

**ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ**

**1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT  
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**



## BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Enda Enerji Holding A.Ş. Genel Kurulu'na

### A. Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

#### 1. Görüş

Enda Enerji Holding A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar tablosu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar Grup'un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

#### 2. Görüşün Dayanağı

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

#### 3. Kilit Denetim Konuları

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



Kilit denetim konuları	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
<p><b>Devreden mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlıklarının geri kazanılabilirliği (Dipnotlar 2 ve 19)</b></p> <p>Grup, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla mahsup edilebilir mali zararlar üzerinden 17.935 bin TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir.</p> <p>31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla söz konusu ertelenmiş vergi varlığının Grup'un varlıklarında önemli bir paya sahip olması ve söz konusu varlığın geri kazanılabilirliğinin ileriye dönük vergilendirilebilir kar projeksiyonlarında kullanılan elektrik fiyatları, elektrik üretim miktarları, kur ve vergi öncesi kara istinaden beklentiler gibi önemli tahmin ve varsayımlara duyarlı olmasından dolayı devreden mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığının geri kazanılabilirliği kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Denetim çalışmalarımızda devreden mali zararlar üzerinden hesaplanmış ertelenmiş vergi varlığının geri kazanılabilirliği ile ilgili olarak aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- İleriye dönük nakit akış projeksiyonları Grup yönetiminden temin edilmiş ve Grup'un ileriye dönük nakit akış projeksiyonlarında kullanılan elektrik fiyatı, elektrik üretim miktarı beklentileri, kapasite kullanım oranları, kar oranları, kur beklentileri gibi önemli tahminler Grup yönetimiyle değerlendirilmiştir. Aynı zamanda, bahsi geçen tahminlerin geçmiş senelerdeki tahminlerle tutarlılığı da karşılaştırılmıştır.</li><li>- Projeksiyonlarda kullanılan elektrik üretim miktarları, kapasite kullanım oranları ve kar oranları Grup'un geçmiş dönem performansları ile karşılaştırılmıştır.</li><li>- Projeksiyonlarda kullanılan elektrik fiyatları onaylanmış ve ilgili santrallerin faaliyete geçmesinden itibaren geçerli olan elektrik fiyatları ile karşılaştırılmıştır.</li><li>- Mahsup edilebilir mali zararlar ve hangi yıllarda indirim konusu yapılabileceği beyanname ve ilgili dokümanlar ile karşılaştırılmış, mahsup edilebilir mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığı geçerli olan vergi oranları dikkate alınarak tekrar hesaplanmıştır.</li><li>- Önemli muhasebe tahminlerinin, duyarlılık analizlerinin ve ertelenmiş vergi varlıklarına ilişkin dipnotların ilgili finansal raporlama standartlarına uygunluğu ve yeterliliği değerlendirilmiştir.</li></ul>

**Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer tespiti (Dipnotlar 2 ve 13)**

Konsolide finansal tablolarda TMS 16 “Maddi Duran Varlıklar” standardının ilgili hükümlerine göre gerçeğe uygun değerleri üzerinden taşınan ve indirgenmiş nakit akış projeksiyonları kullanılarak gerçeğe uygun değerleri tespit edilen yeraltı ve yer üstü düzenlemeleri, binalar, özel maliyetler ile makine ve teçhizatların 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla taşınan değerlerinin toplamı 1.848.229 bin TL’dir.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla profesyonel bir bağımsız değerlendirme kuruluşunun yaptığı değerlendirme çalışmaları sonucunda söz konusu varlıkların değerindeki artış 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 197.951 bin TL olmuştur. Söz konusu değer artışı diğer kapsamlı gelir tablosunda ertelenmiş vergi etkisi düşülerek muhasebeleştirilmiştir.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yeraltı ve yer üstü düzenlemeleri, binalar, özel maliyetler ile makine ve teçhizatların toplam değerinin Grup’un varlıkları içerisinde önemli bir paya sahip olması ve yapılan değerlendirme çalışmalarında kullanılan nakit akış projeksiyonlarının piyasa koşullarına oldukça duyarlı olan elektrik fiyatları, elektrik üretim miktarları, elektrik üretim maliyetleri ve indirgeme oranı gibi önemli yönetim tahmin ve varsayımları içermesinden dolayı maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer tespiti kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.

Denetim çalışmalarımızda söz konusu maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer tespiti ile ilgili olarak aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır:

- Grup yönetimi tarafından atanan bağımsız profesyonel değerlendirme kuruluşunun yetkinliği, yeterliliği ve bağımsızlığı ilgili denetim standartları uyarınca değerlendirilmiştir.
- Nakit akış projeksiyonlarında kullanılan elektrik üretim miktarları, elektrik fiyatları, karlılık oranları gibi tahmin ve varsayımların uygunluğu Grup yönetimi ile yapılan görüşmeler, Grup yönetiminin geleceğe yönelik planları, pazar ve makroekonomik veriler çerçevesinde değerlendirilmiştir.
- Her bir nakit yaratan birim için hazırlanmış nakit akış tahminleri, geçmiş finansal performanslar ile karşılaştırılarak söz konusu tahmin ve varsayımlar değerlendirilmiştir.
- Grup yönetiminin ve Grup yönetimi tarafından atanmış bağımsız profesyonel değerlendirme kuruluşunun kullandığı varsayım ve yöntemlerin değerlendirilmesi için, uzmanımız dahil edilmiştir. Buna istinaden:
  - o Grup yönetimi tarafından kullanılan değerlendirme tekniği, indirgenmiş nakit akış modelinin matematiksel doğruluğu ve kullanılan nakit akışlarının bugüne indirgeme oranı uzmanımız ile birlikte değerlendirilmiş, bu indirgeme oranının ve bileşenlerinin hesaplanması kontrol edilmiştir.



	<ul style="list-style-type: none"><li>○ Nakit akış projeksiyonlarında kullanılan elektrik üretim miktarları, elektrik fiyatları gibi tahmin ve varsayımların uygunluğu uzmanımız ile birlikte ve pazar verileri ile karşılaştırılarak değerlendirilmiştir.</li><li>○ Nakit akış projeksiyonlarında kullanılan süreler, ilgili santrallerin kalan lisans süreleri ile birlikte her bir santraldeki maddi duran varlıkların kalan faydalı ömürleri de dikkate alınarak değerlendirilmiştir.</li></ul> <p>- Söz konusu maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer tespitine ilişkin konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların ilgili finansal raporlama standartlarına göre uygunluğu ve yeterliliği değerlendirilmiştir.</p>
--	---

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

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

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

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



## 5. Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve meslekî şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı “önemli yanlışlık” riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminleri ile ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.

**5. Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (Devamı)**

- Konsolide finansal tabloların açıklamaları dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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

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

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

**B. Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler**

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

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



Serdar Inanç, SMMM  
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 18 Haziran 2021

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO).....	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU .....	3
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU .....	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU .....	5
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	6-7
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR.....	8-64
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	8-10
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	10-29
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	29
DİPNOT 4 SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR .....	29-30
DİPNOT 5 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	30
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	31-33
DİPNOT 7 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	33-34
DİPNOT 8 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR .....	34-35
DİPNOT 9 STOKLAR .....	35
DİPNOT 10 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER .....	36
DİPNOT 11 DİĞER VARLIKLAR.....	36
DİPNOT 12 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	36-37
DİPNOT 13 MADDİ DURAN VARLIKLAR .....	38-40
DİPNOT 14 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR .....	40
DİPNOT 15 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER .....	41
DİPNOT 16 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	41-44
DİPNOT 17 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR .....	44-45
DİPNOT 18 ÖZKAYNAKLAR .....	45-47
DİPNOT 19 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	47-50
DİPNOT 20 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ .....	50
DİPNOT 21 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER .....	51
DİPNOT 22 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER .....	51-52
DİPNOT 23 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER .....	52
DİPNOT 24 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ .....	52-53
DİPNOT 25 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	53-54
DİPNOT 26 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ .....	54-64
DİPNOT 27 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	64



# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 31 ARALIK 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
<b>VARLIKLAR</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	5	138.144.522	113.016.345
Ticari alacaklar		21.352.962	15.561.256
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	7	21.352.962	15.561.256
Stoklar	9	3.309.252	2.749.821
Diğer alacaklar		14.140.863	2.979.313
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	92.966	167.578
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	8,25	14.047.897	2.811.735
Peşin ödenmiş giderler		4.741.217	3.924.498
- İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler	10	4.741.217	3.924.498
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	19	431.725	619.061
Diğer dönen varlıklar		1.103.251	1.276.272
- İlişkili olmayan taraflardan diğer dönen varlıklar	11	1.103.251	1.276.272
<b>Dönen Varlıklar</b>		<b>183.223.792</b>	<b>140.126.566</b>
Satış amaçlı elde tutulan varlıklar	4	-	37.323.699
<b>Ara Toplam</b>		<b>183.223.792</b>	<b>177.450.265</b>
Finansal yatırımlar		427.508	420.593
- Diğer finansal yatırımlar		427.508	420.593
Ticari alacaklar		-	-
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	7	-	-
Diğer alacaklar		1.117.716	675.835
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	1.117.716	675.835
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	12	-	-
Kullanım hakkı varlıkları	13	8.785.942	8.018.835
Maddi duran varlıklar	13	1.856.009.360	1.710.398.426
Maddi olmayan duran varlıklar	14	9.324.397	9.347.410
Yatırım amaçlı gayrimenkuller	15	16.250.727	13.685.000
Ertelenmiş vergi varlıkları	19	1.028.767	1.103.394
Peşin ödenmiş giderler		381.482	388.398
- İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler	10	381.482	388.398
Diğer duran varlıklar	83,222	57.617	
<b>Duran Varlıklar</b>		<b>1.893.409.121</b>	<b>1.744.095.508</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>2.076.632.913</b>	<b>1.921.545.773</b>

1 Ocak - 31 Aralık 2020 tarihli hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 30 Haziran 2021 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış olup, söz konusu konsolide finansal tablolar üzerinde Genel Kurul'un değişiklik yapma yetkisi bulunmaktadır. Genel Kurul tarafından onaylanması sonucu finansal tablolar kesinleşecektir.

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 31 ARALIK 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
<b>KAYNAKLAR</b>			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	87.543.754	123.995.685
Kiralama işlemlerinden borçlar	6	2.482.070	1.396.320
Ticari borçlar		69.799.652	36.792.257
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	69.799.195	36.792.257
- İlişkili taraflara ticari borçlar	7	457	-
Diğer borçlar		1.299.288	19.875.195
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	1.299.288	19.875.195
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	296.240	270.366
Kısa vadeli karşılıklar		4.522.561	4.333.408
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17		
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	16	962.199	590.366
Dönem karı vergi yükümlülüğü		1.588.911	114.951
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		3.786.726	1.889.310
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>171.319.202</b>	<b>188.667.492</b>
Uzun vadeli borçlanmalar	6	402.852.868	446.551.541
Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	6	7.265.112	6.854.951
Ticari borçlar		95.067.306	98.094.130
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	95.067.306	98.094.130
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	19	259.145.866	214.274.660
Uzun vadeli karşılıklar		3.043.990	1.805.429
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	2.861.310	1.805.429
- Diğer uzun vadeli karşılıklar	16	182.680	-
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>767.375.142</b>	<b>767.580.711</b>
<b>Toplam Yükümlülükler</b>		<b>938.694.344</b>	<b>956.248.203</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
<b>Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar</b>		<b>837.113.791</b>	<b>705.521.344</b>
Ödenmiş sermaye	18	300.000.000	300.000.000
Geri alınmış paylar (-)		(416.759)	(446.909)
Hisse senedi ihraç primleri		10.918.749	10.918.749
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
- Aktüeryal kayıplar	18	(1.351.536)	(710.434)
- Yeniden değerlendirme artışı fonu	18	787.924.197	688.966.325
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	18	2.900.725	2.807.962
Geçmiş yıllar zararları		(273.437.327)	(309.973.606)
Net dönem karı		10.575.742	13.959.257
<b>Kontrol Gücü Olmayan Paylar</b>		<b>300.824.778</b>	<b>259.776.226</b>
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>1.137.938.569</b>	<b>965.297.570</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>2.076.632.913</b>	<b>1.921.545.773</b>

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
<b>KAR VEYA ZARAR KISMI</b>			
Hasılat	20	325.817.054	288.842.222
Satışların maliyeti (-)	20	(149.668.078)	(130.413.076)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>176.148.976</b>	<b>158.429.146</b>
Genel yönetim giderleri (-)		(20.277.025)	(17.125.739)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	9.541.463	11.727.548
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	22	(3.374.415)	(9.433.904)
<b>ESAS FAALİYET KARI</b>		<b>162.038.999</b>	<b>143.597.051</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	14.228.694	5.793.106
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	23	-	(1.065.000)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarındaki paylar	12	-	(1.729.244)
<b>FİNANSMAN GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI</b>		<b>176.267.693</b>	<b>146.595.913</b>
Finansman gelirleri	24	68.253.807	183.675.781
Finansman giderleri (-)	24	(221.405.951)	(308.473.955)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)</b>		<b>23.115.549</b>	<b>21.797.739</b>
<b>Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/Geliri</b>		<b>(7.948.898)</b>	<b>(2.058.506)</b>
Dönem vergi gideri (-)	19	(2.418.436)	(1.736.580)
Ertelenen vergi (gideri)/geliri	19	(5.530.462)	(321.926)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/(ZARARI)</b>		<b>15.166.651</b>	<b>19.739.233</b>
<b>Dönem Karının/(Zararının) Dağılımı</b>			
Ana ortaklık payları		10.575.742	13.959.257
Kontrol gücü olmayan paylar		4.590.909	5.779.976

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

	Dipnotlar	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
<b>DÖNEM KARI/(ZARARI)</b>		<b>15.166.651</b>	<b>19.739.233</b>
<b>Kar ve Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılmayacaklar</b>			
Yeniden değerlendirme ölçüm kazançları	18	197.660.949	242.672.582
Tanımlanmış fayda planları			
yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		(801.380)	35.433
Ertelenmiş vergi (gideri)	19	(39.415.371)	(48.539.857)
Aktüeryal ertelenmiş vergi gideri		160.276	(7.087)
Ertelenmiş vergi gideri		(39.575.647)	(48.532.770)
<b>Diğer Kapsamlı Gelir</b>		<b>157.444.198</b>	<b>194.168.158</b>
<b>Toplam Kapsamlı Gelir</b>		<b>172.610.849</b>	<b>213.907.391</b>
<b>Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı</b>			
Ana ortaklık payları		131.562.297	157.308.197
Kontrol gücü olmayan paylar		41.048.552	56.599.194

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ödenmiş Sermaye	Karşılıklı İştirak Sermaye		Hisse Senedi İhraç Primleri	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Zararları	Dönem Net Karı/ (Zararı)	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Topla Özkaynaklar
		Düzeltilmesi	Geri Alınmış Paylar		Aktüeryal Kayıplar	Yeniden Değerleme Drtış Fonu						
<b>1 Ocak 2019</b>	<b>300.000.000</b>	<b>(19.498.862)</b>	<b>-</b>	<b>8.726.967</b>	<b>(738.781)</b>	<b>563.318.713</b>	<b>2.380.672</b>	<b>(193.374.212)</b>	<b>(133.194.738)</b>	<b>527.619.759</b>	<b>202.526.685</b>	<b>730.146.444</b>
Transferler	-	-	-	-	-	(17.672.981)	427.290	(115.949.047)	133.194.738	-	-	-
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	19.498.862	-	2.191.782	-	-	-	-	-	21.690.644	-	21.690.644
Geri alınmış paylar	-	-	(446.909)	-	-	-	-	-	-	(446.909)	-	(446.909)
Bağlı ortaklık sahiplik oranı değişimi etkisi	-	-	-	-	-	-	-	(650.347)	-	(650.347)	650.347	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	28.347	143.320.593	-	-	13.959.257	157.308.197	56.599.194	213.907.391
- Dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	-	13.959.257	13.959.257	5.779.976	19.739.233
- Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	-	28.347	143.320.593	-	-	-	143.348.940	50.819.218	194.168.158
<b>31 Aralık 2019</b>	<b>300.000.000</b>	<b>-</b>	<b>(446.909)</b>	<b>10.918.749</b>	<b>(710.434)</b>	<b>688.966.325</b>	<b>2.807.962</b>	<b>(309.973.606)</b>	<b>13.959.257</b>	<b>705.521.344</b>	<b>259.776.226</b>	<b>965.297.570</b>
<b>1 Ocak 2020</b>	<b>300.000.000</b>	<b>-</b>	<b>(446.909)</b>	<b>10.918.749</b>	<b>(710.434)</b>	<b>688.966.325</b>	<b>2.807.962</b>	<b>(309.973.606)</b>	<b>13.959.257</b>	<b>705.521.344</b>	<b>259.776.226</b>	<b>965.297.570</b>
Transferler	-	-	-	-	-	(22.669.785)	92.763	36.536.279	(13.959.257)	-	-	-
Geri alınmış paylar	-	-	30.150	-	-	-	-	-	-	30.150	-	30.150
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(641.102)	121.627.657	-	-	10.575.742	131.562.297	41.048.552	172.610.849
- Dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	-	10.575.742	10.575.742	4.590.909	15.166.651
- Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	-	(641.102)	121.627.657	-	-	-	120.986.555	36.457.643	157.444.198
<b>31 Aralık 2020</b>	<b>300.000.000</b>	<b>-</b>	<b>(416.759)</b>	<b>10.918.749</b>	<b>(1.351.536)</b>	<b>787.924.197</b>	<b>2.900.725</b>	<b>(273.437.327)</b>	<b>10.575.742</b>	<b>837.113.791</b>	<b>300.824.778</b>	<b>1.137.938.569</b>

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

	Dipnotlar	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
<b>A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları</b>		<b>225.429.279</b>	<b>220.662.497</b>
Dönem karı		15.166.651	19.739.233
<b>Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>209.469.918</b>	<b>175.643.930</b>
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	13,14	70.950.053	60.258.216
Faiz gideri	24	61.687.855	60.469.515
Faiz geliri	24	(3.585.398)	(3.786.060)
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri		88.899.604	53.018.310
Dava ve/veya ceza karşılıkları (İptali) ile ilgili düzeltmeler	16	-	1.008.525
Şüpheli alacak karşılığı/(iptali)	22,23	(3.079.887)	5.030.928
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarındaki paylar	12	-	338.398
İştirak değer düşüklüğü karşılığı	12	-	1.390.846
İzin karşılığı	17	371.833	94.878
Satış amaçlı elde tutulan varlıklara ilişkin değer düşüklüğü karşılığı/(iptali)	23	(10.478.694)	(3.076.542)
Maddi duran varlık değer düşüklüğü (iptali)/karşılığı ile ilgili düzeltmeler	23	-	(1.716.564)
Yatırım amaçlı gayirmenkul gerçeğe uygun değer farkı, net	23	(3.750.000)	65.000
Kıdem tazminatı karşılığı	17	505.654	489.974
Vergi düzeltmesi	19	7.948.898	2.058.506
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>792.710</b>	<b>25.279.334</b>
Ticari alacaklardaki değişim		(5.791.706)	13.789.340
Diğer alacaklardaki değişim		(367.269)	583.695
Stoklardaki değişim		(559.431)	(562.856)
Peşin ödenmiş giderlerdeki değişim		(809.803)	(50.583)
Ticari borçlardaki değişim		6.771.239	12.431.188
Diğer borçlar ve diğer yükümlülüklerdeki değişim		2.473.608	(834.483)
Diğer dönen ve duran varlıklardaki değişim		84.365	1.880.757
Ödenen dava karşılıkları		-	(182.680)
Vergi ödemeleri		(757.140)	(1.705.257)
Ödenen kıdem tazminatları	17	(251.153)	(69.787)

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

	Dipnotlar	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
<b>B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları</b>		<b>3.846.913</b>	<b>3.437.930</b>
Finansal yatırımlardaki değişim		(6.915)	-
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	13	(17.581.657)	(7.987.802)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	14	(242.807)	(470.466)
Satış amacıyla elde tutulan duran varlık satışlarından kaynaklanan nakit girişleri		47.802.393	-
Yatırım amaçlı gayrimenkul satımından kaynaklanan nakit girişleri		1.184.273	-
İlişkili taraflara verilen borçlar		(8.156.275)	(7.523.612)
Verilen avanslar	8	(19.152.099)	19.652.720
İştirak sermaye artışına katılım	12	-	(1.390.846)
Alınan temettü	12	-	1.157.936
<b>C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>(239.603.391)</b>	<b>(163.718.239)</b>
Kredilerden nakit girişleri	6	-	-
Kiralama yükümlülüklerine ilişkin nakit çıkışları	6	(1.059.964)	(2.341.213)
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(207.120.653)	(130.961.531)
Karşılıklı iştirak paylarındaki değişimden kaynaklanan nakit girişleri		-	21.243.735
Pay devri öncesi ortaklardan alınan ve ödenen avans		-	(4.961.928)
Alınan faiz gelirleri		3.585.396	3.626.412
Ödenen faiz		(35.008.170)	(50.323.714)
<b>Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış (azalış)</b>		<b>(12.275.439)</b>	<b>60.382.188</b>
<b>D. Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi</b>		<b>35.587.836</b>	<b>8.891.913</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)</b>		<b>23.312.397</b>	<b>69.274.101</b>
Bloke mevduatlardaki değişim	5	(4.187.918)	(658.847)
<b>Dönem başı nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>5</b>	<b>106.142.840</b>	<b>37.527.586</b>
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>5</b>	<b>127.215.559</b>	<b>106.142.840</b>

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enda Enerji Holding Anonim Şirketi (“Şirket”), 1993 yılında İzmir, Türkiye’de kurulmuştur. Şirket merkezinin adresi Şehit Nevres Bulvarı No: 10 K: 7 Montrö Konak İzmir Türkiye’dir.

Şirket’in, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla %19,50 pay oranı ile Pamukova Elektrik Üretim A.Ş. ve %10,22 pay oranı ile Fina Holding A.Ş. en büyük ortaklarıdır (Dipnot 18).

1 Ocak - 31 Aralık 2020 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 18 Haziran 2021 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış olup, söz konusu konsolide finansal tablolar üzerinde Genel Kurul’un değişiklik yapma yetkisi bulunmaktadır. Genel Kurul tarafından onaylanması sonucu finansal tablolar kesinleşecektir.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla Grup bünyesinde istihdam edilen personel sayısı sırasıyla 100 ve 103’dür.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, Enda Enerji Holding’in bağlı ortaklıkları ve iştiraki (bundan sonra toplu olarak “Grup” ya da “Enda Grup” olarak adlandırılacaktır), faaliyet konuları ve konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda ilgili faaliyet bölümleri aşağıdaki gibidir:

Şirket Ünvanı	Faaliyet Konusu	31 Aralık 2020 İştirak Oranları (%)	31 Aralık 2019 İştirak Oranları (%)
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. (“Egenda”)	Hidro-elektrik ve rüzgar enerji santrali	74,53	74,53
Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş. (“Akçay”)	Hidro-elektrik enerji santrali	95,00	95,00
Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. (“Tuzla”)	Jeotermal enerji santrali	74,53	74,53
Res İyte Elektrik Üretim A.Ş. (“Res İyte”)	Rüzgar enerji santrali	66,33	66,33
Tirenda Tire Enerji Üretim A.Ş. (“Tirenda”)	Elektrik üretimi - faal değil	100,00	100,00
Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. (“Yaylaköy RES”)	Rüzgar enerji santrali	59,62	59,62
Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (“Su Enerji”)	Hidro-elektrik enerji santrali	74,53	74,53
Ensat Elektrik Enerjisi Ticaret A.Ş. (“Ensat”)	Toptan satış	100,00	100,00

İştiraklerin faaliyet konuları ve Grup’un sermayelerindeki payı aşağıdaki gibidir:

Şirket Ünvanı	Faaliyet Konusu	31 Aralık 2020 İştirak Oranları (%)	31 Aralık 2019 İştirak Oranları (%)
Antalya Enerji Üretim A.Ş. (“Antalya Enerji”)	Elektrik üretimi - faal değil	49,39	49,39

Grup’un yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten tesisler için oluşturulan ve ABD Doları bazında sabit fiyat garantisi veren Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması’ndan (YEKDEM) faydalanabilmesi adına Akçay, Tuzla, Yaylaköy ve Egenda bünyesinde bulunan hidroelektrik, jeotermal ve rüzgar santralleri için önceki yıllarda Enerji Piyasası Denetleme Kurulu’na (“EPDK”) yapmış olduğu başvurular kabul edilmiş olup söz konusu santraller ürettikleri tüm elektriği YEKDEM kapsamında satmaktadır. Akçay hidroelektrik santrali, Tuzla jeotermal santrali, Yaylaköy rüzgar santrali, Egenda hidroelektrik santralleri ve Egenda rüzgar santralleri üretecekleri elektriğin tamamını YEKDEM kapsamında sırasıyla 2020, 2021, 2027, 2024 ve 2027 yıllarına kadar satmaya devam edecektir.



## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

**Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. ("Egenda"):** Egenda bünyesindeki, Eğlence-I ve Eğlence-II HES projeleri için; Nisan 2005 tarihinde Devlet Su İşleri'ne ("DSİ") fizibilite raporu sunulmuştur. Bu iki proje toplam olarak; 68,65 MW kurulu gücünde ve yıllık ortalama 205 GWh enerji üretim kapasitelidir. Söz konusu projeler için DSİ tarafından yapılmış olan ihale sonucunda, EPDK'ya lisans başvurusunda bulunulmuş ve Eğlence (I-II) için 27 Aralık 2007 tarihinde 49 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. Aynı şekilde Manavgat-II HES Projesi için Ocak 2005 tarihinde DSİ'ye fizibilite raporu sunulmuştur. Proje 24,10 MW kurulu gücünde ve yıllık ortalama 77,84 GWh enerji üretim kapasitelidir. Söz konusu proje için DSİ tarafından yapılmış olan ihale sonucunda, EPDK'ya lisans başvurusunda bulunulmuş ve Manavgat HES için 27 Aralık 2007 tarihinde 49 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. Manavgat HES'in lisansı 2 Mart 2017 tarihinde sonlandırılmıştır, Eğlence-II HES projesi 10 Nisan 2013 tarihi itibarıyla, Eğlence-I HES projesi ise 13 Haziran 2013 tarihi itibarıyla ticari faaliyete başlamıştır.

Egenda bünyesinde bulunan Mordoğan, Alaçatı, Germiyan ve Urla Rüzgâr Enerjisi santralleri için EPDK'ya yapılan lisans başvurusu neticesinde 29 Mayıs 2008 tarihinde 49 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. Bu santrallerin kurulu güçleri sırasıyla, 13,8 MW, 16 MW, 10,8 MW ve 13 MW olup, santraller sırasıyla 24 Haziran 2016, 3 Haziran 2016, 6 Mayıs 2016 ve 27 Mayıs 2016 tarihlerinde faaliyete geçmiştir.

**Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş. ("Akçay"):** Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş. 10 Ocak 2002 tarihinde kurulmuştur. Şirket bünyesinde başvurusu yapılmış ve 24 Kasım 2003 tarihinde 40 yıl süreli Üretim Lisansı alınmış olan Akçay Hidroelektrik Santrali, Nazilli'de Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü'nce inşa edilmiş olan Bozdoğan-Akçay sulama kanalı sonunda tesis edilmiş olup santralin kurulu gücü 28,78 MW, yıllık enerji üretim kapasitesi ise 76.900 MW'dir. Akçay HES 14 Ağustos 2009 yılında üretime başlamıştır. 2011 yılı Temmuz ayı itibarıyla üretime başlamıştır. 40 yıllık süre ile alınan lisansın lisans uzatımı gerçekleştirilerek lisans süresi 49 yıla uzatılmıştır.

**Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Su Enerji"):** Su Enerji, Çaygören hidroelektrik santralının işletilmesi için kurulmuştur. Balıkesir ili, Sındırgı ilçesinde ve Simav çayı üzerinde sulama amaçlı olarak tesis edilmiş ve halen aynı amaçla işletilmekte olan mevcut Çaygören barajı mansabında yer alan Çaygören Hidroelektrik Santrali için EPDK'ya 20 Şubat 2003 tarihinde üretim lisansı almak üzere başvurulmuş ve 5 Eylül 2003 tarihinde 35 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. Kurulu gücü 4,6 MW, yıllık üretimi 20.665.229 kWh olan Çaygören HES tesisi 27 Haziran 2006 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. 35 yıl süreyle alınan lisans 49 yıla uzatılmıştır.

**Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. ("Tuzla"):** Tuzla JES Çanakkale İli, Ayvacı İlçesi Tuzla mevkiinde kurulmuş olan 7,5 MW gücünde ve 63 GWh enerji üretim kapasitesine sahip proje için EPDK'dan 11 Mayıs 2004 tarihli 318/12 sayılı kurul kararı ile 40 yıl süreli üretim lisansı bulunmaktadır. 13 Ocak 2010 tarihinde üretime başlamıştır

**Res İyte Elektrik Üretim A.Ş. ("Res İyte"):** Res İyte Elektrik Üretim A.Ş. 2009 yılında İzmir ili, Urla ilçesi Sinekli ve Çiftlik Dağı mevkilerinde rüzgâr enerji santrali kurmak, işletmek ve toptan veya perakende satış lisansına sahip tüzel kişilere ve serbest tüketicilere ikili anlaşmalar yoluyla elektrik satmak amacıyla kurulmuştur. Egenda ve İ.Y.T.E. İzmir Yüksek Teknolojisi Enstitüsü arasında imzalanan sözleşmeye istinaden Egenda'nın lisans almasından sonra gerekli yatırım ve yasal süreçler tamamlanarak Santral ve işletme lisansları İ.Y.T.E'ye devredilecektir. Santral faaliyete geçtikten sonra devrin yapılması gerekmesine rağmen devir için süreçler devam ettiğinden henüz devir işlemleri sonuçlanmamıştır. Bununla birlikte, söz konusu sözleşme Grup yönetimi, hukuk danışmanları ve bağımsız değerlendirme uzmanı tarafından değerlendirilmiş olup 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla tespit edilen gerçeğe uygun değer çalışmalarında sözleşme şartları dikkate alınmıştır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

**Tirenda Tire Enerji Üretim A.Ş. ("Tirenda"):** Tirenda Tire Enerji Üretim A.Ş. 2010 yılında kurulmuş olup, Tire Organize Sanayi Bölgesi'nde doğal gaz motoruna dayalı üretim tesisi için 26 Ocak 2011 tarihinde 58,38 MW kurulu gücünde, 49 yıl süreli üretim lisansı almıştır. Tirenda, 22 Mart 2017 tarihinde lisans iptali için EPDK'ya başvurusunu gerçekleştirmiş olup lisansı Mayıs 2017'de iptal edilmiştir. Tirenda'nın üretim lisansı iptal edildikten sonra Tirenda bünyesindeki santralin satılmasına karar verilmiş olup makine ve cihazlar 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanmıştır, 31 Aralık 2020 itibarıyla satışı tamamlanmıştır (Dipnot 4).

**Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. ("Yaylaköy RES"):** İzmir ili, Karaburun ilçesi sınırları içinde, Yaylaköy mevkiinde yer alan santral, 15 MW kurulu gücünde ve yıllık ortalama 57,5 GWh enerji üretim kapasitesine sahiptir. 29 Mayıs 2008'de 49 yıllık üretim lisansı alınmış olup tesis 25 Mart 2016 tarihinde işletmeye girmiştir.

**Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A. Ş. ("Ensat"):** Ensat elektrik piyasasına ilişkin ilgili mevzuata uygun olarak elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapmak/ilgili mevzuat çerçevesinde toptan satış, perakende satış ile ithalat ve ihracat faaliyeti göstermek üzere 25 Kasım 2016 tarihinde kurulmuştur. EPDK'dan 29 Aralık 2016 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat çerçevesinde elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapmak üzere tedarik lisansı alınmıştır.

**Antalya Enerji Üretim A.S. ("Antalya Enerji"):** Aralık 2004'te kurulan ve Grup'un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla %49,39 hissesine sahip olduğu Antalya Enerji Üretim A.Ş. ("Antalya Enerji"), 94,4 MW kurulu güce sahiptir. EPDK lisansının iptali için başvuruda bulunmuş ve 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla 2005 yılında 20 yıl süre için alınan üretim lisansı iptal edilmiş olup faaliyeti durdurulmuştur (Dipnot 28).

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

##### 2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

###### Uygulanan finansal raporlama standartları

İlişikteki konsolide finansal tablolar Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") esas alınarak hazırlanmıştır. TFRS; Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nda meydana gelen değişikliklere uyum amacıyla tebliğler ile güncellenmektedir.

Finansal tablolar, KGK tarafından 15 Nisan 2019 tarihinde yayımlanan TFRS Taksonomisi ile belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur. Bununla birlikte Grup, TTK gereğince hazırlanan konsolide finansal tablolarını yasal kayıtlara TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla Dipnot 2'de belirtilen muhasebe politikaları çerçevesinde düzenlemiştir.

Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen yatırım amaçlı gayrimenkuller, maddi duran varlıklar grubundaki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, makine, tesis ve cihazlar ile yine gerçeğe uygun değeri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Grup'un fonksiyonel para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden ölçülmüş ve sunulmuştur.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

##### İşletmenin Sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır.

#### 2.2 Konsolidasyon esasları

Konsolide finansal tablolar, ana ortaklık Enda Enerji Holding A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının aşağıdaki maddelerde belirtilen esaslara göre hazırlanan hesaplarını kapsamaktadır. Konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıkların finansal tabloları, konsolide finansal tabloların hazırlandığı tarih itibarıyla, yasal kayıtlara TFRS’ye uygun sunum ve standart muhasebe politikaları uygulamak amacıyla düzeltme ve sınıflandırma kayıtları verilmek suretiyle konsolidasyona dahil edilmiştir.

##### a) Bağı ortaklıklar

Grup’un üzerinde kontrolü olan tüm işletmeler, Grup’un bağı ortaklığı konumundadır. Grup, işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkanına sahip olduğu durumda, işletmeyi kontrol etmektedir. Bağı ortaklık üzerindeki kontrolün Grup’a geçtiği andan itibaren söz konusu bağı ortaklık konsolidasyon kapsamına alınır. Bağı ortaklık üzerindeki kontrolün sona erdiği andan itibaren ise söz konusu bağı ortaklık konsolidasyon kapsamından çıkarılır.

Konsolidasyona dahil edilen şirketlerin bilançoları ve gelir tabloları tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmiş ve aralarındaki önemli tutardaki tüm borç/alacak bakiyeleri ile alım/satım işlemleri karşılıklı silinmiştir. İştirak tutarları ile iştirak edilen şirket özsermayeleri karşılıklı silinmiştir. Varlıklarda muhasebeleştirilmiş grup içi işlemlerden doğan karlar ve zararlar karşılıklı silinirken, gerçekleşmemiş zararlar ise işlemin transfer edilen varlıkta bir değer düşüklüğüne işaret etmediği durumlarda silinir.

Kontrol gücü olmayan payların, bağı ortaklığın net varlık ve cari dönem konsolide kar veya zarar ve kapsamlı diğer gelir veya giderlerindeki payı, konsolide kar veya zarar ve kapsamlı diğer gelir ve gider ile konsolide özkaynaklar değişim tablolarında “kontrol gücü olmayan paylar” adıyla ayrıca sınıflandırılmıştır.

##### *Kontrol kaybına veya kazanımına neden olmayan bağı ortaklık oranındaki değişiklikler*

Kontrol kaybıyla veya kazanımı ile sonuçlanmayan kontrol gücü olmayan paylarla yapılan işlemler, kontrol gücü olmayan paylarla hissedarlar arasında yapılan işlemler olarak değerlendirilir. Kontrol kaybına veya kazanımına neden olmayan kontrol gücü olmayan payların alımı veya satışı sonucu oluşan kar veya zarar, özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

##### a) İştirakler

İştiraklerdeki yatırımlar, ilk kayda alındıkları tarihte elde etme maliyeti üzerinden sonraki dönemlerde ise özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir. Bunlar, Grup'un genel olarak oy hakkının %20 ile %50'sine sahip olduğu veya Grup'un şirket faaliyetleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olmamakla birlikte önemli etkiye sahip olduğu kuruluşlardır. Grup ile iştirak arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar, Grup'un iştirakteki payı ölçüsünde düzeltilmiş olup, gerçekleşmemiş zararlar da, işlem, transfer edilen varlığın değer düşüklüğüne uğradığını göstermiyor ise, düzeltilmiştir. Özkaynak yöntemine göre, iştiraklerin satın alım sonrasındaki vergi sonrası net kar/(zararları) Grup'un iştirakteki payı ölçüsünde Grup'un net dönem karına/(zararına) yansıtılmaktadır.

Grup, iştirak ile ilgili olarak söz konusu doğrultuda bir yükümlülük altına girmemiş veya bir taahhütte bulunmamış olduğu sürece iştirakteki yatırımın kayıtlı değerinin sıfır olması veya Grup'un önemli etkisinin sona ermesi üzerine özkaynak yöntemine devam edilmemektedir. Grup'un iştirakteki payı sıfıra indikten sonra, ilave zarar karşılığı ayrılması ve borç tutarlarının muhasebeleştirilmesi ancak Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan yükümlülüğe maruz kalmış olması ya da iştirak adına ödemeler yapmış olması halinde söz konusudur. İştiraklerin sonraki dönemlerde kar etmesi durumunda, Grup'un kardan aldığı payı finansal tablolara yansıtması, ancak iştirakin karından kendisine düşen payın finansal tablolara yansıtılmaması zararlardan kendisine düşen paya eşitlenmesinden sonra söz konusu olur.

#### 2.3 Bağlı Ortaklıklar ile İlgili Özet Finansal Bilgiler

Grup için önemlilik arz eden kontrol gücü olmayan payların bulunduğu bağlı ortaklıkları olan Egenda'nın ve Yaylaköy'ün özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

##### Egenda:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Toplam varlıklar	1.573.274.681	1.466.000.223
Toplam yükümlülükler	(624.512.980)	(639.776.783)
<b>Net varlıklar</b>	<b>948.761.701</b>	<b>826.223.440</b>
	<b>1 Ocak -</b>	<b>1 Ocak -</b>
	<b>31 Aralık 2020</b>	<b>31 Aralık 2019</b>
Hasılat	239.144.492	196.686.675
Net dönem karı/(zararı)	8.370.678	14.709.056
Diğer kapsamlı gelir	114.410.560	161.128.831
Toplam kapsamlı gelir	122.781.238	175.837.887
	<b>484.706.968</b>	<b>548.362.449</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.3 Bağı Ortaklıklar ile İlgili Özet Finansal Bilgiler (Devamı)

###### Yaylaköy:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Toplam varlıklar	182.683.500	162.092.373
Toplam yükümlülükler	(68.246.684)	(71.892.620)
<b>Net varlıklar</b>	<b>114.436.816</b>	<b>90.199.753</b>
	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2020</b>	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2019</b>
Hasılat	28.697.932	24.885.625
Net dönem karı/(zararı)	4.109.265	(229.591)
Diğer kapsamlı gelir	17.952.878	17.466.075
Toplam kapsamlı gelir	22.062.143	17.236.484
	<b>72.822.218</b>	<b>59.358.593</b>

##### 2.4 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar

###### a. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

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

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.4 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

**a. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (Devamı):**

- **TFRS 16 ‘Kiralamalar - COVID 19 Kira imtiyazlarına ilişkin’ değişiklikler;** 1 Haziran 2020 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. COVID-19 salgını sebebiyle kiracılara kira ödemelerinde bazı imtiyazlar sağlanmıştır. Bu imtiyazlar, kira ödemelerine ara verilmesi veya ertelenmesi dahil olmak üzere çeşitli şekillerde olabilir. 28 Mayıs 2020 tarihinde, UMSK TFRS 16 Kiralamalar standardında yayımladığı değişiklik ile kiracıların kira ödemelerinde COVID-19 sebebiyle tanınan imtiyazların, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını değerlendirmemeleri konusunda isteğe bağlı kolaylaştırıcı bir uygulama getirmiştir. Kiracılar, bu tür kira imtiyazlarını kiralamada yapılan bir değişiklik olmaması durumunda geçerli olan hükümler uyarınca muhasebeleştirmeyi seçebilirler. Bu uygulama kolaylığı çoğu zaman kira ödemelerinde azalmayı tetikleyen olay veya koşulun ortaya çıktığı dönemlerde kira imtiyazının değişken kira ödemesi olarak muhasebeleştirilmesine neden olur.

**b. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler:**

- **TMS 1, “Finansal tabloların sunumu” standardının yükümlülüklerin sınıflandırılmasına ilişkin değişikliği;** 1 Ocak 2022 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TMS 1, "Finansal tabloların sunumu" standardında yapılan bu dar kapsamlı değişiklikler, raporlama dönemi sonunda mevcut olan haklara bağlı olarak yükümlülüklerin cari veya cari olmayan olarak sınıflandırıldığını açıklamaktadır. Sınıflandırma, raporlama tarihinden sonraki olaylar veya işletmenin beklentilerinden etkilenmemektedir (örneğin, bir imtiyazın alınması veya sözleşmenin ihlali). Değişiklik ayrıca, TMS 1'in bir yükümlülüğün “ödenmesi”nin ne anlama geldiğini açıklığa kavuşturmaktadır.

- **TFRS 3, TMS 16, TMS 37’de yapılan dar kapsamlı değişiklikler ve TFRS 1, TFRS 9, TMS 41 ve TFRS 16’da yapılan bazı yıllık iyileştirmeler;** 1 Ocak 2022 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.

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

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.4 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

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

- **TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16 'daki değişiklikler - Gösterge faiz oranı reformu Faz 2;** 1 Ocak 2021 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu Faz 2 değişikliği, bir gösterge faiz oranının alternatififiyle değiştirilmesi de dahil olmak üzere reformların uygulanmasından kaynaklanan sorunları ele almaktadır.

Grup yukarıda yer alan değişikliklerin operasyonlarına olan etkilerini değerlendirip geçerlilik tarihinden itibaren uygulayacaktır. Yukarıdaki standart ve yorumların, uygulanmasının gelecek dönemlerde etkisi değerlendirilmektedir. Öte yandan Grup'un operasyonları ile ilgili olmayan standartlara yukarıda yer verilmemiştir.

#### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

##### a) Hasılat

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

Grup, aşağıda yer alan 5 temel prensip doğrultusunda hasılatı finansal tablolara almaktadır:

- Müşteri sözleşmelerinin belirlenmesi,
- Sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerinin belirlenmesi,
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi,
- İşlem fiyatının sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerine dağıtılması,
- Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi.

Grup, aşağıdaki şartların tamamının karşılanması durumunda müşterisi ile yaptığı bir sözleşmeyi hasılat olarak muhasebeleştirir:

- Sözleşmenin tarafları sözleşmeyi (yazılı, sözlü ya da diğer ticari teamüllere uygun olarak) onaylamış ve kendi edimlerini yerine getirmeyi taahhüt etmiştir,
- Devredilecek hizmetlerle ilgili her bir tarafın hakları tanımlanabilmektedir,
- Devredilecek hizmetler için yapılacak ödeme koşullarını tanımlanabilmektedir,
- Sözleşme özü itibarıyla ticari niteliktedir,
- Grup'un müşteriye devredilecek hizmetler karşılığı bedel tahsil edecek olması muhtemeldir. Grup, bir bedelin tahsil edilebilirliğinin muhtemel olup olmadığını değerlendirirken, sadece müşterinin bu bedeli vadesinde ödeyebilme kabiliyetini ve buna ilişkin niyetini dikkate alır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Sözleşme başlangıcında Grup, müşteriyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak tanımlar. Grup ayrıca, sözleşme başlangıcında, her bir edim yükümlülüğünü zamanla ya da zamanın belli bir anında yerine getirip getirmediğini belirler.

Başka bir taraf hizmetin müşteriye sağlanmasına müdahil olduğunda, Grup, taahhüdünün niteliğinin belirlenen hizmetleri bizzat sağlamaya (asil) veya diğer tarafça sağlanan bu mal veya hizmetlere aracılık etmeye (vekil) yönelik bir edim yükümlülüğü olduğunu belirler. Grup, belirlenmiş hizmetleri, hizmetleri müşteriye devretmeden önce kontrol ediyorsa asildir. Söz konusu durumda edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde (veya getirdikçe), devredilen belirlenmiş mal veya hizmetler karşılığında hak etmeyi beklediği bedelin brüt tutarı kadar hasılatı finansal tablolara alır. Grup, edim yükümlülüğü belirlenmiş hizmetlerin başka bir tarafça temin edilmesine aracılık etmekse ise vekil durumundadır ve söz konusu edim yükümlülüğü için hasılatı finansal tablolara yansıtmaz. Grup, Grup'un tek edim yükümlülüğü olan elektrik üretimi ve satışını bizzat sağlamak durumunda olması ve kontrolün kendisinde olması sebebiyle asildir.

Grup, işlem fiyatını tespit etmek için sözleşme hükümlerini ve ticari teamüllerini dikkate alır. İşlem fiyatı, Grup'un üçüncü şahıslar adına (örneğin bazı satış vergileri) tahsil edilen tutarlar hariç taahhüt ettiği hizmetleri müşteriye devretmesi karşılığında hak etmeyi beklediği bedeldir. Grup, işlem fiyatını her bir edim yükümlülüğüne (ya da farklı mal veya hizmete), müşteriye taahhüt edilen mal veya hizmetlerin devri karşılığı hak etmeyi beklediği bedeli gösteren bir tutarda dağıtmaktadır. Grup'un tek bir edim yükümlülüğü bulunduğu için işlem fiyatının dağıtılması durumu söz konusu değildir.

Grup'un bünyesinde yer alan YEKDEM mekanizmasından faydalanan santrallerden üretilen elektrik ABD Doları cinsinden sabit fiyatla satıldığı için indirim uygulaması veya değişken fiyat bileşeni söz konusu değildir.

Grup'un edim yükümlülükleri elektrik satış hizmetlerinden oluşmaktadır. Müşteri, Grup'un edimden sağladığı faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Elektrik satışı ise elektrik teslimatının gerçekleştiği anda muhasebeleştirilmektedir. Grup'un operasyonları dolayısıyla TFRS 15'in Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

##### b) İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf Grup ile ilişkili sayılır:

- a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
  - i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere),
  - ii) Grup üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması,
  - iii) Grup üzerinde ortak kontrole sahip olması,
- b) Tarafın, Grup'un bir iştiraki olması,



## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

- c) Tarafın, Grup’un ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması,
- d) Tarafın, Grup’un veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması,
- e) Tarafın, (a) ya da (d)’de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması,
- f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)’de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması,  
  
veya,
- g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

İlişkili taraflarla yapılan işlem, ilişkili taraflar arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Grup, ilişkili taraflarıyla olağan faaliyetleri çerçevesinde iş ilişkilerine girmektedir (Dipnot 25).

##### c) Stoklar

Stoklar elde etme maliyeti veya net gerçekleştirilebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilir. Net gerçekleştirilebilir değer, işin normal akışı içinde tahmini satış fiyatından satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyetinin indirilmesiyle elde edilen tutardır. Stoklar, Grup’un elektrik üretimi işleri ile ilgili olan elektrik ekipman ve malzemelerinden oluşmakta, kullanıldıkça gider yazılmaktadır. Stokların birim maliyeti ortalama maliyet yöntemi ile hesaplanmaktadır (Dipnot 9).

##### d) Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir (“fonksiyonel para birimi”). Konsolide finansal tablolar, Grup’un fonksiyonel ve raporlama para birimi olan TL üzerinden sunulmuştur.

##### e) Maddi Duran Varlıklar

Grup, TMS 16 “Maddi Duran Varlıklar” standardına uygun olarak yeniden değerlendirme modelini uygulamakta olup, arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazlar için bir bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla yapılan değerlendirme çalışmalarında tespit edilen gerçeğe uygun değerleri üzerinden taşınmaktadır. Söz konusu maddi duran varlıkların dışındaki diğer varlıklar elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Tirenda ve Tuzla bünyesinde yer alan santrallerdeki arsa ve arazilerin gerçeğe uygun değer tespitlerinde "Emsal Karşılaştırma" yöntemi kullanılırken, Akçay, Egenda, Tuzla, Yaylaköy RES ve Su Enerji bünyesinde yer alan santrallerdeki bina ve makina, tesis ve cihazlar için gerçeğe uygun değer tespitinde "Gelirlerin Kapitalizasyonu-INA analizi" yöntemi kullanılmıştır (Dipnot 13). Yeniden değerlemenin yapıldığı tarih itibarıyla, değerlemeye konu olan ilgili maddi duran varlığın birikmiş amortismanı varlığın maliyeti ile netleştirilmekte olup müteakip dönemlerde yeniden değerlendirilmiş net defter değeri üzerinden takip edilmektedir.

Maddi duran varlıklarda, söz konusu yeniden değerlendirme sonucu meydana gelen artışlar, bilançoda özkaynaklar grubunda yer alan yeniden değerlendirme fonu hesabına ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra, alacak kaydedilmektedir. Yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ve itfa payları (gelir tablosuna yansıtılan amortisman) ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortisman ve itfa payları arasındaki fark her yıl ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra yeniden değerlendirme fonundan birikmiş kar/zarara transfer edilir. Aynı uygulama maddi duran varlık çıkışlarında da geçerlidir.

Arsalar ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiği için amortismanına tabi tutulmamıştır. Amortisman, maddi duran varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, tahmin edilen kalan faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Binalar	8-38
Yer altı ve yerüstü düzenleri	4-38
Makine ve teçhizat	2-38
Motorlu taşıtlar	3-5
Döşeme ve demirbaşlar	3-15
Özel maliyetler	5-38

Her bilanço tarihinde, varlıkların hurda değeri ve faydalı ömürleri gözden geçirilir ve gerekli düzenlemeler yapılır.

Bakım ve onarım giderleri oluştukları dönemin kapsamlı gelir tablosuna gider olarak kaydedilirler. Grup, yapılan yenilemeler doğrultusunda değiştirilen parçaların diğer bölümlerden bağımsız bir şekilde amortismanına tabi tutulup tutulmadığına bakmaksızın taşınan değerlerini bilançodan çıkarır. Başlıca yenilemeler, ilgili maddi duran varlığın kalan ömrünün veya yenilemenin kendisinin ekonomik ömrünün kısa olanı baz alınarak amortismanına tabi tutulurlar.

Maddi duran varlıkların elden çıkartılması sonucu oluşan kar veya zarar, düzeltilmiş tutarlar ile tahsil olunan tutarların karşılaştırılması ile belirlenir ve cari dönemde ilgili gelir ve gider hesaplarına yansıtılır.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın tahmini geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

##### f) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payı ve kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar altında bulunan haklar ve lisansların itfa payları, tahmini faydalı ömürleri boyunca (3-38 yıl) maliyet değerleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak hesaplanır (Dipnot 14).

##### g) Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, maddi ve maddi olmayan duran varlıkları da içeren her varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma uygun olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarıdan yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Söz konusu değer düşüklüğüne uğrayan maddi duran varlık yeniden değerlendirilmişse, değer düşüklüğü önceki dönemlerdeki yeniden değerlendirilme fonundaki artışlara karşılık gelecek tutarda fondan düşürülür ve geri kalan tutar kapsamlı gelir tablosuyla ilişkilendirilir.

Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmasını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutarı geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

##### h) Borçlanma Maliyetleri

Alınan krediler alındıkları tarihlerdeki gerçeğe uygun değerlerinden, işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki net değerleriyle kaydedilir. Alınan krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, etkin faiz yöntemi kullanılarak kapsamlı gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Alınan kredilerden kaynaklanan finansman maliyeti oluştuğunda konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılır (Dipnot 6). Alınan kredilerin vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, kısa vadeli yükümlülükler içerisinde, 12 aydan fazla ise uzun vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilmektedir (Dipnot 6). Grup'un bilanço tarihinden itibaren 12 ay içerisinde geri ödemeyi erteleme gibi koşulsuz hakkı bulunmuyorsa finansal borçlar, kısa vadeli yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

Kredi sözleşmeleri ve limitleri için ödenen ücretler, söz konusu sözleşme kapsamında ilgili limitin kısmen veya tamamen kullanılmasının kuvvetle muhtemel olduğu durumlarda, işlem maliyeti olarak yukarıdaki esaslar çerçevesinde konsolide mali tablolara yansıtılır. Söz konusu limitin kullanılmasının muhtemel olmadığı durumlarda ise, ödenen ücret likidite hizmetleri için ödenen bir hizmet olarak peşin ödenen gider olarak değerlendirilir ve ilgili kredi limitinin geçerlilik süresi boyunca konsolide gelir tablosuyla ilişkilendirilir.

Amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilebilmesi zorunlu olarak uzun bir süreyi (bir yıl ve üzeri) gerektiren varlıklar özellikli varlıklar olarak tanımlanmaktadır. Özellikli varlığın iktisabı, yapımı ya da üretimi ile ilgili genel veya belirli borçlanma maliyetleri, ilgili yönetimin amaçları doğrultusunda faaliyet gösterebilmesi amacıyla gerekli duruma ve yere getirildiği ana kadar, söz konusu varlığın maliyetinin bir parçası olarak aktifleştirilir.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

##### i) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Geçmişteki olaylardan kaynaklanan ve gerçekleşmesi gelecekte Grup'un tamamıyla kontrolünde olmayan, bir veya birden fazla olayın olması veya olmaması durumuna bağlı olan olası varlık ve yükümlülükler, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler olarak kabul edilmektedir (Dipnot 16). Grup'un, şarta bağlı varlık ve yükümlülüğü bulunmamaktadır. Şarta bağlı yükümlülükler, ilgili bir ekonomik fayda çıkışı olasılığı uzak olmadığı sürece konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanmıştır. Şarta bağlı varlıklar ise ancak ekonomik faydaların girişi muhtemel ise konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanmıştır.

Karşılıklar, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğünün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşme olasılığının olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabilirdiği durumlarda muhasebeleştirilmektedir. Birden fazla sayıda benzer yükümlülüğün bulunduğu durumlarda, gerekli olabilecek ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkış olasılığı aynı sınıftaki yükümlülüklerin tamamı dikkate alınarak değerlendirilir. Aynı sınıfta bulunan yükümlülüklerden herhangi bir tanesine ilişkin kaynak çıkışı ihtimali az bile olsa karşılık ayrılmaktadır. Gelecekteki operasyonel zararlarla ilgili olarak karşılık ayrılmamaktadır.

##### j) Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Yükümlülükler

*Kıdem tazminatı karşılıkları:*

İş Kanunu'na göre grubun bir yılını tamamlayan ve sebepsiz yere işten çıkartılan, askerlik görevini yapmak için çağrılan, vefat eden, 25 yıllık hizmet süresini doldurup (kadınlarda 20 yıl) emeklilik yaşını doldurarak (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) emekli olan çalışanlarına kıdem tazminatı ödeme yükümlülüğü vardır.

Kıdem tazminatı karşılığı, TMS 19 "Çalışanlara sağlanan faydalar" standardı uyarınca, Grup'un, personelin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin aktüeryal tekniklerle belirlenen tahmini toplam karşılığının indirgenmiş değerini ifade eder. Söz konusu karşılığın ölçülmesinde her kullanılan aktüer varsayımlarındaki değişimlerden kaynaklı aktüer kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelir tablosu ile ilişkilendirilerek konsolide mali tablolara yansıtılır. (Dipnot 17).

##### k) Dönem Vergi Gideri ve Ertelenen Vergi Varlık ve Yükümlülükleri

Dönemin kar veya zararı üzerindeki vergi yükümlülüğü, cari dönem vergisi ve ertelenen vergiyi içermektedir. Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğünü ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtlarını içermektedir.

Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin konsolide bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanır. Varlık ve yükümlülüklerin vergi değeri, vergi mevzuatı çerçevesinde söz konusu varlık ve yükümlülükler ile ilgili gelecek dönemlerde vergi matrahını etkileyecek tutarları ifade eder. Ertelenen vergi, yürürlükte olan veya bilanço tarihi itibarıyla yürürlüğe giren vergi oranları ve vergi mevzuatı dikkate alınarak, vergi varlığının gerçekleşeceği veya yükümlülüğünün ifa edileceği dönemde uygulanması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

##### k) Dönem Vergi Gideri ve Ertelenen Vergi Varlık ve Yükümlülükleri (Devamı)

Ertelenen vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenen vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenen vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenen vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenen vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır.

Gelir vergisi ile ilgili olan ertelenmiş vergi varlığı ve borcu aynı vergi otoritesi tarafından takip edildiğinden dolayı her bir şirket düzeyinde ertelenmiş vergi varlığı ve borcu karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Bunun sonucunda, ana ortaklığın ve her bir bağlı ortaklığın ertelenmiş vergi pozisyonu konsolide finansal tablolarda netleştirilmemektedir (Dipnot 19).

##### l) Nakit Akışının Raporlanması

Konsolide nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un elektrik satışı faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 5).

##### m) Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

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

##### n) Sermaye ve Temettü

Adi hisseler, sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettü, beyan edildiği dönemde birikmiş karlardan indirilerek kaydedilir (Dipnot 18). Alınan temettüler ise tahsil etme hakkının ortaya çıktığı tarihte gelir olarak kaydedilir.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

##### o) Netleştirme/Mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirmeye niyet olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

##### p) Finansal Varlıklar ve Yükümlülükler

###### *Sınıflandırma ve Ölçüm*

Grup, finansal varlıklarını itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ve gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar olarak iki sınıfta muhasebelemektedir. Sınıflandırma, finansal varlıklardan faydalanma amaçlarına göre belirlenen iş modeli ve beklenen nakit akışları esas alınarak yapılmaktadır. Yönetim, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

##### (a) İtfa Edilmiş Maliyet Bedelinden Muhasebeleştirilen Finansal Varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme iş modelini benimsediği ve sözleşme şartlarının belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içerdiği, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıkları itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar, finansal durum tablosunda "ticari alacaklar" ve "nakit ve nakit benzerleri" kalemlerini içermektedir. İlgili varlıklar, konsolide finansal tablolara ilk kayda alımlarında gerçeğe uygun değerleri ile; sonraki muhasebeleştirmelerde ise etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş bedelleri üzerinden ölçülmektedir. İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen ve türev olmayan finansal varlıkların değerlemesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar konsolide kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

###### *Değer düşüklüğü*

Grup, konsolide finansal tablolarda yer alan itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacakları önemli bir finansman bileşeni içermediği için değer düşüklüğü hesaplamaları için kolaylaştırılmış uygulamayı seçerek karşılık matrisi kullanmaktadır. Bu uygulama ile Grup, ticari alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zararlarının hesaplamasında, geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte, Grup'un geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

##### • Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemler, eldeki nakit, vadesiz mevduat ve vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, nakde kolayca çevrilebilen ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır (Dipnot 5). Konsolide nakit akış raporlamasında kullanılan nakit ve nakit benzerleri, tahakkuk eden faiz geliri ve bloke mevduatlar hariç 3 aydan kısa vadeli nakit ve nakit benzerlerini içermektedir. Grup'un nakit ve nakit benzerleri kredi riski modeli içerisinde değerlendirilmekte ve beklenen bir kredi riski bulunmadığından konsolide bilançooya maliyet değerleri ile yansıtılmaktadır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

###### p) Finansal Varlıklar Ve Yükümlülükler (Devamı)

###### • Ticari alacaklar

Grup, konsolide finansal tablolarında itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ve önemli bir finansman bileşeni içermeyen (1 yıldan kısa vadeli olan) ticari alacaklarının değer düşüklüğü hesaplamaları kapsamında TFRS 9 standardında tanımlanan "basitleştirilmiş yaklaşımı" uygulamayı tercih etmiştir. Söz konusu yaklaşım ile Grup, ticari alacakların belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda (gerçekleşmiş değer düşüklüğü zararları haricinde), ticari alacaklara ilişkin zarar karşılıklarını "ömür boyu beklenen kredi zararlarına" eşit bir tutardan ölçmektedir. Grup, ticari alacaklara ilişkin beklenen kredi zararlarının ölçümünde bir karşılık matrisi kullanmaktadır. İlgili matriste ticari alacakların vadelerinin aşıldığı gün sayısına bağlı olarak belirli karşılık oranları hesaplanmakta ve söz konusu oranlar her raporlama döneminde gözden geçirilerek, gerektiği durumlarda, revize edilmektedir. Grup'un geçmiş deneyimleri ve geleceğe ilişkin tahminleri, karşılığın belirlenmesinde dikkate alınmıştır. Beklenen kredi zarar karşılıklarındaki değişim konsolide gelir tablosunda önemlilik arz etmemesi sebebiyle muhasebeleştirilmemektedir. Her raporlama döneminde hesaplama yapılarak tekrar değerlendirilmektedir (Dipnot 7).

###### • Ticari borçlar

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır ve müteakip dönemlerde etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleri ile muhasebeleştirilir.

###### (b) Gerçeğe Uygun Değeri Üzerinden Muhasebeleştirilen Finansal Varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme ve/veya satış yapma iş modelini benimsediği varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Yönetim, ilgili varlıkları bilanço tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılır. Grup özkaynağa dayalı finansal varlıklara yapılan yatırımlar için ilk muhasebeleştirme sırasında yatırımın gerçeğe uygun değer farkının diğer kapsamlı gelire veya kâr veya zarar tablosuna yansıtılan özkaynak yatırımı olarak değişmez bir seçim yapar:

###### *Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar*

Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda "finansal yatırımlar" kalemlerini içermektedir. Grup, söz konusu varlıklarını gerçeğe uygun bedelinden ölçer. İlgili finansal varlıklardan kaynaklanan kazanç veya kayıplardan, değer düşüklüğü ile kur farkı gelir veya giderleri dışında kalanlar diğer kapsamlı gelire yansıtılır. Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire kaydedilen varlıkların satılması durumunda diğer kapsamlı gelire sınıflandırılan değerlendirme farkı geçmiş yıl karlarına sınıflandırılır.

###### r) Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Herhangi bir Grup şirketi, ana ortaklığın hisselerini bedelini ödeyerek satın aldığı anda, el değiştiren hisselerin nominal tutarına denk gelen ödeme tutarı, hisse senedinin iptaline veya yeniden ihraç edilmesine kadar özkaynaklardan düşülmekte ve karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi kalemi altında gösterilmektedir. Bu hisse senetlerinin müteakip dönemlerde yeniden ihraç edilmesi veya satılması durumunda tahsil edilen tutar yine özkaynaklarda gösterilir (Dipnot 18).

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

##### s) Geri Alınmış Paylar

Şirket'in kendi paylarını alması durumunda, bu paylara ilişkin alım bedelleri özkaynaktan düşülerek "Geri Alınmış Paylar (-)" kaleminde gösterilir. Finansal tablo dipnotlarında elde bulundurulmuş geri alınmış payların alım bedelleri ve ilgili dönemde yapılan alım satım işlemlerine ilişkin alım ve satım bedelleri açıklanır.

##### t) Satış Amaçlı Elde Tutulan Varlıklar

Duran varlıklar (veya elden çıkarılacak varlık grupları), defter değerlerinin sürdürülmekte olan kullanımdan ziyade satış işlemi vasıtası ile geri kazanılacak olmasından dolayı ve satış olasılığının yüksek olduğu kabul edildiğinde satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılırlar. Bu durumun geçerli olabilmesi için; ilgili varlığın (veya elden çıkarılacak varlık grubunun) bu tür varlıkların (veya elden çıkarılacak varlık grubunun) satışında sıkça rastlanan ve alışılmış koşullar çerçevesinde derhal satılabilecek durumda olması ve satış olasılığının yüksek olması gerekir.

Çeşitli olay veya koşullar satış işleminin tamamlanma süresini bir yıldan fazlaya uzatabilir. Söz konusu gecikmenin, işletmenin kontrolü dışındaki olaylar veya koşullar nedeniyle gerçekleşmiş ve işletmenin ilgili varlığın (veya elden çıkarılacak varlık grubunu) satışına yönelik satış planının devam etmekte olduğuna dair yeterli kanıt bulunması durumunda; satış işlemini tamamlamak için gerekli olan sürenin uzaması, ilgili varlığın (veya elden çıkarılacak varlık grubunun) satış amaçlı elde tutulan varlık olarak sınıflandırılmasını engellemez (Dipnot 4).

Satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılma kriterlerini sağlayan varlıklar; defter değerleri ile satış için katlanılacak maliyetler düşülmüş gerçeğe uygun değerlerinden düşük olanı ile ölçülür ve söz konusu varlıklar üzerinden amortisman ayırma işlemi durdurulur.

Satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılma kriterlerini sağlayan varlıklar finansal durum tablosunda ayrı olarak sunulur. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup'un satış amaçlı elde tutulan varlıkları sadece makine ve teçhizatlardan oluşmaktadır.

##### u) Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Yatırım amaçlı gayrimenkuller, kira ve/veya değer artış kazancı elde etmek amacıyla elde tutulan gayrimenkuller olup ilk olarak maliyet değerleri ve buna dahil olan işlem maliyetleri ile ölçülürler. Grup yönetimi tarafından rapor tarihi itibarıyla nasıl kullanılacağına karar verilmemiş/verilemeyen gayrimenkuller de yatırım amaçlı gayrimenkul olarak sınıflandırılırlar. Mal ve hizmetlerin üretiminde veya idari maksatlarla kullanılmak veya işlerin normal seyri esnasında satılmak yerine, kira elde etmek veya değer kazanımı amacıyla veya her ikisi için elde tutulan araziler yatırım amaçlı gayrimenkuller olarak sınıflandırılmıştır.

Başlangıç muhasebeleştirilmesi sonrasında yatırım amaçlı gayrimenkuller bağımsız değerlendirme uzmanı tarafından tespit edilen gerçeğe uygun değerleri ile konsolide finansal tablolarda taşınırlar. Yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değerindeki değişikliklerden kaynaklanan kazanç veya zararlar oluştuğu dönemde konsolide kar veya zarar tablosuna dahil edilir.

Yatırım amaçlı gayrimenkuller, satılmaları veya kullanılamaz hale gelmeleri ve satışından gelecekte herhangi bir ekonomik yarar sağlanamayacağının belirlenmesi durumunda bilanço dışı bırakılırlar (Dipnot 15).



# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

##### v) Kiralamalar

###### *Grup - kiracı olarak*

Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama sözleşmesi olup olmadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda bu sözleşme, bir kiralama sözleşmesidir ya da bir kiralama işlemi içermektedir. Grup, bir sözleşmenin tanımlanan bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devredip devretmediğini değerlendirirken aşağıdaki koşulları göz önünde bulundurur:

- Sözleşmenin tanımlanan bir varlık içermesi (bir varlığın sözleşmede açık veya zımni bir şekilde belirtilerek tanımlanması),
- Varlığın işlevsel bir bölümünün fiziksel olarak ayrı olması veya varlığın kapasitesinin tamamına yakınına temsil etmesi (tedarikçinin kullanım süresi boyunca varlığı ikame etme yönünde aslı bir hakka sahip olması ve bundan ekonomik fayda sağlaması durumunda varlık tanımlanmış değildir),
- Grup'un tanımlanan varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakınına elde etme hakkının olması,
- Grup'un tanımlanan varlığın kullanımını yönetme hakkının olması. Grup, varlığın kullanımını yönetme hakkına aşağıdaki durumlardan herhangi birinin varlığı halinde sahip olmaktadır:

###### *Grup - kiracı olarak*

- i. Grup'un, varlığı işletme hakkına sahip olması,
- ii. Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağını önceden belirleyecek şekilde varlığı (ya da varlığın belirli özelliklerini) tasarlamış olması.

Grup, yukarıda yer alan söz konusu değerlendirmeler sonrasında, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

###### *Kullanım hakkı varlığı*

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte kullanım hakkı varlığını maliyeti üzerinden ölçer. Kullanım hakkı varlığının maliyeti aşağıdakileri içerir:

- a) Kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- b) Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar,
- c) Grup tarafından katlanılan başlangıçtaki tüm doğrudan maliyetler ve dayanak varlığın, kiralamanın hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesi için restore edilmesiyle ilgili olarak Grup tarafından katlanılan maliyetler (stok üretimi için katlanılan maliyetler hariç).

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

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

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Grup, kullanım hakkı varlığını amortismanına tabi tutarken TMS 16 "Maddi Duran Varlıklar" Standardında yer alan amortisman hükümlerini uygular.

Kullanım hakkı varlığının değer düşüklüğüne uğramış olup olmadığını belirlemek ve belirlenen herhangi bir değer düşüklüğü zararını muhasebeleştirmek için TMS 36 "Varlıklarda Değer Düşüklüğü Standardı" uygulanır.

##### *Kira yükümlülüğü*

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

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

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

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

- Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- Defter değerini, yapılmış olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır ve
- Defter değerini, varsa yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırmaları yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak finansal tablolarına yansıtır.

##### *Değişken kira ödemeleri*

Grup'un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla sona eren yılda değişken kira ödemeli sözleşmeleri bulunmamaktadır.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

##### *Grup - kiralayana olarak*

Grubun kiralayana olduğu faaliyet kiralamalarından kira geliri kira süresi boyunca doğrusal yöntemle gelir olarak kaydedilir. İlgili kiralanmış olan varlık niteliğine göre finansal durum tablosuna dahil edilir. Faaliyet kiralaması yapılırken ortaya çıkan doğrudan maliyetler varlığın defter değerine eklenir ve kira geliri ile aynı şekilde kira süresi boyunca gider olarak muhasebeleştirilir. Söz konusu kiralanmış varlıklar, niteliklerine göre bilançoya dahil edilir. Grubun, yeni kiralama standardını uygulaması sonucunda kiraya veren olarak, varlıkların muhasebeleştirilmesinde herhangi bir düzeltme yapması gerekmemiştir.

#### y) Cari Döneme İlişkin Önemli Gelişmeler

Tüm dünyayı etkisi altına alan COVID-19'un, Grup'un faaliyetlerine ve finansal durumuna olası etkilerini mümkün olan en az seviyeye indirmek için gerekli aksiyonlar alınmıştır. Covid-19 (Koronavirüs) pandemisinin Grup'un operasyonlarına ve finansal sonuçlarına etkisi takip edilmiş ve pandeminin etkilerini hafifletmek için gerekli aksiyonlar anında alınmıştır. Grup'un faaliyet gösterdiği elektrik sektöründe koronavirüsün neden olduğu olumsuz etkiler sınırlıdır. Grup, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla konsolide mali tablolarını hazırlarken, Covid-19 salgınının mali tablolar üzerindeki olası etkilerini değerlendirmiş, tahmin ve varsayımlarını gözden geçirmiştir. Pandeminin başlangıcından bu yana üretimde salgın kaynaklı herhangi bir kesinti yaşanmamış, Grup'un hidroelektrik ve rüzgar santrallerinin önemli bir kısmı YEKDEM'den faydalandığı için kur etkisi ile gelir kaybı yaşanmamıştır.

Grup, bu kapsamda, 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal tablolarında yer alan finansal varlıklar, maddi duran varlıkların değerlerinde meydana gelebilecek muhtemel değer düşüklüklerini değerlendirmiş ve önemli herhangi bir değer düşüklüğü göstergesi tespit edilmemiştir.

#### 2.6 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal tabloları önceki dönemlerle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 31 Aralık 2019 tarihinde sona eren yıla ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

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

31 Aralık 2019 tarihinde sonra eren hesap dönemine ait konsolide nakit akış tablosunda işletme sermayesinde gerçekleşen değişimler altında, diğer borçlar ve yükümlülükler içerisinde sunulan 19.652.720 TL tutarındaki alınan avans ve -diğer alacaklardaki değişimler altında sunulan 7.523.612 TL tutarındaki ilişkili taraflardan diğer alacaklar ticari faaliyetlerle ilgili olmadığından yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları altında yeniden sınıflandırılmıştır.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

#### 2.7 Önemli tahmin ve varsayımlar

Konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir. Grup'un varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve faaliyet sonuçları açısından önemlilik arz eden tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

#### *Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlığı*

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 89.675.657 TL (31 Aralık 2019: 136.960.608 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden 17.935.131 TL tutarında (31 Aralık 2019: 28.331.922 TL) ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Kar beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kar veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir. Bununla birlikte, 61.155.068 TL (31 Aralık 2019: 79.559.017 TL) tutarındaki devreden geçmiş yıl mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır (Dipnot 19).

Grup'un iş planları çerçevesinde yaptığı önemli tahminler; gelecek dönemlerdeki döviz kurları, toplam elektrik üretim hacmi ve maliyettir. Döviz kurlarının, elektrik üretim miktarlarının ve maliyetlerin ayrı ayrı %10 artması veya azalması ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu durumda, konsolide finansal tablolarda mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığı değişmeyecektir.

#### *Maddi duran varlıklar ve yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değer tespiti*

Grup bünyesindeki arsaların, yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin, binaların ve makine ve teçhizatlarının gerçeğe uygun değerlerinin tespiti için yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak uygulamaktadır. Grup'un santralleri 31 Aralık 2020 tarihinde yeniden değerlemeye tabi tutulmuş olup, çalışmalar SPK'nın yetkilendirdiği Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından yürütülmüştür.

Grup'un aktifinde yer alan arsaların gerçeğe uygun değerinin tespitinde emsal karşılaştırma yöntemi, Akçay, Egenda, Tuzla, Yaylaköy RES ve Su Enerji bünyesinde yer alan operasyonel olan santrallerdeki bina ve makina, tesis ve cihazlar için gerçeğe uygun değerlerin tespitinde "Gelirlerin Kapitalizasyonu-INA analizi" yöntemi uygulanmıştır. Yatırım amaçlı gayrimenkul olarak sınıflandırılmış olan Tirenda'nın arsa ve binası için sırasıyla emsal karşılaştırma ve maliyet yöntemi kullanılmıştır. İlgili yöntem ve varsayımların detayları aşağıdaki gibidir:

- Gerçeğe uygun değer hesaplamalarında en etkin ve verimli kullanım değerlendirmesi yapılmıştır.
- Emsal karşılaştırma yönteminde mevcut pazar bilgilerinden ve bölgede faaliyet gösteren emlak firmaları ile yapılan görüşmelerden faydalanılmış; bölgede yakın dönemde pazara çıkarılmış benzer gayrimenkuller dikkate alınarak, pazar değerini etkileyebilecek konu taşınmazın konumu, büyüklüğü, imar durumu gibi kriterler çerçevesinde fiyat ayarlaması yapılmış ve konu gayrimenkul için birim fiyat belirlenmiştir.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.7 Önemli tahmin ve varsayımlar

- Gelirlerin Kapitalizasyonu-INA analizi yönteminde, elektrik fiyatları santrallerin YEKDEM mekanizmasından faydalanacakları süre boyunca geçerli olan ABD Doları cinsinden sabit fiyatlar olarak kullanılmıştır. YEKDEM mekanizmasından faydalanma süresinin bitiminden sonraki dönemlerdeki elektrik fiyatları için bağımsız bir kuruluş tarafından tespit edilen fiyatlar da kullanılarak ileriye dönük fiyat tahminleri yapılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yeni santrallerin devreye girişleri ve eski santrallerin devreden çıkışları, yenilenebilir enerji kapasitesi ve kapasite faktörünün gelişimi, doğal gaz ve kömür fiyatları, elektrik ihracat ve ithalat gelişimi ve termik santrallerin verimliliklerinin gelişimi olmuştur. Uzun dönemli yıllık üretim miktarları ve dolayısıyla kapasite kullanım oranları ile maliyetler belirlenirken ise, geçmiş dönemdeki fiili sonuçlar ile gelecek dönemlere ilişkin tahminlerden yararlanılmıştır.
- 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla değerlendirme modellerinde kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının %10 oranında yüksek/düşük olması gerçeğe uygun değerinin 166.678.396 TL yüksek/166.678.396 TL düşük olmasına neden olacaktır. Ayrıca, %19,83 - %76,07 arasında değişen kapasite kullanım oranlarının %10 oranında yüksek/düşük olması 245.240.948 TL yüksek/245.240.948 TL düşük olmasına neden olacaktır. ABD Doları baz alınarak hazırlanan değerlendirme modellerinde kullanılan iskonto oranları ise %8,42'dir. İskonto oranının %10 oranından yüksek/düşük olması ise santrallerin gerçeğe uygun değerlerinin 146.007.130 TL düşük/126.652.469 TL yüksek olmasına neden olacaktır. Bunlara ek olarak, modellerde yapılan maliyet tahminlerinin %10 oranında yüksek/düşük olması gerçeğe uygun değerinin 65.642.319 TL düşük/65.642.319 TL yüksek olmasına neden olacaktır.

##### *Maddi duran varlıkların faydalı ömürleri*

Grup bilanço tarihleri itibarıyla varlıkların faydalı ömürlerini gözden geçirmektedir. Grup yönetimi, faydalı ömürleri belirlerken sektör verilerini, ilgili santralin lisans sürelerini, yönetimin en iyi tahminlerini, maddi duran varlıkların amaçlanan kullanımlarını ve teknik özelliklerini göz önünde bulundurmaktadır. Bununla birlikte, 31 Aralık 2020 tarihinden itibaren SPK'nın yetkilendirdiği bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından hazırlanan görüş yazılarını da kullanmaktadır.

#### DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un hisse senetleri, borçlanma araçları veya özkaynağa dayalı finansal araçları borsa veya teşkilatlanmış diğer piyasalarda işlem görmediğinden "Bölümlere Göre Raporlama" yapılmamıştır.

#### DİPNOT 4 - SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR

Grup'un bağlı ortaklıklarından Tirenda Tire Enerji Üretim A.Ş. bünyesinde bulunan 54.626.285 TL tutarındaki makine ve cihazlar 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla satış amaçlı elde tutulan varlıklar olarak sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2017 tarihinden itibaren, Grup'un kontrolünde olmayan makro ekonomik gelişmeler başta olmak üzere çeşitli nedenlerden dolayı söz konusu makine ve cihazların satışının gerçekleşmesi bir seneden daha fazla zaman almış olup bu süre içerisinde Grup yönetimi satışın gerçekleştirilmesine dair almış olduğu kararı iptal etmemiş ve satış sürecini durdurmamıştır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 4 - SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR (Devamı)

Söz konusu makine, tesis ve cihazların satış görüşmeleri 2019 yılı içerisinde sonuçlanmış olup 5 Mart 2019 tarihinde KDV hariç 5.612.080 Avro bedel üzerinden satış sözleşmesi imzalanmıştır. Öte yandan, satış işleminin gerçekleşmesi, ilgili makine ve teçhizatın teslim edilmesi şartına bağlanmış olup 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla satış işlemi sonuçlanmamış olup söz konusu koşulların 2020 yılında sağlanması sonucunda ilgili satış 2020 yılında gerçekleşmiştir.

Satış tarihi itibarıyla ilgili satış amaçlı elde tutulan varlıkların ölçümü, satış sözleşmesindeki bedelin karşılığı olarak 47.802.293 TL üzerinden gerçekleştirmiştir ve cari dönem içerisinde toplam 10.478.694 TL tutarındaki değer düşüklüğü iptali konsolide finansal tablolara kaydedilmiştir (Dipnot 23).

#### DİPNOT 5 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	2020	2019
Kasa	12.042	8.899
Bankalar	138.132.480	113.007.446
- Vadeli mevduatlar	136.607.948	112.766.646
- Vadesiz mevduatlar	1.524.532	240.800
	<b>138.144.522</b>	<b>113.016.345</b>

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı TL mevduatlar için %11,3 (31 Aralık 2019: %9,71), ABD Doları mevduatlar için %3,25 (31 Aralık 2019: %1,62) ve Avro mevduatlar için %0,50 (31 Aralık 2019: Yoktur).

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 3 aydan kısadır.

Grup'un mevduatlarının bulunduğu bankaların kredi riskleri, bağımsız veriler dikkate alınarak değerlendirilmekte olup herhangi önemli bir kredi riski öngörülmektedir.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzeri değerlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kasa ve bankalar	138.144.522	113.016.345
Eksi: Bloke mevduat	(10.813.695)	(6.625.777)
Eksi: Faiz tahakkukları	(115.268)	(247.728)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerler</b>	<b>127.215.559</b>	<b>106.142.840</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	2.482.070	1.396.320
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	87.543.754	123.995.685
<b>Toplam kısa vadeli finansal borçlar</b>	<b>90.025.824</b>	<b>125.392.005</b>
Uzun vadeli borçlanmalar	402.852.868	446.551.541
Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	7.265.112	6.854.951
<b>Toplam uzun vadeli finansal borçlar</b>	<b>410.117.980</b>	<b>453.406.492</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>500.143.804</b>	<b>578.798.497</b>

Grup'un 31 Aralık 2020, 2019 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlanmalar dışında kalan kısa vadeli borçlanmalar ve uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ABD Doları	11.769.672	14.720.467	5,46	7,32	87.543.754	87.442.518
Avro (*)	-	5.496.221	-	4,51	-	36.553.167
					<b>87.543.754</b>	<b>123.995.685</b>

(\*) Grup, bağlı ortaklıklarından Tirenda'nın EPDK lisansının sonlandırılması neticesinde, uzun vadeli kredinin sözleşmesindeki faaliyetlerin devamlılığı ile ilgili hükümlerin ihlal edildiği değerlendirilmiş ve söz konusu kredinin tamamı kısa vadeli finansal borçlanma olarak sınıflandırılmıştır.

Grup'un 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlanmalar dışında kalan uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ABD Doları	54.208.589	75.174.496	5,46	7,22	402.852.868	446.551.541
					<b>402.852.868</b>	<b>446.551.541</b>

Finansal borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 16'da açıklanmıştır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2020, 2019 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlanmalar dışında kalan uzun vadeli borçlanmaların anapara geri ödeme planları aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
Vadesi 1-2 yıla kadar	77.142.625	108.016.318
Vadesi 2-3 yıla kadar	193.426.653	96.076.206
Vadesi 3-4 yıla kadar	57.657.097	143.782.970
Vadesi 4-5 yıla kadar	51.234.664	43.071.268
Vadesi 5 yıldan uzun	23.391.830	55.604.779
	<b>402.852.868</b>	<b>446.551.541</b>

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un değişken ve sabit faiz oranlı kiralama işlemlerinden borçlanmalar dışında kalan finansal borçlarının faiz oranı yenileme tarihlerine göre hazırlanmış vade kırılımı aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
Değişken faiz oranlı finansal borçlar	473.006.817	552.478.403
Sabit faiz oranlı finansal borçlar	17.389.805	18.068.823
	<b>490.396.622</b>	<b>570.547.226</b>

Değişken faizli kredilerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yakınsadığı varsayılmıştır. Sabit faizli kredilerin gerçeğe uygun değeri ise; 2020 yılı için 19.729.714 TL, 2019 yılı için 20.434.692 TL'dir.

Uzun vadeli finansal borçların gerçeğe uygun değeri raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan borçlanma oranları ile iskonto edilmiş nakit akışlarına dayanır.

İskonto işleminin etkisinin önemli olmamasından dolayı kısa vadeli kredilerin kayıtlı değeri ile gerçeğe uygun değeri birbirine eşit olarak alınmıştır.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla net finansal borçlanmaların hareketi aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
<b>1 Ocak itibarıyla</b>	<b>457.530.881</b>	<b>599.617.113</b>
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(207.120.653)	(130.961.531)
Kur farkı ve faizdeki değişim	125.021.807	58.309.048
Eksi: Nakit ve nakit benzerlerindeki değişim	(23.179.935)	(69.433.749)
<b>31 Aralık itibarıyla</b>	<b>352.252.100</b>	<b>457.530.881</b>



## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlanmaların hareketi aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
<b>1 Ocak itibarıyla</b>	<b>8.251.271</b>	<b>9.040.020</b>
Kiralama yükümlülüklerine ilişkin nakit çıkışları	(1.059.964)	(2.341.213)
Faizdeki değişim	2.277.155	1.300.375
Kur farkındaki değişim	252.377	252.089
<b>31 Aralık itibarıyla</b>	<b>9.720.839</b>	<b>8.251.271</b>

#### DİPNOT 7 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

##### a) Kısa vadeli ticari alacaklar:

	2020	2019
Ticari alacaklar	21.616.057	14.466.588
Verilen depozito ve teminatlar	-	1.357.763
Eksi: Şüpheli ticari alacak karşılığı	(263.095)	(263.095)
	<b>21.352.962</b>	<b>15.561.256</b>

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla, ticari alacakların vadesi üç aydan kısadır.

Şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
<b>1 Ocak itibarıyla</b>	<b>263.095</b>	<b>244.044</b>
Dönem içinde ayrılan karşılıklar	-	19.051
<b>31 Aralık itibarıyla</b>	<b>263.095</b>	<b>263.095</b>

Grup'un alacak hesaplarını tahsil etmekteki geçmiş deneyimi, ayrılan karşılıklarda göz önünde bulundurulmuştur. Grup, olası tahsilat kayıpları için ayrılan karşılık dışında herhangi bir ek ticari alacak riskinin bulunmadığını düşünmektedir. Grup'un geçmiş deneyimleri ve geleceğe ilişkin tahminleri, ayrılan karşılığın belirlenmesinde dikkate alınmıştır. Grup'un vadesi geçmiş olduğu halde şüpheli olarak değerlendirilmemiş alacakları bulunmamaktadır.

##### b) Kısa vadeli ticari borçlar:

DSİ'ye borçlar (*)	52.815.170	26.579.013
Satıcılar	16.984.025	10.213.244
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 25)	457	-
	<b>69.799.652</b>	<b>36.792.257</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

##### c) Uzun vadeli ticari borçlar:

	2020	2019
DSİ'ye borçlar (*)	95.067.306	98.094.130
	<b>95.067.306</b>	<b>98.094.130</b>

(\*) Grup, Akçay HES Projesi Su Kullanım Hakkına ilişkin DSİ Genel Müdürlüğü Etüt ve Plan Dairesi Başkanlığı ile Akçay HES Projesi kapsamında 3 Nisan 2003 tarihinde bir anlaşma imzalamıştır. Enerji Hissesi Katılım Payına ilişkin yükümlülük aynı tarih itibarıyla tahakkuk etmiştir. İlgili yükümlülüğe ilişkin ödemeler, santralin işletmeye alım tarihinden 5 yıl sonra başlamaktadır. Anlaşma gereğince yükümlülükler ÜFE ile endekslenerek hesaplanmakta ve ödemeler 15 eşit taksitte yapılmaktadır. Söz konusu yükümlülüğe ilişkin ilk iki taksit ödenmiştir. Ortak tesis katılım bedeli ve ödenen taksitlerin iptali için açılan davanın kazanılması sonucunda 2017 yılında yapılan ikinci taksit ödemesi 2019 yılı içerisinde, Grup tarafından faizi ile birlikte toplam 12.255.720 TL DSİ'den iade alınmış olup idarenin itirazları nedeniyle devam eden yasal süreçlerden dolayı Grup'un 2018, 2019 ve 2020 yılları içerisinde ödemesi gereken üçüncü, dördüncü ve beşinci taksitler ödenmemiştir. 52.815.170 TL kısa vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar; geri kalan 95.067.306 TL tutarındaki bakiye Grup'un uzun vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar altında kaydedilmiştir.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla uzun vadeli ticari borçların vade kırılımları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
2021	-	17.947.110
2022	10.563.034	8.905.225
2023 ve sonrası	84.504.272	71.241.800
	<b>95.067.306</b>	<b>98.094.130</b>

#### DİPNOT 8 - DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

##### a) Kısa vadeli diğer alacaklar:

	2020	2019
Diğer çeşitli alacaklar	92.966	167.578
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 25)	15.979.887	7.823.612
Eksi: Diğer alacak karşılığı	(1.931.990)	(5.011.877)
	<b>14.140.863</b>	<b>2.979.313</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 8 - DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

Diğer alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
<b>1 Ocak itibarıyla</b>	<b>5.011.877</b>	-
Dönem içinde ayrılan karşılıklar (*)	-	5.011.877
Konusu kalmayan karşılıklar	(3.079.887)	-
<b>31 Aralık itibarıyla</b>	<b>1.931.990</b>	<b>5.011.877</b>

(\*) Dönem içerisinde ayrılan karşılıklar 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Antalya Enerji Üretim A.Ş.'den olan alacaklar için ayrılan karşılıklardan oluşmaktadır.

Konusu kalmayan karşılıklar ise, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Antalya Enerji Üretim A.Ş.'den olan 14.047.897 TL tutarındaki alacaklara istinaden müteakip dönemde Antalya Enerji Üretim A.Ş.'nin bünyesindeki arsanın Grup'a devri nedeniyle iptal edilen karşılıklardır (Dipnot 25).

#### b) Uzun vadeli diğer alacaklar:

	2020	2019
Verilen depozito ve teminatlar	392.404	403.843
Diğer çeşitli alacaklar	725.312	271.992
	<b>1.117.716</b>	<b>675.835</b>

#### c) Kısa vadeli diğer borçlar:

İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (*)	1.299.288	19.875.195
	<b>1.299.288</b>	<b>19.875.195</b>

(\*) 31 Aralık 2019 tarihindeki ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar ağırlıklı olarak, Grup'un bağlı ortaklıklarından Tirenda Tire Enerji Üretim A.Ş. bünyesinde bulunan makine ve cihazlarının satışına ilişkin alınan 9.643.370 TL tutarındaki avans ile Grup'un iştiraklerinden Antalya Enerji bünyesinde bulunan makine ve cihazlarının satışına ilişkin Antalya Enerji adına alınan 9.508.729 TL tutarındaki avanstaki oluşmaktadır. Söz konusu satış işlemlerinin 2020 yılı içerisinde gerçekleşmesi sonucunda ilgili avanslar kapanmıştır.

#### DİPNOT 9 - STOKLAR

	2020	2019
Yedek parçalar	3.309.252	2.749.821
	<b>3.309.252</b>	<b>2.749.821</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 10 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

a) Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler:

	2020	2019
Gelecek aylara ait giderler	4.717.510	3.906.879
İş avansları	23.707	17.619
	<b>4.741.217</b>	<b>3.924.498</b>

b) Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler:

	2020	2019
Gelecek yıllara ait giderler	381.482	388.398
	<b>381.482</b>	<b>388.398</b>

#### DİPNOT 11 - DİĞER VARLIKLAR

a) Diğer dönen varlıklar:

	2020	2019
Devreden KDV	1.087.127	1.264.542
Personel avansları	16.124	11.730
<b>Toplam</b>	<b>1.103.251</b>	<b>1.276.272</b>

#### DİPNOT 12 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Aşağıda yer alan tabloda 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla iştirakler ve iştiraklerdeki oy hakları ve etkin ortaklık oranları gösterilmektedir.

İştirakler	31 Aralık 2020 (%)	31 Aralık 2019 (%)
Antalya Enerji Üretim A.Ş.	49,39	49,39

Antalya Enerji Üretim A.Ş.'nin özkaynaklarının tamamının zarar sebebiyle karşılıksız kalması ve Grup'un zararı karşılamak adına, ilgili bilanço tarihleri itibarıyla herhangi bir yasal veya zımni bir yükümlülüğünün bulunmaması sebebiyle özkaynak yöntemiyle değerlendirilen söz konusu iştirakin değeri silinmiştir.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 12 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
<b>1 Ocak itibarıyla</b>	-	<b>1.496.334</b>
İştiraklerden (giderler)/gelirler	-	(338.398)
Alınan temettü - Gönen HES	-	(1.157.936)
Sermaye artışına katılım (*)	-	1.390.846
Değer düşüklüğü (-)	-	(1.390.846)
<b>31 Aralık itibarıyla</b>	-	-

(\*) Grup, iştiraklerinden Antalya Enerji Üretim A.Ş.'nin 2019 yılında gerçekleştirmiş olduğu sermaye artışlarını hisse oranı nispetinde katılmıştır. Söz konusu sermaye artışlarında Grup, kendisine düşen payın 1.390.846 TL tutarındaki kısmını nakit olarak ödemiş olup, geri kalanı Grup'un Antalya Enerji Üretim A.Ş.'den olan alacağından mahsup edilmiştir.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 13 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2020	Girişler	Değer düşüklüğü iptali	Transferler	Varlıklarda değer düşüklüğü	Değer artış fonu	31 Aralık 2020
<b>Maliyet:</b>							
Arsalar	3.157.343	-	-	-	(289.696)	-	2.867.647
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	435.875.878	2.206.749	-	-	(6.579.229)	28.310.681	459.814.079
Binalar	154.876.236	160.000	-	-	(176.000)	22.816.925	177.677.161
Makine ve teçhizat	883.571.809	3.446.188	-	-	(6.464.531)	52.222.557	932.776.023
Taşıtlar	963.008	-	-	-	-	-	963.008
Demirbaşlar	2.986.940	662.418	-	-	-	-	3.649.358
Özel maliyetler (*)	229.356.609	9.952.555	-	-	-	38.652.548	277.961.712
Yapılmakta olan yatırımlar	1.741.373	1.153.748	-	-	-	-	2.895.121
	<b>1.712.529.196</b>	<b>17.581.658</b>	-	-	<b>(13.509.456)</b>	<b>142.002.711</b>	<b>1.858.604.109</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>							
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	-	17.801.731	-	-	(1.954.139)	(15.847.592)	-
Binalar	-	4.867.258	-	-	(106.903)	(4.760.355)	-
Makine ve teçhizat	-	39.828.175	-	-	(2.621.230)	(37.206.945)	-
Taşıtlar	470.724	158.492	-	-	-	-	629.216
Demirbaşlar	1.660.046	305.487	-	-	-	-	1.965.5323
Özel maliyetler	-	6.670.528	-	-	-	(6.670.528)	-
	<b>2.130.770</b>	<b>69.631.671</b>	-	-	<b>(4.682.272)</b>	<b>(64.485.420)</b>	<b>2.594.7489</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>1.710.398.426</b>						<b>1.856.009.360</b>

(\*) Özel maliyetlere girişlerin önemli kısmı Egenda bünyesindeki santrallere ilişkin yapılan beton yükseltme harcamalarından oluşmaktadır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 13 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2019	Girişler	Değer düşüklüğü iptali	Transferler	Varlıklarda değer düşüklüğü	Değer artış fonu	31 Aralık 2019
<b>Maliyet:</b>							
Arsalar	3.147.807	-	-	-	-	9.536	3.157.343
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri (*)	364.463.121	1.932.203	85.266	4.440	(136.500)	69.527.348	435.875.878
Binalar	122.606.944	5.916	84.120	-	-	32.179.256	154.876.236
Makine ve teçhizat (**)	811.517.755	1.934.131	158.950	-	-	69.960.973	883.571.809
Taşıtlar	684.733	278.275	-	-	-	-	963.008
Demirbaşlar	2.618.804	310.076	-	58.060	-	-	2.986.940
Özel maliyetler (***)	220.880.768	3.527.201	1.388.228	(9.041.885)	-	12.602.297	229.356.609
Yapılmakta olan yatırımlar	1.803.873	-	-	(62.500)	-	-	1.741.373
	<b>1.527.723.805</b>	<b>7.987.802</b>	<b>1.716.564</b>	<b>(9.041.885)</b>	<b>(136.500)</b>	<b>184.279.410</b>	<b>1.712.529.196</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>							
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	-	13.599.109	-	-	(36.785)	(13.562.324)	-
Binalar	-	3.718.200	-	-	-	(3.718.200)	-
Makine ve teçhizat	-	35.097.113	-	-	-	(35.097.113)	-
Taşıtlar	323.788	146.936	-	-	-	-	470.724
Demirbaşlar	1.382.988	277.058	-	-	-	-	1.660.046
Özel maliyetler	-	6.115.250	-	-	-	(6.115.250)	-
	<b>1.706.776</b>	<b>58.953.666</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(36.785)</b>	<b>(58.492.887)</b>	<b>2.130.770</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>1.526.017.029</b>						<b>1.710.398.426</b>

(\*) Yeraltı ve yerüstü düzenlemelerine girişlerin 1.405.569 TL tutarındaki kısmı Tuzla bünyesindeki jeotermal santrale, 209.500 TL tutarındaki kısmı Egenda bünyesindeki santrallere ve 277.134 TL tutarındaki kısmı da Su Enerji bünyesindeki santrale ilişkin yapılan harcamalardan oluşmaktadır.

(\*\*) Makine ve teçhizatlara girişlerin 1.151.530 TL tutarındaki kısmı Tuzla bünyesindeki jeotermal santrale, 500.932 TL tutarındaki kısmı Egenda bünyesindeki santrallere ilişkin yapılan harcamalardan oluşmaktadır.

(\*\*\*) Özel maliyetlere girişlerin 3.450.568 TL tutarındaki kısmı Egenda bünyesindeki Eğlence-I HES ve Eğlence II HES projeleri için yapılan harcamalardan oluşmaktadır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 13 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla sona eren yıllar içerisinde sabit kıymetlerin maliyetine dahil edilen borçlanma maliyeti bulunmamaktadır.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 16'da belirtilmiştir.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen kullanım hakkı varlıklarının, varlık grupları bazında detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Araziler	7.428.074	6.152.679
Binalar	994.406	1.097.767
Taşıtlar	363.462	768.389
<b>Toplam</b>	<b>8.785.942</b>	<b>8.018.835</b>

31 Aralık 2020 tarihinde sona eren hesap dönemine ait net kullanım hakkı varlıkları değişimi 994.105 TL olup ağırlıklı olarak arazi kiralarnı içermektedir. Amortisman giderleri 1.052.562 TL'dir (31 Aralık 2019: 840.730 TL).

#### DİPNOT 14 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2020	İlaveler	31 Aralık 2020
<b><u>Maliyet</u></b>			
Haklar	8.860.101	45.820	8.905.921
Lisanslar	2.078.911	196.987	2.275.898
	<b>10.939.012</b>	<b>242.807</b>	<b>11.181.819</b>
<b><u>Birikmiş itfa</u></b>			
Haklar	880.416	141.640	1.022.056
Lisanslar	711.186	124.180	835.366
	<b>1.591.602</b>	<b>265.820</b>	<b>1.857.422</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>9.347.410</b>		<b>9.324.397</b>
	<b>1 Ocak 2019</b>	<b>İlaveler</b>	<b>31 Aralık 2019</b>
<b><u>Maliyet</u></b>			
Haklar	8.852.101	8.000	8.860.101
Lisanslar	1.616.445	462.466	2.078.911
	<b>10.468.546</b>	<b>470.466</b>	<b>10.939.012</b>
<b><u>Birikmiş itfa</u></b>			
Haklar	823.804	56.612	880.416
Lisanslar	484.433	226.753	711.186
	<b>1.308.237</b>	<b>283.365</b>	<b>1.591.602</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>9.160.309</b>		<b>9.347.410</b>

Cari dönem itfa giderlerinin tamamı satışların maliyetine dahil edilmiştir.



## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 15 - YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Tirenda'nın bünyesinden bulunan arsa ve binalar 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkul olarak sınıflandırılmış olup, sınıflandırma öncesi arsa ve binalar üzerindeki değer artış fonu özkaynaklardaki "Yeniden değerlendirme artış fonu" altında bırakılmıştır.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareket tablosu aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2020	Çıkışlar	Değer artışı/ azalışı	31 Aralık 2020
Arsalar	7.500.000	-	3.135.000	10.635.000
Binalar	6.185.000	(1.184.273)	615.000	5.615.727
	<b>13.685.000</b>	<b>(1.184.273)</b>	<b>3.750.000</b>	<b>16.250.727</b>

  

	1 Ocak 2019	İlaveler	Değer artışı/ azalışı	31 Aralık 2019
Arsalar	6.500.000	-	1.000.000	7.500.000
Binalar	7.250.000	-	(1.065.000)	6.185.000
	<b>13.750.000</b>	<b>-</b>	<b>(65.000)</b>	<b>13.685.000</b>

Grup'un yatırım amaçlı gayrimenkulleri üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 16'da belirtilmiştir.

#### DİPNOT 16 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### 16.1 Diğer karşılıklar

##### Kısa vadeli karşılıklar

	2020	2019
İşçilik ceza karşılığı (*)	3.560.362	3.560.362
Diğer	-	182.680
<b>31 Aralık itibarıyla bakiyeler</b>	<b>3.560.362</b>	<b>3.743.042</b>

##### Uzun vadeli karşılıklar

Diğer	182.680	-
<b>31 Aralık itibarıyla bakiyeler</b>	<b>182.680</b>	<b>-</b>

(\*) Grup'un 5510 sayılı Sosyal Sigortalar ve Genel Sağlık Sigortası Kanunu'nun 85. Maddesi dayanak gösterilerek, 2018 yılı içerisinde Grup'a tebliğ edilen Grup'un rüzgar santrallerine ilişkin eksik işçilik prim ve gecikme zammı borcuna istinaden ayrılan karşılıktır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

İşçilik ceza karşılığının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
1 Ocak itibarıyla bakiyeler	3.560.362	2.551.837
Dönem içinde ayrılan karşılıklar	-	1.008.525
<b>31 Aralık itibarıyla bakiyeler</b>	<b>3.560.362</b>	<b>3.560.362</b>

#### 16.2 Koşullu yükümlülükler

##### a. Verilen teminatlar

	Orijinal para cinsi	2020		2019	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	6.795.926	6.795.926	5.969.712	5.969.712
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	-	-	12.493	74.208
Verilen teminat mektupları	Avro	10.000	90.079	10.000	66.506
Verilen teminat senetleri	TL	18.000.000	18.000.000	18.000.000	18.000.000
Verilen ipotekler	ABD Doları	5.107.898	37.494.525	6.684.660	39.708.217
Verilen ipotekler	Avro	-	-	5.496.221	36.553.167
		<b>62.380.530</b>		<b>100.371.810</b>	

Verilen teminat mektuplarının 1.850.000 TL (31 Aralık 2019: 1.850.000 TL) tutarındaki kısmı EPDK'ya verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır. Ayrıca Egenda, Akçay, Yaylaköy tarafından T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı'na 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 2.167.283 TL (31 Aralık 2019: 1.696.572 TL) tutarında teminat mektubu verilmiştir. Geriye kalan 2.788.643 TL (31 Aralık 2019: 2.563.584 TL) tutarındaki teminat mektupları ise diğer kuruluşlara aittir.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla verilen teminat senetlerinin tamamı Egenda için verilmiştir.

31 Aralık 2020 Tirenda'nın arsasının üzerinde kullanmış olduğu kredilere ilişkin mükerrer olmaksızın ipotekler kredinin ödenip kapanmasıyla fek edilmiştir (31 Aralık 2019: 28.600.000 Avro). Benzer şekilde, Tuzla'nın da kullanmış olduğu kredilere ilişkin mükerrer olmaksızın bulunan ipoteklerinden 1. Derece olanın tutarı 35.000.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2019: 35.000.000 ABD Doları).

#### 16.3 Koşullu varlıklar

##### a. Alınan teminatlar

	Orijinal para cinsi	2020		2019	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Alınan teminat mektupları	TL	2.370.000	2.370.000	2.370.000	2.370.000
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	199.498	1.464.415	199.498	1.185.058
		<b>3.834.415</b>		<b>3.555.058</b>	

Alınan teminat mektupları Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden alınan teminat mektupları ve yapılan yatırımlar için yüklenici firmalardan alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 16 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

#### 16.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	2020		2019	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
<b>Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler (*)</b>					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	ABD Doları	65.978.261	484.313.427	89.894.963	533.994.059
	Avro	-	-	5.496.221	36.553.167
	TL	-	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı				-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. Kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı				-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı				-	-
			<b>484.313.427</b>		<b>570.547.226</b>

(\*) 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un açık kredilerine istinaden ilgili finansal kuruluşlara sağlamış olduğu teminat, rehin ve ipoteklerin toplam tutarı sırasıyla 1.546.621.485 TL ve 1.688.702.863 TL'dir.

Tuzla, kullanmış olduğu krediye istinaden şirket nezdinde doğmuş ve ileride doğacak olan alacakların ve diğer her türlü hak ve alacakların 110.000.000 TL tutarındaki kısmını kredi veren bankaya devir ve temlik etmiştir (31 Aralık 2019: 110.000.000 TL). Temlike konu alacaklar, Enerji Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği kapsamında, dengeleme ve uzlaştırma faaliyetlerinden kaynaklanan alacaklar ve haklar ile sınırlı olacaktır. Bu uygulamalara ilişkin TEİAŞ'a verilecek olan teminatlar temlik edilmeyecektir. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla temlik edilen alacak tutarı 69.406.745 TL'dir (31 Aralık 2019: 69.406.745 TL).

Tuzla, kullandığı yatırım kredisinin teminatı olarak, 70.000.000 TL (31 Aralık 2019: 70.000.000 TL) tutarında işletme adını, ticaret ünvanını ve makine-teçhizatını rehin vermiştir.

31 Aralık 2020 Tirenda'nın arsasının üzerinde kullanmış olduğu kredilere ilişkin mükerrer olmaksızın ipotekler kredinin ödenip kapanmasıyla fek edilmiştir (31 Aralık 2019: 28.600.000 Avro). Benzer şekilde, Tuzla'nın da kullanmış olduğu kredilere ilişkin mükerrer olmaksızın bulunan ipoteklerinden 1. Derece olanın tutarı 35.000.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2019: 35.000.000 ABD Doları).

Egenda, Eğlence I&II HES, RES projelerinin finansmanı için aldığı krediye istinaden, doğmuş veya doğacak tüm kredi borçlarının teminatı olarak 1.000.000.000 TL tutarında varlığını, santralin devreye girmesiyle birlikte ticari işletme rehni vermeyi kabul etmiştir. Banka, rehin temin edilemediği durumda, rehin miktarı kadar olan kısmı için ticari işletmeyi ve varlıklarını sattırmaya yetkilidir.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 16.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler (Devamı)

Tuzla, kullanmış olduğu kredinin teminatını oluşturmak adına şirketin tüm hisselerini rehin vermiştir. Rehin verilen hisselerin nominal değeri 27.597.240 TL'dir (31 Aralık 2019: 27.597.240 TL). Enda sahip olduğu Su Enerji, kullanmış olduğu kredinin teminatını oluşturmak adına Şirket'in tüm hisselerini rehin vermiştir. Rehin verilen hisselerin nominal değeri 2.700.000 TL'dir (31 Aralık 2019: 2.700.000 TL). Egenda RES ve Eğlence I-II projeleri için Enda'nın sahip olduğu 100.000.000 adet 1 TL nominal değerli hisselerin %69 oranında 69.071.843 TL tutarında hisse rehni tesis edilmiştir (31 Aralık 2019: 69.071.843 TL). Yaylaköy hisselerinin tamamı rehnedilmiş olup 10.000.000 TL (31 Aralık 2019: 10.000.000 TL) tutarındadır.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin özkaynaklara oranı, diğer TRİ olmaması nedeniyle %0'dır.

#### DİPNOT 17 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

##### Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	2020	2019
Ödenecek SGK primleri	296.240	270.366
	<b>296.240</b>	<b>270.366</b>

##### Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	2020	2019
Kullanılmayan izin yükümlülüğü	962.199	590.366
	<b>962.199</b>	<b>590.366</b>

##### Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	2020	2019
Kıdem tazminatı karşılığı	2.861.310	1.805.429
	<b>2.861.310</b>	<b>1.805.429</b>

Grup'un kıdem tazminatı yükümlülüğüne ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
<b>1 Ocak itibarıyla</b>	<b>1.805.429</b>	<b>1.420.675</b>
Hizmet maliyeti	291.935	274.112
Faiz maliyeti	213.719	215.862
Ödenen tazminatlar	(251.153)	(69.787)
Aktüeryal kayıp/(kazanç)	801.380	(35.433)
<b>31 Aralık itibarıyla</b>	<b>2.861.310</b>	<b>1.805.429</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 17 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki açıklamalar çerçevesinde ayrılmaktadır.

Türk İş Kanunu'na göre, Grup bir senesini doldurmuş olan ve Grup'la ilişkisi kesilen veya emekli olan 25 hizmet yılını (kadınlarda 20) dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 7.117,17 TL (31 Aralık 2019: 6.379,86 TL) ile sınırlanmıştır. Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır. KGK tarafından yayımlanan TFRS'ler, Grup'un kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır.

	2020	2019
İskonto oranı (%)	3,67	4,20
Emeklilik olasılığı (%)	97,13	99,29

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Grup'un kıdem tazminatı karşılığı, 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren geçerli olan 7.638,96 TL (1 Ocak 2020: 6.730,15 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

#### DİPNOT 18 - ÖZKAYNAKLAR

##### a) Ödenmiş sermaye ve karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi:

Şirket'in 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse (%)	2020	Hisse (%)	2019
Pamukova Elektrik Üretim A.Ş.	19,50	58.500.000	19,50	58.500.000
Fina Holding A.Ş.	10,22	30.671.025	10,22	30.669.792
Cem Bakioğlu	8,61	25.843.719	8,15	24.463.982
Verusa Holding A.Ş.	7,32	21.973.240	7,32	21.973.240
Investco Holding A.Ş.	4,01	12.022.395	4,01	12.022.395
Arkas Holding A.Ş.	3,65	10.961.963	3,65	10.961.569
Bim Grup Holding A.Ş.	1,71	5.134.998	1,75	5.254.853
Diğer (*)	44,98	134.892.660	45,4	136.154.169
<b>Nominal sermaye</b>		<b>300.000.000</b>		<b>300.000.000</b>
<b>Ödenmiş sermaye</b>		<b>300.000.000</b>		<b>300.000.000</b>
Geri alınmış paylar (-) (**)		(416.759)		(446.909)
<b>Düzeltilmiş sermaye</b>		<b>299.583.241</b>		<b>299.553.091</b>

(\*) Diğer ortaklar, %1'in altında hisseleri olan ortakları temsil etmektedir.

(\*\*) Geri alınmış paylar Şirket'in diğer ortaklardan almış olduğu kendi hisselerinin elde etme maliyetinden oluşmaktadır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 18 – ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Şirket, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından 19 Aralık 2012 tarihli Resmi Gazete ile yayımlanan "Halka Açık Olmayan Şirketlerde Kayıtlı Sermaye Sistemine İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ" hükümlerine göre ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın 5 Kasım 2012 tarih ve 6966 sayılı izni uyarınca kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiştir. Şirket'in kayıtlı sermayesi 300.000.000 TL olup her biri 1 TL itibari değerinde 300.000.000 paya bölünmüştür. Şirketin çıkarılmış sermayesi 300.000.000 TL olup, her biri 1 TL itibari değerinde 221.896 adet (A) grubu nama yazılı ve 299.778.104 adet (B) grubu hamiline yazılı olmak üzere toplam 300.000.000 adet paya bölünmüştür. Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul toplantılarında hazır bulunan hissedarların sahip oldukları her bir imtiyazlı (A) grubu hisseleri için 15, (B) grubu hisseleri için 1 oyu vardır. Yönetim Kurulu, Şirket'in sermayesini kayıtlı sermaye tavanına kadar artırmaya ve hisse senetlerini birden fazla payı temsil eden kupürler halinde birleştirmeye yetkilidir. Yönetim Kurulu, çıkarılmış sermayeyi, Şirket'in kayıtlı sermaye tavanına kadar artırma yetkisini 5 yıl süre ile haiz olup; bu süre 30 Haziran 2015 tarihinde başlamış olup 30 Haziran 2020 tarihinde sona ermiştir.

26 Ocak 2021 tarihli Olağanüstü Genel Kurul'da Şirket'in kayıtlı sermayesinin 800.000.000 TL'ye çıkarılmasına karar verilmiştir. Çıkarılmış sermayenin her biri 1,00 TL itibari değerinde 221.896 adet (A) grubu ve 299.778.104 adet (B) grubu olmak üzere 300.000.000 adet nama yazılı paya bölünmüştür. Yönetim Kurulu, çıkarılmış sermayeyi, Şirket'in kayıtlı sermaye tavanına kadar artırma yetkisini 5 yıl süre ile haiz olup; bu süre tescil tarihinde tarihinde başlamış olup 31 Aralık 2025 tarihinde sona erecektir. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla ödenmiş sermayesi 300.000.000 TL'dir.

#### b) Hisse senedi ihraç primleri ve geri alınmış paylar

Konsolide finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin hisse senedi ihraç primleri, Şirket'in ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

Şirket'in kendi paylarını alması durumunda, bu paylara ilişkin alım bedelleri öz kaynaklardan düşülerek "Geri Alınmış Paylar (-)" kaleminde gösterilir. Finansal tablo dipnotlarında elde bulundurulmuş geri alınmış payların alım bedelleri ve ilgili dönemde yapılan alım satım işlemlerine ilişkin alım ve satım bedelleri açıklanır.

#### c) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Yasal yedekler	2.900.725	2.807.962
	<b>2.900.725</b>	<b>2.807.962</b>

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarlar "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılmıştır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 18 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

##### d) Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler

Grup'un yeniden değerlendirme artış fonundan ve aktüeryal kayıplardan oluşan kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir ve giderleri aşağıda özetlenmiştir:

##### i. Yeniden değerlendirme artış fonu

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla arsa, yer altı ve yerüstü düzenleri, binalar ile tesis makine ve cihazları için yeniden değerlendirme artış fonunun hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
<b>1 Ocak</b>	<b>688.966.325</b>	<b>563.318.713</b>
Yeniden değerlendirme artışı	197.660.947	242.672.582
<b>Toplam</b>	<b>886.627.272</b>	<b>805.991.295</b>
Yeniden değerlendirme artış fonundan		
kaynaklanan ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(39.575.647)	(48.532.771)
Amortisman transferi, net	(22.669.785)	(17.672.981)
Kontrol gücü olmayan paylar	(36.457.643)	(50.819.218)
<b>31 Aralık</b>	<b>787.924.197</b>	<b>688.966.325</b>

##### ii. Aktüeryal kayıplar

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, çalışanların emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahmini ile hesaplanır. Grup, kıdem tazminatı karşılığına ilişkin tüm aktüeryal kayıp ve kazançları diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirmiştir. Yeniden değerlendirme ölçüm farkı olarak bilançoda ana ortaklığa ait özkaynaklar altında gösterilen aktüerya kayıpları 1.351.536 TL'dir (31 Aralık 2019: 710.434 TL).

#### DİPNOT 19 - VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	2.418.436	1.736.580
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(1.261.250)	(2.240.690)
<b>Dönem karı vergi (varlığı)/yükümlülüğü (net)</b>	<b>(1.157.186)</b>	<b>(504.110)</b>

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, tam konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 19 - VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2020 yılı için %22, 2019 yılı için %22’dir.

5 Aralık 2017 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7061 sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” kapsamında 2018, 2019 ve 2020 yılları için kurumlar vergisi oranı %20’den %22’ye çıkarılmıştır.

Kurumlar vergisi mükelleflerinin en az iki yıl süreyle elde ettikleri gayrimenkullerin satışlarından elde ettikleri sermaye kazançları üzerinden uygulanacak muafiyet, 5 Aralık 2017 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7061 sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” kapsamında %75’ten %50’ye indirilmiştir. Buna göre, 2018, 2019 ve 2020 yıllarındaki taşınmaz malların satışından elde edilen kazançlar için hesaplanan kurumlar vergisi ve ertelenmiş vergi hesaplamaları kalan %50’nin %22’si olarak, 2021 ve sonraki dönemler için kalan %50’nin %20’si olarak hesaplanacaktır.

Türkiye’de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14’üncü gününe kadar beyan edip 17’nci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyanamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	2020	2019
Cari dönem vergi gideri	(2.418.436)	(1.736.580)
Ertelenen vergi geliri/(gideri)	(5.530.462)	(321.926)
<b>Toplam vergi geliri/(gideri)</b>	<b>(7.948.898)</b>	<b>(2.058.506)</b>

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihlerinde sona eren yıllara ait konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi geliri ile vergi öncesi zarar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
Vergi öncesi kar	23.115.549	21.797.739
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	(5.085.421)	(4.795.503)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından/zararlarından paylar		(380.434)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	1.520.004	1.189.980
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratılmayan zararlar	(3.965.274)	-
İstisnaların etkisi	172.814	163.606
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(477.586)	(328.740)
Diğer	(113.435)	2.092.585
<b>Cari dönem vergi (gideri)/geliri</b>	<b>(7.948.898)</b>	<b>(2.058.506)</b>



# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

### DİPNOT 19 - VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

#### Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin Türkiye Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır.

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

	2020	2019
Ertelenen vergi varlıkları	1.028.767	1.103.394
Ertelenen vergi yükümlülükleri	259.145.866	(214.274.660)
<b>Ertelenen vergi (yükümlülükleri) varlıkları, (net)</b>	<b>(258.117.099)</b>	<b>(213.171.266)</b>

31 Aralık 2020 ve 2019 ve tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	2020	2019	2020	2019
Maddi duran varlık değer artışı	1.440.659.560	1.233.622.135	(288.418.079)	(253.410.506)
Devreden mali zararlar	(89.675.657)	(136.960.608)	17.935.131	28.331.922
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(58.837.075)	(65.400.075)	11.767.415	13.080.015
Karşılıklar	(3.899.160)	(3.743.042)	779.832	748.608
Şüpheli alacak karşılığı	(1.931.990)	(5.011.877)	386.398	1.002.375
Kıdem tazminatı karşılığı	(2.861.310)	(1.805.429)	572.262	361.086
Kullanılmamış izin karşılığı	(962.199)	(590.366)	192.440	118.073
Kredi faiz tahakkukları	6.296.920	10.298.981	(1.259.384)	(2.059.796)
Diğer	365.570	6.715.217	(73.114)	(1.343.043)
<b>Ertelenen vergi (yükümlülükleri)/ varlıkları (net)</b>			<b>(258.117.099)</b>	<b>(213.171.266)</b>

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
<b>1 Ocak itibarıyla</b>	<b>(213.171.266)</b>	<b>(164.309.483)</b>
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(5.530.462)	(321.926)
Özkaynaklar altında muhasebeleştirilen	(39.415.371)	(48.539.857)
<b>31 Aralık itibarıyla</b>	<b>(258.117.099)</b>	<b>(213.171.266)</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 89.675.657 TL (31 Aralık 2019: 136.960.608 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararlar üzerinden ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Geriye kalan 79.474.077 TL (31 Aralık 2019: 79.559.017 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır.

Grup'un 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
2020	-	18.007.417
2021	-	22.713.368
2023	89.675.657	96.239.823
	<b>89.675.657</b>	<b>136.960.608</b>

Grup'un 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmayan mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
2020	-	10.762.558
2021	3.458.192	3.458.192
2022	8.847.854	8.847.854
2023	43.233.439	48.979.730
2024	7.510.683	7.510.683
2025	17.451.358	-
	<b>80.501.526</b>	<b>79.559.017</b>

#### DİPNOT 20 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Hasılat	325.817.054	288.842.222
Satışların maliyeti (-)	(149.668.078)	(130.413.076)
<b>Brüt Kar</b>	<b>176.148.976</b>	<b>158.429.146</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 21 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Amortisman giderleri ve itfa payları (*)	(70.950.053)	(60.258.216)
Dışardan alınan elektrik maliyeti (**)	(29.736.085)	(26.305.055)
Genel üretim giderleri	(18.059.931)	(16.766.769)
Personel giderleri (***)	(17.350.884)	(14.907.613)
Bakım onarım giderleri	(15.379.523)	(11.888.665)
Sigorta giderleri	(4.208.371)	(3.850.988)
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	(2.190.072)	(2.409.154)
Danışmanlık giderleri	(903.300)	(1.065.035)
Avukatlık, noter, icra ve dava giderleri	(483.373)	(1.173.596)
Vergi ve harçlar	(606.345)	(952.139)
Elektrik, su ve telefon giderleri	(323.479)	(300.958)
Diğer giderler	(9.753.687)	(7.660.627)
<b>Toplam</b>	<b>(169.945.103)</b>	<b>(147.538.815)</b>

(\*) Amortisman ve itfa giderlerinin 70.127.471 TL (31 Aralık 2019: 59.374.350 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 822.582 TL (31 Aralık 2019: 883.866 TL'si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(\*\*) Dışardan alınan elektrik maliyeti, Grup'un santralleri vasıtasıyla üretmeyip dışarıdan aldığı elektrik maliyetini ifade etmektedir.

(\*\*\*) Personel giderlerinin 15.084.702 TL (31 Aralık 2019: 13.457.099 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 2.266.182 TL (31 Aralık 2019: 1.450.514 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

#### DİPNOT 22 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
<b>Esas faaliyetlerden diğer gelirler</b>		
Kur farkı geliri	3.144.075	2.001.688
Sigorta gelirleri (*)	481.946	4.740.044
Konusu kalmayan karşılıklar	3.079.887	-
Ticari faaliyetlerden faiz gelirleri	-	3.886.920
Diğer	2.835.555	1.098.896
	<b>9.541.463</b>	<b>11.727.548</b>

(\*) 2019 yılı içerisinde Eğlence I HES ve Eğlence II HES santrallerinde aşırı yağışa bağlı olarak gerçekleşen taşkın sebebiyle duruşlar yaşanmış olup söz konusu dönemde oluşan kar kaybına istinaden sigortadan alınan ve tahsil edilen tazminat tutarlarıdır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 22 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (Devamı)

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
<b>Esas faaliyetlerden diğer giderler</b>		
Kur farkı gideri	(3.374.415)	(2.881.364)
Diğer alacak karşılık giderleri (Dipnot 8)	-	(5.030.928)
Karşılık giderleri	-	(1.008.526)
Diğer	-	(513.086)
	<b>(3.374.415)</b>	<b>(9.433.904)</b>

#### DİPNOT 23 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

##### Yatırım faaliyetlerinden gelirler

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Satış amaçlı elde tutulan varlıklara ilişkin değer düşüklüğü iptali (Dipnot 4)	10.478.694	3.076.542
Yatırım amaçlı gayrimenkul gerçeğe uygun değer farkı (Dipnot 15)	3.750.000	1.000.000
Değer düşüklüğü iptali (Dipnot 13)	-	1.716.564
	<b>14.228.694</b>	<b>5.793.106</b>

##### Yatırım faaliyetlerinden giderler

Yatırım amaçlı gayrimenkul gerçeğe uygun değer farkı (Dipnot 15)	-	(1.065.000)
	<b>-</b>	<b>(1.065.000)</b>

#### DİPNOT 24 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
<b>Finansman gelirleri</b>		
Kambiyo karları	64.668.409	179.889.721
Faiz gelirleri	3.585.398	3.786.060
	<b>68.253.807</b>	<b>183.675.781</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 24 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ (Devamı)

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
<b>Finansman giderleri</b>		
Kambiyo zararları	(157.854.612)	(247.644.671)
Faiz giderleri	(38.478.523)	(48.274.995)
DSİ Faiz gideri	(23.209.332)	(12.194.520)
Diğer	(1.863.484)	(359.769)
	<b>(221.405.951)</b>	<b>(308.473.955)</b>

#### DİPNOT 25 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Şirket ile ilişkili taraflar arasındaki bakiyelerin ve işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır:

##### a) İlişkili taraflardan diğer alacaklar

	2020	2019
Antalya Enerji Üretim A.Ş.	15.979.887	5.011.877
Karesi Enerji A.Ş.	-	300.000
Ortaklar (*)	-	2.511.735
	<b>15.979.887</b>	<b>7.823.612</b>
Eksi: Şüpheli diğer alacak karşılığı	(1.931.990)	(5.011.877)
	<b>14.047.897</b>	<b>2.811.735</b>

(\*) 2019 yılı içerisinde ortaklarla imzalanan pay devir sözleşmelerine istinaden ortaklardan henüz tahsil edilmemiş pay devri alacaklarıdır. Söz konusu alacaklar 2020 yılı içerisinde tahsil edilmiştir.

##### i) 1 Ocak-31 Aralık 2020 ve 2019 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar:

##### a) İlişkili taraflardan temettü gelirleri

	2020	2019
Gönen HES Elektrik Üretim A.Ş.	-	1.157.936
	<b>-</b>	<b>1.157.936</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 25 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

	2020	2019
<b>b) İlişkili taraflardan diğer gelirler</b>		
Verusa Holding A.Ş.	-	88.500
	-	<b>88.500</b>
<b>c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri</b>		
Pamukova Elektrik Üretim A.Ş.	-	-
Antalya Enerji Üretim A.Ş.	-	139.265
Verusa Holding A.Ş.	-	-
	-	<b>139.265</b>

#### ii) 1 Ocak - 31 Aralık 2020 ve 2019 hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

Bu finansal tabloların sunumu açısından, üst düzey yöneticilere yapılan ödemelere Grup ortaklarına ve üst düzey yönetim kadrosuna (Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları ve direktörler dahil olmak üzere) yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	1.800.000	1.550.000
	<b>1.800.000</b>	<b>1.550.000</b>

#### DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

##### Finansal risk yönetimi

##### *Finansal risk faktörleri*

Grup, faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; likidite riski, piyasa riski (kur riski, faiz oranı riski), kredi riski ve fonlama riskidir.

Grup'un risk yönetim programı, finansal piyasaların öngörülemezliğine odaklanmakta olup, Grup'un finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamaktadır.

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

#### (a) Likidite riski

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

Aşağıdaki tablolar Grup'un bilanço tarihi itibarıyla kalan vadelerine göre bilanço içi finansal yükümlülükleri için maruz kalacağı nakit çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar sözleşmeye dayalı indirgenmemiş nakit akış tutarları olup, Grup, likidite yönetimini beklenen indirgenmemiş nakit akışlarını dikkate alarak yapmaktadır.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre analizi aşağıdaki gibidir:

#### Türev olmayan finansal yükümlülükler<sup>(1)(2)</sup>:

2020	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	490.396.622	558.247.415	9.556.241	96.957.254	427.661.098	24.072.822
Ticari borçlar	164.866.958	168.942.890	21.060.414	43.773.285	42.252.136	61.857.055
Diğer borçlar	1.299.288	1.299.288	1.299.288	-	-	-
Kiralama işlemlerinden borçlar	9.747.182	43.628.027	-	1.521.454	5.901.645	36.204.928
	<b>666.310.050</b>	<b>772.117.620</b>	<b>31.915.943</b>	<b>142.251.993</b>	<b>475.814.879</b>	<b>122.134.805</b>

(1) Vade analizleri sadece finansal araçlara uygulanmış olup yasal yükümlülükler vade analizine dahil edilmemişlerdir.

(2) Belirtilen tutarlar kontrata bağlı iskonto edilmemiş nakit akışlarıdır. Vadesi 3 aydan kısa olan bakiyeler iskonto tutarının önemsiz düzeyde olması sebebiyle kayıtlı değerlerine eşittirler.

2019	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	570.547.226	696.284.100	11.013.471	151.633.023	473.081.026	60.556.580
Ticari borçlar	134.886.387	134.886.387	39.375.652	38.204.294	57.306.441	-
Diğer borçlar	19.875.195	19.875.195	19.875.195	-	-	-
Kiralama işlemlerinden borçlar	8.251.271	38.732.783	416.943	1.520.528	5.122.868	31.672.444
	<b>733.560.079</b>	<b>889.778.465</b>	<b>70.681.261</b>	<b>191.357.845</b>	<b>535.510.335</b>	<b>92.229.024</b>

(1) Vade analizleri sadece finansal araçlara uygulanmış olup yasal yükümlülükler vade analizine dahil edilmemişlerdir.

(2) Belirtilen tutarlar kontrata bağlı iskonto edilmemiş nakit akışlarıdır. Vadesi 3 aydan kısa olan bakiyeler iskonto tutarının önemsiz düzeyde olması sebebiyle kayıtlı değerlerine eşittirler.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

##### (b) Piyasa Riski

##### *Faiz oranı riski*

Grup, faiz oranlarındaki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz riskine maruz kalmaktadır. Grup söz konusu faiz oranı riskini en aza indirmek için en uygun koşullardaki oranlardan borçlanmayı sağlamaya yönelik çalışmalar yürütmektedir. Borçlanma piyasa koşulları ve beklentiler gözetilerek sabit veya değişken bazlı faiz oranı üzerinden yapılabilmektedir. Grup, elinde bulundurduğu ve kullanmadığı nakit varlıklarını vadeli mevduat yaparak değerlendirmektedir.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	2020	2019
<b>Sabit faizli finansal araçlar</b>		
Nakit ve nakit benzerleri	136.607.948	112.766.646
Finansal borçlanmalar	17.389.805	18.068.823
Kiralama işlemlerinden borçlar	9.720.839	8.251.271
Ticari borçlar	164.866.958	134.886.387
<b>Değişken faizli finansal araçlar</b>		
Finansal borçlanmalar	473.006.817	552.478.403

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve riskten korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre 31 Aralık 2020 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 100 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; değişken faizli kredilerden oluşan faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem zararı yaklaşık 4.695.697 TL (31 Aralık 2019: 5.552.784 TL) daha yüksek/düşük olacaktır.

##### *Kur riski*

Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Türk Lirası'na çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Yabancı para cinsinden gösterilen varlıklar ve yükümlülükler alım satım taahhütleriyle beraber Grup'un kur riskine maruz kalmasına neden olmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, Grup'un kısa ve uzun vadeli döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmektedir.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin TL karşılığı tutarları aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
Varlıklar	130.719.420	108.365.943
Yükümlülükler	(496.651.691)	(575.563.675)
<b>Net yabancı para pozisyonu</b>	<b>(365.932.271)</b>	<b>(467.197.732)</b>



# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020		
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1- Ticari alacaklar	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	130.719.420	15.799.286	1.480.650
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3- Diğer	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>130.719.420</b>	<b>15.799.286</b>	<b>1.480.650</b>
5- Ticari alacaklar	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7- Diğer	-	-	-
<b>8- Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9- Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>130.719.420</b>	<b>15.799.286</b>	<b>1.480.650</b>
10- Ticari borçlar	4.131.348	477.515	63.739
11- Finansal yükümlülükler	87.543.753	11.778.190	-
12a- Parasal olan diğer yükümlülükler	107.648	14.483	-
12b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>91.782.748</b>	<b>12.270.187</b>	<b>63.739</b>
14- Ticari borçlar	-	-	-
15- Finansal yükümlülükler	402.852.868	54.200.071	-
16a- Parasal olan diğer yükümlülükler	2.016.075	271.244	-
16b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>404.868.943</b>	<b>54.471.315</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>496.651.691</b>	<b>66.741.503</b>	<b>65.739</b>
<b>19- Bilanço dışı türev araçların net varlık/ yükümlülük pozisyonu (19a-19b)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19a- Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b- Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
<b>20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>365.932.270</b>	<b>50.942.217</b>	<b>(1.416.911)</b>
<b>21- Parasal kalemler net yabancı para varlık/ yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(365.932.270)</b>	<b>(50.942.217)</b>	<b>1.416.911</b>
22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23- İhracat	-	-	-
24- İthalat	-	-	-

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

	31 Aralık 2019		
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1- Ticari alacaklar	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	108.365.943	16.520.072	1.538.720
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3- Diğer	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>108.365.943</b>	<b>16.520.072</b>	<b>1.538.720</b>
5- Ticari alacaklar	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7- Diğer	-	-	-
<b>8- Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9- Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>108.365.943</b>	<b>16.520.072</b>	<b>1.538.720</b>
10- Ticari borçlar	2.872.145	480.048	3.092
11- Finansal yükümlülükler	123.995.685	14.720.467	5.496.221
12a- Parasal olan diğer yükümlülükler	123.169	18.612	1.896
12b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>126.990.999</b>	<b>15.219.127</b>	<b>5.501.209</b>
14- Ticari borçlar	-	-	-
15- Finansal yükümlülükler	446.551.541	75.174.496	-
16a- Parasal olan diğer yükümlülükler	2.021.135	340.247	-
16b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>448.572.676</b>	<b>75.514.743</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>575.563.675</b>	<b>90.733.870</b>	<b>5.501.209</b>
<b>19- Bilanço dışı türev araçların net varlık/ yükümlülük pozisyonu (19a-19b)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19a- Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b- Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
<b>20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(467.197.732)</b>	<b>(74.213.798)</b>	<b>(3.962.489)</b>
<b>21- Parasal kalemler net yabancı para varlık/ yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(467.197.732)</b>	<b>(74.213.798)</b>	<b>(3.962.489)</b>
<b>22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
23- İhracat	-	-	-
24- İthalat	-	-	-

# ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

## 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

#### *Kur riski (Devamı)*

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	31 Aralık 2020	
	Kar/(Zarar)	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	(37.863.821)	37.863.821
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(37.863.821)</b>	<b>37.863.821</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	1.294.051	(1.294.051)
<b>Avro Net Etki</b>	<b>1.294.051</b>	<b>(1.294.051)</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(36.569.771)</b>	<b>36.569.771</b>
<b>31 Aralık 2019</b>		
<b>Kar/(Zarar)</b>		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	(44.084.480)	44.084.480
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(44.084.480)</b>	<b>44.084.480</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	(2.635.293)	2.635.293
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(2.635.293)</b>	<b>2.635.293</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(46.719.773)</b>	<b>46.719.773</b>

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

##### (c) Fonlama riski

Mevcut ve muhtemel borç yükümlülüklerini fonlama riski, fonlama imkanı yüksek borç verenlerden uygun koşullarda yeterli fonlama taahhütlerinin sağlanması yoluyla yönetilmektedir. Grup'un banka kredileri mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlanmaktadır.

##### (d) Sermaye risk yönetimi

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

Sektördeki diğer şirketlerle paralel olarak Grup, sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak takip etmektedir. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal ve ticari borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye (bir başka deyişle özkaynaklar) toplam varlıklar ve toplam yükümlülükler arasındaki farktır. Bu oranın yanı sıra toplam sermaye/toplam varlıklar oranı da Grup tarafından takip edilmektedir. Grup, devam eden yatırımlarının finansmanını fonlama riskinde belirttiği gibi mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlamaktadır.

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
İlişkili ve ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	164.866.958	134.886.387
Kiralama işlemlerinden borçlar	9.747.182	8.251.271
Toplam finansal borçlanmalar	490.396.622	570.547.226
<b>Toplam borçlar</b>	<b>665.010.762</b>	<b>713.684.884</b>
Eksi: Nakit ve nakit benzeri değerler (Dipnot 5)	138.144.522	113.016.345
Net borç	526.866.240	600.668.539
Toplam özkaynaklar	1.137.938.569	965.297.570
<b>Net borç/Toplam sermaye oranı (%)</b>	<b>46,30</b>	<b>62,23</b>

##### (e) Kredi Riski

Kredi riski, nakit ve nakit benzeri değerlerden, bankalarda tutulan mevduatlardan ve tahsil edilmemiş alacakları kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat olarak karşılamaktadır.

Grup, müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskinin yönetimi için dahili kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikasını kullanmaktadır. Bu prosedürlere göre Grup, büyük bakiyeli müşteriler için (ilişkili taraflar hariç) ayrı ayrı olmak kaydıyla müşteri kredi limitlerini onaylar, artırır veya azaltır. Müşterilerin geçmişteki ödeme performansı, finansal gücü, ticari ilişkilerinin durumu, ticari büyüme potansiyeli ve yönetim anlayışı göz önünde bulundurularak kredi limitleri oluşturulur. Bu limitler her yıl gözden geçirilir, yüksek risk taşıdığı düşünülen müşteriler için banka teminatı, ipotek ve diğer teminatlar kullanılarak alacaklar güvence altına alınır.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

##### (e) Kredi Riski (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

2020	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	Finansal yatırımlar
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer		
<b>Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski</b>	-	<b>21.352.960</b>	<b>14.047.897</b>	<b>1.210.682</b>	<b>138.144.522</b>	<b>394.372</b>
<b>- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı</b>	-	-	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	21.352.960	14.047.897	1.210.682	138.144.522	394.372
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	263.096	1.931.990	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(263.096)	(1.931.990)	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

##### (e) Kredi Riski (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

2019	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	Finansal yatırımlar
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer		
<b>Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski</b>	-	15.561.256	2.811.735	843.413	113.007.446	420.593
<b>- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı</b>	-	-	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	15.561.256	2.811.735	843.413	113.007.446	420.593
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
<i>- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	-	-	-	-	-	-
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
<i>- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)</i>	-	263.095	5.011.877	-	-	-
<i>- Değer düşüklüğü (-)</i>	-	(263.095)	(5.011.877)	-	-	-
<i>- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	-	-	-	-	-	-

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

##### *Finansal araçların gerçeğe uygun değeri*

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

Grup, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini, halihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Ancak piyasa bilgilerini değerlendirip gerçek değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, her zaman, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir.

Finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmini için kullanılan yöntem ve varsayımlar aşağıdaki gibidir:

##### *Parasal varlıklar*

Yabancı para cinsinden bakiyeler dönem sonunda yürürlükteki döviz alış kurları kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmektedir. Bu bakiyelerin kayıtlı değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Nakit ve nakit benzeri değerlerin de dahil olduğu belirli finansal varlıklar maliyet değerleri ile taşınırlar ve kısa vadeli olmaları sebebiyle kayıtlı değerlerinin yaklaşık olarak gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili şüpheli alacak karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

##### *Parasal yükümlülükler*

Kısa vadeli olmaları sebebiyle banka kredileri ve diğer parasal borçların kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır.

Uzun vadeli döviz kredileri genellikle değişken faizli olduğundan gerçeğe uygun değerleri kayıtlı değerlerine yakın olmaktadır. Uzun vadeli banka kredileri ilgili notlarda açıklanmak üzere saptanan gerçeğe uygun değerleri, sözleşmenin öngördüğü nakit akımlarının cari piyasa faiz oranı ile iskonto edilmiş değeridir (Dipnot 5).

##### **Gerçeğe uygun değer tahmini:**

Gerçeğe uygun değer hesaplamalarının aşağıdaki hesaplama hiyerarşisinde belirtilen aşamalar baz alınarak açıklanmıştır:

- Seviye 1: Belirli varlık ve yükümlülükler için aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar.
- Seviye 2: Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka varlık veya yükümlülükler için direkt veya dolaylı gözlenebilir girdiler.
- Seviye 3: Gözlenebilir bir piyasa verisi baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler.

## ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ

### 1 OCAK - 31 ARALIK 2020 VE 2019 HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

##### Gerçeğe uygun değer tahmini (Devamı):

Yılsonu kurlarıyla çevrilen döviz cinsinden olan bakiyelerin gerçeğe uygun değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri gibi maliyetten gösterilen bazı finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerini yansıttığı kabul edilmektedir.

Ticari alacak ve borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir (Seviye 2).

Uzun vadeli finansal borçların gerçeğe uygun değeri cari borçlanma oranları ile iskonto edilmiş nakit akışlarına dayanır. Grup'un kendi kredi riski de dahil olmak üzere, gözlemlenemeyen girdiler içermesinden ötürü gerçeğe uygun değer hiyerarşisinde 3. kategoriye sınıflandırılmıştır (Dipnot 6).

Grup'un santrallerine ilişkin arsaları, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatları 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenen gerçeğe uygun değerleri ile ölçülmüştür (Arsalar (Seviye) 2, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binaları ile makine ve teçhizatlar (Seviye 3) (Dipnot 13 ve 15).

#### DİPNOT 27 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirket'in 11 Şubat 2021 tarihli Yönetim Kurulu kararında, esas sözleşmesinin 6.maddesinde verilen yetkiye istinaden, 800.000.000 TL olarak belirlenen kayıtlı sermaye tavanı içerisinde, Şirket'in 300.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin tamamı iç kaynaklardan karşılanmak üzere 45.477.486 TL arttırılarak, 345.477.486 TL'ye çıkarılmasına katılanların oybirliği ile karar verilmiştir.

22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Kurumlar Vergisi Kanunundaki değişiklik ile Türkiye'de 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla %20 olan kurumlar vergisi oranı, 2021 yılı kurum kazançları için %25, 2022 yılı kurum kazançları için ise %23 oranında uygulanacaktır. Söz konusu uygulama 1 Ocak 2021 tarihinden başlayarak geçerli olacaktır. Raporlama dönemi sonrasında gelen bu değişiklik TMS 10'a göre düzeltme gerektirmeyen olaylar içerisinde değerlendirilerek, Grup'un 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal tablolarında vergi oranı %20 olarak kullanılmış olup, söz konusu değişiklik 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda yansıtılacaktır.

19 Mart 2021 tarihinde SPK Ortaklıklar Finansmanı Daire Başkanlığı tarafından Şirket'e gönderilen yazıda, Şirket'in ortak sayısının 500'ü geçtiği anlaşıldığı için halka açıklık statüsü kazandığı ve pay sahipleriyle ilgili pay defterine kayıtlarda birtakım eksiklikler olduğu bildirilmiş ve Şirket'in 30 gün içerisinde Kurul'a halka açık statüsünün onaylanması amacıyla beyanname vermesi ve esas sözleşmenin Kanun hükümlerine uygun hale getirilmesi için tadil tasarılarını hazırlayarak başvuruda bulunması gerektiği bilgilendirilmiştir.

Söz konusu belgeler 21 Nisan 2021 tarihinde SPK'ya "İhtirazi Kayıt" ile gönderilmiş ve bu işleme karşı Şirket tarafından idare mahkemesinde idari işlemin iptali istemiyle ile dava ikame edilmiştir. Konsolide finansal tabloların onaylandığı tarih itibarıyla, söz konusu başvuru ve idari işlemin iptali için açılan dava devam etmekte olup Şirket'e iletilen herhangi bir Kurul kararı bulunmamaktadır.

.....