Halka arz kapsamında alınan tanıtım ve reklam hizmet bedellerini içermektedir.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 17 Niteliklerine göre giderler

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait gerçekleşen giderlerin niteliklerine göre dağılımının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Amortisman giderleri ve itfa payları	(454.696.539)	(355.963.169)
Enerji bedeli satış ve üretim maliyetleri	(196.791.109)	(165.267.321)
Personel giderleri	(95.242.652)	(73.523.999)
Danışmanlık giderleri	(7.758.169)	(20.087.910)
Diğer gider	(71.287.902)	(79.146.217)
	<b>(825.776.371)</b>	<b>(693.988.616)</b>

### 18 Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Ticari borçlardan kaynaklanan iskonto gelirleri	26.667.609	-
Sigorta Hasar gelirleri (*)	6.382.219	38.480.813
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gelirleri	6.080.448	-
Konusu kalmayan ticari alacaklar karşılığı	45.738	2.203.176
Diğer olağan gelirler	3.795.201	2.765.411
	<b>42.971.215</b>	<b>43.449.400</b>

(\*) Grup, 2019 yılı içerisinde Göktaş-II santralinde meydana gelen kaza nedeniyle gelir kaybına ilişkin 38.480.813 TL (5.047.850 USD) sigorta tazminat geliri almaya hak kazanmıştır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla sigorta şirketinden 17.485.550 TL (2.193.104 ABD Doları orijinal para birimi cinsinden) tazminat tahsil edilmiş olup, kalan 20.955.263 TL (Dipnot 5, 2.854.746 ABD Doları orijinal para birimi) diğer alacaklar olarak muhasebeleştirilmiştir.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 18 Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler (devamı)

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Bağış ve sosyal yardımlar (*)	(4.483.663)	(3.039.000)
Ticari alacaklar karşılık giderleri	(1.680.210)	(112.671)
Dava Karşılığı giderleri	(1.072.694)	(1.133.144)
Ticari işlemlerden kaynaklanan faiz giderleri	-	(9.254.904)
Ticari işlemlerden kaynaklanan kur farkı giderleri	-	(4.094.261)
Tazminat ve ceza giderleri	-	(2.550.164)
Diğer olağan giderler	(542.737)	(6.991.471)
	<b>(7.779.304)</b>	<b>(27.175.615)</b>

(\*) Yıl içerisinde meydana gelen yangın ve sel felaketlerinden zarar gören afetzede vatandaşların ihtiyaçlarının karşılanması için Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı ("AFAD") tarafından başlatılan 'Yangın ve Sel Afeti Yardım Kampanyası'na Aydem Yenilenebilir A.Ş. tarafından 10 Eylül 2021 tarihinde 4.000.000 TL bağış yapılmıştır.

### 19 Finansman gelirleri ve giderleri

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Kur farkı gelirleri	668.798.280	60.533.850
Menkul kıymet faiz gelirleri	5.529.908	2.290.073
Adat faiz gelirleri	226.946	432.579
Diğer faiz gelirleri	259.818	351.960
	<b>674.814.952</b>	<b>63.608.462</b>

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Kur Farkı Giderleri	(587.403.240)	(1.039.221.641)
Tahvil Faiz Giderleri	(241.773.295)	-
Kredi Faiz Giderleri	(240.982.358)	(387.111.052)
Özkaynaktan Transfer Edilen Kur Farkı Giderleri (Nakit Akış Riskinden Korunma)	(53.341.983)	-
Banka Komisyon ve Diğer Giderler	(15.047.342)	(14.256.485)
Kullanım Hakkı Yükümlülükleri Faiz Giderleri (Not 22)	(5.561.587)	(2.884.757)
	<b>(1.144.109.805)</b>	<b>(1.443.473.935)</b>

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 20 Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Maddi Duran Varlık Satışlarından Kaynaklanan Kazançlar	2.925.496	3.534.160
Hurda Satış Gelirleri	1.867.611	1.524.322
İştirak Satış Karı (Not 25)	-	4.934.079
	<b>4.793.107</b>	<b>9.992.561</b>

### 21 Gelir vergileri

#### Kurumlar vergisi

Şirket, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Kurumlar vergisi oranı %25’dir. Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2021 yılı kurum kazançlarının geçici vergi dönemleri itibarıyla vergilendirilmesi aşamasında kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %25’tir (31 Aralık 2020: %20). Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen Geçici 10’uncu madde uyarınca %25’lik kurumlar vergisi oranı, 2022 yılı vergilendirme dönemi için %23, 2023 ve sonrası vergilendirme dönemlerine ait kurum kazançları için ise %20 olarak uygulanacaktır.

Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

#### Ertelenmiş vergi

Şirket, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TMS’ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TMS’ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

#### Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da gözönünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 21 Gelir vergileri (devamı)

#### *Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri*

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13. Maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

#### *Transfer fiyatlandırma düzenlemesi*

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13. Maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

#### *Örtülü sermaye*

Örtülü sermaye hükümleri, Kurumlar Vergisi Kanununun 12’nci maddesiyle düzenlenmiş olup, buna göre Kurumların, ortaklarından veya ortaklarla ilişkili olan kişilerden doğrudan veya dolaylı olarak temin ederek işletmede kullandıkları her türlü borcun, hesap dönemi içinde herhangi bir tarihte kurumun dönem başı öz sermayesinin üç katını aşan kısmı, ilgili hesap dönemi için örtülü sermaye sayılmaktadır.

İşletmede kullanılan borçların örtülü sermaye sayılabilmesi için;

- Doğrudan veya dolaylı olarak ortak veya ortakla ilişkili kişiden temin edilmesi,
- İşletmede kullanılması,
- Hesap dönemi içinde herhangi bir tarihte kurumun öz sermayesinin üç katını aşması gerekmektedir.

#### *Cari dönem vergi varlığı*

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ait dönem vergi varlığı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	-	474.765
	-	474.765



## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 21 Gelir vergileri (devamı)

*Vergi gideri*

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla gelir vergisi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Cari yıl kurumlar vergisi gideri (-)	(17.581.616)	-
Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri	(88.377.216)	147.225.278
	<b>(105.958.832)</b>	<b>147.225.278</b>

*Etkin vergi oranının mutabakatı*

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Dönem zararı	(120.291.640)	(567.280.969)
Vergi (gideri) / geliri	(105.958.832)	147.225.278
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>(14.332.808)</b>	<b>(714.506.247)</b>
<b>Şirketin yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi</b>	<b>3.583.202</b>	<b>157.191.374</b>
Kanunen Kabul Edilmeyen Giderler	(105.444.194)	(4.447.702)
Cari Dönemde Kayıtlara Alınan Geçmiş Yıla İlişkin Taşınan Vergi Zararları	-	10.517.317
Vergi Oran Değişiminin Etkisi (*)	(6.014.582)	(10.860.970)
Menkul Kıymet Satış İstisnası	-	389.342
Matrah Arttırımının Etkisi	(3.516.323)	-
Diğer	5.433.065	(5.564.083)
<b>Dönem vergi geliri / (gideri)</b>	<b>(105.958.832)</b>	<b>147.225.278</b>

(\*) Uzun vadeli geçici farklar için ertelenmiş vergi hesaplamasında %20 oranının kullanılmasından etkiden kaynaklanmaktadır.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 21 Gelir vergileri (devamı)

*Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü*

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi yükümlülüğü hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

<b>Ertelenmiş Vergi Hareketleri</b>	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2021</b>	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2020</b>
Dönem başı açılış bakiyesi	1.400.332.535	1.039.881.694
Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen kısım	996.400.265	507.676.119
Dönem içi ertelenmiş vergi etkisi	88.377.216	(147.225.278)
<b>Dönem sonu kapanış bakiyesi</b>	<b>2.485.110.016</b>	<b>1.400.332.535</b>

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

<b>Ertelenmiş Vergi (Yükümlülüğü)/Varlığı</b>	<b>31 Aralık 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	1.706.529	942.838
Dava karşılığı	2.827.405	2.612.866
Reeskont gelir / giderleri	(5.850.820)	(517.298)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	25.322.874	8.691.123
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	11.356.991	(19.328.986)
Maddi duran varlık değer artışı ve değer düşüklüğü	(3.533.417.713)	(1.786.953.908)
Aktifleştirilmiş borçlanma maliyetlerinin giderleştirilmesi	505.142.043	351.868.287
Mali zararlar üzerinden ayrılan ertelenmiş vergi varlığı	498.453.642	37.575.261
Nakdi sermaye artışı	689.625	-
Prim karşılığı	583.947	-
Diğer	8.075.461	4.777.282
	<b>(2.485.110.016)</b>	<b>(1.400.332.535)</b>

Grup'un ve bağlı ortaklıklarının devreden mali zararlardan ertelenmiş vergi varlığı yaratılan kısımlarının kırılımı aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Aralık 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
2024 yılında sona erecek	26.293.295	-
2025 yılında sona erecek	59.159.030	187.876.305
2026 yılında sona erecek	2.406.815.885	-
	<b>2.492.268.210</b>	<b>187.876.305</b>

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 22 Borçlanmalar

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla finansal borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmı	-	742.297.806
Uzun vadeli ihraç edilmiş borçlanma araçlarının kısa vadeli kısımları (*)	763.819.958	-
<b>Toplam kısa vadeli finansal yükümlülükler</b>	<b>763.819.958</b>	<b>742.297.806</b>
Uzun vadeli banka kredileri	-	4.186.643.526
Uzun vadeli ihraç edilmiş borçlanma araçları (*)	9.292.574.451	-
<b>Toplam uzun vadeli finansal yükümlülükler</b>	<b>9.292.574.451</b>	<b>4.186.643.526</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>10.056.394.409</b>	<b>4.928.941.332</b>

(\*) Grup'un 2 Ağustos 2021 tarihinde İrlanda Borsası'nda ihraç ettiği 5,5 yıl vadeli, 6 ayda bir kupon ödemeli, vade sonunda da anapara ve kupon ödemeli, yıllık sabit %7,75 faiz oranlı 750.000.000 ABD Doları tahvili bulunmaktadır. Tahvil ihracı ile elde edilen tutar ile Şirket'in bankalara olan kredi borcunun tamamı ödenmiş olup, kalan tutar, Şirket'in kurulu gücünü iki katına çıkarma hedefi doğrultusunda önümüzdeki üç yıl içerisinde kullanılacaktır.

Kredi ve tahvil sözleşmelerinin orijinal vadelerine göre geri ödemeleri, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
3 ay içerisinde ödenecek	392.990.197	-
3-12 ay içerisinde ödenecek	370.829.761	742.297.806
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	702.353.541	541.422.089
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	647.493.336	366.375.926
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	2.078.232.941	764.931.680
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	1.797.992.769	558.572.710
5 yıldan uzun vadeli	4.066.501.864	1.955.341.121
<b>Toplam</b>	<b>10.056.394.409</b>	<b>4.928.941.332</b>

Kiralama borçlarının 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla orijinal vadelerine göre geri ödemesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
1 yıl içerisinde	4.734.769	5.163.541
1-2 yıl içerisinde ödenecek	4.734.769	4.713.541
2 yıldan uzun vadeli	20.408.725	6.055.674
<b>Toplam</b>	<b>29.878.263</b>	<b>15.932.756</b>

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 22 Borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla açık olan ihraç edilmiş borçlanma araçlarına ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2021				
Para birimi	Faiz Oranı	İhraç edilen borçlanma aracının vadesi	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
USD	7,75%	2027	763.819.958	9.292.574.451
<b>Toplam</b>			<b>763.819.958</b>	<b>9.292.574.451</b>

31 Aralık 2020				
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Son kredinin Ödeme Vadesi	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
USD	6 Aylık Libor + %4,67 - %7,06, %7,5	2029-2030	713.677.877	4.125.359.468
EUR	6 Aylık Euribor + %5,25	2023-2024	28.619.929	61.284.058
<b>Toplam</b>			<b>742.297.806</b>	<b>4.186.643.526</b>

### Kiralama Yükümlülükleri

	2021	2020
<b>Kiralama Yükümlülükleri - Açılış</b>	<b>16.382.756</b>	<b>12.202.101</b>
İlaveler	14.006.882	6.438.353
Faiz	5.561.587	2.884.757
Ödemeler	(6.072.962)	(5.142.455)
<b>Kiralama Yükümlülükleri -Kapanış</b>	<b>29.878.263</b>	<b>16.382.756</b>
Kısa	4.734.769	5.163.541
Uzun	25.143.494	11.219.215
<b>Toplam Kiralama Yükümlülükleri</b>	<b>29.878.263</b>	<b>16.382.756</b>

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihlerinde sona eren yıla ait finansal yükümlülüklerin hareketi aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
<b>1 Ocak</b>	<b>4.928.941.332</b>	<b>4.363.999.234</b>
Dönem içinde alınan krediler	6.245.487.625	77.784.000
Dönem içinde ödenen anapara	(5.707.089.212)	(540.411.221)
Dönem içinde tahakkuk eden faiz	485.893.571	387.111.052
Ödenen faiz	(240.982.358)	(398.763.374)
Kar veya zararda sınıflanan kur farkı değişimi	593.908.331	1.039.221.641
Diğer kapsamlı gelirden sınıflanan, nakit akış riskine ilişkin kur farkı değişimi	3.750.235.120	-
<b>31 Aralık</b>	<b>10.056.394.409</b>	<b>4.928.941.332</b>

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 23 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

#### Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi

Grup finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski
- Operasyonel risk

Bu dipnot Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır.

#### Kredi riski

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır.

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalınan azami kredi riskini gösterir.

Grup'un 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2021	Alacaklar				Nakit ve nakit benzerleri
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
<b>Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)</b>	127.311.860	20.523.941	15.530.259	10.156.540	1.525.592.118
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
<b>A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri</b>	127.311.860	17.692.355	15.530.259	10.156.540	1.525.592.118
<b>B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri</b>	-	2.831.586	-	-	-
<b>C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri</b>	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	6.410.754	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(6.410.754)	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
<b>D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar</b>	-	-	-	-	-

**Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

**23 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)****Kredi riski (devamı)**

31 Aralık 2020	Alacaklar				Nakit ve nakit benzerleri
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
<b>Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalman azami kredi riski (A+B+C+D+E)</b>	505.386	54.430.818	54.715.013	42.556.690	145.525.078
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
<b>A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri</b>	505.386	49.926.456	54.715.013	42.556.690	145.525.078
<b>B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri</b>	-	4.504.362	-	-	-
<b>C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri</b>	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	4.776.282	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(4.776.282)	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
<b>D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar</b>	-	-	-	-	-

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 23 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

#### Likidite riski

Likidite riski Grup'un ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Grup'un likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Grup'u zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmeye çalışılmaktadır.

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

<b>31 Aralık 2021</b>	<b><u>Kayıtlı</u> <u>değer</u></b>	<b><u>Tahmini /</u> <u>Sözleşmeli</u> <u>nakit akışı</u></b>	<b><u>3 aydan az</u></b>	<b><u>3-12 ay</u></b>	<b><u>1-5 yıl</u></b>	<b><u>5 yıldan fazla</u></b>
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
Finansal borçlar	10.056.394.409	13.929.887.981	395.982.371	389.526.136	6.910.031.296	6.234.348.178
Finansal kiralama yükümlülükleri (IFRS 16)	29.878.263	134.503.698	5.647.315	2.498.521	6.144.457	120.213.405
İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar	37.092.472	174.329.348	-	-	-	174.329.348
İlişkili taraflara ticari borçlar	4.124.009	4.124.009	4.124.009	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	64.023.907	64.023.907	52.499.604	11.524.303	-	-
<b>Toplam</b>	<b>10.191.513.060</b>	<b>14.306.868.943</b>	<b>458.253.299</b>	<b>403.548.960</b>	<b>6.916.175.753</b>	<b>6.528.890.931</b>

<b>31 Aralık 2020</b>	<b><u>Kayıtlı</u> <u>değer</u></b>	<b><u>Tahmini /</u> <u>Sözleşmeli</u> <u>nakit akışı</u></b>	<b><u>3 aydan az</u></b>	<b><u>3-12 ay</u></b>	<b><u>1-5 yıl</u></b>	<b><u>5 yıldan fazla</u></b>
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
Finansal borçlar	4.928.941.332	6.749.221.079	-	780.489.756	2.746.679.514	3.222.051.809
Finansal kiralama yükümlülükleri (IFRS 16)	16.382.756	62.475.633	1.425.411	4.306.119	27.748.631	28.995.472
İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar	64.061.421	174.329.348	-	-	-	174.329.348
Özelleştirme İdaresi'ne borçlar	68.891.350	71.302.000	-	71.302.000	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	2.134.935	2.134.935	384.288	1.750.647	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	47.509.424	52.103.170	43.551.474	8.551.696	-	-
<b>Toplam</b>	<b>5.127.921.218</b>	<b>7.111.566.165</b>	<b>45.361.173</b>	<b>866.400.218</b>	<b>2.774.428.145</b>	<b>3.425.376.629</b>

#### Piyasa riski

Piyasa riski; döviz kurları, faiz oranları veya menkul kıymetler piyasalarında işlem gören enstrümanların fiyatları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Grup'un gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriye optimize etmeyi amaçlamaktadır.

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 23 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

#### Kur riski

Grup'un fonksiyonel para birimi Türk Lirası olmakla birlikte, Grup kur riskine maruz kalmaktadır. Grup'un santral yatırımları nedeniyle ödenmemiş ABD Doları tahvil ihracı bulunmaktadır. Grup ayrıca, YEKDEM Tarifesi kapsamında ABD Doları'na endeksli önemli satışlar gerçekleştirmektedir.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Aralık 2021		
	Orjinal bakiyeler		
	Toplam TL karşılığı	Amerikan Doları	Avro
<b>Varlıklar</b>			
Nakit ve Nakit Benzerleri	1.521.432.522	114.092.615	45.872
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	333	19	5
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	15.530.258	1.165.148	-
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	122.805.314	9.196.299	15.102
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>1.659.768.427</b>	<b>124.454.082</b>	<b>60.979</b>
<b>Yükümlülükler</b>			
Kısa ve Uzun Vadeli Borçlanmalar	(10.056.394.409)	(754.474.785)	-
İlişkili Olmayan Taraflara Kısa Vadeli Ticari Borçlar	(19.289.712)	(866.421)	(513.113)
İlişkili Olmayan Taraflara Kısa Vadeli Diğer Borçlar	(256.890)	(19.273)	-
İlişkili Taraflara Kısa Vadeli Ticari Borçlar	(20.076)	-	(1.331)
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>(10.075.961.087)</b>	<b>(755.360.479)</b>	<b>(514.444)</b>
<b>Net yabancı para yükümlülük pozisyonu</b>	<b>(8.416.192.660)</b>	<b>(630.906.398)</b>	<b>(453.465)</b>
<b>Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar (*)</b>	<b>8.663.850.000</b>	<b>650.000.000</b>	<b>-</b>
<b>Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu</b>	<b>247.657.340</b>	<b>19.093.602</b>	<b>(453.465)</b>
	31 Aralık 2020		
	Orjinal bakiyeler		
	Toplam TL karşılığı	Amerikan Doları	Avro
<b>Varlıklar</b>			
Nakit ve Nakit Benzerleri	129.819.629	17.681.394	3.259
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7.412.298	770.180	195.250
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	49.829.531	6.788.302	-
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>187.061.458</b>	<b>25.239.876</b>	<b>198.509</b>
<b>Yükümlülükler</b>			
Kısa ve Uzun Vadeli Borçlanmalar	(4.928.941.332)	(659.224.487)	(9.980.571)
İlişkili Olmayan Taraflara Kısa Vadeli Ticari Borçlar	(5.451.276)	(144.588)	(487.342)
İlişkili Olmayan Taraflara Kısa Vadeli Diğer Borçlar	(141.473)	(19.273)	-
İlişkili Taraflara Kısa Vadeli Diğer Borçlar	(5.461.801)	-	(606.335)
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>(4.939.995.882)</b>	<b>(659.388.348)</b>	<b>(11.074.248)</b>
<b>Net yabancı para yükümlülük pozisyonu</b>	<b>(4.752.934.424)</b>	<b>(634.148.472)</b>	<b>(10.875.739)</b>
<b>Parasal kalemler net yabancı para yükümlülük pozisyonu</b>	<b>(4.752.934.424)</b>	<b>(634.148.472)</b>	<b>(10.875.739)</b>

(\*) Not 2.7'ye bakınız.



## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 23 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

#### Kur riski (devamı)

##### Duyarlılık analizi

Şirket, başlıca ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. Aşağıdaki tablo Şirket'in ABD Doları ve Avro kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Şirket içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %10'luk kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2021		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(840.935.137)	840.935.137
2- Riskten korunan kısım (-)	866.385.000	(866.385.000)
<b>3- TL net etki (1+2)</b>	<b>25.449.863</b>	<b>(25.449.863)</b>
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	(684.129)	684.129
5- Riskten korunan kısım (-)	-	-
<b>6- TL net etki (4+5)</b>	<b>(684.129)</b>	<b>684.129</b>
<b>Toplam (3+6)</b>	<b>24.765.734</b>	<b>(24.765.734)</b>

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2020		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(465.496.686)	465.496.686
2- Riskten korunan kısım (-)	-	-
<b>3- TL net etki (1+2)</b>	<b>(465.496.686)</b>	<b>465.496.686</b>
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	(9.796.757)	9.796.757
5- Riskten korunan kısım (-)	-	-
<b>6- TL net etki (4+5)</b>	<b>(9.796.757)</b>	<b>9.796.757</b>
<b>Toplam (3+6)</b>	<b>(475.293.443)</b>	<b>475.293.443</b>

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 23 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

#### Sermaye riski 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 faaliyette bulunabilirliğinin devamını sağlamaktır.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemektedir.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla net finansal borç/özkaynaklar oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Toplam finansal borç	10.056.394.409	4.928.941.332
Nakit değerler ve bankalar	(1.525.592.118)	(145.525.078)
Net finansal borç	8.530.802.291	4.783.416.254
Özkaynaklar	9.803.259.940	5.892.851.994
Net finansal borç / özkaynak oranı	87,02%	81,17%

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 23 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

#### Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

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

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

#### Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

#### Finansal yükümlülükler

Ticari borçların ve finansal kiralama yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

### 24 Nakit ve Nakit Benzerleri

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kasa	-	-
Bankadaki nakit	1.525.592.118	145.525.078
- Vadesiz mevduat	75.775.023	19.600.621
- Vadeli mevduat	1.449.817.095	125.924.457
	<b>1.525.592.118</b>	<b>145.525.078</b>

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Şirket'in vadeli TL cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı %12 ve %15,41 aralığındadır (31 Aralık 2020: %12 ile %17,31 arasındadır); Amerikan Doları cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı ise %0,10 ve %1,80 aralığındadır (31 Aralık 2020: %0,15 ile %1 arasındadır).

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 25 Hisse başına kazanç

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla temel ve seyreltilmiş hisse başına kazanç hesaplaması, ana ortaklık paylarına düşen net dönem karına / (zararına) (31 Aralık 2021: (120.291.640) TL, 31 Aralık 2020: ((567.280.969) TL)) ve ağırlıklı ortalama hisse adedine (31 Aralık 2021: 703.383.978, 31 Aralık 2020: 700.000.000) dayandırılmış olup detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Pay:		
Ana Ortaklık Payları'na düşen net dönem zararı	(120.291.640)	(567.280.969)
Payda:		
Ağırlıklı Ortalama Hisse Sayısı	703.383.978	700.000.000
<b>Hisse başına seyreltilmiş (kayıp) / kazanç</b>	<b>(0,17)</b>	<b>(0,80)</b>

#### 2021

	Hisse adedi	Ortalama Geçen süre (gün)	Ağırlıklı Ortalama
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher Değeri: 1 TL)	700.000.000	117	81.900.000.000
29 Nisan 2021: Sermaye Artışı	5.000.000		
29 Nisan - 31 Aralık 2021 arası (Beher Değeri: 1 TL)	705.000.000	245	172.725.000.000
<b>Ağırlıklı ortalama hisse adedi</b>		<b>365/365</b>	<b>703.383.978</b>

#### 2020

	Hisse adedi	Ortalama Geçen süre (gün)	Ağırlıklı Ortalama
1 Ocak 2020 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher Değeri: 1 TL)	700.000.000		
1 Ocak - 31 Aralık 2020 arası (Beher Değeri: 1 TL)	700.000.000	365	700.000.000
<b>Ağırlıklı ortalama hisse adedi</b>		<b>365/365</b>	<b>700.000.000</b>

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 26 Ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi ve kontrol gücü olmayan payların iktisabı

2020 yılı içerisinde gerçekleşen işlemler:

#### Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımın satışı - (Yalova-Karacabey)

30 Haziran 2020 tarihinde Aydem Yenilenebilir, Yalova'daki % 50 hissesini 38.316.320 TL karşılığında Aydem Holding A.Ş.'ye satmak üzere hisse satışı sözleşmesi imzalamıştır. 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla Grup, Yalova ile ilgili bağımsız bir değerlendirme uzmanından gerçeğe uygun değerinin 36.471.000 TL olduğunu gösteren bir rapor almıştır.

Şirket, elden çıkarılacak iştirakin satış değeri ile gerçeğe uygun değeri arasındaki farkı özkaynaklarda muhasebeleştirilmiştir. İştirakin gerçeğe uygun değeri ile taşınan değeri arasındaki fark konsolide kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilmiştir.

Satış değeri	38.316.320
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen tutar (Paylara ilişkin primler/iskontolar)	1.845.320
Gerçeğe uygun değer	36.471.000
Kayıtlardan çıkarılan net varlık	(31.536.921)
Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilen tutar	4.934.079
Hisse satışından elde edilen toplam kazanç	6.779.399

## Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

### 27 Peşin ödenen giderler ve ertelenmiş gelirler

31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli peşin ödenen giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Gelecek Aylara ait Giderler	22.768.765	14.057.072
Verilen Hizmet Avansları	9.945.845	6.622.318
İş Avansları	100.453	56.856
	<b>32.815.063</b>	<b>20.736.246</b>

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli peşin ödenen giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Verilen Avanslar	952.350	3.065.308
	<b>952.350</b>	<b>3.065.308</b>

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un ertelenmiş gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Alınan Avanslar	-	2.880.400
	-	<b>2.880.400</b>

### 28 Bağımsız denetçi/bağımsız denetim kuruluşundan alınan hizmetlere ilişkin ücretler

Grup'un, KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararına istinaden hazırladığı ve hazırlanma esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarınca verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti (*)	1.794.161	1.353.369
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	14.000	12.000
	<b>1.808.161</b>	<b>1.365.369</b>

(\*) Tahvil ihracına ve halka arza ilişkin gerçekleştirilen özel bağımsız denetim ücretlerini de içermektedir.

## **Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

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

---

### **29 Bilanço tarihi sonrası olaylar**

-7 Ocak 2022 tarihinde EPDK'nın 30/12/2021 tarihli Kurul kararı gereği; Uşak RES projesi için verilen lisansın birden çok kaynaklı üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında yardımcı kaynak olarak 82,15 MWm kurulu gücünde GES kurulmasına onay verilmiştir.

-7 Ocak 2022 tarihinde EPDK'nın 23/12/2021 tarihli Kurul kararı gereği; Yalova RES projesi için verilen lisansın birden çok kaynaklı üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında yardımcı kaynak olarak 18,8765 MWm kurulu gücünde GES kurulmasına onay verilmiştir.

-Rekabet Kurumu tarafından, Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Akköprü Hidroelektrik Santrali ve bu santral tarafından kullanılan taşınmazların "İşletme Hakkının Verilmesi" yöntemi ile özelleştirilmesine 9 Kasım 2021 tarihinde Şirketimiz lehine sonuçlanan ihale, 19 Ocak 2022 tarihli Cumhurbaşkanlığı kararı ile iptal edilmiş, 24 Ocak 2022 tarihinde ise bu karar Şirketimize tebliğ edilmiştir.

-Şirket, Sermaye Piyasası Kanunu'nun 22'inci maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun Geri Alınan Paylar Tebliği (II-22.1) ile Sermaye Piyasası Kurulu'nun 21.07.2016, 25.07.2016 ve 23.03.2020 tarihli duyuruları çerçevesinde, Şirket'in pay fiyatının Şirket faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmadığı düşünülmekte olup, pay sahiplerini korumak, hisse fiyatının istikrarlı ve gerçek değerine uygun oluşumuna katkı sağlamak amacıyla; 14 Şubat 2022 20.000.000 TL nominal değerinde ve 20.000.000 adet hisse geri alım işlemi yapmıştır.

-Uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings, 16 Şubat 2022 tarihinde Aydem Yenilenebilir Enerji'nin uzun vadeli (LT IDR) derecelendirme notunu "B+" olarak teyit ettiğini, not görünümünü ise "Durağan"dan "Negatif"e revize ettiğini açıklamıştır.