

(1 ' \$ (1 (5 - † + 2 / ' † 1 *
\$ 1 2 1 † 0 ø † 5 . (7 † 9 (% \$ ö / , 2 5 7 \$. / , . / \$ 5 ,
2 & \$. \$ 5 \$ / , . + (6 \$ 3 ' g 1 (0 † 1 (\$ † 7
. 2 1 6 2 / † ' () † 1 \$ 1 6 \$ / 7 \$ % 2 / \$ 5

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 2021 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 2021 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 (Bağımsızlık Standartları Dahil) ("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
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 2021 tarihi itibarıyla taşınan değerlerinin toplamı 2.967.120 bin TL’dir. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla profesyonel bir bağımsız değerleme kuruluşunun yaptığı değerlendirme çalışmaları sonucunda söz konusu varlıkların değerindeki artış 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla 1.182.253 bin TL olmuştur. Söz konusu değer artışı diğer kapsamlı gelir tablosunda ertelenmiş vergi etkisi düşülerek muhasebeleştirilmiştir. 31 Aralık 2021 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:

	○ Grup yönetimi tarafından kullanılan değerleme 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. ○ Nakit akış projeksiyonlarında kullanılan elektrik üretim miktarları, elektrik fiyatları gibi tahmin ve varsayımların uygunluğu uzmanımız ile birlikte Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") fiyatları, pazar verileri ile karşılaştırılarak değerlendirilmiştir. ○ 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. 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.
--	---

Kilit denetim konuları	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
Nakit akış riskinden korunma işlemleri (Dipnotlar 2 ve 4) Dipnot 4'te açıklandığı üzere, Grup 46.760 bin ABD Doları tutarındaki yatırım kredilerini, YEKDEM kapsamında gerçekleştirecek satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları kur riskine karşı 1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla korunma aracı olarak kullanmaya başlamış olup ve bu kapsamda Şirket tarafından kullanılan ileriye dönük bütçe tahminlerinin temelinde yer alan kapasite kullanım oranları ve elektrik üretim miktarları nakit akış riskinden korunma işlemlerini etkilemektedir. Grup, ilgili yatırım kredilerine ilişkin cari dönemde ertelenmiş vergi sonrası 219.418 bin TL tutarındaki kur farkı giderini diğer kapsamlı gelir altındaki "Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)" hesabında muhasebeleştirilmiş olup söz konusu tutarın ana ortaklığa ait kısmı 162.130 bin TL'dir. Denetim çalışmalarımızda bu konuya aşağıdaki nedenlerden dolayı odaklanmış bulunuyoruz: 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla özkaynaklar altında sınıflandırılan nakit akış riskinden korunma kayıpları konsolide finansal tablolar açısından önemli bir seviyededir. - Nakit akış riskinden korunma muhasebesi yapısal olarak kompleks olup denetimi mesleki uzmanlık gerektiren bir konudur. Bu konunun hesaplanmasında ve muhasebeleştirilmesinde olabilecek hatalar finansal tabloları önemli tutarda etkileyebilecek niteliktedir. Grup'un nakit akış riskinden korunma işlemlerinin etkinlik testleri için yapılan hesaplamalar; kapasite kullanım oranları ve elektrik üretim miktarları gibi yönetimin tahmin ve varsayımlarını içermektedir.	Nakit akış riskinden korunma işlemleri için uyguladığımız denetim prosedürleri aşağıda özetlenmiştir. - Nakit akış riskinden korunma işlemlerinin muhasebeleştirilmesi süreci yönetimle yapılan toplantılar vasıtasıyla anlaşılmıştır. - Grup tarafından hazırlanan riskten korunma muhasebesi dokümantasyonun ve etkinlik testinin uygunluğu, uzmanlarımızın desteği ile değerlendirilmiştir. - Etkinlik testinde kullanılan ileriye dönük bütçe tahminlerinin temelinde yer alan elektrik üretim miktarı beklentileri ve kapasite kullanım oranları gibi önemli yönetim varsayımlarının makul olup olmadığı; geçmiş dönem performansları ve bağımsız veri kaynakları ile karşılaştırılarak ve üst düzey yönetimle yapılan toplantılarla değerlendirilmiştir. Ayrıca bütçelerde kullanılan elektrik satış fiyatı tahminleri, EPDK tarafından onaylanmış ve YEKDEM vasıtasıyla belirlenmiş olan elektrik fiyatları ile karşılaştırılarak kontrol edilmiştir. - Etkinlik hesaplamalarında kullanılmış olan riskten korunma ilişkisi içerisinde bulunan ABD Doları cinsinden yatırım kredileri tutarları ve şartlar, finansal kuruluşlardan alınan mutabakatlarla teyit edilmiş, cari yıla ait kur farklarının yeniden hesaplamaları gerçekleştirilmiş ve matematiksel doğrulukları, uzmanlarımızın desteği ile test edilmiştir. - Nakit akış riskinden korunma işlemlerine ilişkin konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların TFRS'ye uygunluğu kontrol edilmiştir.

Kilit denetim konuları	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
Devreden mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlıklarının geri kazanılabilirliği (Dipnotlar 2 ve 19) Grup, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla mahsup edilebilir mali zararlar üzerinden 32.453 bin TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirmiştir. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla söz konusu ertelenmiş vergi varlığının 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.	Denetim çalışmalarımızda devreden mali zararlar üzerinden hesaplanmış ertelenmiş vergi varlığının geri kazanılabilirliği ile ilgili olarak aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: - 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. - Projeksiyonlarda kullanılan elektrik üretim miktarları, kapasite kullanım oranları ve kar oranları Grup'un geçmiş dönem performansları ile karşılaştırılmıştır. - Projeksiyonlarda kullanılan elektrik fiyatları onaylanmış ve ilgili santrallerin faaliyete geçmesinden itibaren geçerli olan elektrik fiyatları ile karşılaştırılmıştır. - 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. - Önemli muhasebe tahminlerinin, duyarlılık analizlerinin ve ertelenmiş vergi varlıklarına ilişkin dipnotların ilgili finansal raporlama standartlarına uygunluğu ve yeterliliği değerlendirilmiştir.

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

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

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

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

5. Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

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

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.

- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminleri ile ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların açıklamaları dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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

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

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

B. Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlölükler

1. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca, Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2021 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 İnanc, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 6 Eylül 2022

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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.....	30
DİPNOT 4 NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA ARAÇLARI	30
DİPNOT 5 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	30-31
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	31-33
DİPNOT 7 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	33-35
DİPNOT 8 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	35
DİPNOT 9 STOKLAR	36
DİPNOT 10 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	36
DİPNOT 11 DİĞER VARLIKLAR.....	36
DİPNOT 12 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	36
DİPNOT 13 MADDİ DURAN VARLIKLAR	37-39
DİPNOT 14 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	39
DİPNOT 15 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER	40
DİPNOT 16 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	40-43
DİPNOT 17 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	43-44
DİPNOT 18 ÖZKAYNAKLAR	44-46
DİPNOT 19 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	46-49
DİPNOT 20 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ.....	50
DİPNOT 21 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	50
DİPNOT 22 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	51
DİPNOT 23 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER.....	51
DİPNOT 24 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	52
DİPNOT 25 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	52-53
DİPNOT 26 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	53-64
DİPNOT 27 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	64

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
VARLIKLAR			
Nakit ve nakit benzerleri	5	260.228.993	138.144.522
Ticari alacaklar		11.970.273	21.352.962
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	7	11.970.273	21.352.962
Stoklar	9	3.392.128	3.309.252
Diğer alacaklar		101.997	14.140.863
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	101.997	92.966
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	8,25	-	14.047.897
Peşin ödenmiş giderler		9.879.528	4.741.217
- İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler	10	9.879.528	4.741.217
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	19	820.590	431.725
Diğer dönen varlıklar		920.752	1.103.251
- İlişkili olmayan taraflardan diğer dönen varlıklar	11	920.752	1.103.251
Dönen Varlıklar		287.314.261	183.223.792
Finansal yatırımlar		427.508	427.508
- Diğer finansal yatırımlar		427.508	427.508
Diğer alacaklar		2.372.364	1.117.716
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	2.372.364	1.117.716
Kullanım hakkı varlıkları	13	8.852.050	8.785.942
Maddi duran varlıklar	13	2.979.004.583	1.856.009.360
Maddi olmayan duran varlıklar	14	7.631.422	9.324.397
Yatırım amaçlı gayrimenkuller	15	57.080.000	16.250.727
Ertelenmiş vergi varlıkları	19	-	1.028.767
Peşin ödenmiş giderler		356.482	381.482
- İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler	10	356.482	381.482
Diğer duran varlıklar		277.845	83.222
Duran Varlıklar		3.056.002.254	1.893.409.121
TOPLAM VARLIKLAR		3.343.316.515	2.076.632.913

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
KAYNAKLAR			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	173.345.158	87.543.754
Kiralama işlemlerinden borçlar	6	790.961	2.482.070
Ticari borçlar		148.892.882	69.799.652
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	148.892.882	69.799.195
- İlişkili taraflara ticari borçlar	7	-	457
Diğer borçlar		78.345	1.299.288
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	78.345	1.299.288
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	358.764	296.240
Kısa vadeli karşılıklar		1.013.645	4.522.561
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	453.348	962.199
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	16	560.297	3.560.362
Dönem karı vergi yükümlülüğü	19	1.988.388	1.588.911
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		4.049.145	3.786.726
Kısa Vadeli Yükümlülükler		330.517.288	171.319.202
Uzun vadeli borçlanmalar	6	463.682.107	402.852.868
Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	6	7.186.492	7.265.112
Ticari borçlar		65.849.112	95.067.306
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	65.849.112	95.067.306
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	19	461.718.461	259.145.866
Uzun vadeli karşılıklar		3.847.706	3.043.990
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	3.665.026	2.861.310
- Diğer uzun vadeli karşılıklar	16	182.680	182.680
Uzun Vadeli Yükümlülükler		1.002.283.878	767.375.142
Toplam Yükümlülükler		1.332.801.166	938.694.344
ÖZKAYNAKLAR			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		1.496.470.138	837.113.791
Ödenmiş sermaye	18	345.477.486	300.000.000
Geri alınmış paylar (-)	18	(416.759)	(416.759)
Hisse senedi ihraç primleri		4.318.749	10.918.749
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
- Tanımlanmış Fayda Planları			
Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	18	(2.355.944)	(1.351.536)
- Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları (Azalışları)	18	1.477.913.207	787.924.197
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)		(162.129.933)	-
- Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)	4	(162.129.933)	-
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	18	2.900.725	2.900.725
Geçmiş yıllar zararları		(273.553.183)	(273.437.327)
Net dönem karı		104.315.790	10.575.742
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		514.045.211	300.824.778
Toplam Özkaynaklar		2.010.515.349	1.137.938.569
TOPLAM KAYNAKLAR		3.343.316.515	2.076.632.913

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 ARALIK 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	20	362.509.850	325.817.054
Satışların maliyeti (-)	20	(186.822.526)	(149.668.078)
BRÜT KAR		175.687.324	176.148.976
Genel yönetim giderleri (-)		(22.246.180)	(20.277.025)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	9.484.936	9.541.463
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	22	(7.593.215)	(3.374.415)
ESAS FAALİYET KARI		155.332.865	162.038.999
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	30.411.592	14.228.694
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	23	(2.715.727)	-
FİNANSMAN GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI		183.028.730	176.267.693
Finansman gelirleri	24	122.101.230	68.253.807
Finansman giderleri (-)	24	(134.130.580)	(221.405.951)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI		170.999.380	23.115.549
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/Geliri		(34.727.012)	(7.948.898)
Dönem vergi gideri (-)	19	(6.243.709)	(2.418.436)
Ertelenmiş vergi (gideri)/geliri	19	(28.483.303)	(5.530.462)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI		136.272.368	15.166.651
Dönem Karının Dağılımı			
Ana ortaklık payları		104.315.790	10.575.742
Kontrol gücü olmayan paylar		31.956.578	4.590.909

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 ARALIK 2021 VE 2020 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 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
DÖNEM KARI		136.272.368	15.166.651
Kar ve Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılmayacaklar			
Yeniden değerlendirme ölçüm kazançları	18	1.186.950.862	197.660.949
Tanımlanmış fayda planları			
yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	17	(1.255.510)	(801.380)
Ertelenmiş vergi (gideri)	19	(229.972.635)	(39.415.371)
Aktüeryal ertelenmiş vergi gideri		251.102	160.276
Yeniden değerlendirme ertelenmiş vergi gideri		(230.223.737)	(39.575.647)
Kar ve Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Nakit Akış Riskinden Korunma			
Kazançları (Kayıpları)		(274.272.881)	-
Ertelenmiş vergi geliri	19	54.854.576	-
Diğer Kapsamlı Gelir		736.304.412	157.444.198
Toplam Kapsamlı Gelir		872.576.780	172.610.849
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı			
Ana ortaklık payları		659.356.347	131.562.297
Kontrol gücü olmayan paylar		213.220.433	41.048.552

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

				Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler							
	Ödenmiş Sermaye	Geri Alınmış Paylar	Hisse Senedi İhraç Primleri	Aktüeryal Kayıplar	Yeniden Değerleme Drtış Fonu	Korunma Kazanç/ (Kayıpları)	Riskten Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Zararları	Dönem Net Karı/ (Zararı)	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Toplam Özkaynaklar
1 Ocak 2020	300.000.000	(446.909)	10.918.749	(710.434)	688.966.325	-	2.807.962	(309.973.606)	13.959.257	705.521.344	259.776.226	965.297.570
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
31 Aralık 2020	300.000.000	(416.759)	10.918.749	(1.351.536)	787.924.197	-	2.900.725	(273.437.327)	10.575.742	837.113.791	300.824.778	1.137.938.569
1 Ocak 2021	300.000.000	(416.759)	10.918.749	(1.351.536)	787.924.197	-	2.900.725	(273.437.327)	10.575.742	837.113.791	300.824.778	1.137.938.569
Transferler	-	-	-	-	(28.185.888)	-	-	38.761.630	(10.575.742)	-	-	-
Sermaye arttırımı	45.477.486	-	(6.600.000)	-	-	-	-	(38.877.486)	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(1.004.408)	718.174.898	(162.129.933)	-	-	104.315.790	659.356.347	213.220.433	872.576.780
- Dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	-	104.315.790	104.315.790	31.956.578	136.272.368
- Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	(1.004.408)	718.174.898	(162.129.933)	-	-	-	555.040.557	181.263.855	736.304.412
31 Aralık 2021	345.477.486	(416.759)	4.318.749	(2.355.944)	1.477.913.207	(162.129.933)	2.900.725	(273.553.183)	104.315.790	1.496.470.138	514.045.211	2.010.515.349

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 ARALIK 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		248.841.700	225.429.279
Dönem karı		136.272.368	15.166.651
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		106.948.298	209.469.918
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	13,14	77.504.494	70.950.053
Faiz gideri	24	80.678.169	61.687.855
Faiz geliri	24	(4.854.206)	(3.585.398)
Gerçekleşmemiş kur farkı (geliri)/gideri		(54.765.867)	88.899.604
Dava ve/veya ceza karşılıkları (İptali) ile ilgili düzeltmeler	16	560.297	-
Şüpheli alacak karşılığı/(iptali)		530.575	(3.079.887)
İzin karşılığı	17	(508.851)	371.833
Satış amaçlı elde tutulan varlıklara ilişkin değer düşüklüğü karşılığı/(iptali)	23	-	(10.478.694)
Yatırım amaçlı gayirmenkul gerçeğe uygun değer farkı, net	23	(27.671.273)	(3.750.000)
Kıdem tazminatı karşılığı	17	747.948	505.654
Vergi düzeltmesi	19	34.727.012	7.948.898
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		5.621.034	792.710
Ticari alacaklardaki değişim		9.382.689	(5.791.706)
Diğer alacaklardaki değişim		12.253.643	(367.269)
Stoklardaki değişim		(82.876)	(559.431)
Peşin ödenmiş giderlerdeki değişim		(5.113.312)	(809.803)
Ticari borçlardaki değişim		(85.447)	6.771.239
Diğer borçlar ve diğer yükümlülüklerdeki değişim		(896.002)	2.473.608
Diğer dönen ve duran varlıklardaki değişim		(400.989)	84.365
Ödenen dava karşılıkları	16	(3.560.362)	-
Vergi ödemeleri		(4.676.568)	(757.140)
Ödenen kıdem tazminatları	17	(1.199.742)	(251.153)

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 ARALIK 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(24.266.196)	3.846.913
Finansal yatırımlardaki değişim		-	(6.915)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	13	(10.005.902)	(17.581.657)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri	13	372.290	-
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	14	(1.474.584)	(242.807)
Satış amacıyla elde tutulan duran varlık satışlarından kaynaklanan nakit girişleri		-	47.802.393
Yatırım amaçlı gayrimenkul satımından kaynaklanan nakit girişleri		-	1.184.273
Yatırım amaçlı gayrimenkul alımından kaynaklanan nakit çıkışları	15	(13.158.000)	-
İlişkili taraflara verilen borçlar		-	(8.156.275)
Verilen avanslar	8	-	(19.152.099)
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(210.641.385)	(239.603.391)
Kiralama yükümlülüklerine ilişkin nakit çıkışları	6	(5.219.874)	(1.059.964)
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(182.200.048)	(207.120.653)
Alınan faiz gelirleri		4.854.206	3.585.396
Ödenen faiz		(28.075.669)	(35.008.170)
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış (azalış)		13.934.119	(10.327.199)
D. Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		108.170.853	35.587.836
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)		122.104.972	25.260.637
Bloke mevduatlardaki değişim	5	(7.357.779)	(4.187.918)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	5	127.215.559	106.142.840
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	5	241.962.752	127.215.559

Takip eden dipnotlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 2021 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 2021 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 6 Eylül 2022 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 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup bünyesinde istihdam edilen personel sayısı sırasıyla 91 ve 100'dür.

31 Aralık 2021 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 2021 İştirak Oranları (%)	31 Aralık 2020 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
Ensar Elektrik Enerjisi Ticaret A.Ş. ("Ensar")	Toptan satış	100,00	100,00

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

Şirket Ünvanı	Faaliyet Konusu	31 Aralık 2021 İştirak Oranları (%)	31 Aralık 2020 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 santralının 2020 yılında, Tuzla jeotermal santralının ise 2021 yılında YEKDEM kapsamında satışları sonlanmıştır. Yaylaköy rüzgar santrali, Egenda hidroelektrik santralleri ve Egenda rüzgar santralleri üretecekleri elektriğin tamamını YEKDEM kapsamında sırasıyla 2027, 2024 ve 2027 yıllarına kadar satmaya devam edecektir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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; 70,7 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. 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 77. GWh'dir. Akçay HES 14 Ağustos 2009 yılında faaliyete başlamıştır. Başlangıçta 40 yıllık süre ile alınan lisansın uzatımı gerçekleştirilerek lisans süresi 49 yıla çıkartılmıştır.

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 4,5 MW, yıllık üretimi 20,7 GWh 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, Ayvacık İlçesi Tuzla mevkiinde kurulmuş olan 7,5 MW gücünde ve 56 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 geçmiş ancak yasal 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 2021 tarihi itibarıyla tespit edilen gerçeğe uygun değer çalışmalarında sözleşme şartları dikkate alınmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 cihazların satışı 2020 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

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 38,6 GWh enerji üretim kapasitesine sahiptir. 29 Mayıs 2008 tarihinde 49 yıllık üretim lisansı alınmış olup tesis 25 Mart 2016 tarihinde işletmeye girmiştir.

Ensar Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş. ("Ensar"): Ensar 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.Ş. ("Antalya Enerji"): Aralık 2004'te kurulan ve Grup'un 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla %49,39 hissesine sahip olduğu Antalya Enerji Üretim A.Ş. ("Antalya Enerji"), 94,2 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.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan finansal raporlama standartları

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

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 esası baz alınarak Grup'un fonksiyonel para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden ölçülmüş ve sunulmuştur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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.

Grup'un elektrik satışlarının büyük kısmının Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında dolar bazında garantili fiyatlardan yapılması, brüt karlılığı olumlu etkilemektedir. Ayrıca, YEKDEM kapsamında satış yapan şirketlerin yabancı para kredilerinden doğan kur farkından kaynaklanan risk büyük ölçüde, dövizde endeksli satış gelirleriyle doğal yolla bertaraf edilmektedir.

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) Bağlı ortaklıklar

Grup'un üzerinde kontrolü olan tüm işletmeler, Grup'un bağlı 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. Bağlı ortaklık üzerindeki kontrolün Grup'a geçtiği andan itibaren söz konusu bağlı ortaklık konsolidasyon kapsamına alınır. Bağlı ortaklık üzerindeki kontrolün sona erdiği andan itibaren ise söz konusu bağlı 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, bağlı 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 bağlı 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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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)

b) 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 yansıtılmamış 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 2021	31 Aralık 2020
Toplam varlıklar	2.378.032.239	1.573.274.681
Toplam yükümlülükler	(903.880.118)	(624.512.980)
Net varlıklar	1.474.152.121	948.761.701
	1 Ocak -	1 Ocak -
	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Hasılat	260.136.836	239.144.492
Net dönem karı/(zararı)	91.590.012	8.370.678
Diğer kapsamlı gelir	402.055.023	114.410.560
Toplam kapsamlı gelir	493.645.035	122.781.238
	1.247.426.906	484.706.968

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 Bağlı Ortaklıklar ile İlgili Özet Finansal Bilgiler (Devamı)

Yaylaköy:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Toplam varlıklar	287.375.718	182.683.500
Toplam yükümlülükler	(65.608.638)	(68.246.684)
Net varlıklar	221.767.080	114.436.816
	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Hasılat	43.698.660	28.697.932
Net dönem karı	25.711.331	4.109.265
Diğer kapsamlı gelir	27.661.523	17.952.878
Toplam kapsamlı gelir	53.372.854	22.062.143
	150.444.368	72.822.218

2.4 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler

a. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16'daki değişiklikler - Gösterge faiz oranı reformu Faz 2; 1 Ocak 2021 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu Faz 2 değişiklikleri, bir gösterge faiz oranının alternatifiyle değiştirilmesi de dahil olmak üzere reformların uygulanmasından kaynaklanan hususları ele almaktadır. Faz 2 değişiklikleri, IBOR reformundan doğrudan etkilenen riskten korunma ilişkilerine belirli TMS 39 ve TFRS 9 riskten korunma muhasebesi gerekliliklerinin uygulanmasında geçici ek kolaylıklar sağlar.

Mali krizin ardından, EURIBOR ve USD LIBOR ve diğer bankalar tarafından sunulan diğer oranlar ("IBOR'lar") gibi gösterge faiz oranlarının reformu ve değiştirilmesi küresel düzenleyiciler için bir öncelik haline gelmiştir. Grup'un faiz oranı reformundan doğrudan etkilenen riski, değişken faizli kredilerin TL karşılığı 615.289.427'dir. Ağustos 2020'de yayınlanan Faz-2 sonrasında Grup, mevcut gösterge faiz olan EURIBOR ve USD LIBOR'daki değişikliklerden dolayı, borcun nakit akışlarındaki değişkenliğin bir nakit akış riski yaratmaması için ilgili finans kuruluşlarıyla gerekli değerlendirmeleri yapmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 VE UYGULANAN MUHASEBE POLİTİKALARI (Devamı)

2.4. Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler (Devamı)

b. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler:

- **TFRS 16 'Kiralamalar - COVID 19 Kira imtiyazları' kolaylaştırıcı uygulamanın uzatılmasına ilişkin değişiklikler;** Mart 2021 itibarıyla bu değişiklik Haziran 2022'ye kadar uzatılmış ve 1 Nisan 2021'den itibaren 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 UFRS 16 Kiralamalar standardında yayımladığı değişiklik ile kiracıların kira ödemelerinde COVID-19 sebebiyle tanınan imtiyazların, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını değerlendirmemeleri konusunda isteğe bağlı kolaylaştırıcı bir uygulama getirmiştir. 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.
- **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.
 - o **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.
 - o **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.
 - o **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.
 - o **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.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 VE UYGULANAN MUHASEBE POLİTİKALARI (Devamı)

2.4. Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler (Devamı)

- **TMS 1, Uygulama Bildirimi 2 ve TMS 8'deki dar kapsamlı değişiklikler**, 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler muhasebe politikası açıklamalarını iyileştirmeyi ve finansal tablo kullanıcılarının muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ile muhasebe politikalarındaki değişiklikleri ayırt etmelerine yardımcı olmayı amaçlamaktadır.
- **TMS 12, Tek bir işlemde kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin ertelenmiş vergiye ilişkin değişiklik**, 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, şirketler tarafından ilk defa finansal tablolara alındığında vergilendirilebilir ve indirilebilir geçici farkların eşit tutarlarda oluşmasına neden olan işlemler üzerinden ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmelerini gerektirmektedir.

Grup yukarıda yer alan değişikliklerin operasyonlarına olan etkilerini değerlendirip geçerlilik tarihinden itibaren uygulayacaktır. Yukarıdaki standart ve yorumların, uygulanmasının gelecek dönemlerde etkisi değerlendirilmektedir.

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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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.

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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 2021 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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 amortismanı tabi tutulmamıştır. Amortisman, maddi duran varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların 31 Aralık 2021 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 amortismanı 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 amortismanı 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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 tutarından 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 değerlendirme 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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 Ertelenmiş Vergi Varlık ve Yükümlülükleri

Dönemin kar veya zararı üzerindeki vergi yükümlülüğü, cari dönem vergisi ve ertelenmiş 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.

Ertelenmiş 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. Ertelenmiş 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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 Ertelenmiş Vergi Varlık ve Yükümlülükleri (Devamı)

Ertelenmiş 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. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş 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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 muhasebeleştirmektedir. 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 bilançoya maliyet değerleri ile yansıtılmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 sınıflandırılırlar. 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 değışmez 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"ı içermektedir. Söz konusu varlıkların değerlemesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar konsolide kapsamlı gelir tablosunda nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir/gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Gerçeğe uygun değer değışimi diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilen türev araçlar, vadeli faiz oranı takası işlemlerini ve çapraz döviz takası işlemlerini içermektedir. Türev araçlar gerçeğe uygun değer pozitif veya negatif olmasına göre, konsolide bilançoda sırasıyla varlık ve yükümlülük olarak kaydedilmektedir 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 değerleme farkı geçmiş yıl karlarına sınıflandırılır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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)

• Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Grup, türev sözleşmesi yapıldığı tarihte, kayıtlı bir varlığın veya yükümlülüğün veya belirli bir riskle ilişkisi kurulabilen ve gerçekleşmesi muhtemel olan işlemlerin nakit akışlarında belirli bir riskten kaynaklanan ve kar/zararı etkileyebilecek değişimlere karşı korunmayı sağlayan işlemleri nakit akış riskinden korunma olarak belirlemektedir.

Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kazançları (kayıpları)" altında göstermektedir. Finansal riskten korunma taahhüdün veya gelecekteki muhtemel işlemin bir finansal olmayan varlık veya yükümlülük haline gelmesi durumunda özkaynak kalemleri arasında izlenen bu işlemlerle ilgili kazanç ya da kayıplar bu kalemlerden alınarak söz konusu varlık veya yükümlülüğün elde etme maliyetine veya defter değerine dahil edilmektedir. Aksi durumda, özkaynak kalemleri altında muhasebeleştirilmiş tutarlar, finansal riskten korunma gelecekteki muhtemel işlemin kar veya zarar tablosunu etkilediği dönemde kar veya zarar tablosuna transfer edilerek gelir veya gider olarak yansıtılır. Gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin, gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, önceden özkaynaklar altında muhasebeleştirilen birikmiş kazanç ve kayıplar kar veya zarar tablosuna transfer edilir.

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde gelir tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır.

Grup, 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren ABD Doları cinsinden olan finansal borçlarının belirli kısmını gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

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).

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.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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)

t) Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

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 değerleme uzmanı tarafından tespit edilen gerçeğe uygun değerleri ile konsolide finansal tablolarda taşınırlar. Yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değerindeki değişikliklerden kaynaklanan kazanç veya zararlar oluştukları 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).

u) 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 yakını 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 yakını 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.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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)

Kullanım hakkı varlığı

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

- Kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar,
- 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:

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

Grup, kullanım hakkı varlığını amortisman 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 oranın 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.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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)

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 2021 tarihi itibarıyla sona eren yılda değişken kira ödemeli sözleşmeleri bulunmamaktadır.

Grup - kiralayan olarak

Grubun kiralayan 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. Grup'un kiraya veren olarak varlıkların muhasebeleştirilmesinde herhangi bir düzeltme yapması gerekmemiştir.

v) 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 alınmıştır. Grup'un faaliyet gösterdiği elektrik sektöründe koronavirüsün neden olduğu olumsuz etkiler sınırlıdır. Grup, 31 Aralık 2021 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 faydalanmaktadır.

Grup, bu kapsamda, 31 Aralık 2021 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 2021 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 31 Aralık 2021 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 2020 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.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 ertelenmiş 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 2021 tarihi itibarıyla 162.265.284 TL (31 Aralık 2020: 89.675.657 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden 32.453.057 TL tutarında (31 Aralık 2020: 17.935.131 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, 78.143.788 TL (31 Aralık 2020: 61.155.068 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 2021 tarihinde yeniden değerlemeye tabi tutulmuş olup, çalışmalar SPK'nın yetkilendirdiği bir bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi 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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 2021 tarihi itibarıyla değerlendirme modellerinde kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının %10 oranında yüksek/düşük olması gerçeğe uygun değerinin 385.555.400 TL yüksek/385.555.400 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 oranı ise %9,80'dir. İskonto oranının %10 oranından yüksek/düşük olması ise santrallerin gerçeğe uygun değerlerinin 211.932.010 TL düşük/245.428.942 TL yüksek olmasına neden olacaktır. Bunlara ek olarak, modellerde yapılan maliyet tahminlerinin %10 oranında yüksek/düşük olması gerçeğe uygun değerinin 94.137.779 TL düşük/ 94.137.779 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 2021 tarihinden itibaren SPK'nın yetkilendirdiği bir bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından hazırlanan görüş yazılarını da kullanmaktadır.

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Dipnot 4'te detayları açıklandığı üzere, Grup, gerçekleşme olasılığı yüksek Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamındaki USD cinsinden tahmini gelirleri (korunmaya konu kalem) nedeniyle maruz kalınan USD/TL spot kur riskine karşı finansal borçlarının 46.760.100 ABD Doları tutarındaki kısmını, türev olmayan korunma aracı olarak tanımlamıştır ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde 1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla başlamak üzere nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaya başlamıştır.

Söz konusu etkinlik testlerinde kullanılan YEKDEM satış gelirlerine ilişkin yapılan bütçe tahminlerinin temelinde satış miktarlarına ilişkin önemli tahmin ve varsayımlar bulunmaktadır. Grup, etkinlik testine baz olan satış miktarı tahminine ilişkin gerçekleştirmiş olduğu duyarlılık analizlerinin sonucunda, YEKDEM süresi boyunca öngörülen satış tahminlerinde gerçekleşecek %20 oranında artış/azalışın, etkinlik testlerinin değerlendirilmesinde bir etkisi olmadığı sonucuna varmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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 – NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA ARAÇLARI

Türev olmayan finansal araçlar

	31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	Özkaynaklarda		Özkaynaklarda	
	Orijinal tutar	muhasebeleştirilen	Orijinal tutar	muhasebeleştirilen
	ABD Doları	(TL) (*)	ABD Doları	(TL) (*)
Kur riskinden korunan tutar	46.760.100	219.418.305	-	-
	46.760.100	219.418.305	-	-

(*) Grup, 46.760.100 ABD Doları tutarındaki yatırım kredilerini, gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları'na endeksli satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren korunma aracı olarak tanımlayarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM satışları için nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

Grup, 1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla riskten korunma muhasebesi uygulamaya başlamıştır, 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren yıla ait kapsamlı gelir tablosunda "nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir/(gider)" hesabında ana ortaklığa ait özkaynaklar altında muhasebeleştirilen vergi sonrası toplam net kur farkı gideri 162.129.933 TL'dir.

DİPNOT 5 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	2021	2020
Kasa	12.987	12.042
Bankalar	260.216.006	138.132.480
- Vadeli mevduatlar	250.398.433	136.607.948
- Vadesiz mevduatlar	9.817.573	1.524.532
	260.228.993	138.144.522

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı TL mevduatlar için %15,68 (31 Aralık 2020: %11,3), ABD Doları mevduatlar için %0,95 (31 Aralık 2020: %3,25). 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Avro mevduat bulunmamaktadır (31 Aralık 2020: %0,50).

31 Aralık 2021 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 öngörülmemektedir.

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzeri değerlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kasa ve bankalar	260.228.993	138.144.522
Eksi: Bloke mevduat	(18.171.474)	(10.813.695)
Eksi: Faiz tahakkukları	(94.767)	(115.268)
Nakit ve nakit benzeri değerler	241.962.752	127.215.559

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	790.961	2.482.070
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	173.345.158	87.543.754
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	174.136.119	90.025.824
Uzun vadeli borçlanmalar	463.682.107	402.852.868
Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	7.186.492	7.265.112
Toplam uzun vadeli finansal borçlar	470.868.599	410.117.980
Toplam finansal borçlar	645.004.718	500.143.804

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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 2021, 2020 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	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
ABD Doları	12.981.739	11.769.672	6	5,46	173.345.158	87.543.754
					173.345.158	87.543.754

Grup'un 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlanmalar dışında kalan uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
ABD Doları	34.724.939	54.208.589	6	5,46	463.682.107	402.852.868
					463.682.107	402.852.868

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

Grup'un 31 Aralık 2021, 2020 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlanmalar dışında kalan uzun vadeli borçlanmaların anapara geri ödeme planları aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
Vadesi 1-2 yıla kadar	173.415.907	77.142.625
Vadesi 2-3 yıla kadar	147.412.714	193.426.653
Vadesi 3-4 yıla kadar	92.103.840	57.657.097
Vadesi 4-5 yıla kadar	50.749.646	51.234.664
Vadesi 5 yıldan uzun	-	23.391.829
	463.682.107	402.852.868

31 Aralık 2021 ve 2020 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:

	2021	2020
Değişken faiz oranlı finansal borçlar	615.289.427	473.006.817
Sabit faiz oranlı finansal borçlar	21.737.838	17.389.805
	637.027.265	490.396.622

Değişken faizli kredilerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yakınsadığı varsayılmıştır. Sabit faizli kredilerin gerçeğe uygun değeri ise; 2021 yılı için 22.772.000 TL, 2020 yılı için 19.729.714 TL'dir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

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 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla net finansal borçlanmaların hareketi aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
1 Ocak itibarıyla	352.252.100	457.530.881
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(182.200.048)	(207.120.653)
Kur farkı ve faizdeki değişim	328.830.691	125.021.807
Eksi: Nakit ve nakit benzerlerindeki değişim	(122.084.471)	(23.179.935)
31 Aralık itibarıyla	376.798.272	352.252.100

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlanmaların hareketi aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
1 Ocak itibarıyla	9.747.182	8.251.271
Kiralama yükümlülüklerine ilişkin nakit çıkışları	(5.219.874)	(1.059.964)
Faizdeki değişim	3.198.459	2.277.155
Kur farkındaki değişim	251.686	278.720
31 Aralık itibarıyla	7.977.453	9.747.182

DİPNOT 7 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Kısa vadeli ticari alacaklar:

	2021	2020
Ticari alacaklar	12.763.943	21.616.057
Eksi: Şüpheli ticari alacak karşılığı	(793.670)	(263.095)
	11.970.273	21.352.962

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla, ticari alacakların vadesi üç aydan kısadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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)

Şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
1 Ocak itibarıyla	263.095	263.095
Dönem içinde ayrılan karşılıklar	530.575	-
31 Aralık itibarıyla	793.670	263.095

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 (*)	135.535.852	52.815.170
Satıcılar	13.357.030	16.984.025
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	457
	148.892.882	69.799.652

c) Uzun vadeli ticari borçlar:

DSİ'ye borçlar (*)	65.849.112	95.067.306
	65.849.112	95.067.306

- (*) 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, 2020 ve 2021 yılları içerisinde ödemesi gereken üçüncü, dördüncü beşinci ve altıncı taksitler ödenmemiştir. 135.535.852 TL kısa vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar; geri kalan 65.849.112 TL tutarındaki bakiye Grup'un uzun vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar altında kaydedilmiştir. Bununla beraber Ankara 13. İdare Mahkemesinin açtığı davada verilen yürütmenin durdurulması kararı ile ortak tesis bedeli 5. Taksitinin 17.235.961 TL olarak hesaplanmasına ilişkin işlem hakkında açılan davada verilen yürütmenin durdurulması kararı İdareye tebliğ edilmiş olup mahkeme kararları doğrultusunda ortak tesis bedeli 5. ve 6. Taksit tutarına ilişkin hesaplamaların amortisman oranı dahil edilerek tekrar yapılması gerektiği görülmüştür, yasal faiz ile beraber taksit tutarları yeniden hesaplanmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 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)

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla uzun vadeli ticari borçların vade kırılımları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
2022	-	10.563.034
2023	21.949.704	10.563.034
2024	21.949.704	10.563.034
2025 ve sonrası	21.949.704	63.378.204
	65.849.112	95.067.306

DİPNOT 8 - DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

a) Kısa vadeli diğer alacaklar:

	2021	2020
Diğer çeşitli alacaklar	101.997	92.966
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 25)	-	15.979.887
Eksi: Diğer alacak karşılığı	-	(1.931.990)
	101.997	14.140.863

Diğer alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

1 Ocak itibarıyla	1.931.990	5.011.877
Konusu kalmayan karşılıklar	(1.931.990)	(3.079.887)
31 Aralık itibarıyla	-	1.931.990

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:

Verilen depozito ve teminatlar	506.273	392.404
Diğer çeşitli alacaklar	1.866.091	725.312
	2.372.364	1.117.716

c) Kısa vadeli diğer borçlar:

İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	78.345	1.299.288
	78.345	1.299.288

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - STOKLAR

	2021	2020
Yedek parçalar	3.392.128	3.309.252
	3.392.128	3.309.252

DİPNOT 10 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

a) Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler:

	2021	2020
Gelecek aylara ait giderler	9.286.359	4.717.510
İş avansları	-	23.707
Verilen sipariş avansları	593.169	-
	9.879.528	4.741.217

b) Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler:

Gelecek yıllara ait giderler	205.497	381.482
Verilen sipariş avansları	150.985	-
	356.482	381.482

DİPNOT 11 - DİĞER VARLIKLAR

a) Diğer dönen varlıklar:

	2021	2020
Devreden KDV	359.936	1.087.127
İş avansları	13.889	-
Personel avansları	132.280	16.124
Diğer	414.647	-
Toplam	920.752	1.103.251

DİPNOT 12 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Aşağıda yer alan tabloda 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla iştirakler ve iştiraklerdeki oy hakları ve etkin ortaklık oranları gösterilmektedir.

İştirakler	31 Aralık 2021 (%)	31 Aralık 2020 (%)
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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 13 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2021	Girişler	Çıkışlar	Transferler	Varlıklarda değer düşüklüğü	Değer artış fonu	31 Aralık 2021
Maliyet:							
Arsalar	2.867.647	-	-	-	-	4.697.481	7.565.128
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	459.814.079	79.500	-	-	(765.934)	249.597.908	708.725.553
Binalar	177.677.161	-	-	-	-	93.729.655	271.406.816
Makine ve teçhizat	932.776.023	742.439	-	1.153.748	-	585.011.517	1.519.683.727
Taşıtlar	963.008	662.794	(61.221)	-	-	-	1.564.581
Demirbaşlar	3.649.358	543.635	(311.069)	-	-	-	3.881.924
Özel maliyetler (*)	277.961.712	7.398.384	-	-	-	181.943.540	467.303.636
Yapılmakta olan yatırımlar	2.895.121	579.150	-	(1.153.748)	-	-	2.320.523
	1.858.604.109	10.005.902	(372.290)	-	(765.934)	1.114.980.101	2.982.451.888
Birikmiş amortisman:							
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	-	17.464.049	-	-	(162.836)	(17.301.213)	-
Binalar	-	5.680.574	-	-	-	(5.680.574)	-
Makine ve teçhizat	-	40.517.672	-	-	-	(40.517.672)	-
Taşıtlar	629.216	465.782	-	-	-	-	1.094.998
Demirbaşlar	1.965.533	386.774	-	-	-	-	2.352.307
Özel maliyetler	-	9.074.400	-	-	-	(9.074.400)	-
	2.594.749	73.589.251	-	-	(162.836)	(72.573.859)	3.447.305
Net defter değeri	1.856.009.360						2.979.004.583

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

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 13 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2020	Girişler	Varlıklarda değer düşüklüğü	Değer artış fonu	31 Aralık 2020
Maliyet:					
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
	1.712.529.196	17.581.658	(13.509.456)	142.002.711	1.858.604.109
Birikmiş amortisman:					
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	-	-	1.965.533
Özel maliyetler	-	6.670.528	-	(6.670.528)	-
	2.130.770	69.631.671	(4.682.272)	(64.485.420)	2.594.749
Net defter değeri	1.710.398.426				1.856.009.360

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

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 13 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla sona eren yıllar içerisinde sabit kıymetlerin maliyetine dahil edilen borçlanma maliyeti bulunmamaktadır.

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 16'da belirtilmiştir.

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen kullanım hakkı varlıklarının, varlık grupları bazında detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Araziler	7.606.944	7.428.074
Binalar	775.756	994.406
Taşıtlar	469.350	363.462
Toplam	8.852.050	8.785.942

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren hesap dönemine ait net kullanım hakkı varlıkları değişimi 66.108 TL olup ağırlıklı olarak arazi kiralarnı içermektedir. Amortisman giderleri 747.684 TL'dir (31 Aralık 2020: 1.052.562 TL).

DİPNOT 14 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2021	İlaveler	31 Aralık 2021
<u>Maliyet</u>			
Haklar	8.905.921	442.032	9.347.953
Lisanslar	2.275.898	1.032.552	3.308.450
	11.181.819	1.474.584	12.656.403
<u>Birikmiş itfa</u>			
Haklar	1.022.056	2.721.560	3.743.616
Lisanslar	835.366	445.999	1.281.365
	1.857.422	3.167.559	5.024.981
Net defter değeri	9.324.397		7.631.422
	1 Ocak 2020	İlaveler	31 Aralık 2020
<u>Maliyet</u>			
Haklar	8.860.101	45.820	8.905.921
Lisanslar	2.078.911	196.987	2.275.898
	10.939.012	242.807	11.181.819
<u>Birikmiş itfa</u>			
Haklar	880.416	141.640	1.022.056
Lisanslar	711.186	124.180	835.366
	1.591.602	265.820	1.857.422
Net defter değeri	9.347.410		9.324.397

Cari dönem itfa giderlerinin tamamı satışların maliyetine dahil edilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareket tablosu aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2021	İlaveler	Çıkışlar	Değer artışı/ azalışı	31 Aralık 2021
Arsalar	10.635.000	-	-	12.965.000	23.600.000
Binalar	5.615.727	13.158.000	-	14.706.273	33.480.000
	16.250.727	13.158.000	-	27.671.273	57.080.000

	1 Ocak 2020	İlaveler	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
	13.685.000		(1.184.273)	3.750.000	16.250.727

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

	2021	2020
Dava karşılıkları	560.297	-
İşçilik ceza karşılığı (*)	-	3.560.362

31 Aralık itibarıyla bakiyeler	560.297	3.560.362
---------------------------------------	----------------	------------------

Uzun vadeli karşılıklar

Diğer	182.680	182.680
-------	---------	---------

31 Aralık itibarıyla bakiyeler	182.680	182.680
---------------------------------------	----------------	----------------

(*) 2020 yılı içerisinde ayrılan karşılık tutarı 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. 2021 yılı içerisinde ödenmiştir. 2021 yılına ait karşılık işçi davalarından oluşmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

Toplam karşılığın hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
1 Ocak itibarıyla bakiyeler	3.560.362	3.560.362
Dönem içinde ayrılan karşılıklar	560.297	-
Ödeme	(3.560.362)	-
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	560.297	3.560.362

16.2 Koşullu yükümlülükler

a. Verilen teminatlar

	Orijinal para cinsi	2021		2020	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	5.856.624	5.856.624	7.431.605	7.431.605
Verilen teminat mektupları	Avro	10.000	150.867	10.000	90.079
Verilen teminat senetleri	TL	15.000.000	15.000.000	18.000.000	18.000.000
Verilen ipotekler	ABD Doları	2.869.565	38.248.432	5.107.898	37.494.525
		59.255.923			63.016.209

Verilen teminat mektuplarının 2.028.760 TL (31 Aralık 2020: 2.028.760 TL) tutarındaki kısmı Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) a verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır. Ayrıca Egenda, Akçay, Yaylaköy tarafından T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı'na 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla 1.621.683 TL (31 Aralık 2020: 2.167.283 TL) tutarında teminat mektubu verilmiştir. Geriye kalan 2.357.048 TL (31 Aralık 2020: 3.325.641 TL) tutarındaki teminat mektupları ise diğer kuruluşlara aittir.

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla verilen teminat senetlerinin tamamı Egenda için verilmiştir.

31 Aralık 2021 itibarıyla Tuzla'nın kullanmış olduğu kredilere ilişkin mükerrer olmaksızın bulunan ipoteklerinden 1. Derece olanın tutarı 35.000.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2020: 35.000.000 ABD Doları).

16.3 Koşullu varlıklar

a. Alınan teminatlar

	Orijinal para cinsi	2021		2020	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Alınan teminat mektupları	TL	1.730.000	1.730.000	2.370.000	2.370.000
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	199.498	2.659.109	199.498	1.464.415
		4.389.109			3.834.415

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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

		2021		2020	
	Orijinal para cinsi	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler (*)					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	ABD Doları	7.645.201	101.902.884	19.159.969	140.643.752
	Avro	10.000	150.867	10.000	90.079
	TL	885.420.547	885.420.547	664.582.739	664.582.739
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	-	-	-	-	-
			987.474.298	805.316.570	

(*) 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un açık kredilerine istinaden ilgili finansal kuruluşlara sağlamış olduğu teminat, rehin ve ipoteklerin toplam tutarı sırasıyla 966.466.808 TL ve 748.403.903 TL'dir.

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. Benzer şekilde, Yaylaköy de RES projesi finansmanı için aldığı kredi için bankaya 119.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni vermiştir.

Tuzla, kullanmış olduğu krediye istinaden şirket nezdinde doğmuş ve ileride doğacak olan alacakların ve diğer her türlü hak ve alacakların 165.000.000 TL tutarındaki kısmını kredi veren bankaya devir ve temlik etmiştir (31 Aralık 2020: 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.

Tuzla'nın kullanmış olduğu kredilere ilişkin mükerrer olmaksızın bulunan ipoteklerinden 1. Derece olan tutarı 35.000.000 ABD Doları (31 Aralık 2020: 35.000.000 ABD Doları) olup dönem sonları itibarıyla kalan kredi yükümlülüğü kadarlık tutarlar yukarıdaki tabloda gösterilmiştir.

Tuzla, kullandığı yatırım kredisinin teminatı olarak, 70.000.000 TL (31 Aralık 2020: 70.000.000 TL) tutarında işletme adını, ticaret ünvanını ve makine-teçhizatını rehin vermiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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 2020: 27.597.240 TL). Enda, Su Enerji'de sahip olduğu hisselerin tamamını kullanmış olduğu kredinin teminatını oluşturmak adına rehin vermiştir. Rehin verilen hisselerin nominal değeri 2.700.000 TL'dir (31 Aralık 2020: 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 tamamı üzerinde 100.000.000 TL tutarında hisse rehni tesis edilmiştir (31 Aralık 2020: 100.000.000 TL). Yayılcı hisselerinin de tamamı rehnedilmiş olup 10.000.000 TL (31 Aralık 2020: 10.000.000 TL) tutarındadır.

Kredilerinin teminatı amacıyla verilen ticari işletme ve hisse rehinleri ile alacak temlihi tutarlarından dönem sonları itibarıyla kalan kredi yükümlülüğü kadarı yukarıdaki tabloda gösterilmiştir.

31 Aralık 2021 ve 2020 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

	2021	2020
Ödenecek SGK primleri	354.962	296.240
Personele borçlar	3.802	-
	358.764	296.240

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

Kullanılmayan izin yükümlülüğü	453.348	962.199
	453.348	962.199

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

Kıdem tazminatı karşılığı	3.665.026	2.861.310
	3.665.026	2.861.310

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

1 Ocak itibarıyla	2.861.310	1.805.429
Hizmet maliyeti	400.898	291.935
Faiz maliyeti	347.050	213.719
Ödenen tazminatlar	(1.199.742)	(251.153)
Aktüeryal kayıp/(kazanç)	1.255.510	801.380
31 Aralık itibarıyla	3.665.026	2.861.310

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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 2021 tarihi itibarıyla 8.284,51 TL (31 Aralık 2020: 7.117,17 TL) ile sınırlandırılmıştır. 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.

	2021	2020
İskonto oranı (%)	3,74	3,67
Emeklilik olasılığı (%)	95,97	97,13

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 2022 tarihinden itibaren geçerli olan 10.848,59 TL (1 Ocak 2021: 7.638,96 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

DİPNOT 18 - ÖZKAYNAKLAR

a) Ödenmiş sermaye ve karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi:

Şirket'in 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları aşağıdaki gibidir:

	Hisse (%)	2021	Hisse (%)	2020
Pamukova Elektrik Üretim A.Ş.	19,50	67.368.110	19,50	58.500.000
Fina Holding A.Ş.	10,22	35.307.799	10,22	30.671.025
Cem Bakioğlu	8,61	29.745.612	8,61	25.843.719
Verusa Holding A.Ş.	7,32	25.288.952	7,32	21.973.240
Investco Holding A.Ş.	4,01	13.853.647	4,01	12.022.395
Arkas Holding A.Ş.	3,65	12.623.251	3,65	10.961.963
Bim Grup Holding A.Ş.	1,71	5.907.665	1,71	5.134.998
Diğer (*)	44,98	155.382.450	44,98	134.892.660
Nominal sermaye		345.477.486		300.000.000
Ödenmiş sermaye		345.477.486		300.000.000
Geri alınmış paylar (-) (**)		(416.759)		(416.759)
Düzeltilmiş sermaye		345.060.727		299.583.241

(*) 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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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 Ticaret Bakanlığı tarafından 19 Ekim 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.

Şirketin kayıtlı sermaye tavanı 600.000.000,00 TL olup her biri 1,00 TL itibari değerinde 600.000.000 paya bölünmüştür. Kayıtlı sermaye tavanı 11 Kasım 2021 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında 600.000.000 TL olarak kabul edilmiş ve tescili 12 Kasım 2021 tarihinde gerçekleşmiştir.

Şirketin çıkarılmış sermayesi 345.477.486 TL olup, her biri 1,00 (Bir) TL itibari değerinde 221.896 adet (A) grubu ve 345.255.590 adet (B) grubu olmak üzere toplam 345.477.486 adet nama yazılı paya bölünmüştür.

11 Şubat 2021 tarihli 03 sayılı karar ile Şirketin çıkarılmış sermayesi 300.000.000 TL'den 45.477.486 TL iç kaynaklardan (45.477.486 TL'nin; 6.600.000 TL'lik kısmı hisse senedi ihraç primlerinden, 29.413.242 TL'lik kısmı iştirak hissesi satış kazancı istisnasından ve 9.464.244 TL'lik kısmı serbest yedek akçelerin sermayeye ilavesi suretiyle) karşılanmıştır.

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, Türk Ticaret Kanunu ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak, gerekli gördüğü zamanlarda yeni pay senetleri ihraç ederek, çıkarılmış sermayeyi Şirket'in kayıtlı sermaye tavanına kadar artırmaya, pay senetlerini birden fazla payı temsil eden kupürler halinde birleştirmeye ve halka arz amacı ile sınırlı olmak üzere pay sahiplerinin yeni pay alma hakkının sınırlandırılması konularında karar almaya yetkilidir. Yönetim Kurulu, çıkarılmış sermayeyi, Şirket'in kayıtlı sermaye tavanına kadar artırma yetkisini 5 (beş) yıl süre ile haiz olup; bu süre tescil tarihinden itibaren başlamış olup 31 Aralık 2025 tarihinde sona erecektir.

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 özkaynaktan düşülerek "Geri Alınmış Paylar (-)" kaleminde gösterilir.

c) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Yasal yedekler	2.900.725	2.900.725
	2.900.725	2.900.725

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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla arsa, yer altı ve yerüstü düzenleri, binalar ile tesis makine ve cihazları için yeniden değerlendirme artış fonunun hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
1 Ocak	787.924.197	688.966.325
Yeniden değerlendirme artışı	1.186.950.862	197.660.947
Toplam	1.974.875.059	886.627.272
Yeniden değerlendirme artış fonundan		
kaynaklanan ertelenmiş vergi yükümlülüğü (*)	(230.223.737)	(39.575.647)
Amortisman transferi, net	(28.185.888)	(22.669.785)
Kontrol gücü olmayan paylar	(238.552.227)	(36.457.643)
31 Aralık	1.477.913.207	787.924.197

(*) Grup'un bağlı ortaklıklarından Yaylaköy, 7326 sayılı Kanun'dan faydalanmış maddi duran varlıklarını endekslemiştir, endekslemeye ilişkin geçici farkların vergi etkisi 7.497.113TL özkaynaklar altında muhasebeleştirilmiştir.

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 2.355.944 TL'dir (31 Aralık 2020: 1.351.536 TL).

DİPNOT 19 - VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	(6.243.709)	(2.418.436)
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	5.075.911	1.261.250
Dönem karı vergi (varlığı)/yükümlülüğü (net)	(1.167.798)	(1.157.186)

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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 19 - VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

22 Nisan 2021 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 sayılı “Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” kapsamında 1 Temmuz 2021 tarihinden sonra verilecek geçici beyannamelerde kurumlar vergisi oranı %20’den %25’e, 2022 yılı içinse %23’e çıkarılmıştır. 2023 yılından itibaren %20 olarak uygulanacaktır. Söz konusu kanun kapsamında, 31 Aralık 2021 tarihli finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2021 yılında vergi etkisi oluşturacak kısmı için %25 vergi oranı ile, geçici farkların 2022 vergi etkisi oluşturacak kısmı için ise %23 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısmı için ise %20 oranı ile hesaplanmıştır.

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.

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

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	2021	2020
Cari dönem vergi gideri	(6.243.709)	(2.418.436)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(28.483.303)	(5.530.462)
Toplam vergi geliri/(gideri)	(34.727.012)	(7.948.898)

31 Aralık 2021 ve 2020 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:

	2021	2020
Vergi öncesi kar	170.999.380	23.115.549
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	(42.749.845)	(5.085.421)
7326 sayılı kanunun ertelenmiş vergi etkisi	7.497.113	-
Vergi oran değişikliği etkisi	4.150.691	-
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	1.016.945	1.520.004
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratılmayan zararlar	(532.501)	(3.965.274)
İstisnaların etkisi	-	172.814
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(2.506.905)	(477.586)
Diğer	(1.602.510)	(113.435)
Cari dönem vergi (gideri)/geliri	(34.727.012)	(7.948.898)

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 19 - VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergiler

Grup, ertelenmiş 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.

	2021	2020
Ertelenmiş vergi varlıkları	-	1.028.767
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	461.718.461	259.145.866
Ertelenmiş vergi (yükümlülükleri) varlıkları, (net)	(461.718.461)	(258.117.099)

31 Aralık 2021 ve 2020 ve tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenmiş vergi varlıkları/ (yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	<u>Geçici farklar</u>		<u>Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)</u>	
	2021	2020	2021	2020
Maddi duran varlık				
değer artışı	2.582.811.960	1.440.659.560	(516.562.392)	(288.418.079)
Devreden mali zararlar	(162.265.284)	(89.675.657)	32.453.057	17.935.131
Maddi ve maddi olmayan duran				
varlıkların kayıtlı değerleri ile				
vergi matrahı arasındaki net fark	(95.421.090)	(58.837.075)	19.084.218	11.767.415
Karşılıklar	(560.297)	(3.560.362)	112.059	712.072
Şüpheli alacak karşılığı	-	(1.931.990)	-	386.398
Kıdem tazminatı karşılığı	(3.665.025)	(2.861.310)	733.005	572.262
Kullanılmamış izin karşılığı	(453.348)	(962.199)	90.670	192.440
Kredi faiz tahakkukları	1.776.675	6.296.920	(355.335)	(1.259.384)
Diğer	(13.631.290)	26.770	2.726.257	(5.354)
Ertelenmiş vergi (yükümlülükleri)/ varlıkları (net)			(461.718.461)	(258.117.099)

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
1 Ocak itibarıyla	(258.117.099)	(213.171.266)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(28.483.303)	(5.530.462)
Özkaynaklar altında muhasebeleştirilen	(175.118.059)	(39.415.371)
31 Aralık itibarıyla	(461.718.461)	(258.117.099)

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 19 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

9 Haziran 2021 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan 7326 sayılı Sayılı Kanun 11.maddesi ile kanunun yürürlüğe girdiği tarihte aktifte kayıtlı taşınmazlar ile amortismanına tabi iktisadi kıymetlere yeniden değerlendirme imkanı getirilmiştir. Grup bu düzenlenmeden 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla faydalanmıştır. Kapsama giren kıymetler Yİ-ÜFE oranı ile değerlendirilmiş ve oluşan değer artış tutarı üzerinden %2 oranında 3 taksitte (ikişer ay ara ile) vergi ödenecektir. Yeniden değerlendirilen kıymetler için değerlendirme farkı amortismanına tabi tutularak gider yazılacaktır. Söz konusu kanun değişikliği kapsamında, yasal defterde sabit kıymetler için atılan yeniden değerlendirme kayıtlarına istinaden konsolide finansal durum tablosunda ertelenmiş vergi varlığı yaratılmış olup, bu varlığa ilişkin ertelenmiş vergi geliri konsolide kar veya zarar tablosuna kaydedilmiştir.

Vergi Usul Kanunu ile Kurumlar Vergisi Kanununda değişiklik yapılmasına dair kanun 20 Ocak 2022 tarihinde Kanun No. 7352 sayılı yasalarmış olup, geçici hesap dönemleri de dahil olmak üzere 2021 ve 2022 hesap dönemleri ile 2023 hesap dönemi geçici vergi dönemlerinde Mükerrer 298 inci madde kapsamındaki enflasyon düzeltmesine ilişkin şartların oluşup oluşmadığına bakılmaksızın mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulmayacağı karara bağlanmıştır. Kamu Gözetimi Kurumu, 20 Ocak 2022 tarihinde, TFRS kapsamında Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlamanın Uygulanması ile ilgili açıklamada bulunmuş, 2021 yılına ait konsolide finansal tablolarda TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama kapsamında herhangi bir düzeltme yapılmasına gerek bulunulmadığı belirtilmiştir.

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla 162.265.284 TL (31 Aralık 2020: 89.675.657 TL) tutarında kullanılmamış zararlar üzerinden ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Geriye kalan 78.817.561 TL (31 Aralık 2020: 80.501.526 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır.

Grup'un 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
2023	89.675.657	89.675.657
2026	72.589.627	-
	162.265.284	89.675.657

Grup'un 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmayan mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
2021	-	3.458.192
2022	8.847.854	8.847.854
2023	42.205.991	43.233.439
2024	7.510.683	7.510.683
2025	17.451.358	17.451.358
2026	2.801.675	-
	78.817.561	80.501.526

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 20 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Hasılat	362.509.850	325.817.054
Satışların maliyeti (-)	(186.822.526)	(149.668.078)
Brüt Kar	175.687.324	176.148.976

DİPNOT 21 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Amortisman giderleri ve itfa payları (*)	(77.504.494)	(70.950.053)
Dışardan alınan elektrik maliyeti (**)	(61.549.839)	(29.736.085)
Personel giderleri (***)	(20.668.847)	(17.350.884)
Genel üretim giderleri	(20.262.045)	(18.059.931)
Bakım onarım giderleri	(13.292.900)	(15.379.523)
Sigorta giderleri	(4.820.736)	(4.208.371)
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	(2.252.877)	(2.190.072)
Danışmanlık giderleri	(1.019.038)	(903.300)
Avukatlık, noter, icra ve dava giderleri	(699.512)	(483.373)
Elektrik, su ve telefon giderleri	(371.859)	(323.479)
Vergi ve harçlar	(132.774)	(606.345)
Diğer giderler	(6.493.785)	(9.753.687)
Toplam	(209.068.706)	(169.945.103)

(*) Amortisman ve itfa giderlerinin 76.219.669 TL (31 Aralık 2020: 70.127.471 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.284.825 TL (31 Aralık 2020: 822.582 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 18.300.622 TL (31 Aralık 2020: 15.084.702 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 2.368.225 TL (31 Aralık 2020: 2.266.182 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

Bağımsız Denetçi/Bağımsız Denetim Kuruluşundan Alınan Hizmetlere İlişkin Ücretler

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

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	417.500	250.000
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	-	20.000
	417.500	270.000

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		
Kur farkı geliri	3.576.310	3.144.075
Sigorta gelirleri (*)	-	481.946
Konusu kalmayan karşılıklar	3.740.628	3.079.887
Diğer	2.167.998	2.835.555
	9.484.936	9.541.463

(*) 2020 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.

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Esas faaliyetlerden diğer giderler		
Karşılık giderleri	(3.630.941)	-
Kur farkı gideri	(2.361.673)	(3.374.415)
Komisyon giderleri	(1.600.601)	-
	(7.593.215)	(3.374.415)

DİPNOT 23 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

Yatırım faaliyetlerinden gelirler

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Yatırım amaçlı gayrimenkul gerçeğe uygun değer farkı (Dipnot 15)	30.387.000	3.750.000
Satış amaçlı elde tutulan varlıklara ilişkin değer düşüklüğü iptali	-	10.478.694
Diğer	24.592	-
	30.411.592	14.228.694

Yatırım faaliyetlerinden giderler

Yatırım amaçlı gayrimenkul gerçeğe uygun değer farkı (Dipnot 15)	(2.715.727)	-
	(2.715.727)	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Finansman gelirleri		
Kambiyo karları	117.247.024	64.668.409
Faiz gelirleri	4.854.206	3.585.398
	122.101.230	68.253.807
Finansman giderleri		
Kambiyo zararları	(53.452.411)	(157.854.612)
DSİ faiz gideri	(49.960.484)	(23.209.332)
Faiz giderleri	(30.717.685)	(38.478.523)
Diğer	-	(1.863.484)
	(134.130.580)	(221.405.951)

DİPNOT 25 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

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

i) İlişkili taraflardan diğer alacaklar

	2021	2020
Antalya Enerji Üretim A.Ş. (*)	-	15.979.887
	-	15.979.887
Eksi: Şüpheli diğer alacak karşılığı	-	(1.931.990)
	-	14.047.897

(*) 2020 yılı içerisinde ortaklarla imzalanan pay devir sözleşmelerine istinaden ortaklardan henüz tahsil edilmemiş pay devri alacaklarıdır. Söz konusu alacaklar 2021 yılı içerisinde tahsil edilmiştir.

ii) 1 Ocak-31 Aralık 2021 ve 2020 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar:

	2021	2020
a) İlişkili taraflardan finansman gelirleri		
Antalya Enerji Üretim A.Ş.	742.137	-
	742.137	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 25 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

iii) 1 Ocak - 31 Aralık 2021 ve 2020 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 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	2.100.000	1.800.000
	2.100.000	1.800.000

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.

(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.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre analizi aşağıdaki gibidir:

Türev olmayan finansal yükümlülükler ⁽¹⁾⁽²⁾:

2021	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	637.027.265	690.956.888	-	173.345.158	517.611.730	-
Ticari borçlar	214.741.994	247.660.615	46.275.651	135.535.852	65.849.112	-
Diğer borç	78.345	78.345	78.345	78.345	-	-
	-	-	-	-	-	-
Kiralama işlemlerinden borçlar	7.977.453	47.024.990	-	1.302.197	6.887.254	38.835.539
	859.825.057	985.720.838	46.353.996	310.261.552	590.348.096	38.835.539

- (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.

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	44.588.643	-	2.482.070	5.901.645	36.204.928
	666.310.050	773.078.236	31.915.943	143.212.609	475.814.879	122.134.805

- (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.

(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.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	2021	2020
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	260.228.993	138.144.522
Finansal borçlanmalar	21.737.838	17.389.805
Kiralama işlemlerinden borçlar	7.977.453	9.747.182
Ticari borçlar	214.741.995	164.866.958

Değişken faizli finansal araçlar

Finansal borçlanmalar	615.289.427	473.006.817
-----------------------	-------------	-------------

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 2021 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 6.152.894 TL (31 Aralık 2020: 4.695.697 TL) daha yüksek/düşük olacaktı.

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 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin TL karşılığı tutarları aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
Varlıklar	250.858.885	130.719.420
Yükümlülükler	(636.284.735)	(496.651.691)
Net yabancı para pozisyonu	(385.425.850)	(365.932.271)

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2021			
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1- Ticari alacaklar	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	250.858.885	18.747.335	64.670
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3- Diğer	-	-	-
4- Dönen varlıklar (1+2+3)	250.858.885	18.747.335	64.670
5- Ticari alacaklar	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7- Diğer	-	-	-
8- Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9- Toplam varlıklar (4+8)	250.858.885	18.747.335	64.670
10- Ticari borçlar	-	-	-
11- Finansal yükümlülükler	175.780.165	13.164.095	-
12a- Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	175.780.165	13.164.095	-
14- Ticari borçlar	-	-	-
15- Finansal yükümlülükler	463.682.110	34.724.939	-
16a- Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	463.682.110	34.724.939	-
18- Toplam yükümlülükler (13+17)	639.462.275	47.889.034	-
19- Bilanço dışı türev araçların net varlık/ yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
19a- Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b- Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(388.603.390)	(29.141.699)	64.670
21- Parasal kalemler net yabancı para varlık/ yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(388.603.390)	(29.141.699)	64.670
22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23- İhracat	-	-	-
24- İthalat	-	-	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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		
		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	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	130.719.420	15.799.286	1.480.650
5-	Ticari alacaklar	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9-	Toplam varlıklar (4+8)	130.719.420	15.799.286	1.480.650
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	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	91.782.749	12.270.188	63.739
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	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	404.868.943	54.471.315	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	496.651.692	66.741.503	65.739
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık/ yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	365.932.272	50.942.217	(1.416.911)
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık/ yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(365.932.272)	(50.942.217)	1.416.911
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23-	İhracat	-	-	-
24-	İthalat	-	-	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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 2021 ve 2020 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 2021 Özkaynaklar		31 Aralık 2021 Kar/(Zarar)	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları’nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	(38.912.911)	38.912.911	(38.912.911)	38.912.911
ABD Doları Net Etki	(38.912.911)	38.912.911	(38.912.911)	38.912.911
Avro’nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
Avro net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	97.566	(97.566)	97.566	(97.566)
Avro Net Etki	97.566	(97.566)	97.566	(97.566)
Toplam Net Etki	(38.815.345)	38.815.345	(38.815.345)	38.815.345

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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	
	Kar/(Zarar)	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	(37.863.821)	37.863.821
ABD Doları Net Etki	(37.863.821)	37.863.821
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	1.294.051	(1.294.051)
Avro Net Etki	1.294.051	(1.294.051)
Toplam Net Etki	(36.569.770)	36.569.770

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 HESAP DÖNEMİNE 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 belirtildiği gibi mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlamaktadır.

31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	2021	2020
İlişkili ve ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	214.741.995	164.866.958
Toplam finansal borçlanmalar	645.004.718	500.143.804
Toplam borçlar	859.746.713	665.010.762
Eksi: Nakit ve nakit benzeri değerler (Dipnot 5)	260.228.993	138.144.522
Net borç	599.517.720	526.866.240
Toplam özkaynaklar	2.010.515.349	1.137.938.569
Net borç/Toplam sermaye oranı (%)	29,82	46,30

(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 bulundurmamak, 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 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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 VE 2020 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 2021 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

2021	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	Finansal yatırımlar
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	11.970.273	-	2.474.361	260.228.993	427.508
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	427.508
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	11.970.273	-	2.474.361	260.228.993	-
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)	-	793.670	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(793.670)	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 VE 2020 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		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	21.352.962	14.047.897	1.210.682	138.144.522	427.508
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	21.352.962	14.047.897	1.210.682	138.144.522	427.508
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)	-	263.095	1.931.990	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(263.095)	(1.931.990)	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 VE 2020 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 çevrilmiştir. 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 6).

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 VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2021 VE 2020 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 2021 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 ortak sayısının 500'ü geçmesi nedeniyle Sermaye Piyasası kapsamına alınma talebinin, Şirket'in mevcut ödenmiş sermayesi üzerinden gerekli yasal ücretlerin alınması şartıyla olumlu karşılanmasına karar verildiği 10 Mart 2022 tarihli SPK Bülteni'inde duyurulmuştur.

.....