

**ENERYA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**  
1 OCAK – 31 MART 2023 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

## ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Enerya Enerji Anonim Şirketi Genel Kurulu'na

### Ara Dönem Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

#### 1. Görüş

Enerya Enerji Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Mart 2023 tarihli ara dönem konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren üç aylık ara hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve 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 ara dönem konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki ara dönem konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren üç aylık ara 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 Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS") uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun "Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları" bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar ("Etik Kurallar") ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

### 3. Kilit Denetim Konuları

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

Kilit Denetim Konuları	Kilit Denetim Konusunun Denetimde Nasıl Ele Alındığı
<b>Gerçeğe uygun değer üzerinden muhasebeleştirilen doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları</b>	
<p>31 Mart 2023 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde yer alan ve gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleşen 10.615.557.052 TL tutarındaki doğal gaz şebekesi, alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımlar, konsolide finansal durum tablosundaki toplam varlık tutarının önemli bir kısmını oluşturmaktadır.</p> <p>Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yetkilendirilmiş bağımsız değerlendirme kuruluşu tarafından indirgenmiş nakit akım yöntemiyle gelecekte elde edilecek nakit akışları kullanılarak hesaplanmıştır. Söz konusu hesaplamada varlıklardan gelecekte elde edilmesi beklenen nakit akışlarında, yönetim tarafından; enflasyon oranı, abone sayıları ve gaz satış miktarları, yatırım tutarları gibi tahmin ve varsayımlar baz alınmaktadır.</p> <p>Söz konusu varlıkların gerçeğe uygun değerinin belirlenmesine ilişkin yapılan çalışma, gerek varlıkların kayıtlı değerlerinin Grup'un toplam varlıklarının önemli bir kısmını oluşturması, gerekse değerlemelerin öznel niteliği, önemli varsayım ve muhakemeler içermesi sebebiyle kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. Gerçeğe uygun değer üzerinden muhasebeleştirilen doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları ile ilgili muhasebe politikası Not 2.9'da, ilgili varlık tutarları Not 9'da açıklanmıştır.</p>	<p>Denetim çalışmamızda doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değer tespiti ile ilgili olarak aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarına ait değerlendirme raporlarının okunması ve değerlendirme metodunun genel kabul görmüş yöntemlere uygunluğunun denetim ekibi ve değerlendirme uzmanlarınca değerlendirilmesi,</li><li>• Uzman kuruluşun Sermaye Piyasası Kurulu'nca takdir edilen değerlendirme akreditasyonunun ve lisansının kontrol edilmesi,</li><li>• Uzman kuruluşun yetkinliğinin, kabiliyetinin ve tarafsızlığının değerlendirilmesi,</li><li>• Değerleme raporunda yer alan gerçeğe uygun değerlerin, dipnotlar ile uyumunun kontrol edilmesi, dipnotlarda yer alan değerlerin değerlendirme raporları ile mutabık olduğunun ve dipnot açıklamalarının TFRS açısından yeterli olup olmadığının değerlendirilmesi.</li></ul>

### 3. Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konuları	Kilit Denetim Konusunun Denetimde Nasıl Ele Alındığı
<b>Faturalanmamış Doğalgaz Gelirleri</b>	
<p>Grup, doğalgaz satış gelirinin dönemsellik ilkesine uygun olması için dönem sonlarında fatura dönemi ilgili ayın ilk günü ile son günü aralığını kapsamayan tüm abonelerine dair faturalanmamış gaz satış gelirlerini hesaplamaktadır. Sayaçlar, ayda bir kez ilgili ay boyunca periyodik olarak okunmakta ve endeks değerleri kayda geçirilmektedir. Doğalgaz satış hasılatı, son okuma tarihi ile bir önceki okuma tarihi arasındaki iki endeks farkına göre hesaplanan satış miktarının EPDK tarafından onaylanmış ilgili tarihteki sistem kullanım bedeli, gaz alış fiyatı ve vergilerden oluşan perakende satış fiyatı ile çarpılmasıyla tahakkuk esasına göre kaydedilmektedir.</p> <p>İlgili aydaki toplam gaz tüketim miktarı ile tüketicilere fatura edilen tüketim miktarı arasındaki fark, sayaçların okunma periyotlarının da dikkate alınmasıyla, ilgili dönemin satış fiyatı ile çarpılması sonucunda tüketilmiş ama faturalanmamış gaz tutarı belirlenmekte ve ilişikteki konsolide finansal tablolarda ticari alacaklar altında faturalanmamış doğalgaz gelir tahakkuku hesaplanarak konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır.</p> <p>Grup'un doğalgaz gelir tahakkukları, 1 Mart – 31 Mart 2023 ara hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar tablosu açısından önemli seviyede olması ve hesaplama yapılırken Grup Yönetimi'nin bazı varsayımlar kullanması sebebiyle denetimimiz açısından kilit önemde bir konudur. Bahse konu gelir tahakkuklarına ilişkin muhasebe politikaları ve detayları Not 2.9 ve Not 5'te açıklanmıştır.</p>	<p>Uyguladığımız denetim prosedürleri, üst yönetim tarafından gerçekleştirilen kontroller dahil gelir tahakkuklarının muhasebeleştirilmesi sürecine ilişkin iç kontrollerin anlaşılması, süreçlerde yer alan kontrollerin tespit edilmesi ve değerlendirilmesi ve detay testlerden oluşmaktadır.</p> <p>Gelir tahakkuklarının konsolide finansal tablolara kaydedilmesine ilişkin 'önemli yanlışlık' riski, ciddi risk olarak değerlendirilmekte olup, bu riskin ele alınmasında uyguladığımız denetim prosedürleri aşağıdakileri içermektedir:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Bilgi teknolojileri süreçlerinin, bilgi teknoloji uzmanlarımız yardımıyla anlaşılması ve ilgili süreçlerde tespit edilen kontrollerin, bilgi teknolojileri genel kontrol ortamının değerlendirilmesine ilişkin çalışmalar kapsamında test edilmesi,</li><li>• Grup'un doğalgaz alım hacmi, birim fiyatları ve alım tutarlarının örneklem yapılarak maddi doğrulama testleri ile doğrulanması,</li><li>• Yıl içerisinde gerçekleşen doğalgaz alım ve satış hacimleri dikkate alınarak yapılan yeniden hesaplama ile faturalanmamış gaz gelirlerinin uygunluğunun değerlendirilmesi,</li><li>• Beklenen faturalanmamış gaz gelirleri tahakkukunun ölçülmesinde, konsolide bilançoda kalan tahakkuklarla sonraki dönem fiilen faturalanan tutarların karşılaştırılıp makul olup olmadığının değerlendirilmesi, kullanılan tarifelerin önceki ve güncel veriler ile karşılaştırılması,</li><li>• Doğalgaz gelir tahakkuklarına ilişkin konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların TFRS'ye göre uygunluğunun ve yeterliliğinin değerlendirilmesi.</li></ul>

### 3. Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konuları	Kilit Denetim Konusunun Denetimde Nasıl Ele Alındığı
<b>Güvence Bedelleri Yükümlülüğünün Muhasebeleştirilmesi</b>	
<p>Grup'un, 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla doğalgaz kullanan abonelerinden almış olduğu güvence bedeli yükümlülüğünün toplam tutarı 2.796.129.816 TL'dir.</p> <p>Güvence bedelleri, abonelik sözleşmesi sona erdiğinde, abonelik tarihinde alınmış depozito bedelinin EPDK kararları doğrultusunda belirlenen oranlarda endekse tabi tutularak güncellenen değerleri üzerinden, varsa fatura borcu tahsil edildikten sonra abonelere iade edilmektedir. Grup, güvence bedellerini EPDK kararları doğrultusunda belirlenen oranlarda endekse tabi tutarak değerlemek suretiyle konsolide bilançosunda taşımaktadır.</p> <p>Güvence bedelleri yükümlülüğü tutarlarının Grup'un konsolide finansal tablolarında önemli bir paya sahip olması ve güvence bedeli değerlendirme hesaplamasının karmaşık olması sebepleriyle güvence bedelleri yükümlülüğü muhasebeleştirilmesi tarafımızca kilit denetim konusu olarak değerlendirilmiştir.</p> <p>Grup'un güvence bedellerine ilişkin muhasebe politikaları ve detayları Not 2.9 ve Not 6'da açıklanmıştır.</p>	<p>Denetimimiz sırasında, güvence bedelleri yükümlülüğü muhasebeleştirilmesi ile ilgili aşağıdaki prosedürler uygulanmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Abone bazlı güvence bedellerine ilişkin detay listelerin tamlığının ve tutarlılığının incelenmesi ve güvence bedellerine ilişkin kayıtların kontrol edilmesi,</li><li>• Grup'un güvence bedelinin tahsilat, endekse tabi tutarak güncelleme ve geri ödeme süreçlerine ilişkin muhasebe politikalarının anlaşılması ve değerlendirilmesi,</li><li>• Grup'un cari dönem içerisinde yeni abonelerinden tahsil ettiği güvence bedellerinin EPDK tebliği ile uyumluluğunun örneklem yöntemiyle test edilmesi,</li><li>• Güvence bedelleri yükümlülüğünün EPDK kararları doğrultusunda endekse tabi tutularak değerlendirilmesine ilişkin abone bazlı hesaplamaların doğruluğunun örneklem yöntemiyle test edilmesi,</li><li>• Cari dönem içerisinde aboneliğini sonlandıran müşterilere ödenen tutarlar ve güvence bedelleri yükümlülüğünün sonlanmasına ilişkin muhasebeleştirilmenin doğruluğunun örneklem yöntemiyle test edilmesi,</li><li>• Güvence bedelleri yükümlülüğüne ilişkin konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların TFRS'ye göre uygunluğunun ve yeterliliğinin değerlendirilmesi.</li></ul>

#### 4. Diğer Hususlar

- Grup'un 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarının bağımsız denetimi başka bir bağımsız denetim kuruluşu tarafından yapılmıştır. 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolar ile ilgili olarak, 12 Nisan 2023 tarihli bağımsız denetim raporunda olumlu görüş bildirilmiştir.

- EK 1'de sunulan düzeltilmiş FAVÖK hesaplaması Grup yönetiminin sorumluluğunda olup, ekli konsolide finansal tabloların bir parçası değildir. Konsolide finansal tablolar üzerindeki görüşümüz, düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasını içermemekte ve bu hususta tarafımıza dair herhangi bir güvence verilmemektedir. Konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi ile ilgili olarak sorumluluğumuz, diğer bilgileri okuyarak, diğer bilgiler ile bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolar ya da bağımsız denetim sürecinde elde edilen bilgiler arasındaki varsa önemli tutarsızlıkları belirlemektir. Eğer yaptığımız incelemeler sonucunda diğer bilgiler ile konsolide finansal tablolar ya da bağımsız denetim neticesinde elde edilen bilgiler arasında önemli bir tutarsızlık bulunduğu sonucuna varırsak, bu bulguyu bildirmemiz gerekmektedir. Grup Yönetimi, Ek 1'de sunulan düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasına; esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler ile yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderleri dahil etmiştir.



## 5. Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; ara dönem 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.

Ara dönem 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.

## 6. Bağımsız Denetçinin Ara Dönem Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak ara dönem konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli bir 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 finansal tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir. BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Ara dönem 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, sahtekarlık, 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.

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

- 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 esasının kullanılmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Ara dönem konsolide finansal tabloların açıklamaları dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Ara dönem 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 dahil 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 hususları ve varsa ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.





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

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait ara dönem 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 aşacağıın makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

Finansal Eksen Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.

*Exclusive Member of GGI Global Alliance AG*



Ufuk Doğruer  
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 25 Mayıs 2023

<b>İÇİNDEKİLER</b>	<b>SAYFA</b>
<b>KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU</b>	<b>1-2</b>
<b>KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU</b>	<b>3</b>
<b>KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU</b>	<b>4</b>
<b>KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU</b>	<b>5-6</b>
<b>KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR</b>	<b>7-73</b>
NOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU
NOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR
NOT 3	NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ
NOT 4	FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER
NOT 5	TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR
NOT 6	DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR
NOT 7	STOKLAR
NOT 8	PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER
NOT 9	MADDİ DURAN VARLIKLAR
NOT 10	KULLANIM HAKKI VARLIKLARI
NOT 11	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR
NOT 12	ÖZKAYNAK YÖNTEMİ İLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR
NOT 13	KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER
NOT 14	TAAHHÜTLER
NOT 15	ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR
NOT 16	DİĞER VARLIK YÜKÜMLÜLÜK VE CARİ DÖNEM VERGİSİYLE İLGİLİ VARLIKLAR
NOT 17	SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ
NOT 18	SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ
NOT 19	FAALİYET GİDERLERİ
NOT 20	NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER
NOT 21	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER
NOT 22	FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ
NOT 23	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER
NOT 24	DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ
NOT 25	GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
NOT 26	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI
NOT 27	PAY BAŞINA KAZANÇ
NOT 28	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
NOT 29	FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)
NOT 30	RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR
<b>Diğer Bilgiler</b>	
EK 1	DÜZELTİLMİŞ FAVÖK

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**  
**31 MART 2023 TARİHLİ**  
**ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO)**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	<b>Dipnot</b>	<b>Cari Dönem</b>	<b>Geçmiş Dönem</b>
	<b>Referansı</b>	<b>Bağımsız</b>	<b>Bağımsız</b>
		<b>Denetimden Geçmiş</b>	<b>Denetimden Geçmiş</b>
		<b>31 Mart</b>	<b>31 Aralık</b>
		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>DÖNEN VARLIKLAR</b>		<b>3.719.485.463</b>	<b>3.926.062.349</b>
Nakit ve nakit benzerleri	3	1.692.549.257	1.107.738.813
Ticari alacaklar		1.845.276.322	2.522.375.254
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5, 26	3.824.159	253.750
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	1.841.452.163	2.522.121.504
Diğer alacaklar		44.605.377	24.986.899
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 26	26.856.524	24.139.329
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	17.748.853	847.570
Stoklar	7	81.661.452	74.195.959
Peşin ödenmiş giderler	8	39.727.211	27.954.488
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	16	922.416	50.094.797
Diğer dönen varlıklar	16	14.743.428	118.716.139
<b>DURAN VARLIKLAR</b>		<b>10.897.713.961</b>	<b>10.829.174.820</b>
Diğer alacaklar		502.746	450.424
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 26	26.105	26.105
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	476.641	424.319
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	12	7.197.290	-
Maddi duran varlıklar	9	10.723.249.077	10.668.175.435
Kullanım hakkı varlıkları	10	16.055.810	15.090.607
Maddi olmayan duran varlıklar		91.670.335	93.238.281
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	11	91.670.335	93.238.281
Ertelenmiş vergi varlığı	25	59.038.703	52.220.073
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>14.617.199.424</b>	<b>14.755.237.169</b>

Ekteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**  
**31 MART 2023 TARİHLİ**  
**ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO)**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2023	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>5.400.906.256</b>	<b>5.795.946.555</b>
Kısa vadeli borçlanmalar		382.065.406	457.278.353
- İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		382.065.406	457.278.353
- Banka kredileri	4	382.065.406	457.278.353
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4	30.872.393	28.018.996
- İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		30.872.393	28.018.996
- Banka kredileri	4	22.654.602	21.532.300
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	8.217.791	6.486.696
Ticari borçlar		1.906.949.854	2.610.887.139
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5, 26	693.620	1.544.926
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	1.906.256.234	2.609.342.213
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	15	27.055.840	31.091.474
Diğer borçlar		2.873.927.874	2.504.326.683
- İlişkili taraflara diğer borçlar	6, 26	14.652.415	14.643.269
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	6	2.859.275.459	2.489.683.414
Ertelenmiş gelirler	8	88.309.064	83.042.994
Dönem karı vergi yükümlülüğü	25	70.943.530	64.858.821
Kısa vadeli karşılıklar		20.782.295	16.442.095
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	15	14.611.946	10.271.746
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	13	6.170.349	6.170.349
<b>UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>1.548.963.311</b>	<b>1.518.639.329</b>
Uzun vadeli borçlanmalar		47.898.330	51.509.862
- İlişkili Olmayan Taraflara Uzun Vadeli Borçlanmalar	4	47.898.330	51.509.862
- Banka kredileri	4	31.590.407	36.388.237
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	16.307.923	15.121.625
Diğer borçlar		1.388.000	5.737.294
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	6	1.388.000	5.737.294
Ertelenmiş gelirler	8	988.973.637	948.619.838
Uzun vadeli karşılıklar		39.172.971	28.044.506
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	15	39.172.971	28.044.506
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	25	471.530.373	484.727.829
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>	17	<b>7.667.329.857</b>	<b>7.440.651.285</b>
<b>Ana ortaklığa ait özkaynaklar</b>		<b>6.619.132.460</b>	<b>6.397.132.279</b>
Ödenmiş sermaye		120.000.000	120.000.000
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		12.224.854	11.826.046
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	24	6.409.899.711	6.410.581.154
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları	24	(5.766.666)	(5.085.223)
- Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	24	6.415.666.377	6.415.666.377
Geçmiş yıllar zararları		(145.673.729)	(455.170.068)
Net dönem karı		222.681.624	309.895.147
<b>Kontrol gücü olmayan paylar</b>		<b>1.048.197.397</b>	<b>1.043.519.006</b>
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK</b>		<b>14.617.199.424</b>	<b>14.755.237.169</b>

Ekteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

## ENERYA ENERJİ A.Ş.

## 1 OCAK- 31 MART 2023 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT

## KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Mart 2023	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Mart 2022
<b>KAR VEYA ZARAR KISMI</b>			
Hasılat	18	6.394.387.524	3.382.738.229
Satışların maliyeti (-)	18	(5.854.455.710)	(3.027.599.571)
<b>Brüt kar</b>		<b>539.931.814</b>	<b>355.138.658</b>
Genel yönetim giderleri (-)	19	(49.161.494)	(23.632.321)
Pazarlama giderleri (-)	19	(2.762.244)	(1.123.741)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	21	114.014.117	23.622.376
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	21	(2.838.516)	(2.979.913)
<b>Esas faaliyet karı</b>		<b>599.183.677</b>	<b>351.025.059</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	3.405.001	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	23	(2.875)	(144)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından (Zararlarından) Paylar	12	(52.710)	-
<b>Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı</b>		<b>602.533.093</b>	<b>351.024.915</b>
Finansman gelirleri	22	12.449.334	1.969.615
Finansman giderleri (-)	22	(328.777.441)	(434.924.668)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)</b>		<b>286.204.986</b>	<b>(81.930.138)</b>
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)</b>	25	<b>(57.302.437)</b>	<b>20.815.160</b>
Dönem vergi gideri (-)	25	(77.114.147)	(30.675.924)
Ertelenmiş vergi geliri	25	19.811.710	51.491.084
<b>DÖNEM KARI / (ZARARI)</b>		<b>228.902.549</b>	<b>(61.114.978)</b>
<b>Dönem karı/ (zararı) dağılımı</b>		<b>228.902.549</b>	<b>(61.114.978)</b>
Kontrol gücü olmayan paylar		6.220.925	(28.190.132)
Ana ortaklık payları		222.681.624	(32.924.846)
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI</b>			
<b>Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar</b>		<b>(817.506)</b>	<b>2.460.089.122</b>
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	24	(1.021.882)	119.942
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak	24	204.376	(27.587)
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	9	-	3.074.995.958
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi		-	(614.999.192)
<b>Diğer kapsamlı gelir / (gider)</b>		<b>(817.506)</b>	<b>2.460.089.122</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>		<b>228.085.043</b>	<b>2.398.974.144</b>
<b>Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı</b>			
Kontrol gücü olmayan paylar		6.084.862	289.699.760
Ana ortaklık payları		222.000.181	2.109.274.384
		<b>228.085.043</b>	<b>2.398.974.144</b>
<b>PAY BAŞINA KAZANÇ</b>	27	<b>1,86</b>	<b>(0,27)</b>

Ekteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**  
**1 OCAK- 31 MART 2023 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT**  
**KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş sermaye	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar / (zararlar)		Ana ortağa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Özkaynaklar
			Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem kartı / (zararı)			
<b>1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler</b>	<b>120.000.000</b>	<b>11.826.046</b>	-	(2.102.543)	(589.198.898)	134.028.830	(325.446.565)	(12.675.182)	(338.121.747)
Transfer	-	-	-	-	134.028.830	(134.028.830)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	2.142.106.875	92.355	-	(32.924.846)	2.109.274.384	289.699.760	2.398.974.144
<b>31 Mart 2022 itibarıyla bakiyeler</b>	<b>120.000.000</b>	<b>11.826.046</b>	<b>2.142.106.875</b>	<b>(2.010.188)</b>	<b>(455.170.068)</b>	<b>(32.924.846)</b>	<b>1.783.827.819</b>	<b>277.024.578</b>	<b>2.060.852.397</b>
<b>1 Ocak 2023 itibarıyla bakiyeler</b>	<b>120.000.000</b>	<b>11.826.046</b>	<b>6.415.666.377</b>	<b>(5.085.223)</b>	<b>(455.170.068)</b>	<b>309.895.147</b>	<b>6.397.132.279</b>	<b>1.043.519.006</b>	<b>7.440.651.285</b>
Transfer	-	398.808	-	-	309.496.339	(309.895.147)	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	(1.406.471)	(1.406.471)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	(681.443)	-	222.681.624	222.000.181	6.084.862	228.085.043
<b>31 Mart 2023 itibarıyla bakiyeler</b>	<b>120.000.000</b>	<b>12.224.854</b>	<b>6.415.666.377</b>	<b>(5.766.666)</b>	<b>(145.673.729)</b>	<b>222.681.624</b>	<b>6.619.132.460</b>	<b>1.048.197.397</b>	<b>7.667.329.857</b>

Ekteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**  
**1 OCAK- 31 MART 2023 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT**  
**KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2023	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2022
<b>A. İŞLETME FAALİYETLERDEN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>733.132.108</b>	<b>351.014.215</b>
<b>Dönem Karı/(Zararı)</b>		<b>228.902.549</b>	<b>(61.114.978)</b>
<b>Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler</b>		<b>339.504.613</b>	<b>419.856.018</b>
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9,11	100.863.382	45.466.068
Karşılıklarla ilgili düzeltmeler		18.596.164	3.668.476
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	15	18.596.164	3.668.476
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	5	6.200.374	2.796.824
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	22	(95.680.936)	25.326.070
-Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(108.463.594)	(19.813.325)
-Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler		12.782.658	45.139.395
Gerçekleşmemiş yabancı para çevirim farkları ile ilgili düzeltmeler		18.002.553	(517.442)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmamış Karları ile İlgili Düzeltmeler		52.710	-
Vergi gideri/geliri ile ilgili düzeltmeler	25	57.302.437	(20.815.160)
Kar/(Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	3	234.167.929	363.931.182
<b>İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler</b>		<b>131.690.924</b>	<b>(23.889.079)</b>
Stoklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler	7	(7.465.493)	(2.748.684)
Ticari alacaklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		670.226.894	(474.214.339)
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış		(3.570.409)	-
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış		673.797.303	(474.214.339)
Bloke mevduatlardaki değişim		5.062.460	2.814.255
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar ile ilgili düzeltmeler		(3.626.881)	(1.089.867)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklar, diğer dönen ve duran varlıklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		104.456.115	28.237.362
Ticari borçlardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(703.937.285)	429.389.320
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)		(851.306)	3.844.055
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)		(703.085.979)	425.545.265
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(11.772.723)	675.920
Ertelemiş gelirlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		183.188	(38.897)
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		78.564.649	(6.914.149)
<b>Faaliyetlerden Elde Edilen(Kullanılan) Nakit Akışları</b>		<b>33.034.022</b>	<b>16.162.254</b>
Ödenen kıdem ve izin tazminatları	15	(4.149.381)	(34.067)
Şüpheli alacak tahsilatları	5	671.663	366.552
Alınan faiz		108.463.594	19.813.325
Ödenen vergi	25	(71.951.854)	(3.983.556)

Ekteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**  
**1 OCAK- 31 MART 2023 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT**  
**KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2023	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2022
<b>B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>(91.571.036)</b>	<b>(55.138.163)</b>
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9,11	551.743	-
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9	(150.495.375)	(80.898.754)
Maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(893.816)	(1.374.074)
Yatırımlarla ilgili diğer düzeltmeler		-	1.452.173
İştirakler ve/veya İş Ortaklıkları Pay Alımı veya Sermaye Artırımı			
Sebebiyle Oluşan Nakit Çıkışları		(7.250.000)	-
Diğer nakit giriş (çıkışları)		66.516.412	25.682.492
<b>C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>(51.688.168)</b>	<b>(241.207.661)</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri / çıkışları	4	(95.442.033)	44.305.711
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki ve alacaklardaki artış / azalış	4	(2.717.195)	(218.512.282)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(2.985.486)	(2.922.282)
Ödenen faiz		(12.825.604)	(88.078.585)
Diğer nakit giriş (çıkışları) (*)		62.282.150	23.999.777
<b>YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)</b>		<b>589.872.904</b>	<b>54.668.391</b>
<b>D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C+D)</b>		<b>589.872.904</b>	<b>54.668.391</b>
<b>E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ</b>	<b>3</b>	<b>1.038.034.795</b>	<b>234.781.201</b>
<b>DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)</b>	<b>3</b>	<b>1.627.907.699</b>	<b>289.449.592</b>

(\*) Tutarın 62.282.151 TL'lik kısmı, abonelerin depozitoları ve değerlendirme giderleri düşüldükten sonra nakit olarak alınan güvence bedeli tutarlarından oluşmaktadır. (31 Aralık 2022: 23.999.777 TL)



## ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

### 1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerya Enerji A.Ş.. ("Şirket") 18 Temmuz 2006 tarihinde Türk Ticaret Kanunu hükümlerine uygun olarak kurulmuş ve 28 Ağustos 2006 tarih ve 6628 sayılı Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilmiştir.

Şirket'in esas faaliyet konusu doğalgaz toptan ve perakende dağıtımı ve satışı yapmak için kurulmuş veya kurulacak olan bağlı ortaklıklarının sermaye ve yönetimine katılmaktır. Bunun yanı sıra Şirket, sahip olduğu bağlı ortaklıklara (hep birlikte "Grup") operasyonel ve danışmanlık hizmetleri vermektedir.

31 Mart 2023 tarihi itibarıyla, Şirket'in ticari iş merkezi Yeşilvadi Sokak No:3 Kat:4 İçerenköy Ataşehir İstanbul'dur. 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla Grup'un toplam çalışan sayısı 952'dir (31 Aralık 2022: 966).

Şirket'in bağlı ortaklıkları (hepsi birlikte bundan böyle "Grup" olarak ifade edilecektir), faaliyet alanları ve konum bilgileri ile birlikte aşağıda yer alan tabloda sunulmuştur.

Bağlı ortaklık	Faaliyet Alanı	Kuruluş Yeri ve Faaliyet Gösterdiği İl	Etkin Ortaklık Oranı (%)	
			31 Mart 2023	31 Aralık 2022
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Denizli	90,00	90,00
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Konya	75,64	75,64
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Konya	89,97	89,97
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Antalya	90,00	90,00
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Niğde ve Nevşehir	63,00	63,00
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Aksaray	89,95	89,95
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Karaman	90,00	90,00
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Erzincan	90,00	90,00
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Aydın	90,00	90,00
<b>Özsermaye yöntemi ile muhasebeleştirilen yatırımlar</b>	<b>Faaliyet Alanı</b>	<b>Kuruluş Yeri ve Faaliyet Gösterdiği İl</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş. (*)	Yönetim Hizmeti	Türkiye çapında	29,00	-

(\*) Şirket Yönetim Kurulu, 03 Mart 2023 tarihinde, Şirket esas sözleşmesinin "Amaç ve Konu" başlıklı 3'üncü maddesi kapsamında, "AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim Anonim Şirketi" ünvanlı ve 100.000.000 TL (Yüz milyon Türk Lirası) sermayeli yeni şirket kurulmasına; kurulan şirkete %29 (sermaye payı: 29.000.000 TL) oranında iştirak edilmesine karar vermiştir. 03 Mart 2023 tarihinde kurulan şirketin ortaklık yapısında kalan sermaye oranları, Şirket ana ortağı Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. %70 (sermaye payı: 70.000.000 TL) ve Ahlatıcı Holding Anonim Şirketi %1 (sermaye payı: 1.000.000 TL) şeklindedir.

## ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

### 1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

#### Gaz dağıtım şirketleri için belediyenin sorumluluğu veya asgari payı

18 Nisan 2001 tarih ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'na ("Doğal Gaz Kanunu") göre, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan ("EPDK") doğal gaz dağıtım lisansı alan yerel doğal gaz dağıtım şirketi, şirketinin hisselerinin% 10'unu, bedelsiz hisse senetleri olarak yetkili olduğu şehrin yerel belediyesine sunması gerekmektedir. Bu sermaye oranı, bedeli defaten ve peşin ödenmek kaydıyla en fazla %20 oranına kadar artırılabilir.

Şirket'in tüm bağlı ortaklıklar ve iştiraki gaz şebekesi altyapısına yatırım yapmakta ve faaliyet yetkisine sahip olduğu şehirlerdeki abonelerine gaz dağıtım hizmeti gerçekleştirmektedir.

Bağlı ortaklıkların doğal gaz dağıtım lisansı başlangıç ve bitiş tarihleri aşağıdaki gibidir:

<b>Bağlı ortaklık</b>	<b>Lisans başlangıç tarihi</b>	<b>Lisans sona erme tarihi</b>
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	16 Şubat 2006	16 Şubat 2036
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	5 Aralık 2003	5 Aralık 2033
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	22 Haziran 2004	22 Haziran 2034
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	12 Ekim 2006	12 Ekim 2036
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	29 Eylül 2005	29 Eylül 2035
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	25 Mayıs 2004	25 Mayıs 2034
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	14 Temmuz 2006	14 Temmuz 2036
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	4 Ağustos 2006	4 Ağustos 2036
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	21 Ağustos 2008	21 Ağustos 2038

#### *Sermayeyi Temsil Eden Hisse Senetlerine Tanınan İmtiyazlar*

Şirket'in sermayesi Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kurul tarafından artırılabilir veya azaltılabilir. Yönetim Kurulu yedi üyeden oluşur ve genel kurul tarafından seçilir. Yönetim Kurulu maksimum üç yıl için seçilir. Kurul üyeleri, bu üç yıllık sürenin tamamlanması üzerine yeniden seçilebilir. Bir üyeliğin herhangi bir nedenle boşalması halinde, yönetim kurulu boşalan üyeliğin kalan süresini tamamlamak üzere yeni üye seçerek genel kurulun ilk toplantısında bu üye seçimini onaya sunar. Tüzel kişi ortaklıkları temsilen yönetim kuruluna seçilenlerin, temsil ettiği tüzel kişi ile ilişkilerinin kesildiğinin ilgili ortak tarafından Şirket'e bildirmesi halinde veya tüzel kişinin yazılı istemi üzerine Yönetim Kurulu üyelik sıfatları düşer. Bu takdirde Yönetim Kurulu aynı tüzel kişinin aday göstereceği ve kanuni şartları haiz bir kimseyi geçici üye olarak seçer. Şirket'in yönetimi ve dışarıya karşı temsili Yönetim Kurulu'na aittir.

#### *Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler*

Grup, bulunduğu bölgede yapmış olduğu doğal gaz dağıtım faaliyetlerine bağlı olarak 18 Nisan 2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Kanunu'nun yanında EPDK'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere bağlıdır.

EPDK'nın 7139 sayılı ve 30 Haziran 2017 tarihli Kurul Kararı ile Tarife Usul ve Esasları belirlenmiştir. Sistem Kullanım Bedeli'nin ("SKB") iki ay öncesinin TÜFE değişim oranı ile değerlendirilerek güncelleneceği açıklanmıştır.

EPDK, doğal gaz dağıtım şirketlerinin perakende satış tarifelerine ilişkin üçüncü tarife uygulama dönemini 1 Ocak 2022 (dahil) – 31 Aralık 2026 (dahil) olmak üzere 5 yıl olarak belirlemiştir. 2022 yılı sonu itibarıyla tüm dağıtım şirketlerinin tarifeleri güncellenmiştir.

EPDK'nın 11048 sayılı ve 30 Haziran 2022 tarihli Kurul Kararı ile "Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun aynı tarihli toplantısında; doğal gaz dağıtım şirketlerinin uygulayacakları sistem kullanım bedellerinin hesaplanmasında, ikinci tarife uygulama dönemi için reel makul getiri oranının %13,25 (2022: %13,25 ) (vergi öncesi), düzeltilmiş reel makul getiri oranının %12,427 (2022: %12,427) (vergi öncesi) olarak dikkate alınmasına" karar verildiği açıklanmıştır.

## ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

---

## 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

### 2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Konsolide finansal tablolar bazı finansal araçların, doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değerinden ve güvence bedellerinin enflasyona göre eskale edilmiş bedelleri üzerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri ile ilgili detaylar Not 29'de açıklanmıştır.

### 2.2 Uygunluk Beyanı

#### TFRS'ye Uygunluk Beyanı

Grup, 31 Mart 2023 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin konsolide finansal tablolarını SPK'nın Seri: II, 14.1 No'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" standardına uygun olarak hazırlamıştır. Tebliğ'in 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") esas alınmıştır. TFRS'ler; KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS"), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir. TFRS'ler, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nda ("UFRS") meydana gelen değişikliklere paralellik sağlanması amacıyla tebliğler aracılığıyla güncellenmektedir.

Ara dönem konsolide finansal tablolar, KGK tarafından yayımlanan ("TMS Taksonomisi Hakkında Duyuru") ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

KGK, 20 Ocak 2022 tarihinde, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını (TFRS) uygulayan işletmelerin 2021 yılı finansal raporlama döneminde TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama'yı uygulayıp uygulamayacakları konusunda oluşan tereddütleri gidermek üzere açıklamada bulunmuştur. Buna göre, TFRS'yi uygulayan işletmelerin TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama ("TMS 29") kapsamında herhangi bir düzeltme yapmalarına gerek bulunmadığı belirtilmiş, sonrasında KGK tarafından TMS 29 uygulaması hakkında yeni bir açıklama yapılmamıştır. Bu ara dönem konsolide finansal tabloların hazırlanmış olduğu tarih itibarıyla yeni bir açıklama yapılmamış olması dikkate alınarak 31 Mart 2023 tarihli ara dönem konsolide finansal tablolar hazırlanırken TMS 29'a göre enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

### 2.3 Kullanılan Para Birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Grup'un geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

## ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

### 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

#### 2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

	Önceden Raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022	Yeni düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022	Yeni düzenleme Etkisi
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>	<b>2.504.326.683</b>	<b>2.504.326.683</b>	-
Diğer borçlar	2.496.473.441	2.504.326.683	7.853.242
- İlişkili taraflara diğer borçlar	14.643.269	14.643.269	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	2.481.830.172 (i)	2.489.683.414	7.853.242
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	7.853.242 (i)	-	(7.853.242)

(i) Grup yönetimi, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla "Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler" hesabı içerisinde yer alan "ödenecek vergi ve fonları", "Kısa Vadeli İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar" hesabına sınıflandırmıştır.

#### 2.5 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

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

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

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır.

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

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

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.5 Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)**

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

#### Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Şirket'in ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TMS standartları uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS'ler kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

#### İştirakler

İştirakler, özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Bunlar, Grup'un genel olarak oy hakkının %20 ile %50'sine sahip olduğu veya Grup'un, şirket faaliyetleri üzerinde kontrol yetkisine sahip bulunmama ile birlikte önemli etkiye sahip olduğu kuruluşlardır.

Grup ile iştirak arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar ve zararlar Grup'un iştirakteki payı ölçüsünde düzeltilmiştir. 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 durumunda özkaynak yöntemine devam edilmemiştir. Önemli etkinin sona erdiği tarihteki yatırımın kayıtlı değeri, o tarihten sonra gerçeğe uygun değeri güvenilir olarak ölçülebildiğinde gerçeğe uygun değerinden gösterilir.

### **2.6 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler**

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

### **2.7 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar**

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişiklik ya da hata olmamıştır.

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları**

**a) 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar**

#### **TFRS 16 ‘Kiralamalar- COVID 19 Kira imtiyazları’ kolaylaştırıcı uygulamanın uzatılmasına ilişkin değişiklikler**

Mart 2021 itibarıyla bu değişiklik Haziran 2022'ye kadar uzatılmış olup 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. 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.

#### **Kavramsal çerçeveye yapılan atıflara ilişkin değişiklik (TFRS 3'teki Değişiklikler)**

KGK, Temmuz 2020'de TFRS İşletme Birleşmeleri standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklik, TFRS 3'ün gerekliliklerini önemli şekilde değiştirmeden, Kavramsal Çerçevenin eski versiyonuna (1989 çerçeve) yapılan atfı Mart 2018'de yayımlanan güncel versiyona (Kavramsal Çerçeve) yapılan atıfla değiştirmek niyetiyle yapılmıştır. Bununla birlikte, iktisap tarihinde kayda alma kriterlerini karşılamayan koşullu varlıkları tanımlamak için TFRS 3'e yeni bir paragraf eklemiştir. Değişiklik, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanmaktadır.

#### **Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler-Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri (TMS 37'deki Değişiklikler)**

KGK, Temmuz 2020'de, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. TMS 37'de yapılan bu değişiklik, bir sözleşmenin ekonomik açıdan "dezavantajlı" mı yoksa "zarar eden" mi olup olmadığının değerlendirirken dikkate alınacak maliyetlerin belirlenmesi için yapılmıştır ve 'direkt ilgili maliyetlerin' dahil edilmesi yaklaşımının uygulamasını içermektedir. Değişiklikler, değişikliklerin ilk kez uygulanacağı yıllık raporlama döneminin başında (ilk uygulama tarihi) işletmenin tüm yükümlülüklerini yerine getirmediği sözleşmeler için ileriye yönelik olarak uygulanmaktadır.

#### **Kullanım amacına uygun hale getirme (TMS 16'daki Değişiklikler)**

KGK, Temmuz 2020'de, TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklikle birlikte, şirketlerin bir maddi duran varlığı kullanım amacına uygun hale getirirken, üretilen ürünlerin satışından elde ettikleri gelirlerin, maddi duran varlık kaleminin maliyetinden düşülmesine izin vermemektedir. Şirketler bu tür satış gelirlerini ve ilgili maliyetleri artık kar veya zararda muhasebeleştirecektir. Değişiklik, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)**

#### **a) 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (Devamı)**

##### **Yıllık İyileştirmeler- 2018-2020 Dönemi**

KGK tarafından, Temmuz 2020'de "TFRS standartlarına ilişkin Yıllık İyileştirmeler / 2018-2020 Dönemi", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerecek şekilde yayınlanmıştır:

- *TFRS 1- Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – İlk Uygulayan olarak İştirak:* Değişiklik, bir bağlı ortaklığın, ana ortaklık tarafından raporlanan tutarları kullanarak birikmiş yabancı para çevrim farklarını ölçmesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, iştirak veya iş ortaklığına da uygulanır.
- *TFRS 9 Finansal Araçlar- Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması için %10 testinde dikkate alınan ücretler:* Değişiklik, bir işletmenin yeni veya değiştirilmiş finansal yükümlülük şartlarının, orijinal finansal yükümlülük şartlarından önemli ölçüde farklı olup olmadığını değerlendirirken dikkate aldığı ücretleri açıklığa kavuşturmaktadır. Bu ücretler, tarafların birbirleri adına ödedikleri ücretler de dahil olmak üzere yalnızca borçlu ile borç veren arasında, ödenen veya alınan ücretleri içerir.
- *TMS 41 Tarımsal Faaliyetler – Gerçeğe uygun değer belirlenmesinde vergilemeler:* Yapılan değişiklik ile, TMS 41 paragraf 22'deki, şirketlerin TMS 41 kapsamındaki varlıklarının gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde vergilemeler için yapılan nakit akışlarının dikkate alınmamasına yönelik hükmü kaldırmıştır.

Yapılan iyileştirmelerin tamamı, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

##### **TFRS 17 – Yeni sigorta sözleşmeleri standardı**

KGK Şubat 2019'da, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17'yi yayımlamıştır. TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirilmesini sağlayan bir model getirmektedir. TFRS 17, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

##### **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 muhasebeleştirmelerini gerektirmektedir.

##### **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.

## 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

### 2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

#### b) 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla yayınlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standart ve değişiklikler

##### Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması (TMS 1'deki Değişiklikleri)

Ocak 2021'de KGK, "TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu" standardında değişiklikler yapmıştır. 1 Ocak 2024 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerli olmak üzere yapılan bu değişiklikler yükümlülüklerin uzun ve kısa vade sınıflandırılmasına ilişkin kriterlere açıklamalar getirmektedir. Yapılan değişiklikler TMS 8 "Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalara göre geriye dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

##### IFRS 16, Satış ve geri kiralama işlemleri

1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, işletmenin IFRS 16'daki bir satış ve geri kiralama işlemini işlem tarihinden sonra nasıl muhasebeleştirildiğini açıklayan satış ve geri kiralama hükümlerini içerir. Kira ödemelerinin bir kısmı veya tamamı bir endekse veya orana bağlı olmayan değişken kira ödemelerinden oluşan satış ve geri kiralama işlemlerinin etkilenmesi muhtemeldir.

### 2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

#### Hasılat

Hasılat üçüncü taraflar adına tahsil edilen tutarlar hariç, bir müşteriyle yapılan sözleşmede belirtilen bedel üzerinden ölçülür. İşlem bedeli mal veya hizmetlerin müşteriye devredilmesiyle sözleşmede belirlenen edim yükümlülüğü yerine getirildiğinde konsolide finansal tablolara aktarılır.

Grup, aşağıdaki ana kaynaklardan hasılat elde etmektedir:

#### (i) Doğalgaz dağıtım gelirleri

Doğalgaz dağıtım gelirleri, doğalgaz abonelerine yapılan doğalgaz satış gelirlerinden oluşmaktadır. Gelir, doğalgazın kontrolü aboneye transfer edildiğinde, dolayısıyla ilgili abone tarafından doğalgaz tüketildiğinde kayıtlara alınır. Dönem sonunda faturası kesilmemiş fakat aboneler tarafından tüketilmiş doğalgaz miktarları için Grup'un konsolide finansal tablolarında gelir tahakkuku hesaplanmaktadır.

Grup, faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarını, müşteri sayacından okuduğu endeks değerini esas alarak tespit eder. Sayaçlar, ayda bir kez periyodik olarak okunur ve endeks değerleri kayda geçirilir. Doğal gaz satış hasılatı, son okuma tarihi ile bir önceki okuma tarihi arasındaki iki endeks farkına göre hesaplanan satış miktarı üzerinden EPDK tarafından onaylanmış ilgili tarihteki perakende satış fiyatı esas alınarak tahakkuk esasına göre kaydedilir.

#### (ii) Bağlantı gelirleri – Münferit bağlantı hattı geliri

Abone bağlantı bedeli, sayaç dahil dağıtım şebekesinin abone iç tesisatına bağlantısı için gereken proje işçilik malzeme, kontrol ve onay harcamalarının abone başına düşen payını ifade eden abonelerden bir defaya mahsus olarak ve iade edilmemek üzere alınan sabit bedel olup bu bedel EPDK tarafından belirlenmektedir.

Münferit bağlantı hattı bedeli, mal ve hizmet üretim amaçlı gaz kullanan müşteri için özel olarak çekilen ve sadece o müşteriye hizmet verecek bağlantı hattı bedeli anlamına gelmektedir.

Grup, bağlantı ve münferit bağlantı hattı bedeli gelirlerini söz konusu hizmetlere dair tahsilat gerçekleştirdiğinde yasal kayıtlarına almakta ve ekli konsolide finansal tablolarda lisans süreleri boyunca kar zarara yansıtılmaktadır.

#### (iii) Diğer Hizmet Gelirleri ve Diğer Satışlar

Diğer hizmet gelirleri ve diğer satışlar, tahakkuk esasına göre kar veya zarar hesaplarına aktarılmaktadır.



## 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

### 2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

#### İlişkili Taraflar

İlişkili taraflar, konsolide finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle ilişkili olan kişi veya işletmedir.

a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır: Söz konusu kişinin,

- (i) raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- (ii) raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- (iii) raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

- (i) İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
- (ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
- (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.
- (iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
- (v) İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.
- (vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.
- (vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

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

#### Stoklar

Stoklar, maliyet ve net gerçekleştirilebilir değerden düşük olanıyla gösterilir. Grup'un stokları dağıtım boruları altyapısının içerisinde raporlama tarihi itibarıyla bağlı ortaklığı konumundaki Enerya'nın dağıtım şirketleri ile üçüncü kişiler adına yapmış olduğu altyapı yatırımları için satın alınan ilk madde ve malzeme maliyetlerinden oluşmaktadır. Gazın maliyeti, Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nden ("BOTAŞ") alınan doğalgazın satın alım maliyetlerini içermektedir.

Net gerçekleştirilebilir değer, normal işletme koşullarında oluşacak tahmini satış fiyatından tahmin edilen satış masrafları ve satışa hazır duruma getirmek için katlanılacak maliyetler düşülerek bulunmaktadır.

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

#### **Maddi Duran Varlıklar**

##### *Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları*

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları indirgenmiş nakit akış modeli kullanılarak gerçeğe uygun değerlerinden değerlendirme tarihi sonrası döneme dair birikmiş amortisman düşüldükten sonraki net değeri ile ekli konsolide finansal tablolarda gösterilmektedir. Amortisman payları, maddi duran varlığın ilişkili olduğu altyapı yatırımlarının faydalı ömürleri boyunca 30 yıl üzerinden doğrusal amortisman yöntemiyle satışların maliyeti "Amortisman ve itfa payları" hesabına kaydedilmektedir. Grup, sahip olduğu doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının ve buna bağlı yapılmakta olan yatırımları aşağıdaki gerekçelerle maddi duran varlık kapsamında muhasebeleştirilmiştir:

4646 sayılı "Doğalgaz Piyasası Kanunu"na göre dağıtım lisansı alan tüzel kişiler, söz konusu kanunda dağıtım lisansı ile ilgili hükümlere ve Kurumca belirlenecek usul ve esaslara uymakla yükümlüdür. Lisans sahibi tarafından tesis edilen dağıtım şebekesi ilgili mevzuat çerçevesinde kendi mülkiyetinde bulunacak olup, varlıkların hak sahibinin mülkiyetinde olduğunu ortaya koymaktadır. Lisans sahibinin lisans süresi sonunda lisansı uzatılmadığı takdirde, EPDK ilgili şehir için yeniden ihale açabilir ve mevcut şebekenin işletme ve mülkiyeti için hali hazırdaki hak sahibinin mutabık kalacağı bir bedel üzerinden en uygun teklifi veren tüzel kişiye dağıtım lisansını verebilir. Bu durumda şebeke bedeli EPDK tarafından tahsil edilerek lisans sahibine ödenir. Ayrıca, Grup dağıtım şebekesini lisans süresi sona ermeden başka bir tüzel kişiye satabilir, fakat bu satış EPDK'nın onayına tabidir ve şebekenin EPDK'nın onaylamadığı bir tüzel kişiye satılması mümkün değildir. Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları adı altında ekli konsolide finansal tablolarda yer alan varlıkların mülkiyetinin hak sahibine ait olması ve lisans süresinin sonunda EPDK'nın şebeke üzerinde kontrolünün bulunmaması sebebiyle söz konusu varlıklar TMS 16 kapsamında değerlendirilmiş ve "Maddi Duran Varlıklar" altında muhasebeleştirilmiştir.

##### *Diğer maddi duran varlıklar*

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları harici maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler. Arazi ve arsalar amortismanına tabi tutulmazlar ve maliyet değerlerinden birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

İdari amaçlı ya da halihazırda belirlenmemiş olan diğer amaçlar doğrultusunda inşa edilme aşamasındaki varlıklar, maliyet değerlerinden varsa değer düşüklüğü kaybı düşülerek gösterilirler. Maliyete yasal harçlar da dahil edilir. Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, borçlanma maliyetleri aktifleştirilir. Bu varlıkların inşası bittiğinde ve kullanıma hazır hale geldiklerinde ilgili maddi duran varlık kalemine sınıflandırılırlar. Bu tür varlıklar, diğer sabit varlıklar için kullanılan amortisman yönteminde olduğu gibi, kullanıma hazır olduklarında amortismanına tabi tutulurlar.

Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların maliyet tutarları, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

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

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

#### **Kiralama İşlemleri**

##### **Kiracı durumunda Grup**

Grup, sözleşmenin başlangıcında bir sözleşmenin kiralama sözleşmesi olması ya da kiralama şartlarını içermesi durumunu değerlendirir. Grup, kısa vadeli kiralamalar (12 ay veya daha az süreli kira dönemi bulunan kiralamalar) ve düşük değerli varlıkların kiralaması haricinde kiracısı olduğu tüm kira sözleşmelerine ilişkin kullanım hakkı varlığı ve ilgili kiralama yükümlülüğünü muhasebeleştirir. Kiralanan varlıklardan elde edilen ekonomik faydalarının kullanıldığı zamanlama yapısını daha iyi yansıtan başka bir sistematik temelin bulunmaması durumunda bu kiralamalar için Grup, kira ödemelerini kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile faaliyet gideri olarak muhasebeleştirir.

İlk muhasebeleştirmede kiralama yükümlülükleri, sözleşme başlangıç tarihinde ödenmemiş olan kira ödemelerinin kiralama oranında iskonto edilip bugünkü değeri üzerinden muhasebeleştirilir. Bu oranın önceden belirtilmemiş olması halinde Şirket, kendi tespit edeceği alternatif borçlanma oranını kullanır.

Kiralama yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- sabit kira ödemelerinden (özü itibarıyla sabit ödemeler) her türlü kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar;
- bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan değişken kira ödemeleri;
- kiracı tarafından kalıntı değer teminatları altında ödenmesi beklenen borç tutarı;
- kiracının ödeme seçeneklerini makul bir şekilde uygulayacağı durumlarda ödeme seçeneklerinin uygulama fiyatı ve
- kiralama döneminde kiralama iptal hakkının bulunması halinde kiralama iptalinin ceza ödemesi.

Kiralama yükümlülüğü, finansal durum tablolarında ayrı bir kalem olarak sunulmaktadır. Kiralama yükümlülükleri sonradan kiralama yükümlülüğü üzerindeki faizin yansıtılması için net defter değeri artırılarak (etkin faiz yöntemini kullanarak) ve yapılan kira ödemesini yansıtmak için net defter değeri azaltılarak ölçülür. Grup, aşağıdaki durumlarda kira yükümlülüğünü yeniden ölçer (ve ilgili kullanım hakkı varlığı üzerinde uygun değişiklikler yapar):

- Kiralama dönemi veya bir satın alma seçeneğinin uygulanmasının değerlendirilmesinde değişiklik meydana geldiğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilerek kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde.
  - Endeks, oran üzerindeki değişiklikler veya taahhüt edilen kalıntı değerdeki beklenen ödeme değişikliği nedeniyle kira ödemelerinde değişiklik meydana geldiğinde ilk iskonto oranı kullanılarak yeniden düzenlenmiş kira ödemelerinin iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde (kira ödemelerindeki değişiklik değişken faiz oranındaki değişiklikten kaynaklanıyorsa revize iskonto oranı kullanılır).
  - Bir kiralama sözleşmesi değiştirildiğinde ve kiralama değişikliği ayrı bir kiralama olarak muhasebeleştirilmediğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden düzenlenir.
- Grup, konsolide finansal tablolarda sunulan dönemler boyunca bu tür bir değişiklik yapmamıştır.

Kullanım hakkı varlıkları, karşılık gelen kiralama yükümlülüğünün, kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan kira ödemelerinin ve diğer doğrudan başlangıç maliyetlerinin ilk ölçümünü kapsar. Bu varlıklar sonradan birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek maliyet değerinden ölçülmektedir.

Grup bir kiralama varlığını demonte etmek ve ortadan kaldırmak, varlığın üzerinde bulunduğu alanı restore etmek ya da kiralama koşul ve şartlarına uygun olarak ana varlığı restore etmek için gerekli maliyetlere maruz kaldığı durumlarda TMS 37 uyarınca bir karşılık muhasebeleştirilir. Bu maliyetler, stok üretimi için katlanılmadıkları sürece ilgili kullanım hakkı varlığına dâhil edilir.

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

#### **Kiralama İşlemleri (devamı)**

##### **Kiracı durumunda Grup (devamı)**

Grup, konsolide finansal tablolarda sunulan dönemler boyunca bu tür bir değişiklik yapmamıştır.

Kullanım hakkı varlıkları, karşılık gelen kiralama yükümlülüğünün, kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan kira ödemelerinin ve diğer doğrudan başlangıç maliyetlerinin ilk ölçümünü kapsar. Bu varlıklar sonradan birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek maliyet değerinden ölçülmektedir.

Grup bir kiralama varlığını demonte etmek ve ortadan kaldırmak, varlığın üzerinde bulunduğu alanı restore etmek ya da kiralama koşul ve şartlarına uygun olarak ana varlığı restore etmek için gerekli maliyetlere maruz kaldığı durumlarda TMS 37 uyarınca bir karşılık muhasebeleştirilir. Bu maliyetler, stok üretimi için katlanılmadıkları sürece ilgili kullanım hakkı varlığına dâhil edilir.

Kullanım hakkı varlıkları, ana varlığın kiralama süresi ve faydalı ömründen kısa olanına göre amortisman tabi tutulur. Kiralamada ana varlığın sahipliği devredildiğinde ya da kullanım hakkı varlığının maliyetine göre Grup, bir satın alma seçeneğini uygulamayı planladığında ilişkili kullanım hakkı varlığı, ana varlığın faydalı ömrü üzerinden amortisman tabi tutulur. Amortisman, kiralamanın fiilen başladığı tarihte başlar.

Kullanım hakkı varlıkları, konsolide finansal durum tablosunda ayrı bir kaleme sunulur.

Grup, kullanım hakkı varlıklarının değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığını belirlemek için TMS 36 standardını uygular ve tüm belirlenen değer düşüklüğü zararlarını, 'Maddi Duran Varlıklar' politikasında belirtildiği üzere muhasebeleştirir.

Bir endeks ya da orana bağlı olmayan değişken kiralar, kiralama yükümlülüğü ve kullanım hakkı varlığının ölçümüne dâhil edilmez. İlişkili ödemeler, bu ödemelere zemin hazırlayan durum veya olayların meydana geldiği dönemde gider olarak muhasebeleştirilir.

Kolaylaştırıcı uygulama olarak, TFRS 16 bir kiracıya, kirayla ilişkili olmayan kalemleri ayrı sunmaması ve tüm kiralamaları ve kirayla ilişkili olmayan kalemleri tek bir kiralama sözleşmesi olarak muhasebeleştirilmesi konusunda izin vermektedir. Grup, bu kolaylaştırıcı uygulamayı kullanmamıştır.

##### **Kiraya veren durumunda Grup**

Grup, kiraya veren olarak, kendi yatırım amaçlı gayrimenkullerinin bazılarına ilişkin kiralama sözleşmeleri imzalamaktadır.

Grup'un kiraya veren konumunda olduğu kiralamalar, finansal kiralama ya da faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Kiralama şartlarına göre tüm mülkiyet riski ve getirilerinin önemli derecede kiracıya devredilmesi halinde sözleşme bir finansal kiralama olarak sınıflandırılır. Diğer tüm kiralamalar faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır.

Grup, aracı kiraya veren konumunda olması durumunda, ana kira ve alt kirayı iki ayrı sözleşme olarak muhasebeleştirir. Alt kira, ana kiradan kaynaklanan kullanım hakkı varlığına ilişkin olarak, finansal kiralama veya faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır.

Faaliyet kiralamalarından elde edilen kira geliri, ilgili kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile muhasebeleştirilir. Faaliyet kiralamasının gerçekleşmesi ve müzakere edilmesinde katlanılan doğrudan başlangıç maliyetleri kiralanın varlığın maliyetine dâhil edilir ve doğrusal yöntem ile kira süresi boyunca itfa edilir.

Grup'un kiralamalardaki net yatırımının tutarında alacak olarak muhasebeleştirilir. Finansal kiralama geliri, kiralamalara ilişkin Grup'un ödenmemiş net yatırımı üzerindeki sabit dönemsel getiri oranını yansıtmak için muhasebe dönemlerine dağıtılır.

Bir sözleşmenin kiralamaya ilişkin olan ve olmayan unsurlar içermesi halinde Grup, sözleşmede belirtilmiş bedeli her bir unsura dağıtmak için TFRS 15 standardını uygular.

## 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

### 2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

#### Kiralama İşlemleri (devamı)

##### Kiralama sözleşmelerindeki uzatma opsiyonları

Kiralama yükümlülüğü, sözleşmelerdeki uzatma opsiyonları dikkate alınarak belirlenmektedir. Uzun süreli kiralama sözleşmelerde yer alan uzatma opsiyonlarının büyük kısmı Grup tarafından uygulanabilir uzatma opsiyonlarından oluşmaktadır. Grup kiralama süresindeki uzatma opsiyonlarını kiralama süresinin son yılında orta vadeli iş planlarına dayanarak yeniden değerlendirir ve gerekiyorsa uzatma hakkını sözleşme süresine ileriye dönük olarak ekler. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

#### Maddi Olmayan Duran Varlıklar

##### Satın alınan maddi olmayan duran varlıklar

Satın alınan maddi olmayan duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutarlarıyla gösterilirler. Bu varlıklar beklenen ekonomik ömürlerine göre doğrusal itfa yöntemi kullanılarak itfaya tabi tutulur. Beklenen ekonomik ömür ve itfa yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkilerini tespit etmek amacıyla her yıl gözden geçirilir ve tahminlerdeki değişiklikler ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

##### Marka ve lisanslar

Kazanılmış ticari marka ve lisanslar tarihi maliyet değeri üzerinden gösterilir. Ticari marka ve lisansların sınırlı faydalı ömürleri vardır ve maliyetten birikmiş tüm amortismanlar düşülerek kaydedilirler. Amortismanlar, marka maliyetini ve lisansların tahmini faydalı ömürlerini ayırmak için doğrusal amortisman yöntemiyle hesaplanır.

Şirket'in tüm iştirakleri faaliyette buldukları bölgelerde EPDK tarafından tanınmış dağıtım lisansına uygun olarak gaz dağıtımını yapma iznine ve yükümlülüğüne sahiptir. Lisans süresinin sonuna kadar doğrusal amortisman yöntemi ile itfa edilmektedir.

##### Bilgisayar yazılımı

Satın alınan bilgisayar yazılımları, satın alımı sırasında ve satın almadan kullanıma hazır olana kadar geçen sürede oluşan maliyetler üzerinden aktifleştirilir. Söz konusu maliyetler, ekonomik ömürlerine göre itfaya tabi tutulur.

##### İşletme birleşmesi yoluyla elde edilen maddi olmayan duran varlıklar

İşletme birleşmesi yoluyla elde edilen ve şerefiyeden ayrı olarak tanımlanan maddi olmayan duran varlıklar, satın alma tarihindeki gerçeğe uygun değerleri ile muhasebeleştirilir.

İşletme birleşmesi yoluyla elde edilen maddi olmayan duran varlıklar başlangıç muhasebeleştirilmesi sonrasında ayrı olarak satın alınan maddi olmayan duran varlıklar gibi maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

##### Maddi olmayan duran varlıkların bilanço dışı bırakılması

Bir maddi olmayan duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu dışı bırakılır. Bir maddi olmayan duran varlığın finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kâr ya da zarar, varsa, varlıkların elden çıkarılmasından sağlanan net tahsilatlar ile defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır.

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

#### **Maddi Olmayan Duran Varlıklar (devamı)**

#### **Maddi Duran Varlıklar (Altyapı Yatırımları Hariç) ve Şerefiye Haricinde Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü**

Grup, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi olan ve olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Grup, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı tahsis esası belirlenmesi halinde şirket varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıkları makul ve tutarlı tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Süresiz ekonomik ömrü olan ve kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklar, yılda en az bir kez ya da değer düşüklüğü göstergesi olması durumunda değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Geri kazanılabilir tutar, bir varlığın veya nakit yaratan birimin, satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, bir varlık veya nakit yaratan birimden elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değerinin hesaplanmasında mevcut dönemdeki piyasa değerlendirmesine göre paranın kullanım değerini ve gelecekteki nakit akımları tahminlerinde dikkate alınmayan varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılır.

Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlendirilen tutarla ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değeri azalışı olarak dikkate alınır.

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır. Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğüne ilişkin iptal işlemi doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

#### **Finansal araçlar**

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, Grup finansal aracın sözleşmeden doğan karşılıklarına taraf olduğunda Grup'un konsolide finansal durum tablosunda muhasebeleştirilir. Finansal varlıklar ve yükümlülükler ilk olarak gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin (gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülükler hariç) edinimi veya ihracıyla doğrudan ilişkili olan işlem maliyetleri, uygun bir şekilde ilk muhasebeleştirmede o finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerine eklenir veya bu değerden çıkarılır. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin edinimi veya ihracıyla doğrudan ilişkili olan işlem maliyetleri direk olarak kar veya zarara yansıtılır.

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

#### **Finansal varlıklar**

Normal yoldan alınıp satılan finansal varlıklar işlem tarihinde kayıtlara alınır veya çıkartılır.

Grup, finansal varlıklarını (a) Finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli, (b) Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özelliklerini esas alarak sonraki muhasebeleştirilmede itfa edilmiş maliyeti üzerinden, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak veya gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırır. Grup sadece finansal varlıkların yönetimi için kullandığı iş modelini değiştirdiğinde, bu değişiklikten etkilenen tüm finansal varlıkları yeniden sınıflandırır. Finansal varlıkların yeniden sınıflandırılması, yeniden sınıflandırma tarihinden itibaren ileriye yönelik olarak uygulanır. Bu tür durumlarda, daha önce konsolide finansal tablolara alınmış olan kazanç, kayıp (değer düşüklüğü kazanç ya da kayıpları dâhil) veya faizler için herhangi bir düzeltme yapılmaz.

Finansal varlıkların sınıflandırılması

Aşağıdaki koşulları sağlayan borçlanma araçları sonradan itfa edilmiş maliyetleri üzerinden ölçülür:

- finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması; ve
- finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Aşağıdaki koşulları sağlayan borçlanma araçları ise gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülür:

- finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlığın satılmasını amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması; ve
- finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Bir finansal varlık, itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülüyorsa, gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılarak ölçülür.

İlk defa finansal tablolara almada Grup, ticari amaçla elde tutulmayan özkaynak aracına yapılan yatırımları gerçeğe uygun değerindeki sonraki değişikliklerin diğer kapsamlı gelirden sunulması konusunda, geri dönülemeyecek bir tercihte bulunabilir.

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

#### **Finansal araçlar (devamı)**

#### **Finansal varlıklar (devamı)**

##### İtfa edilmiş maliyet ve etkin faiz yöntemi

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden gösterilen finansal varlıklara ilişkin faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanır. Etkin faiz yöntemi bir borçlanma aracının itfa edilmiş maliyetini hesaplama ve faiz gelirini ilgili döneme dağıtma yöntemidir. Bu gelir, aşağıdakiler dışında, finansal varlığın brüt defter değerine etkin faiz oranı uygulanarak hesaplanır:

(a) Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından itibaren, finansal varlığın itfa edilmiş maliyetine krediye göre düzeltilmiş etkin faiz oranını uygular.

(b) Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlık olmayan ancak sonradan kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlık haline gelen finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, sonraki raporlama dönemlerinde, varlığın itfa edilmiş maliyetine etkin faiz oranını uygular.

Faiz geliri, sonraki muhasebeleştirmede itfa edilmiş maliyetleri ve gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılmış borçlanma araçları için etkin faiz yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir.

Faiz geliri kar veya zararda muhasebeleştirilir ve "esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler" kaleminde gösterilir (Not 21).

Kur farkı kazanç ve kayıpları

Finansal varlıkların yabancı para cinsinden gösterilen defter değeri, ilgili yabancı para birimiyle belirlenir ve her raporlama döneminin sonunda geçerli kurdan çevrilir. Özellikle,

- itfa edilmiş maliyetinden gösterilen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin bir parçası olmayan finansal varlıklar için kur farkları "esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler" kaleminde kar veya zararda muhasebeleştirilir (Not 21),
- gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin bir parçası olmayan borçlanma araçlarının itfa edilmiş maliyetleri üzerinden hesaplanan kur farkları, dönem kar veya zararında muhasebeleştirilir. Oluşan diğer tüm kur farkları, diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir;
- gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin parçası olmayan finansal varlıklara ilişkin kur farkları dönem kar veya zararda muhasebeleştirilir; ve
- gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynak araçlarına ilişkin kur farkları diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

##### Finansal varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, itfa edilmiş maliyetleri üzerinden gösterilen veya gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen borçlanma araçları, kira alacakları, ticari alacaklar, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan varlıklar ve ayrıca finansal teminat sözleşmelerine yapılan yatırımlarına dair beklenen kredi zararları için konsolide finansal tablolarında değer düşüklüğü karşılığı ayırır. Özkaynak araçlarına yapılan yatırımlar için değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaz. Beklenen kredi zararı tutarı her raporlama döneminde ilgili finansal varlığın ilk kez finansal tablolara alınmasından bu yana kredi riskinde oluşan değişiklikleri yansıtacak şekilde güncellenir.

Grup önemli finansman unsuru olmayan ticari alacaklar, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan varlıklar ve kira alacakları için basitleştirilmiş yaklaşımdan faydalanarak değer düşüklüğü karşılıklarını, ilgili finansal varlıkların ömürleri boyunca beklenen kredi zararına eşit tutarda hesaplar.



## 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

### 2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

#### Finansal araçlar (devamı)

#### Finansal varlıklar (devamı)

#### Finansal varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

Grup diğer tüm finansal araçları için, ilk muhasebeleştirmeden bu yana eğer kredi riskinde önemli bir artış olduysa ömür boyu beklenen kredi zararlarını muhasebeleştirir. Ancak finansal aracın kredi riski ilk muhasebeleştirmeden bu yana önemli bir artış göstermemişse Grup o finansal araç için 12 aylık beklenen kredi zararı tutarında zarar karşılığını muhasebeleştirir.

#### Beklenen kredi zararlarının ölçümü ve muhasebeleştirilmesi

Beklenen kredi zararlarının ölçümü, temerrüt ihtimali, temerrüt halinde kayıp (örneğin temerrüt varsa kaybın büyüklüğü) ve temerrüt halinde riske esas tutarın bir fonksiyonudur. Temerrüt olasılığı ve temerrüt halinde kaybın değerlendirilmesi, ileriye dönük bilgilerle düzeltilmiş geçmişe ait verilere dayanır. Finansal varlıkların temerrüt halinde riske esas tutarı, ilgili varlıkların raporlama tarihindeki brüt defter değeri üzerinden yansıtılır.

Finansal varlıkların beklenen kredi zararı, Grup'un sözleşmeye dayalı olarak vadesi geldikçe gerçekleşecek nakit akışlarının tamamı ile Grup'un tahsil etmeyi beklediği nakit akışlarının tamamı arasındaki farkın başlangıçtaki etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan bugünkü değeridir.

#### Finansal varlıkların finansal tablo dışı bırakılması

Grup yalnızca finansal varlıktan kaynaklanan nakit akışlarına ilişkin sözleşmeden doğan hakların süresi dolduğunda veya finansal varlığı ve finansal varlığın sahipliğinden kaynaklanan her türlü risk ve getirileri önemli ölçüde başka bir işletmeye devrettiğinde o finansal varlığı finansal tablo dışı bırakır.

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen bir finansal varlık finansal tablo dışı bırakılırken varlığın defter değeri ve tahsil edilen ve edilecek bedel arasındaki fark kar veya zararda muhasebeleştirilir. Ayrıca, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılan bir borçlanma aracının finansal tablo dışı bırakılmasında, daha önce ilgili araca ilişkin yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp, kar veya zararda yeniden sınıflandırılır. Grup'un ilk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçmeyi tercih ettiği bir özkaynak aracının finansal tablo dışı bırakılması durumundaysa, yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp kar veya zararda muhasebeleştirilmez, doğrudan birikmiş karlara transfer edilir.

#### Finansal yükümlülükler

Grup, finansal yükümlülüğü ilk defa finansal tablolara alırken gerçeğe uygun değerinden ölçer. Gerçeğe uygun değer değişimleri kâr veya zarara yansıtılanlar dışındaki yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilir.

Grup, aşağıdakiler dışında kalan tüm finansal yükümlülüklerini sonraki muhasebeleştirmede itfa edilmiş maliyetinden ölçülen olarak sınıflandırır:

Gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler: Bu yükümlülükler, türev ürünler de dâhil olmak üzere, sonraki muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değerinden ölçülür.

Grup, herhangi bir finansal yükümlülüğü yeniden sınıflandırmaz. Grup değişken faizli finansal borçlarının itfa edilmiş maliyetinden ölçümünü yaparken gerçekleşen faiz ödemeleri için etkin faiz oranı ile, gelecekte ödeyeceği faiz ödemeleri için ise tahmini faiz oranı ile hesaplama yapmaktadır.

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

#### **Finansal araçlar (devamı)**

#### **Finansal yükümlülükler (devamı)**

##### Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması

Grup finansal yükümlülükleri yalnızca Grup'un yükümlülükleri ortadan kalktığı, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında finansal tablo dışı bırakır. Finansal tablo dışı bırakılan finansal yükümlülüğün defter değeri ve devredilen nakit dışı varlıklar veya üstlenilen yükümlülükler dahil olmak üzere ödenen veya ödenecek tutar arasındaki fark, kar veya zararda muhasebeleştirilir.

#### **Türev finansal araçlar**

Türev araçlar, ilk olarak bir türev sözleşmenin uygulamaya geçildiği tarihteki gerçeğe uygun değerinde muhasebeleştirilir ve sonrasında her raporlama döneminde gerçeğe uygun değerlerinde yeniden ölçülürler. Türev araç, kar veya zarardaki muhasebeleştirimin zamanlamasının finansal riskten korunma ilişkisinin niteliğine bağlı olduğu bir durumda türev aracın bir finansal riskten korunma aracı olarak tanımlanmaması ve geçerli olmaması durumunda ortaya çıkan kar veya zararlar derhal kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Pozitif gerçeğe uygun değerdeki bir türev araç, finansal varlık olarak muhasebeleştirilirken negatif gerçeğe uygun değerdeki bir türev araç, finansal yükümlülük olarak muhasebeleştirilir. Grup, mahsup etmek için hem yasal hakka hem de amaca sahip olmaması halinde türev araçlar finansal tablolarda mahsup edilmezler. Karşılıklı işlemlerin türev aracın kalan vadesi 12 aydan fazlaysa ve 12 ay içerisinde gerçekleşmesi ve ödenmesi beklenmiyorsa duran varlık ya da duran yükümlülük olarak sunulur. Diğer türev araçlar, dönen varlıklar ya da duran varlıklar olarak sunulur.

#### **Finansal riskten korunma muhasebesi**

Korunma ilişkisinin başlangıcında, Grup, korunma aracı ve korunan kalem arasındaki ilişkiyi belgelendirirken risk yönetimi amaçlarını ve çeşitli korunma işlemlerini yönetme stratejilerini de göz önünde bulundurur. Buna ek olarak, Grup korunma işleminin başlangıcında ve süreklilik arz eden bir biçimde, korunma ilişkilerinin korunma işleminin etkinliğine ilişkin aşağıdaki hükümleri sağladığı durumdaki korunma sağlanan riskle ilişkili korunan kalemin gerçeğe uygun değerlerindeki ve nakit akışlarındaki değişikliklerin mahsup edilmesinde korunma aracının etkin olup olmadığını belgeler:

- korunan kalem ile korunma aracı arasında ekonomik bir ilişki bulunması;
- kredi riski etkisinin, ekonomik ilişkiden kaynaklanan değer değişikliklerini yönlendirmemesi; ve
- korunma ilişkisinin korunma oranı, Grup'un fiilen koruduğu kalemin miktarı ile söz konusu miktardan korunmak için fiilen kullanıldığı korunma aracının miktarından kaynaklanan oranla aynıdır.

Korunma ilişkisinin, korunma oranı için korunma işleminin etkinliğine ilişkin hükümleri artık karşılamaması ancak bu tanımlanmış korunma ilişkisi için risk yönetimi amaçlarının aynı kalması durumunda Grup, korunma ilişkisinin korunma oranını değiştirir (korunmayı yeniden dengelenmesi gibi) ve böylece gerekli kıstaslar yeniden karşılanmış olur. Grup, vadeli sözleşmelerin gerçeğe uygun değerinde (diğer bir deyişle, vade unsurları da dahil olmak üzere) tüm değerlendirme riskini, ileriye dönük sözleşmeleri içeren tüm riskten korunma ilişkilerinde riskten korunma aracı olarak belirler. Bu kapsamda bilanço tarihi itibarı ile kalan yabancı para yükümlülüklerin değerlendirilmesinden kaynaklanan kur farkı giderleri özkaynağın altında finansal riskten korunma kısımları altında gösterilmiştir.

**2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)****2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)****İşletme birleşmeleri**

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

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

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

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

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

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir. Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştirdiği geçici tutarları düzeltbildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir. Varlık ya da borç olarak sınıflandırılan koşullu bedelin finansal araç niteliğinde olması ve TMS 39 kapsamında bulunması durumunda, söz konusu koşullu bedel gerçeğe uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kâr veya zararda ya da diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir. TMS 39 kapsamında olmayanlar ise, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar uyarınca muhasebeleştirilir.

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

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

#### **Kur değişiminin etkileri**

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli fonksiyonel para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri yada ilgili işletmenin fonksiyonel para birimi dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Finansal durum tablosunda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Kur farkları, aşağıda belirtilen durumlar haricinde, oluştukları dönemdeki kar ya da zararda muhasebeleştirilirler:

- Geleceğe yönelik kullanım amacıyla inşa edilmekte olan varlıklarla ilişkili olan ve yabancı para birimiyle gösterilen borçlar üzerindeki faiz maliyetlerine düzeltme kalemi olarak ele alınan ve bu tür varlıkların maliyetine dahil edilen kur farkları,
- Yabancı para biriminden kaynaklanan risklere (risklere karşı finansal koruma sağlamaya ilişkin muhasebe politikaları aşağıda açıklanmaktadır) karşı finansal koruma sağlamak amacıyla gerçekleştirilen işlemlerden kaynaklanan kur farkları.

#### **Raporlama döneminden sonraki olaylar**

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kara 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.

#### **Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler**

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün (resmi veya zımni) bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumlarında finansal tablolarda karşılık ayrılır.

Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır. Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akımlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akımlarının bugünkü değerine eşittir.

#### **Devlet teşvik ve yardımları**

Devlet teşviki, işletmenin teşvikin elde edilmesi için gerekli koşulları yerine getireceğine ve teşvikin elde edileceğine dair makul bir güvence olmadan finansal tablolara yansıtılmaz.

Devlet teşvikleri, bu teşviklerle karşılanması amaçlanan maliyetlerin gider olarak muhasebeleştirildiği dönemler boyunca sistematik şekilde kâr veya zarara yansıtılır. Bir finansman aracı olan devlet teşvikleri, finanse ettikleri harcama kalemini netleştirmek amacıyla kâr veya zararda değil, kazanılmamış gelir olarak finansal durum tablosuyla ilişkilendirilmeli ve ilgili varlıkların ekonomik ömrü boyunca sistematik şekilde kâr veya zarara yansıtılmalıdır. Önceden gerçekleşmiş gider veya zararları karşılamak ya da işletmeye gelecekte herhangi bir maliyet gerektirmeksizin acil finansman desteği sağlamak amacıyla verilen devlet teşvikleri, tahsil edilebilir hale geldiği dönemde kâr ya da zararda muhasebeleştirilir. Devletten piyasa faiz oranından düşük bir oranla alınan kredinin faydası, devlet teşviki olarak kabul edilir.

## ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

## 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

### 2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

#### Nakit akış tablosu

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

#### Sermaye ve temettüleri

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

#### Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir. Bir dönemde, özellikli bir varlığın elde edilmesi amacıyla borç alınan fonlara ilişkin aktifleştirilebilecek borçlanma maliyetleri tutarı, ilgili dönemde bu varlıklar için katlanılan toplam borçlanma maliyetlerinden bu fonların geçici yatırımlardan elde edilen gelirlerin düşülmesi sonucu belirlenen tutardır. 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla doğalgaz şebekesi ve alt yapı yatırımları üzerinde cari dönemde aktifleştirilmiş faiz ve komisyon tutarı bulunmamaktadır (31 Aralık 2022: Bulunmamaktadır).

#### Bölgelere göre raporlama

Grup'un operasyonları coğrafi işletme bölümü olarak tanımlanmaktadır. Ancak ürünlerin niteliği, ürün ve hizmetleri için müşteri türü ve ürünlerini dağıtmak veya hizmetlerini sunmak üzere kullandıkları yöntemler dikkate alındığında bölümler benzer ekonomik özelliklere sahip tek bir faaliyet bölümü olarak birleştirilmiştir.

#### Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, ekli konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır. Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

#### Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Vergiye tabi kâr, diğer yıllarda vergilendirilebilir ya da vergiden indirilebilir kalemler ile vergilendirilmesi ya da vergiden indirilmesi mümkün olmayan kalemleri hariç tutması nedeniyle, gelir tablosunda yer verilen kârdan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

#### Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

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

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

#### **Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)**

##### *Ertelenmiş vergi (devamı)*

Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, her bilanço tarihi itibarıyla gözden geçirilir. Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış veya önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

##### *Dönem cari ve ertelenmiş vergisi*

Doğrudan özkaynaktan alacak ya da borç olarak muhasebeleştirilen kalemler (ki bu durumda ilgili kalemlere ilişkin ertelenmiş vergi de doğrudan özkaynaktan muhasebeleştirilir) ile ilişkilendirilen ya da işletme birleşmelerinin ilk kayda alınımından kaynaklanan haricindeki cari vergi ile döneme ait ertelenmiş vergi, gelir tablosunda gider ya da gelir olarak muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde, şerefiye hesaplanmasında ya da satın alanın, satın alınan bağlı ortaklığın tanımlanabilen varlık, yükümlülük ve şarta bağlı borçlarının gerçeğe uygun değerinde elde ettiği payın satın alım maliyetini aşan kısmının belirlenmesinde vergi etkisi göz önünde bulundurulur.

#### **Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar**

Türkiye'de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir. Güncellenmiş olan Türkiye Muhasebe Standardı 19 (revize) "Çalışanlara Sağlanan Faydalar Standardı" ("TMS 19") uyarınca söz konusu türdeki ödemeler tanımlanmış emeklilik fayda planları olarak nitelendirilir.

Bilançoda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğması beklenen yükümlülük tutarlarının net bugünkü değerine göre hesaplanmış ve konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıplar diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilmiştir.

#### **Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar**

Not 2.9'da belirtilen muhasebe politikalarının uygulanması sürecinde yönetim, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde önemli etkisi olan (aşağıda ele alınan tahminler dışındaki) aşağıdaki yorumları yapmıştır:

##### *Faturalanmamış doğal gaz tahakkukları*

Grup, dönem sonlarında aboneler tarafından tüketilmiş ama henüz faturalanmamış gaz tutarlarını tespit ederek konsolide finansal tablolarına yansıtmaktadır. Hesaplama, takip eden dönemdeki okumalar üzerinden ilgili döneme isabet eden gaz kullanım miktarlarını, tüketimin fatura dönemi boyunca günlük bazda eşit olarak gerçekleştiği varsayımı ile belirlenmekte, sonrasında EPDK tarafından onaylanmış ilgili dönem sonunda geçerli olan gaz satış tarifeleri kullanılarak hesaplanmaktadır.

**2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)****2.10 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları***İş modeli değerlendirmesi*

Finansal varlıkların sınıflandırılması ve ölçülmesi sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemeleri sonuçlarına ve iş modeli testine bağlıdır. Grup, iş modelini, belirli bir iş hedefine ulaşmak için finansal varlık gruplarının birlikte nasıl yönetildiğini yansıtan bir düzeyde belirlemektedir. Bu değerlendirme, varlıkların performansının nasıl değerlendirildiğine ve ölçüldüğüne; varlıkların performansını etkileyen risklere, bu risklerin nasıl yönetildiğine ve varlıkların yöneticilerinin nasıl telafi edildiğine ilişkin kanıtları yansıtan yargılardan oluşmaktadır. Grup, elden çıkarılma nedenlerini ve söz konusu nedenlerin varlığın elde tutulduğu işin amacı ile tutarlı olup olmadığını anlamak için vadesinden önce tablo dışı bırakılan itfa edilmiş maliyet veya gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal varlıkları takip etmektedir. Takip etme, Grup'un kalan finansal varlıklarının tutulduğu işletme modelinin uygun olup olmadığı, iş modelinde bir değişiklik olup olmamasının uygun olup olmadığı ve bu varlıkların sınıflandırılmasında yapılacak ileriye dönük bir değişikliğin uygun olup olmadığı konusunda yapılan sürekli değerlendirmenin bir parçasıdır. Dönem içinde bu tür bir değişiklik gerekmemiştir.

*Ertelenmiş vergi*

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici farklar için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Elde edilen veriler ışığında, Grup'un gelecekte elde edilecek vergiye tabi kar ertelenmiş vergi varlıklarının tamamını karşılamaya yetmiyorsa, ertelenmiş vergi varlığının tamamı ve bir kısmına karşılık ayrılır. Eğer gelecekteki faaliyet sonuçları, Grup'un şu andaki beklentilerini aşarsa, kayıtlara alınmamış ertelenmiş vergi varlığını kayıtlara almak gerekebilir.

Hesaplama belirsizliğinin ana kaynakları

Bir sonraki döneme ait varlık ve yükümlülüklerin defter değerinde büyük düzeltmelere neden olacak önemli risklere sahip geleceğe yönelik önemli varsayımlar ile raporlama tarihindeki hesaplama belirsizliğinin diğer ana kaynakları aşağıda belirtilmiştir.

*Alacaklardaki değer düşüklüğü*

Ticari alacaklardaki değer düşüklüğü kaybı, Grup Yönetimi'nin ticari alacak tutarının miktarı, geçmiş deneyimler ve genel ekonomik koşullar ile ilgili değerlendirmesine dayanmaktadır. Grup, 1 Ocak 2008 tarihinden itibaren doğalgaz dağıtım bölgelerindeki abone sayılarında ve alacaklarındaki meydana gelen artışa paralel olarak alacaklarındaki risk unsurlarını değerlendirmiştir. Vadesini geçen doğalgaz alacaklarını abonelerden elde edilen güvence bedelleri ile karşılaştıran Grup, üç aydır tahsil edilemeyen doğalgaz alacaklarının güvence veya teminat bedellerini geçen kalan kısmı için karşılık hesaplamıştır. Grup yönetimi, tahsilatın yapılamaması durumunda ilgili alacağın vadesini takip eden üç ayın sonunda, hukuksal süreci başlatır. Aylık gaz tüketimi 50 metreküpü aşan aboneler için, fatura 15 gün içinde ödenmezse doğalgaz bağlantısı kesilir. Grup vadesi geçen bağlantı bedeli alacakları için de karşılık hesaplamıştır. Eğer genel ekonomik koşullar, tahsilat performansları veya diğer belirgin sektör eğilimleri Grup Yönetimi'nin tahminlerinden daha olumsuz gerçekleşirse, konsolide finansal tablolarda yer alan şüpheli ticari alacak karşılığı tutarı şüpheli alacaklardan kaynaklanan riskleri karşılamayabilir.

*Zarar karşılığı hesaplaması*

Beklenen zarar karşılıklarını ölçerken Grup, gelecekteki farklı ekonomik koşullar ve bu koşulların birbirlerini nasıl etkileyeceği konusundaki varsayımlara dayanan makul ve desteklenebilir ileriye dönük bilgiler kullanır. Temerrüt halinde kayıp, temerrüde düşen zararın tahminidir. Teminat ve kredi geliştirmelerinden kaynaklanan nakit akımlarını dikkate alarak borç verenin tahsil etmeyi beklediği alacaklarıyla sözleşmelerdeki nakit akışları arasındaki farka dayanmaktadır.

*Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömrü*

Grup'un varlıklarının faydalı ömürleri, varlığın iktisap tarihinde Grup Yönetimi tarafından belirlenir ve yılda bir gözden geçirilir. Grup, bir varlığın faydalı ömrünü o varlığın tahmini faydasını göz önünde bulundurarak belirler. Bu değerlendirme, Grup'un benzer varlıklarla ilgili deneyimlerine dayanır. Bir varlığın faydalı ömrü belirlenirken, Grup ayrıca piyasadaki değişimler veya gelişmeler sonucu varlıkların teknik ve/veya ticari olarak kullanılamaz hale gelmesi durumunu da göz önünde bulundurur.

## **2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

### **2.10 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)**

#### Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

##### *Güvence bedellerinin endekslenmesi*

Güvence bedelleri, dağıtım şirketlerinin alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, ön ödemeli sayaç kullanan müşteriler hariç diğer müşterilerden sözleşmenin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere alınan bedellerdir. EPDK'nın 28 Aralık 2011 tarihli 3603 sayılı Kararı gereği, 5 Mart 2003 tarihinden sonra güvence bedeli alınan müşterilerden, sözleşmesi sona eren veya mekanik sayaç ön ödemeli sayaç ile değiştirilenlerin, dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli tüm borçların ödenmiş olması kaydıyla, T.C. Başbakanlık Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık olarak ilan edilen, 2003=100 Temel Yıllı Tüketici Fiyatları Genel İndeksi'nde iki ay önceye göre meydana gelen değişim oranları esas alınarak güncelleştirilir.

Mevcut abonelerin güvence bedelleri Tüketici Fiyatları Genel İndeksleri kullanılarak finansal durum tablosu tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş değerleri ile "Kısa Vadeli Yükümlülükler" altında "Diğer Borçlar" hesabında izlenmektedir. Gerçekleşen güvence bedeli giderleri ile güvence bedeli değerlendirme giderleri konsolide kar veya zarar tablosunda finansman gideri olarak muhasebeleştirilmektedir.

##### *Doğal Gaz Şebeke ve Alt Yapı Yatırımlarının Gerçeğe Uygun Değerlerinin Belirlenmesi*

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri indirgenmiş nakit akımı yöntemi kullanılarak belirlenmiştir. Gelir indirgeme yöntemine göre bulunan gerçeğe uygun değer yönetim tarafından çeşitli tahmin ve varsayımlar (iskonto oranı, enflasyon oranları, abone sayıları, abone grupları bazında gaz satış miktarı, yapılacak olan yatırım tutarları, gelecek tarife dönemlerinde geçerli olacak tarife ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı, lisans süresi sonunda kalan varlık tabanı değer tahmini) kullanılarak belirlenmektedir. Bu tahmin ve varsayımlarda gelecekte ortaya çıkabilecek değişiklikler Grup'un ekli konsolide finansal tablolarında önemli ölçüde etkiye neden olabilir. Doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri 31 Aralık 2022 itibarıyla 10.559.516.863 TL olarak belirlenmiş olup hiyerarşisinin üçüncü seviyesi içinde sınıflandırılmıştır.

31 Aralık 2022 itibarıyla, indirgenmiş nakit akımı yöntemi kullanarak hesaplanan doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değerinde iskonto oranı ve diğer temel varsayımlarda değişiklik olması durumunda sırasıyla 809.208.199 TL azalış ya da 924.473.391 TL artış olacaktır.

##### *CNG - LNG fiyat farkı tahakkukları*

EPDK tarife yönetmeliğine göre CNG veya LNG alım fiyatı ile dağıtım şirketi tarafından ilgili dönemde uygulanan fiyatlar arasında oluşan farkın karşılanmasına yönelik olarak doğal gaz fiyat farkları, ilgili doğal gaz dağıtım şirketlerinin bir sonraki tarife uygulama dönemi hesaplamalarında dikkate alınır. Bu sebeple Grup Yönetimi LNG ve CNG doğal gaz fiyat farklarını bir sonraki tarife döneminde satış tarifesine dahil edecek olması sebebi ile bu fiyat farklarına ilişkin konsolide kar veya zarar tablosunda gelir tahakkuku yansıtmış olup ilgili fiyat farklarının kısa vadede satış tarifesine yansıtılacağını öngörmektedir.

##### *EPDK karşılıkları*

Doğal Gaz Kanunu'nun yanında EPDK'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğler kapsamında yayımlanan ilke, esas ve uygulamalara ilişkin uyumsuzluk durumunda, EPDK Denetim Dairesi Başkanlığı üst yazı ile gerekçesini de bildirerek cezaya konu tutarın belirli bir süre içinde ödemesinin yapılmasını Grup'a tebliğ eder. Genellikle peşin olarak ödenen bu cezaların yanı sıra özellikle geriye dönük cezalarda mutabakatlaşma sürecine kadar ödeme yapılmadığı durumlar da olabilir. Grup'un hukuk birimi ve Grup Yönetimi'nin kullanmış olduğu varsayımlar doğrultusunda ceza tebliğ edildiği anda konsolide finansal durum tablosunda uygun hukuki görüş alındıktan sonra riskli görülen tutar kadar karşılık ayrılır.



**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**3. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Bankadaki nakit	1.627.907.699	1.038.034.795
- Vadeli mevduatlar	1.551.795.570	980.080.838
- Vadesiz mevduatlar	76.112.129	57.953.957
Diğer hazır varlıklar (*)	64.641.558	69.704.018
	<b>1.692.549.257</b>	<b>1.107.738.813</b>
Vadeli POS alacakları	(64.641.558)	(69.704.018)
<b>Nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>1.627.907.699</b>	<b>1.038.034.795</b>

(\*) 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla 64.641.558 TL tutarındaki vadeli pos alacakları "diğer nakit benzerleri" altında sınıflanmış ve nakit akış tablosunda ayrıca gösterilmiştir (31 Aralık 2022: 69.704.018 TL).

31 Mart 2023 tarihi itibarıyla Grup'un 1.551.795.570 TL tutarında toplam vadeli mevduatları (31 Aralık 2022: 980.080.838 TL) bulunmaktadır. Vadeli mevduatların vadesi 3 Nisan 2023 'tür, faiz oranları %13 ile %25 arasındadır. (31 Aralık 2022: Vadeli mevduatların vadesi 2 Ocak 2023 'tür, faiz oranları %13 ile %24 arasındadır). Grup'un 31 Mart 2023 itibarıyla ABD Doları mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2022: Bulunmamaktadır.).

Grup'un nakit ve nakit benzerleri üzerindeki kredi, faiz ve yabancı para risklerine ilişkin açıklamalar Not 28'de gösterilmiştir.

Nakit akış tablosunda, "Kar/(Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmelerin detayı aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Mart 2022</b>
Güvence bedeli değerlendirme düzeltmesi	255.247.660	379.245.522
Döneme gelir yazılan ertelenmiş abone bağlantı geliri	(21.079.731)	(13.862.167)
<b>Kar/(zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler</b>	<b>234.167.929</b>	<b>365.383.355</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**4. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER****A. Banka Kredileri**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, borçlar aşağıdaki gibidir :

<b>Finansal Borçlar</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Kısa vadeli banka kredileri	382.065.406	457.278.353
- Avro Kredileri	382.065.406	457.278.353
Uzun vadeli kredilerinin kısa vadeli kısımları	22.654.602	21.532.300
- TL Krediler	22.654.602	21.532.300
Uzun vadeli banka kredileri	31.590.407	36.388.237
- TL Krediler	31.590.407	36.388.237
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>436.310.416</b>	<b>515.198.890</b>

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, Grup'un banka kredilerine ilişkin ödeme planı aşağıda sunulmuştur:

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
1 yıl içerisinde ödenecek	404.720.008	478.810.654
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	24.348.272	23.843.475
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	7.242.136	12.511.977
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	-	32.784
5 yıl ve sonrası	-	-
	<b>436.310.416</b>	<b>515.198.890</b>

Finansal borçlara ilişkin faiz, kur ve likidite risklerine dair açıklamalara Not 28'de yer verilmiştir.

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal borçlarının vade ve faiz oranı detayları aşağıdaki gibidir:

Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	31 Mart 2023		
			Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	Toplam (TL)
Kredi	TL	%11,28-%32,28	1.973.478	3.233.486	5.206.964
Kredi	TL	TL REF+2%-3,5%	20.681.124	28.356.921	49.038.045
Kredi	EUR	%7,76 - %8,51	382.065.407	-	382.065.407
					<b>436.310.416</b>
Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	31 Aralık 2022		
			Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	Toplam (TL)
Kredi	TL	%11,28-%32,28	1.881.040	3.615.956	5.496.996
Kredi	TL	TL REF+%2-%3,5	19.651.261	32.772.280	52.423.541
Kredi	EUR	%7,76 - %8,51	457.278.353	-	457.278.353
					<b>515.198.890</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**4. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)****A. Banka Kredileri (devamı)**

Grup'un hâkim ortağı Ahlatıcı Holding A.Ş. tarafından 2021 yılı Ocak ayında, Enerya Enerji A.Ş.'ye Enerya Enerji A.Ş. üzerinden eski kredilerin kapanması için 358.500.000 TL ve hâkim ortak Ahlatıcı Holding A.Ş. tarafından Enerya Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklıklarına yatırımlarını finanse etmek amacıyla 500.000.000 TL tutarında kredi kullanılmıştır. 31 Aralık 2021 itibarıyla kısa vadeli krediler içerisinde 115.074.988 TL tutarında ilişkili taraflara oluşan borçlar, uzun vadeli krediler içerisinde 801.827.590 TL tutarında ilişkili taraflara oluşan uzun vadeli borçlanma bulunmaktadır. Söz konusu krediler 2022 yılı Ekim ayı itibarıyla kapatılmıştır.

**B. Kiralama Yükümlülükleri****Kiralama sözleşmeleri yükümlülükleri**

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2022</b>
Açılış	21.608.321	10.659.098
İlaveler	4.520.933	13.748.017
Ödemeler	(3.009.589)	(2.922.284)
Faiz gideri (Not 22)	1.406.048	1.274.724
	<b>24.525.714</b>	<b>22.759.555</b>

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2022</b>
Kısa vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	8.217.791	6.486.696
Uzun vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	16.307.923	15.121.625
	<b>24.525.714</b>	<b>21.608.321</b>

Grup kiralama borçlarıyla ilgili önemli bir likidite riski ile karşı karşıya değildir.

<b>Vade dağılımı</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2022</b>
Yıl 1	8.217.790	6.486.696
Yıl 2	4.237.990	3.793.728
Yıl 3	3.471.300	3.258.037
Yıl 4	1.608.643	1.649.550
Yıl 5	1.676.723	1.301.845
İleriye yönelik	5.313.268	5.118.465
	<b>24.525.714</b>	<b>21.608.321</b>
Faiz tahakkuku	<b>1.406.048</b>	<b>5.360.039</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**4. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)****B. Kiralama Yükümlülükleri (devamı)****Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin mutabakatı**

Grup'un finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerine ilişkin nakit ve nakit olmayan değişimler aşağıdaki tabloda verilmiştir. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülükler, Grup'un konsolide nakit akış tablosunda, finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına sınıflanan veya sınıflanacak olan nakit akışlarıdır.

	<u>1 Ocak 2023</u>	<u>Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net</u>	<u>Faiz tahakkuku ve gideri</u>	<u>Kur farkı hareketleri</u>	<u>31 Mart 2023</u>
Banka kredileri	515.198.890	( 95.442.032)	( 1.448.995)	18.002.553	436.310.416

	<u>1 Ocak 2022</u>	<u>Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net</u>	<u>Faiz tahakkuku ve gideri</u>	<u>Kur farkı hareketleri</u>	<u>31 Mart 2022</u>
Banka kredileri	923.628.779	( 20.438.691)	( 44.213.914)	-	858.976.175

**5. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR****Ticari alacaklar**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, ticari alacaklar aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2023</u>	<u>31 Aralık 2022</u>
Abonelerden alacaklar	1.835.855.734	2.505.166.638
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 26)	3.824.159	253.750
Şüpheli ticari alacaklar	16.928.129	11.399.418
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(16.928.129)	(11.399.418)
Alacak senetleri	5.596.429	1.983.926
Diğer ticari alacaklar	-	14.970.940
	<u>1.845.276.322</u>	<u>2.522.375.254</u>

Ticari alacaklar, normal iş akışında satılan ürünler ve verilen hizmetler için müşterilerden olan alacaklardan oluşmaktadır.

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, Grup'un uzun vadeli ticari alacağı bulunmamaktadır.

31 Mart 2023 tarihi itibarıyla Grup'un doğal gaz alacaklarının ortalama vadesi sektörün ortalama vade hedeflerine paralel olarak 12 gündür (31 Aralık 2022:12 gün).

**Doğalgaz dağıtım müşterilerinden alacaklar**

Grup'un, abonelerden olan alacaklarını güvence bedelinin tamamı teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 31 Mart 2023 tarihinde Grup'un abonelerinden tahsil ettiği toplam 2.796.129.816 TL güvence bedeli (31 Aralık 2022: 2.478.600.006 TL) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 1.325.619.984 TL tutarında teminat mektubu bulunmaktadır (31 Aralık 2022: 705.253.568 TL).

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**5. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (devamı)*****Doğalgaz dağıtım müşterilerinden alacaklar(devamı)***

1 Mayıs 2023 tarih ve 32177 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile konut, ibadethane ve cemevi abonelerinin 24/04/2023 (bu tarih dahil) tarihinden 31/05/2023 (bu tarih dahil) tarihine kadar olan ilk fatura tahakkukları kapsamındaki sistem kullanım bedellerinin tamamı ile 01/05/2024 tarihine kadar tahakkuk edecek sonraki faturalarda 25 Sm<sup>3</sup>’e kadar olan doğal gaz tüketimine ilişkin sistem kullanım bedelleri Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı bütçesinden karşılanacaktır. Dolayısıyla konut, ibadethane ve cemevi abonelerinin tüketeceği doğal gazın bir kısmı veya tamamı ücretsiz olacağı için Grup tarafından 24/04/2023 ile 30/04/2023 tarihleri arasında sayaç okuma işlemleri yapılmamıştır. 31 Mart 2023 finansal tablolarında yer alan sayaç okuması yapılmayan 98.498.046 TL BOTAŞ gaz alım maliyeti karşılığı BOTAŞ ile mahsuplaşma yapılacağı için için gelir tahakkuku kaydedilerek iptal edilmiştir.

31 Mart 2023 tarihi itibarıyla Grup’un 517.046.877 TL tutarında faturalanmamış doğal gaz tahakkuku bulunmaktadır. (31 Aralık 2022: 649.584.944 TL). Bu tutarın 98.496.046 TL’si 31 Mart 2023 finansal tablolarında yer alan sayaç okuması yapılmayan BOTAŞ gaz alım maliyeti karşılığı iptali tutarıdır.

Şüpheli alacak karşılıklarının, 31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihleri sona eren yıllara ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

<b>Şüpheli ticari alacak karşılığı hareketleri</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2022</b>
Açılış bakiyesi	11.399.418	7.083.630
Dönem gideri (Not 19)	6.200.374	2.796.824
İptaller ve tahsilatlar (Not 21)	(671.663)	(366.552)
	<b>16.928.129</b>	<b>9.513.902</b>

Grup’un ticari alacaklarından dolayı maruz kaldığı kredi riski ve döviz kuru riskine ait açıklamalar Dipnot 27’dedir.

**Ticari borçlar**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, ticari borçlar aşağıdaki gibidir:

<b>Kısa vadeli ticari borçlar</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Doğalgaz alımları ile ilgili borçlar	1.700.683.456	2.285.089.785
Taahhütlere olan ticari borçlar	165.070.675	299.324.083
Münferit hat yapımına ilişkin gider tahakkukları	13.347.666	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 26)	693.620	1.544.926
Diğer satıcılara ticari borçlar	27.154.437	24.928.345
	<b>1.906.949.854</b>	<b>2.610.887.139</b>

31 Mart 2023 tarihi itibarıyla, doğalgaz alımlarına ilişkin borçların ortalama ödeme süresi sektör ortalamalarıyla uyumlu olarak 20 ile 30 gün aralığındadır (31 Aralık 2022: 20 ile 30 gün). Vadesi geçen borçlara faiz uygulanmaktadır. Grup’un en büyük doğal gaz tedarikçisi BOTAŞ’ın uyguladığı gecikme faizi aylık %2,50’dir (31 Aralık 2022: %2,50).

Vadesi üç aydan fazla geçen ilişkili taraf borçlarına faiz uygulanır. Raporlama tarihinde Grup’a tahakkuk edilen ticari borç gecikme faizi yoktur.

Raporlama tarihinde Grup’un uzun dönemli ticari borcu bulunmamaktadır.

Grup’un ticari borçlarının maruz kaldığı likidite riski ve yabancı para riski ile ilgili daha fazla bilgi Not 28’de mevcuttur.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**6. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

<b>Kısa vadeli diğer alacaklar</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Vergi dairesinden alacaklar	17.437.009	-
Diğer alacaklar	311.844	847.570
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 26)	26.856.524	24.139.329
	<b>44.605.377</b>	<b>24.986.899</b>

<b>Uzun vadeli diğer alacaklar</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Verilen depozito ve teminatlar	476.641	424.319
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 26)	26.105	26.105
	<b>502.746</b>	<b>450.424</b>

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

<b>Kısa vadeli diğer borçlar</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 26)	14.652.415	14.643.269
Ödenecek vergi ve fonlar	60.628.245	7.563.435
Diğer borçlar	2.517.398	3.519.973
Güvence bedeli ve alınan teminatlar (*)	2.796.129.816	2.478.600.006
	<b>2.873.927.874</b>	<b>2.504.326.683</b>

(\*) Grup, dağıtım şirketlerinin alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, müşterilerden sözleşmenin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere güvence bedeli almaktadır. Aboneliğin sonlandırılması halinde ise abonelere endekslenmiş bedelleri üzerinden iade edilmesi gerekmektedir. Mevcut abonelerin güvence bedelleri Tüketici Fiyatları Genel İndeksleri kullanılarak konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş değerleri ile "Kısa Vadeli Diğer Borçlar" altında izlenmektedir.

<b>Uzun vadeli diğer borçlar</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Diğer uzun vadeli borçlar	1.388.000	5.737.294
	<b>1.388.000</b>	<b>5.737.294</b>

**7. STOKLAR**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, stoklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları için alınan malzemeler	81.661.452	74.195.959
	<b>81.661.452</b>	<b>74.195.959</b>

Grup'un 31 Mart 2023 tarihinde biten dönemde doğalgaz alımlarından kaynaklanan maliyeti 5.653.326.457 TL'dir (31 Mart 2022 : 2.938.204.229 TL) (Not 18).

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER****Peşin ödenmiş giderler**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

<b>Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Gelecek aylara ait giderler	17.834.768	3.316.171
Aktifleştirilen damga vergileri(*)	16.248.040	21.664.053
Verilen sipariş avansları	4.237.114	2.187.101
Personel avansları	864.596	343.313
Verilen iş avansları	542.693	443.850
	<b>39.727.211</b>	<b>27.954.488</b>

(\*) 31 Mart 2023 itibarıyla Grup'un yaptığı doğal gaz alım sözleşmeleri nedeniyle katlanmış olduğu ve sözleşme süresince kar veya zarar tablosuna yansıtacağı 16.248.040 TL damga vergisi tutarı bulunmaktadır (31 Aralık 2022: 21.664.053 TL).

**Ertelenmiş gelirler**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli ertelenmiş gelirlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

<b>Kısa vadeli ertelenmiş gelirler</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	58.497.040	55.374.326
Müşterilerden alınan avanslar	1.547.570	1.364.380
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	28.264.454	26.304.288
	<b>88.309.064</b>	<b>83.042.994</b>
<b>Uzun vadeli ertelenmiş gelirler</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	668.858.686	644.397.815
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	320.114.951	304.222.023
	<b>988.973.637</b>	<b>948.619.838</b>

(\*) Grup, bağlantı bedellerini ve münferit hat gelirlerini tahsil edildiği tarih itibarıyla ertelenen bağlantı bedeli gelirleri olarak muhasebeleştirip, lisans süresi boyunca konsolide kar veya zarar tablosuna yansıtmaktadır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER (devamı)****Ertelenmiş gelirler (devamı)**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihleri itibarıyla, ertelenen bağlantı bedellerinin ve münferit hat gelirlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2022</b>
Açılış bakiyesi	1.030.298.452	730.258.786
Ertelenen kısım	66.516.410	33.916.816
Döneme ait bağlantı ve münferit hat geliri (Not 18)	(21.079.731)	(13.862.167)
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>1.075.735.131</b>	<b>750.313.435</b>
Kısa vadeli kısım (-)	(86.761.494)	(56.667.196)
<b>Uzun vadeli kısım</b>	<b>988.973.637</b>	<b>693.646.239</b>



**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**9. MADDİ DURAN VARLIKLAR**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren yıl için diğer maddi duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

<b>Maliyet Değeri</b>	<b>Arazi ve arsalardan</b>	<b>Tesis makine ve cihazlar</b>	<b>De mirbaşlar</b>	<b>Taşıtlar</b>	<b>Özel maliyetler</b>	<b>Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları</b>	<b>Toplam</b>
1 Ocak 2023 itibariyle açılış bakiyesi	299.254	26.662.571	43.046.330	78.984.448	9.327.369	11.100.778.587	11.259.098.559
Alımlar	-	563.564	2.120.612	1.248.345	2.526.692	144.036.162	150.495.375
Çıkışlar	-	-	-	(1.505.285)	-	-	(1.505.285)
<b>31 Mart 2023 itibariyle kapanış bakiyesi</b>	<b>299.254</b>	<b>27.226.135</b>	<b>45.166.942</b>	<b>78.727.508</b>	<b>11.854.061</b>	<b>11.244.814.749</b>	<b>11.408.088.649</b>
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>							
1 Ocak 2023 itibariyle açılış bakiyesi	-	(9.062.030)	(17.534.434)	(16.438.083)	(6.626.853)	(541.261.724)	(590.923.124)
Dönem gideri	-	(477.801)	(1.880.744)	(4.224.888)	(290.584)	(87.995.973)	(94.869.991)
Çıkışlar	-	-	-	953.542	-	-	953.542
<b>31 Mart 2023 itibariyle kapanış bakiyesi</b>	<b>-</b>	<b>(9.539.831)</b>	<b>(19.415.178)</b>	<b>(19.709.429)</b>	<b>(6.917.437)</b>	<b>(629.257.697)</b>	<b>(684.839.573)</b>
<b>31 Mart 2023 itibariyle net defter değeri</b>	<b>299.254</b>	<b>17.686.304</b>	<b>25.751.764</b>	<b>59.018.079</b>	<b>4.936.624</b>	<b>10.615.557.052</b>	<b>10.723.249.077</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)**

<b>Maliyet Değeri</b>	<b>Arazi ve arsalar</b>	<b>Tesis makine ve cihazlar</b>	<b>De mirbaşlar</b>	<b>Taşıtlar</b>	<b>Özel maliyetler</b>	<b>Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları</b>	<b>Toplam</b>
1 Ocak 2022 itibariyle açılış bakiyesi	299.254	20.621.840	19.645.495	16.840.734	9.231.827	1.742.786.575	1.809.425.725
Alımlar		1.108.088	2.415.305	9.376.335	79.770	67.919.256	80.898.754
Yeniden değerlendirme fonu(*)	-	-	-	-	-	3.074.995.958	3.074.995.958
Çıkışlar	-	-	(2.710)	-	-	-	(2.710)
<b>31 Mart 2022 itibariyle kapanış bakiyesi</b>	<b>299.254</b>	<b>21.729.928</b>	<b>22.058.090</b>	<b>26.217.069</b>	<b>9.311.597</b>	<b>4.885.701.789</b>	<b>4.965.317.727</b>
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>							
1 Ocak 2022 itibariyle açılış bakiyesi	-	(7.701.147)	(13.764.741)	(6.813.239)	(5.704.229)	(404.793.697)	(438.777.053)
Dönem gideri	-	(221.429)	(683.353)	(728.350)	(242.051)	(37.908.092)	(39.783.275)
Çıkışlar	-	-	2.710	-	-	-	2.710
<b>31 Mart 2022 itibariyle kapanış bakiyesi</b>	<b>-</b>	<b>(7.922.576)</b>	<b>(14.445.384)</b>	<b>(7.541.589)</b>	<b>(5.946.280)</b>	<b>(442.701.789)</b>	<b>(478.557.618)</b>
<b>31 Mart 2022 itibariyle net defter değeri</b>	<b>299.254</b>	<b>13.807.352</b>	<b>7.612.706</b>	<b>18.675.480</b>	<b>3.365.317</b>	<b>4.443.000.000</b>	<b>4.486.760.109</b>

İtfa ve amortisman giderlerinin fonksiyonlara göre dağılımı Not 20'da belirtilmiştir.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)****Grup'un Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değer ölçümleri**

(\*) 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri lisans süreleri sonuna kadar döneme ait indirgenmiş nakit akımı yöntemi kullanılarak belirlenmiştir. Gelir indirgeme yöntemine göre bulunan gerçeğe uygun değer yönetim tarafından çeşitli tahmin ve varsayımlar (iskonto oranı, enflasyon oranları, abone sayıları, abone grupları bazında gaz satış miktarı, yapılacak olan yatırım tutarları, gelecek tarife dönemlerinde geçerli olacak tarife ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı, lisans süresi sonunda kalan varlık tabanı değer tahmini) kullanılarak belirlenmektedir.

Doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değer hiyerarşisi üçüncü seviyesi içinde sınıflandırılmıştır.

31 Mart 2023 itibarıyla, indirgenmiş nakit akım yöntemi kullanarak hesaplanan doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değerinde iskonto oranı ve diğer temel varsayımlarda değişiklik olması durumunda sırasıyla 809.208.199 TL azalış ya da 924.473.391 TL artış olacaktır (31 Mart 2022: 340.000.000 TL artış ya da 341.000.000 TL azalış).

**10. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren yıl için kullanım hakkı varlıklarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

<b>Maliyet Değeri</b>	<b>1 Ocak 2023</b>	<b>İlaveler</b>	<b>Çıkış</b>	<b>31 Mart 2023</b>	
Gayrimenkuller	24.138.369	4.521.258	(903.868)	<b>27.755.759</b>	
Taşıtlar	2.521.886	-	-	<b>2.521.886</b>	
<b>31 Mart 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>26.660.255</b>	<b>4.521.258</b>	<b>(903.868)</b>	<b>30.277.645</b>	
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>					
Gayrimenkuller	(10.120.947)	(3.080.475)	879.439	<b>(12.321.983)</b>	
Taşıtlar	(1.448.700)	(451.152)	-	<b>(1.899.852)</b>	
<b>31 Mart 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>(11.569.647)</b>	<b>(3.531.627)</b>	<b>879.439</b>	<b>(14.221.835)</b>	
<b>31 Mart 2023 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>15.090.608</b>	<b>989.631</b>	<b>(24.429)</b>	<b>16.055.810</b>	
<b>Maliyet Değeri</b>	<b>1 Ocak 2022</b>	<b>İlaveler</b>	<b>Çıkış</b>	<b>Sözleşme Değişiklikleri</b>	<b>31 Mart 2022</b>
Gayrimenkuller	16.994.621	8.694.788	(84.925)	3.744.131	29.348.614
Taşıtlar	5.688.817	1.207.993	-	101.103	6.997.913
<b>31 Mart 2022 itibarıyla bakiyesi</b>	<b>22.683.438</b>	<b>9.902.781</b>	<b>(84.925)</b>	<b>3.845.234</b>	<b>36.346.527</b>
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>					
Gayrimenkuller	(10.668.889)	(1.295.077)	84.925	(622.776)	<b>(12.501.817)</b>
Taşıtlar	(3.484.855)	(1.076.404)	-	(1.259.199)	<b>(5.820.458)</b>
<b>31 Mart 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>(14.153.744)</b>	<b>(2.371.481)</b>	<b>84.925</b>	<b>(1.881.975)</b>	<b>(18.322.275)</b>
<b>31 Mart 2022 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>8.529.694</b>	<b>7.531.300</b>	<b>-</b>	<b>1.963.259</b>	<b>18.024.252</b>

Kullanım hakkı varlıklarının faydalı ömürleri gayrimenkuller için 1-10 yıl, taşıtlar için 3 yıldır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren yıl için diğer maddi olmayan duran varlıkların ve ilişkili birikmiş itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

<b>Yazılım ve altyapı destek sistemleri</b>	<b>1 Ocak -</b>	<b>1 Ocak -</b>
<b>Maliyet değeri</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Mart 2022</b>
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	133.665.451	94.842.755
Alımlar	893.816	1.374.074
<b>31 Mart itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>134.559.267</b>	<b>96.216.829</b>
<b>Birikmiş amortismanlar</b>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(40.427.169)	(33.129.019)
Dönem gideri	(2.461.763)	(1.429.336)
<b>31 Mart itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>(42.888.932)</b>	<b>(34.558.355)</b>
<b>31 Mart itibarıyla net defter değeri</b>	<b>91.670.335</b>	<b>61.658.474</b>

Amortisman ve itfa paylarının fonksiyonlarına göre dağılımı Not 20'da belirtilmiştir.

**12. ÖZKAYNAK YÖNTEMİ İLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımların detayı aşağıdaki gibidir:

<b>İştirakin Adı</b>	<b>%</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>%</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.	29	7.197.290	-	-
	<b>29</b>	<b>7.197.290</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

<b>Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
<b>1 Ocak itibarıyla</b>	-	-
Dönem İçi İktisap	7.250.000	-
Kar/Zararlarından Paylar	(52.710)	-
Diğer Kapsamlı Gelirinden / Giderinden Paylar	-	-
Tahakkuk Eden Temettü Gelir	-	-
<b>Dönem Sonu İtibarıyla</b>	<b>7.197.290</b>	<b>-</b>

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımın özet mali tabloları aşağıdaki gibidir:

<b>Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Dönen varlıklar	25.029.243	-
Duran varlıklar	-	-
<b>Toplam Varlıklar</b>	<b>25.029.243</b>	<b>-</b>
Kısa Vadeli Yükümlülükler	147.500	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	-	-
Özkaynaklar	24.881.743	-
<b>Toplam Kaynaklar</b>	<b>25.029.243</b>	<b>-</b>

<b>Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Satış Geliri	-	-
Genel Yönetim Giderleri (-)	(181.757)	-
Net Dönem Karı/Zararı	(181.757)	-

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**12. ÖZKAYNAK YÖNTEMİ İLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (devamı)**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki / zararlarındaki payların detayı aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2023</u>	<u>31 Mart 2022</u>
Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.	(52.710)	-

**13. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER****Dava karşılığı**

	<u>1 Ocak- 31 Mart 2023</u>	<u>1 Ocak- 31 Aralık 2022</u>
Dava karşılığı	6.170.349	6.170.349
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>6.170.349</b>	<b>6.170.349</b>

Yönetimin kanaatine göre, uygun hukuki görüş alınması ile söz konusu davalar, konsolide finansal tablolarda ayrılan karşılık tutarından öte önemli bir kayba yol açmayacaktır. Grup'a açılan davaların toplam tutarı 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla 10.482.831 TL (31 Aralık 2022: 10.482.831 TL) olup ilgili davalar için 6.170.349 TL (31 Aralık 2022: 6.170.349 TL) tutarında karşılık ayrılmıştır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**14. TAAHHÜTLER****Teminat, Rehin ve İpotekler**

Grup'un 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, vermiş olduğu Teminat, Rehin ve İpotekleri ("TRİ")'ler aşağıdaki gibidir:

<b>31 Mart 2023</b>	<b>TL karşılığı</b>	<b>TL</b>	<b>ABD Doları</b>
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	4.008.710	4.008.710	-
-Teminat	4.008.710	4.008.710	-
-İpotek	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	4.913.618	4.913.618	-
<b>Toplam</b>	<b>8.922.328</b>	<b>8.922.328</b>	-
<b>31 Aralık 2022</b>	<b>TL karşılığı</b>	<b>TL</b>	<b>ABD Doları</b>
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	46.390.801	8.994.201	2.000.000
-Teminat	46.390.801	8.994.201	2.000.000
-İpotek	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	5.578.982	5.578.982	-
<b>Toplam</b>	<b>51.969.783</b>	<b>14.573.183</b>	<b>2.000.000</b>

Grup'un TRİ'lerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Doğalgaz tedariki amacıyla verilen (*)	-	37.396.600
Aksaray Organize Sanayi Bölge Müdürlüğü	2.175.000	6.525.000
Volkswagen Doğu Finansman A.Ş. (**)	4.913.618	5.578.982
Mahkemelere ve belediyelere verilen (***)	1.550.069	2.185.560
Diğer	283.641	283.641
<b>Toplam teminat mektupları</b>	<b>8.922.328</b>	<b>51.969.783</b>

(\*) 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla ,Grup doğalgaz satın alım sözleşmesine istinaden teminat mektubu verilmiştir.

(\*\*) 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla kredilere ilişkin olarak verilen taşıt rehinleridir.

(\*\*\*) 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Mahkemelere ve belediyelere verilen teminat mektuplarıdır.

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla özkaynaklara oranı %0'dır.

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un ana ortağı olan Ahlatcı Holding A.Ş. ve grup şirketleri adına Türkiye Cumhuriyeti Ziraat Bankası A.Ş.'ne verilen 600.000.000 USD kefalet bulunmaktadır.

Grup'un dağıtım şirketleri adına Türkiye Emlak Katılım Bankası A.Ş.'ne verilen 2.000.000.000 TL kefaleti bulunmaktadır.

## **ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

### **14. TAAHHÜTLER (devamı)**

#### **Teminat, Rehin ve İpotekler (devamı)**

Rehin Veren, Ahlatcı Holding A.Ş.'nin Bankanın Merkez ve Şubelerinden kullandığı ve kullanacağı krediler nedeniyle Bankaya karşı asaleten ve kefaleten doğmuş ve doğacak tüm kredi borçlarının 1.000.000.000,00.TL (Birmilyar Türk Lirası) ye kadar teminatını teşkil etmek üzere Ahlatcı Doğalgaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. nezdinde sahip olduğu payları Bankaya rehnetmiştir.

#### **Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler**

##### **Dağıtım şirketleri**

Doğalgaz dağıtım faaliyetlerinde bulunan şirketler, imzaladıkları dağıtım lisansı anlaşmaları uyarınca lisans tarihinden itibaren 6 ay içerisinde yatırıma fiili olarak başlamak, 18 ay içerisinde gaz sunumuna başlamak, 5 yıl içinde ise imarlı alanlar bütününde doğalgaz kullanmak isteyen her müşteriyi tesis edeceği dağıtım şebekesine bağlamak ve imarlı alanların genişlemesi halinde bu genişlemeyi de dikkate alacak şekilde dağıtım şebekesini tesis etmek, işletmek, iyileştirmek, genişletmek ile yükümlüdür.

##### **Enerya Aksaray**

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

##### **Enerya Aydın**

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

##### **Enerya Erzincan**

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

##### **Enerya Konya**

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

##### **Enerya Kapadokya**

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

##### **Enerya Karaman**

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

##### **Enerya Denizli**

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

##### **Enerya Ereğli**

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

##### **Enerya Antalya**

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR****Kısa vadeli karşılıklar**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

<b>Kısa vadeli karşılıklar</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Kullanılmayan izin karşılığı	14.611.946	10.271.746
	<b>14.611.946</b>	<b>10.271.746</b>

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren dönem için izin karşılıklarına ait hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

<b>Kullanılmamış izin karşılıkları</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
Açılış bakiyesi	10.271.746	5.583.165
Dönem gideri (Not 20)	4.340.200	1.415.314
Kapanış bakiyesi	<b>14.611.946</b>	<b>6.998.479</b>

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet verildikçe giderleştirilir. Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda Şirket'in yasal veya zımni kabulden doğan, ödemekle yükümlü olduğu ve bu yükümlülüğün güvenilir olarak tahmin edilebildiği durumlarda karılık konsolide finansal tablolara yansıtılır.

**Uzun vadeli karşılıklar**

Türkiye'deki İş Kanuna göre, çalışanların işlerine son verilmesi durumunda çalışanlar tarafından hak edilen fakat kullanılmayan izin gün sayısı tutarında iş sözleşmesinin sonlandırıldığı tarihteki günlük brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamı üzerinden ödeme yapmakla yükümlüdür

Kıdem tazminatı karşılığı, çalışılan her yıl için, 31 Mart 2023 tarihinde azami 19.982,83 TL (31 Aralık 2022: 15.371,40 TL) olmak üzere, 30 günlük toplam brüt ücret ve diğer haklar esas alınarak hesaplanmaktadır. Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Şirket'in, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar, şirketin yükümlülüklerinin tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıdaki şekilde tanımlanmıştır:

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Mart 2023 tarihinde, ekli konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %18,28 enflasyon ve %22,41 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık % 3,49 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2022: % 18,28 enflasyon, %22,41 faiz oranı %3,49 reel iskonto oranı).

<b>Uzun vadeli karşılıklar</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Kıdem tazminatı karşılığı	39.172.971	28.044.506
	<b>39.172.971</b>	<b>28.044.506</b>



**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR (devamı)****Uzun vadeli karşılıklar (devamı)**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

<b>Kıdem tazminat karşılığı tablosu</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>31 Mart 31 Mart 2022</b>
Açılış bakiyesi	28.044.506	15.446.129
Hizmet maliyeti (Not 20)	5.477.302	2.116.970
Faiz maliyeti	8.778.662	136.192
Ödenen kıdem tazminatları	(4.149.381)	(34.067)
Aktüeryal (kazanç) / kayıp	1.021.882	(119.942)
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>39.172.971</b>	<b>17.545.282</b>

**Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Personele borçlar (*)	18.364.545	12.664.550
Ödenecek vergi ve borçlar (**)	8.691.295	18.426.924
	<b>27.055.840</b>	<b>31.091.474</b>

(\*) 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla personel ücretlerinden oluşmaktadır.

(\*\*) Grup'un çalışan personeli için ödenecek olan Sosyal Güvenlik Kurumu ("SGK") işveren primlerini ve Muhtasar ve Prim Hizmet Beyannamesine ilişkin gelir vergisi borçlarını içermektedir.

**16. DİĞER VARLIK, YÜKÜMLÜLÜK VE CARİ DÖNEM VERGİSİYLE İLGİLİ VARLIKLAR**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar aşağıdaki gibidir:

<b>Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Peşin ödenen vergiler	922.416	50.094.797
	<b>922.416</b>	<b>50.094.797</b>

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

<b>Diğer dönen varlıklar</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Devreden KDV	14.743.428	118.716.139
	<b>14.743.428</b>	<b>118.716.139</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**17. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ**

Raporlama tarihi itibarıyla, Grup'un nominal ödenmiş sermayesi ve ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

<b>Ortaklar</b>	<b>%</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>%</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Ahlatıcı Doğalgaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	%99,70	119.639.926	%99,70	119.639.926
Ahlatıcı Holding A.Ş.	%0,30	360.074	%0,30	360.074
<b>Nominal sermaye</b>	<b>%100</b>	<b>120.000.000</b>	<b>%100</b>	<b>120.000.000</b>

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, Grup'un ödenmiş sermayesi 120.000.000 TL'dir.

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri "1 TL" nominal değerinde 120.000.000 adet hisseden meydana gelmiştir.

*Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, hisse senedi ihraç primleri ve geçmiş yıllar karları*

Türk Ticaret Kanunu'na ("TTK") göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, sermayenin yüzde 20'sine ulaşıncaya kadar yasal dönem karının yüzde 5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, Grup sermayesinin yüzde 5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. TTK'ya göre birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Yasal Yedekler	12.224.854	11.826.046
	<b>12.224.854</b>	<b>11.826.046</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**18. SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla, satış ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
Doğalgaz satışları	6.347.938.237	3.352.791.086
Münferit bağlantı bedelleri gelirleri (**)	6.810.694	3.821.984
Abone bağlantı bedelleri gelirleri (**) (Not 8)	14.269.037	10.040.183
Taşıma hizmet gelirleri (*)	17.332.188	12.337.524
Diğer satış / hizmet gelirleri(***)	8.045.234	3.748.321
<b>Brüt satışlar</b>	<b>6.394.395.390</b>	<b>3.382.739.098</b>
Satış iade ve indirimleri	(7.866)	(869)
<b>Net satışlar</b>	<b>6.394.387.524</b>	<b>3.382.738.229</b>
Satılan doğalgaz maliyeti	(5.653.326.457)	(2.938.204.229)
Diğer hizmet maliyetleri (****)	(201.129.253)	(89.395.342)
<b>Satışların maliyeti</b>	<b>(5.854.455.710)</b>	<b>(3.027.599.571)</b>

(\*) Doğalgaz dağıtım şirketleri, diğer doğalgaz firmalarının borularını kullanıldığı zaman taşıma ücretleri ilgili şirketlere faturalandırılır. İlgili hizmet yerine getirildiğinde hasılat olarak kaydedilir.

(\*\*) Sayaç dahil dağıtım şebekesinin abone iç tesisatına bağlantısı için gereken proje, işçilik, malzeme, kontrol ve onay harcamalarının abone başına düşen payını ifade eden bedeldir. Bu bedel Doğalgaz Piyasası Mevzuatları çerçevesinde belirlenir ve bir defaya mahsus olmak ve iade edilememek üzere aboneden tahsil edilir. Grup, bağlantı bedeli gelirlerinin tahsilatını gerçekleştirdiğinde ertelenen gelir olarak muhasebeleştirir, edim yükümlülükleri zamana yayılı olarak yerine getirildiği için Grup'un lisans süreleri boyunca kar veya zarara yansımaktadır.

(\*\*\*) Diğer satış ve hizmet gelirlerinin içerisinde proje onay bedelleri, tesisat kontrol bedelleri, sertifika satış, sertifika vize gelirleri, gaz açma kapama gelirleri ve elektrik toptan satış gelirleri gibi gelir unsurları yer almaktadır. İlgili mal ve hizmet devredildiğinde edim yükümlülükleri belirli bir anca yerine getirilmektedir.

(\*\*\*\*) Diğer hizmet maliyetinin içerisinde personel giderleri, itfa payları, doğalgaz hizmet maliyetleri ve diğer hizmet maliyetleri yer almaktadır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**19. FAALİYET GİDERLERİ****Genel yönetim giderleri**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
Personel giderleri	(24.164.668)	(10.209.910)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(9.472.713)	(3.234.781)
Şüpheli alacak karşılık giderleri (Not: 5)	(6.200.374)	(2.796.824)
Danışmanlık giderleri	(984.564)	(5.316.985)
Vergi, resim ve harç giderleri	(505.542)	(268.071)
Ofis ve kira giderleri	(762.612)	(708.510)
Seyahat ve iletişim giderleri	(2.918.045)	(283.293)
Bakım onarım giderleri	(681.661)	(269.671)
Yakıt, elektrik ve su giderleri	(1.138.331)	(390.186)
Yansıtma giderleri	(63.164)	(20.413)
Bağış ve yardımlar	(282.218)	-
Diğer giderler	(1.987.602)	(133.677)
	<b>(49.161.494)</b>	<b>(23.632.321)</b>

**Pazarlama giderleri**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
Personel giderleri	(496.030)	(694.933)
Reklam ve tanıtım giderleri	(2.229.040)	(368.640)
Seyahat giderleri	(8.008)	(8.529)
Amortisman giderleri ve itfa payları	-	(8.667)
Diğer giderler	(29.166)	(42.972)
	<b>(2.762.244)</b>	<b>(1.123.741)</b>

**20. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla, niteliklerine göre giderlerin dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
Gaz maliyetleri	(5.653.326.457)	(2.938.204.229)
Personel giderleri	(90.851.396)	(33.847.050)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(100.863.382)	(45.466.067)
Diğer giderler	(61.338.213)	(34.838.287)
	<b>(5.906.379.448)</b>	<b>(3.052.355.633)</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**20. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (devamı)**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren dönemler için amortisman giderleri ve itfa paylarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
Satılan malın maliyeti	(91.390.669)	(42.222.619)
Genel yönetim giderleri	(9.472.713)	(3.234.781)
Pazarlama giderleri	-	(8.667)
	<b>(100.863.382)</b>	<b>(45.466.067)</b>

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren dönemler için personel giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
Personel brüt ücretleri	(52.170.595)	(19.939.648)
SGK işveren payları	(9.441.766)	(3.512.760)
Prim giderleri	(4.895.211)	(2.107.671)
Yemek giderleri	(8.149.704)	(2.060.128)
Kullanılmamış izin karşılığı giderleri (Not 15)	(4.340.200)	(1.415.314)
İşsizlik sigortası işveren payı	(1.139.609)	(422.582)
Kıdem karşılık giderleri (Not 15)	(5.477.302)	(2.116.970)
Diğer	(5.237.009)	(2.271.977)
	<b>(90.851.396)</b>	<b>(33.847.050)</b>

**21. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER**

31 Mart 2023 ve 31 Mart 2022 tarihlerinde sona eren dönemler için, esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
<b><u>Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler</u></b>		
Gecikme zammı gelirleri	8.386.858	2.361.869
Mevduat faiz gelirleri	100.076.736	17.451.456
Şüpheli alacak karşılığı iptalleri (Not 5)	671.663	366.552
Hasar bedeli gelirleri	758.519	244.554
Yatırım teşvik gelirleri	932.345	298.672
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri	2.285.883	126.546
Diğer faaliyet gelirleri	902.113	2.772.727
	<b>114.014.117</b>	<b>23.622.376</b>

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
<b><u>Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler</u></b>		
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri	(1.914.469)	(1.883.269)
Diğer faaliyet giderleri	(924.047)	(1.096.644)
	<b>(2.838.516)</b>	<b>(2.979.913)</b>



**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**24. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ**

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Mart 2022</b>
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları	(5.766.666)	(2.010.188)
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	6.415.666.377	2.142.106.875
	<b>6.409.899.711</b>	<b>2.140.096.687</b>

**Tanımlanmış Fayda Planları  
Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları**

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
Dönem başındaki bakiye	(5.085.223)	(2.102.543)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	(851.804)	119.942
Ertelenmiş vergi etkisi	170.361	(27.587)
<b>Dönem sonu bakiyesi</b>	<b>(5.766.666)</b>	<b>(2.010.188)</b>

**25. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)**

<b>Dönem vergi varlığı</b>	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Mart 2022</b>
Kurumlar vergisi karşılığı	77.114.147	30.675.924
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(6.170.617)	2.564.589
	<b>70.943.530</b>	<b>33.240.513</b>
Eksi: Peşin ödenen vergiler (cari vergi varlıkları)	(922.416)	(1.378.096)
	<b>70.021.114</b>	<b>31.862.417</b>

  

<b>Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
Cari vergi gideri	(77.114.147)	(30.675.924)
Ertelenmiş vergi geliri	19.811.710	51.491.084
	<b>(57.302.437)</b>	<b>20.815.160</b>

**25. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)*****Kurumlar Vergisi***

Grup, Türkiye’de geçerli kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem tahmini vergi yükümlülükleri için ekli konsolide finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin konsolide finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler düşüldükten sonra kalan üzerinden hesaplanır. 2023 yılında uygulanan efektif vergi oranı %20’tür (2022: %23).

7061 Sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Bu Kanunun 89 uncu maddesiyle, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “İstisnalar” başlıklı 5 inci maddesinde değişiklik yapılmaktadır. Maddenin birinci fıkrasının; (a) bendiyle kurumların iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançlarına uygulanan %75’lik istisna %50’ye indirilmiştir. Bu düzenleme 5 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanıp, tahakkuk ettirilir. 2023 yılında uygulanan kurumlar vergisi oranı %20’tür. (2022: %23). Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez. Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

29 Ocak 2022 tarihli ve 31734 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7352 Sayılı Vergi Usul Kanunu ile Kurumlar Vergisi Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’a istinaden vergi usul kanununa göre düzenlenen finansal tablolarda enflasyon düzeltmesi uygulaması 31 Aralık 2023 tarihine ertelenmiştir.

***Gelir Vergisi Stopajı***

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi stopajı 24 Nisan 2003 – 22 Temmuz 2006 tarihleri arasında tüm şirketlerde %10 olarak uygulanmıştır. Bu oran, 23 Temmuz 2006 tarihinden itibaren, 2006/10731 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

24 Nisan 2003 tarihinden önce alınmış yatırım teşvik belgelerine istinaden yararlanılan yatırım indirimi tutarı üzerinden %19,8 vergi tevkifatı yapılması gerekmektedir. Bu tarihten sonra yapılan teşvik belgesiz yatırım harcamalarından vergi tevkifatı yapılmamaktadır.

***İştirak satış karı istisnası***

İştirak satış karı istisna işlemi Kurumlar Vergisi Kanunu 5/1-e maddesi kapsamında uygulanmaktadır.

7061 sayılı kanunun 89’uncu maddesiyle değişen cümle; (Yürürlük: 05 Aralık 2017) uyarınca kurumların, en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları kurucu senetleri, intifa senetleri, rüçhan hakları ve istisna kazançlarına kaynak oluşturan yatırım fonlarının katılma paylarının satışından doğan kazançların %75’lik kısmı ile aynı süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançların %50’lik kısmı kurumlar vergisi hesaplamasında istisna olarak dikkate alınacaktır.

Bu istisna, satışın yapıldığı dönemde uygulanır ve satış kazancının istisnadan yararlanan kısmı satışın yapıldığı yılı izleyen beşinci yılın sonuna kadar pasifte özel bir fon hesabında tutulur. Ancak satış bedelinin, satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılının sonuna kadar tahsil edilmesi şarttır. Bu süre içinde tahsil edilmeyen satış bedeline isabet eden istisna nedeniyle zamanında tahakkuk ettirilmeyen vergiler ziyaa uğramış sayılır.

İstisna edilen kazançtan beş yıl içinde sermayeye ilave dışında herhangi bir şekilde başka bir hesaba nakledilen veya işletmeden çekilen ya da dar mükellef kurumlarca ana merkeze aktarılan kısım için uygulanan istisna dolayısıyla zamanında tahakkuk ettirilmeyen vergiler ziyaa uğramış sayılır. Aynı süre içinde işletmenin tasfiyesi (bu Kanuna göre yapılan devir ve bölünmeler hariç) halinde de bu hüküm uygulanır.

Bedelsiz olarak veya rüçhan hakkı kullanılmak suretiyle itibarî değeriyle elde edilen hisse senetlerinin elde edilme tarihi olarak, sahip olunan eski hisse senetlerinin elde edilme tarihi esas alınır.



**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**25. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)*****İştirak satış karı istisnası(devamı)***

Menkul kıymet veya taşınmaz ticareti ve kiralınmasıyla uğraşan kurumların bu amaçla ellerinde bulundurdukları değerlerin satışından elde ettikleri kazançlar istisna kapsamı dışındadır.

***İktisadi kıymetlerin yeniden değerlemesi***

16 Temmuz 2021 tarihli ve 31543 sayılı Resmi Gazete'de aktive kayıtlı taşınmazlar ile amortismanına tabi diğer iktisadi kıymetlerin yeniden değerlendirilmesine ilişkin 530 Sıra No.lu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği yayımlanmıştır. 9 Haziran 2021 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7326 Sayılı Kanun'un 11'nci maddesi ile şirketlerin 9 Haziran 2021 tarihi itibarıyla aktiflerinde bulunan taşınmazlar ile amortismanına tabi iktisadi kıymetlerini yeniden değerlemeye tabi tutarak (Yİ-ÜFE değerine) Mayıs 2021 değerine getirilmesine imkanı sağlanmış ve bu konuya ilişkin "Yeniden Değerleme (Taşınmaz) VUK Geçici 31'inci Madde" kapsamındaki beyanname 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla uygulamaya açılmıştır. Grup, 9 Haziran 2021 tarihi itibarıyla yasal defterinde aktive kayıtlı bulunan taşınmazlar ile amortismanına tabi iktisadi kıymetlerini yeniden değerlemeye tabi tutarak (Yİ-ÜFE değerine) Mayıs 2021 değerine getirilmesine karar vermiştir. Yeniden değerlendirilen bu fark için %2 oranında ilave bir vergi yükümlülüğü doğmuştur. Sürekli yeniden değerlendirme; VUK'un Mükerrer 298/Ç maddesinde düzenlenmiş olup, enflasyon düzeltilmesine ilişkin şartların oluşmadığı geçici vergilendirme dönemlerinde ve dönem sonlarında uygulanabilir. Buna istinaden Grup, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla yasal defterinde aktive kayıtlı bulunan taşınmazlar ile amortismanına tabi iktisadi kıymetlerini yeniden değerlemeye tabi tutarak (Yİ-ÜFE değerine) 31 Aralık 2022 değerine getirilmesine karar vermiştir. TFRS finansal tablolarında Maddi Duran Varlıklarını gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirildiği için yasal endeksleme etkisinden kaynaklanan ertelenmiş vergi gelirini Özkaynaklar altında muhasebeleştirmiştir.

***Ertelenmiş Vergi:***

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış konsolide finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan konsolide finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı, 2023 yılında tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları üzerinden %20 (2022: %23), 2023 yılı sonrasında tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları üzerinden ise %20 kullanılmıştır (2022 :%23).

Türkiye'de işletmelerin konsolide vergi iadesi beyan edememeleri sebebiyle, ertelenmiş vergi varlıkları olan bağlı ortaklıklar, ertelenmiş vergi yükümlülükleri olan bağlı ortaklıklar ile netleştirilmez ve ayrı olarak gösterilir.

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Ertelenmiş vergi varlıkları	59.038.703	52.220.073
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(471.530.373)	(484.727.829)
	<b>(412.491.670)</b>	<b>(432.507.756)</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**25. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)*****Ertelemiş Vergi (devamı)***

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

<b><u>Ertelemiş Vergi Varlıkları/Yükümlülükleri</u></b>	<b><u>31 Mart 2023</u></b>	<b><u>31 Aralık 2022</u></b>
Bağlantı gelirlerinin ertelenmesi	213.378.165	206.059.690
Vergiden mahsup edilecek geçmiş yıl zararları	1.661.684	35.718.510
Güvence bedeli değerlemesi	364.254.940	313.205.408
Maddi duran varlıklar ve diğer maddi varlıklar	(61.711.198)	(44.124.430)
Yatırım indirimi	-	83.802
Şüpheli alacak karşılığı	588.430	302.944
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	10.756.983	8.070.641
Faturalanmamış gaz geliri ve fiyat farkı tahakkuku düzeltilmesi	(106.672.530)	(118.528.769)
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme düzeltilmesi	855.217.165	855.217.165
Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları değerlendirme düzeltilmesi	(1.730.971.768)	(1.730.971.768)
Diğer	41.006.459	42.459.051
<b>Toplam</b>	<b>(412.491.670)</b>	<b>(432.507.756)</b>

Ertelemiş vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

<b><u>Ertelemiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareketi</u></b>	<b><u>1 Ocak- 0 Ocak 31 Mart 2023</u></b>	<b><u>1 Ocak- 0 Ocak 44651</u></b>
1 Ocak itibarıyla	(432.507.756)	477.499.939
Kar / Zarar Tablosunda muhasebeleştirilen	19.811.710	51.491.084
Diğer kapsamlı gelirden / (giderde) muhasebeleştirilen	204.376	(615.026.778)
Kapanış bakiyesi	<b>(412.491.670)</b>	<b>(86.035.755)</b>

Raporlama tarihinde Grup'un gelecek yıllarda faydalanabileceği kullanılmamış vergi zararları 8.308.420 TL'dir. (2022: 178.592.551 TL) ve bu tutar üzerinden 1.661.684 TL ertelenmiş vergi varlığı olarak kayıtlara alınmıştır (2022: 35.718.510 TL). Raporlama tarihinde kayıtlara alınmamış ertelenmiş vergi varlığı bulunmamaktadır. (2022: Bulunmamaktadır)

<b><u>Mali zararların yıllara göre dağılımı</u></b>	<b><u>31 Mart 2023</u></b>	<b><u>31 Aralık 2022</u></b>
2024 yılında tükenenler	-	-
2025 yılında tükenenler	-	-
2026 yılında tükenenler	-	5.972.566
2027 yılında tükenenler	-	172.619.985
2028 yılında tükenenler	8.308.420	-
	<b>8.308.420</b>	<b>178.592.551</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**25. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)***Ertelemiş Vergi (devamı):*

Dönem vergi giderinin dönem karı ile mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>286.204.986</b>	<b>(81.930.138)</b>
Vergi Oranı	<b>%20</b>	<b>%23</b>
<b>Yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi</b>	<b>(57.240.997)</b>	<b>18.843.932</b>
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi	(1.702.850)	(2.079.260)
Vergi oranının değişimi	-	(831.464)
İndirimlerin etkisi	1.703.127	132.142
Diğer	(61.717)	4.749.810
<b>Vergi (gideri) / geliri</b>	<b>(57.302.437)</b>	<b>20.815.160</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**26. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI**

İlişkili taraflardan olan diğer alacaklar ve borçlar ise genellikle finansman amaçlı yapılan fonlama işlemlerinden kaynaklanmaktadır.

Genel olarak, ilişkili taraflardan üç ay ya da daha uzun vadeli alacaklar için faiz tahakkuk ettirilir. İlişkili taraflardan, üç aydan kısa vadeli alacaklar için faiz uygulanmamaktadır.

**Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar**

Grup'un, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu üyeleri ve İcra Kurulu üyelerinden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 9.270.273 TL'dir (31 Aralık 2022: 20.270.701 TL).

**İlişkili taraflardan alacaklar****İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar**

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.Tic. A.Ş. (***)	3.196.189	-
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ş. (***)	383.066	95.630
Ahl Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş. (***)	217.415	158.120
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	27.489	-
	<b>3.824.159</b>	<b>253.750</b>

**İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar**

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	26.856.524	24.139.329
	<b>26.856.524</b>	<b>24.139.329</b>

**İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar**

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Diğer ilişkili taraflar	26.105	26.105
	<b>26.105</b>	<b>26.105</b>

(\*) Nihai ortak

(\*\*) Ana ortak

(\*\*\*) Nihai ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**26. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)****İlişkili taraflara borçlar****İlişkili Taraflara Ticari Borçlar**

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	1.681	-
Çorum Elektrik Ve Doğalgaz Ticaret A.Ş.(***)	613.600	722.750
Ahlatıcı Otomotiv İnşaat San. Tic. A.Ş. (***)	38.668	29.789
Efeler Belediyesi (****)	21.626	32.092
Aydın Belediyesi (****)	17.045	9.104
Konya Büyükşehir Belediyesi (****)	1.000	600
Kuşadası Belediyesi (****)	-	57.582
Nevşehir Belediyesi (****)	-	1.265
Denizli Belediyesi (****)	-	691.744
	<b>693.620</b>	<b>1.544.926</b>

**İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar**

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	14.652.415	14.643.269
	<b>14.652.415</b>	<b>14.643.269</b>

(\*) Nihai ortak

(\*\*) Ana ortak

(\*\*\*) Nihai ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

(\*\*\*\*) Diğer ortak

**Giderler**

	<b>Danışmanlık gideri</b>	<b>Faiz gideri</b>	<b>Finansman kur farkı giderleri</b>	<b>Diğer Giderler</b>
<b>1 Ocak - 31 Mart 2023</b>				
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	-	29.587	-
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	-	-	-	15.000
AHL Hava Yolları A.Ş.(***)	-	-	-	1.238.605
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.T.A.Ş (***)	-	-	-	45.181
Çorum Elektrik Ve Gaz Tic A.Ş.(***)	-	-	-	1.401.417
	-	-	<b>29.587</b>	<b>2.700.203</b>
			<b>Finansman kur farkı giderleri</b>	<b>Diğer Giderler</b>
<b>1 Ocak - 31 Mart 2022</b>				
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	5.000.000	43.590.381	-	5.000
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.T.A.Ş (***)	-	-	-	95.092
Kargaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi (***)	-	-	-	390.102
	<b>5.000.000</b>	<b>43.590.381</b>	-	<b>490.194</b>

(\*) Ana ortak

(\*\*) Ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

(\*\*\*) Nihai ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**26. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)****İlişkili taraf işlemleri****Gelirler**

<b>1 Ocak - 31 Mart 2023</b>	<b>Araç kiralama gelirleri</b>	<b>Kur farkı gelirleri</b>	<b>Diğer Gelirler</b>
AHL Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.(***)	50.250	-	-
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik A.Ş.(***)	241.500	-	-
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.T.A.Ş. (***)	-	-	3.408.813
Çorum Elektrik Ve Gaz Tic A.Ş. (***)	-	-	45.559
	<b>291.750</b>	<b>-</b>	<b>3.454.372</b>

  

<b>1 Ocak - 31 Mart 2022</b>	<b>Araç kiralama gelirleri</b>	<b>Kur farkı gelirleri</b>	<b>Diğer Gelirler</b>
Kargaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi (***)	-	-	481.959
	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>481.959</b>

**27. PAY BAŞINA KAZANÇ**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un pay başına kazancı aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Mart 2022</b>
<u>Hisse adedi</u>	120.000.000	120.000.000
Ana ortaklık payına düşen kar	222.681.624	(32.924.846)
<b>1 TL nominal değerli hisse başına kar</b>	<b>1,86</b>	<b>(0,27)</b>

## ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

### 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

#### Sermaye Risk Yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını arttırmayı hedeflemektedir.

Grup, sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısının yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır. Grup'un genel stratejisi önceki dönemler ile önemli bir farklılık göstermemektedir. 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzeri değerlerin ve kısa vadeli finansal yatırımların finansal borçlardan düşülmesiyle hesaplanan net borcun, toplam sermayeye bölünmesi ile bulunan borç sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Finansal Borçlar	436.310.416	515.198.890
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	1.692.549.257	1.107.738.813
Net Borç	-	-
Toplam Özkaynak	7.667.329.857	7.440.651.285
Toplam Sermaye	120.000.000	120.000.000
<b>Net Borç / Toplam Özkaynak oranı</b>	<b>%0</b>	<b>%0</b>

#### Finansal Risk Yönetimi

Grup faaliyetleri sırasında aşağıdaki çeşitli risklere maruz kalmaktadır:

- Kredi Riski
- Likidite Riski
- Piyasa Riski

Bu dipnot Grup'un yukarıda bahsedilen risklere maruz kalması durumunda, Grup'un bu risklerin yönetimindeki hedefleri, politikaları ve süreçleri hakkında bilgi vermek amaçlı sunulmuştur.

Grup'un risk yönetimi politikaları Grup'un maruz kalabileceği riskleri belirlemek ve maruz kalabileceği riskleri analiz etmek için oluşturulmuştur. Risk yönetimi politikalarının amacı Grup'un riskleri için uygun risk limit kontrolleri oluşturmak riskleri izlemek ve limitlere bağlı kalmaktır. Grup çeşitli eğitim ve yönetim standartları ve süreçleri yoluyla, disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı yaratarak, tüm çalışanların rollerini ve sorumluluklarını anlamasına yardımcı olmaktadır.

#### Kredi riski

Kredi riski, bir müşterinin veya karşı tarafın finansal araçlarla ilgili sözleşmelerin şartlarını yerine getirememesinden kaynaklanmakta olup temel olarak, Grup'un ticari alacaklarından doğabilecek zararlar kredi riskini oluşturmaktadır. Grup yönetimi bu riskleri her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat ya da depozito olarak karşılamaktadır.

**28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****Finansal Risk Yönetimi (devamı)****Ticari ve diğer alacaklar**

Grup'un maruz kaldığı kredi riski temel olarak her bir müşterinin kendi bireysel özelliklerinden etkilenmektedir. Ancak yönetim, kredi riski üzerinde etkisi olduğu için Grup'un müşteri bazında demografik özelliklerini, müşterilerin faaliyet gösterdiği sektörlerin temerrüt risklerini de içerecek şekilde değerlendirir. Grup'un satışlarının önemli olarak yoğunlaştığı müşterileri bulunmamaktadır.

Finansal varlıkların mülkiyeti, karşı tarafın sözleşme şartlarını yerine getirmeme risk unsurunu taşımaktadır.

Kredi riski, Grup'un bir müşterinin veya bir finansal aracın karşı tarafının sözleşmeden doğan yükümlülüklerini yerine getirememesi ve Grup'un müşterilerinden ve finansal yatırımlarından kaynaklanan alacakların doğması durumunda finansal kayıp riski taşımasıdır. Konsantrasyon riski, Grup'un müşteri tabanını oluşturan çok sayıda endüstriyel ve bireysel aboneye çeşitlendirilmiştir. Grup, abonelerin ileride gaz kullanımları ile ilgili borçlarını ödememelerinden kaynaklanabilecek tahsilat riskinin önüne geçebilmek için abonelik sözleşmesinin imzalanması esnasında teminat olarak abonelerden 2 aylık doğalgaz bedeli tutarında güvence bedeli tahsil etmektedir. Güvence bedeli aboneler gaz borçlarını ödemedikleri zaman borçlarına mahsup edilmektedir. Grup güvence bedelini, yasal zorunluluk gereği ödenmemiş olan bağlantı bedellerinden mahsup edememekte, bu açıdan bağlantı bedeli alacakları kredi riskine maruz kalmaktadır. Ayrıca Grup, kredi riskine karşılık olarak sanayi abonelerinden teminat mektubu almaktadır. EPDK ile yapılan lisans bedeli antlaşmalarına göre Grup doğalgaz dağıtım hizmetini doğalgaz kullanmak isteyen tüm abonelerine götürmek mecburiyetindedir. Bu sebepten dolayı Grup aboneleriyle ilgili kredi değerlendirmesi yapabilme ve bunun sonucunda istemediği abonelere doğalgaz dağıtımını yapmama yetkisine sahip değildir. Buna karşılık Grup, borcunu ödemeyen abonelere ikinci aya ait faturalarını ihbar niteliğinde göndermekte, ikinci aya ait fatura ödenmediği takdirde abonelere gaz vermeye son vermektedir. Faturaların ödeme tarihlerinin üzerinden 3 aylık süre geçtikten sonra Grup bu alacaklarla ilgili olarak idari takip başlatmayı değerlendirmektedir. Grup, değer düşüklüğü analizini ticari ve diğer alacaklarına bireysel müşteriler üzerinden uygular. Grup, bu analizi yaparken hukuk departmanından aldığı raporlamalar ile yapılan piyasa araştırması verilerinden mutlak suretle yararlanmaktadır.

Müşterilerin kredi riskleri analiz edilirken müşteriler; özel veya tüzel kişi olması, toptan satış yapan, perakende satış yapan müşteri veya son kullanıcı olması, coğrafi yeri, sektörü, yaşlandırma profili, vadesi ve geçmiş dönemlerde finansal zorlukların varlığını içeren kredi özellikleri de dikkate alınmaktadır.

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, azami kredi riskine maruz kalınan kredi ve alacakların karşı taraflara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2023</u>	<u>31 Aralık 2022</u>
Dağıtım müşterileri	1.845.276.322	2.522.375.254
- Konut aboneleri	1.041.710.255	1.293.676.570
- Sanayi aboneleri	791.703.553	1.205.904.966
- Diğer	<u>11.862.514</u>	<u>22.793.718</u>
	<u><b>1.845.276.322</b></u>	<u><b>2.522.375.254</b></u>



**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****Finansal Risk Yönetimi (devamı)****Ticari ve diğer alacaklar (devamı)**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış alacakların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2023</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
	<b>Ticari Alacaklar</b>	<b>Ticari Alacaklar</b>
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	62.752.309	50.251.056
Vadesi üzerinden 30-90 gün geçmiş	16.139.877	9.730.507
<b>Toplam vadesi geçmiş alacaklar</b>	<b>78.892.186</b>	<b>59.981.563</b>
Teminat ve benzeri ile güvence altına alınmış kısmı	49.376.592	29.800.783

31 Mart 2023 tarihi itibarıyla kredi riski üzerine değerlendirme yapan Grup, vadesini üç ay geçmiş doğalgaz alacaklarını abonelerden alınan güvence bedelleri ile karşılaştırmış ve abonelerden alacakların güvence bedellerinin üzerinde kalan kısımları için karşılık hesaplamıştır. Grup, abonelerinden teminat almadığından vadesi geçen bağlantı bedeli alacaklarının tamamı için ilişikteki konsolide mali tablolarında şüpheli alacak karşılığı kaydetmiştir.

Grup'un, abonelerden olan alacaklarını güvence bedeli ve teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 31 Mart 2023 tarihinde Grup'un abonelerinden bakiyesi olan ve olmayan tahsil ettiği 2.796.129.816 TL güvence bedeli (31 Aralık 2022: 2.478.600.006 TL) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 1.325.619.984 TL tutarında teminat mektubu (31 Aralık 2022: 705.253.568 TL) bulunmaktadır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

**28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****Finansal Risk Yönetimi (devamı)**Kredi riski (devamı)

Kredi riski, bir müşterinin veya karşı tarafın finansal araçlarla ilgili sözleşmenin şartlarını yerine getirememesinden kaynaklanmakta olup temel olarak, Grup'un ticari alacaklarından doğabilecek zararlar kredi riskini oluşturmaktadır.

Grup yönetimi bu riskleri her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat ya da ön avans olarak karşılamaktadır.

31 Mart 2023	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	3.824.159	1.841.452.163	26.882.629	18.225.494	1.692.549.257	-
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	4.121.749.800	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	1.762.559.977	26.882.629	18.225.494	1.692.549.257	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	78.892.186	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	16.928.129	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(16.928.129)	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(\*) Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmına abonelerden alacak bakiyesi olan/olmayan güvence bedellerinin ve teminatların tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

**28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****Finansal Risk Yönetimi (devamı)*****Kredi riski (devamı)***

31 Aralık 2022	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	253.750	2.522.121.504	24.165.434	1.271.889	1.107.738.813	-
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	3.184.357.952	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	2.462.139.941	24.165.434	1.271.889	1.107.738.813	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	59.981.563	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	11.399.418	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(11.399.418)	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(\*) Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmına abonelerden alacak bakiyesi olan/olmayan güvence bedellerinin ve teminatların tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

## ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

---

### 28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

#### Finansal Risk Yönetimi (devamı)

##### Nakit ve nakit benzerleri

Grup'un 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla, 1.627.907.699 TL (31 Aralık 2022: 1.107.738.813 TL) tutarında nakit ve nakit benzerleri Türkiye'de faaliyet gösteren en güvenilir bankalarda tutulmaktadır.

##### Likidite riski

Likidite riski, Grup'un finansal yükümlülüklerini yerine getirememesi ve varlıklardaki artışa ve likit olmayan piyasalardaki işlemlerden kaynaklanan riskin karşılanamaması riskidir. Grup'un likidite riski yönetimi çerçevesinde fonlama kaynakları çeşitlendirilmekte, yeterli düzeyde nakit ve nakde dönüştürülebilir finansal araç bulundurulmakta, ani bir nakit ihtiyacını karşılayabilmek için nakit ve nakit benzeri varlık toplamının, kısa vadeli yükümlülüklerin önceden belirlenmiş bir seviyesi altına düşmemesi temin edilmektedir. Grup'un fonlama kaynakları arasında, güvence ve bağlantı bedelleri sayılabilir. silineli mi

##### Piyasa riski

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

##### Gaz fiyatları riski

Grup, ay sonlarında bir sonraki ay içerisinde faturalanan doğalgaz miktarının tahakkuk hesaplayacağı ay sonuna isabet eden gün sayısı oranındaki miktarı ile tahakkuk hesaplayacağı ayın en son doğalgaz satış fiyatını çarparak, satış geliri olarak gelir tahakkuklarında muhasebeleşirmektedir. Doğalgaz satış fiyatlarındaki önümüzdeki dönemlerde meydana gelecek yukarı ve aşağı yönlü değişiklikler, bu doğalgaz tahakkuklarının gerçekleşmesi ile farklılık gösterebilir. Eğer doğalgaz satış fiyatları, 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla yüzde bir daha fazla olsaydı, gelir tahakkukları sırasıyla 5.090.828 TL ve 6.033.324 TL daha fazla olacaktı.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****Finansal Risk Yönetimi (devamı)***Faiz oranı riski*

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, Grup'un değişken faizli finansal yükümlülükleri bulunduğundan, faiz oranlarının değişiminin etkisinden doğan faiz oranı riskine maruz kalmaktadır.

**Faiz pozisyonu ve ilgili duyarlılık analizi**

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, Grup'un faiz pozisyonu ve faize duyarlılık analizi aşağıdaki tablodaki gibidir:

<b>31 Mart 2023</b>		
<b>Sabit faizli finansal araçlar</b>	<b>Etkin faiz oranı</b>	<b>Defter değeri (TL)</b>
Finansal yükümlülükler- TL	%11,28-%32,28	5.206.964
Finansal yükümlülükler - EUR	%7,76 - %8,51	382.065.407
<b>Değişken faizli finansal araçlar</b>		
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF+%2-%3,5	49.038.045
<b>31 Aralık 2022</b>		
<b>Sabit faizli finansal araçlar</b>	<b>Etkin faiz oranı</b>	<b>Defter değeri (TL)</b>
Finansal yükümlülükler- TL	%11,28-%32,28	5.496.996
Finansal yükümlülükler - EUR	%7,76 - %8,51	457.278.353
<b>Değişken faizli finansal araçlar</b>		
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF+%2-%3,5	52.423.541

**Sabit oranlı araçlar için gerçeğe uygun değer duyarlılık analizi**

Grup'un, gerçeğe uygun değerleri kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zarara yansımayaacaktır.

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde son eren yıllarda, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı net tutarda artıracığı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır.

	<b>Kar veya Zarar</b>		<b>Özkaynak</b>	
	<b>%1 artış</b>	<b>%1 azalış</b>	<b>%1 artış</b>	<b>%1 azalış</b>
<b>31.03.2023</b>				
Değişken faizli finansal araçlar	(12.679)	12.679	-	-
<b>Nakit akış duyarlılığı (net)</b>	<b>(12.679)</b>	<b>12.679</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>31.12.2022</b>				
Değişken faizli finansal araçlar	(13.714)	13.714	-	-
<b>Nakit akış duyarlılığı (net)</b>	<b>(13.714)</b>	<b>13.714</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****Finansal Risk Yönetimi (devamı)**

31 Mart 2023 itibarıyla Grup'un kısa dönem yabancı para duyarlılık riski 423.013.571 TL'dir (31 Aralık 2022: 541.058.132 TL).

31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, Grup'un net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır:

	31 Mart 2023		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Euro
1. Ticari alacaklar	298.976	-	14.372
2.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
2.b Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
<b>4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)</b>	<b>298.976</b>	<b>-</b>	<b>14.372</b>
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
<b>8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9. TOPLAM VARLIKLAR</b>	<b>298.976</b>	<b>-</b>	<b>14.372</b>
10. Ticari borçlar	34.420.389	85.824	1.575.668
11. Finansal yükümlülükler	385.540.989	-	18.533.753
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	3.351.169	35.582	128.348
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)</b>	<b>423.312.547</b>	<b>121.406</b>	<b>20.237.769</b>
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)</b>	<b>423.312.547</b>	<b>121.406</b>	<b>20.237.769</b>
<b>19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
<b>20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(423.013.571)</b>	<b>(121.406)</b>	<b>(20.223.397)</b>
<b>21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(423.013.571)</b>	<b>(121.406)</b>	<b>(20.223.397)</b>
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
<b>23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>25. İhracat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>26. İthalat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****Finansal Risk Yönetimi (devamı)**Döviz kuru riski (devamı)

	31 Aralık 2022		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Euro
1. Ticari alacaklar	557.638	14.500	14.372
2.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
2.b Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
<b>4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)</b>	<b>557.638</b>	<b>14.500</b>	<b>14.372</b>
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
<b>8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9. TOPLAM VARLIKLAR</b>	<b>557.638</b>	<b>14.500</b>	<b>14.372</b>
10. Ticari borçlar	77.151.718	1.003.170	2.929.242
11. Finansal yükümlülükler	457.278.354	-	22.938.583
12.a Parasal olan diğer yükümlülükler	7.185.698	35.582	327.083
12.b Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)</b>	<b>541.615.770</b>	<b>1.038.752</b>	<b>26.194.908</b>
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-
16.a Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16.b Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)</b>	<b>541.615.770</b>	<b>1.038.752</b>	<b>26.194.908</b>
<b>19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
<b>20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(541.058.132)</b>	<b>(1.024.252)</b>	<b>(26.180.536)</b>
<b>21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(541.058.132)</b>	<b>(1.024.252)</b>	<b>(26.180.536)</b>
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
<b>23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>25. İhracat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>26. İthalat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**Duyarlılık Analizi**

31 Mart 2023 tarihinde Türk Lirası'nın ("TL") diğer döviz cinsleri karşısında %10 değer kaybetmesi varsayımında net dönem zararını, 42.301.357 TL artıracaktır (31 Aralık 2022: 54.105.814 TL ).Bu analiz, 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla başta faiz oranları olmak üzere tüm değişkenlerin sabit kalması varsayımı ile yapılmıştır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****Finansal Risk Yönetimi (devamı)****Duyarlılık Analizi (devamı)**

	31 Mart 2023			
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(232.443)	232.443	(232.443)	232.443
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	<b>(232.443)</b>	<b>232.443</b>	<b>(232.443)</b>	<b>232.443</b>
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	(42.068.914)	42.068.914	(42.068.914)	42.068.914
5- Avro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (1 +2)	<b>(42.068.914)</b>	<b>42.068.914</b>	<b>(42.068.914)</b>	<b>42.068.914</b>
<b>TOPLAM</b>	<b>(42.301.357)</b>	<b>42.301.357</b>	<b>(42.301.357)</b>	<b>42.301.357</b>

  

	31 Aralık 2022			
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(1.915.177)	1.915.177	(1.915.177)	1.915.177
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	<b>(1.915.177)</b>	<b>1.915.177</b>	<b>(1.915.177)</b>	<b>1.915.177</b>
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	(52.190.637)	52.190.637	(52.190.637)	52.190.637
5- Avro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (1 +2)	<b>(52.190.637)</b>	<b>52.190.637</b>	<b>(52.190.637)</b>	<b>52.190.637</b>
<b>TOPLAM</b>	<b>(54.105.814)</b>	<b>54.105.814</b>	<b>(54.105.814)</b>	<b>54.105.814</b>



**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****Finansal Risk Yönetimi (devamı)**Likidite riski

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlayarak, likidite riskini yönetir.

İhtiyatlı likidite riski yönetimi yeterli ölçüde nakit tutmayı yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder.

Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

Aşağıdaki tablo Grup'un 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

	<u>Sözleşme</u>					
	<u>Defter değeri</u>	<u>uyarınca/beklenen</u> <u>nakit çıkışlar toplamı</u> <u>(I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan</u> <u>kısa (I)</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası (II)</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası (III)</u>	<u>5 yıldan</u> <u>fazla (IV)</u>
<b>31 Mart 2023</b>						
<b>Türev olmayan</b> <b>finansal yükümlülükler</b>						
Banka kredileri	436.310.416	455.394.787	20.873.718	427.924.786	6.596.283	-
Ticari borçlar	1.906.949.854	1.906.949.854	1.906.949.854	-	-	-
Diğer borçlar	1.388.000	1.388.000	1.388.000	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	24.525.714	39.916.539	2.833.392	8.500.177	19.693.287	8.889.683
Güvence bedelleri (*)	2.796.129.816	2.796.129.816	-	2.796.129.816	-	-
<b>Toplam yükümlülük</b>	<b>5.165.303.800</b>	<b>5.199.778.995</b>	<b>1.932.044.964</b>	<b>3.232.554.779</b>	<b>26.289.570</b>	<b>8.889.683</b>
	<u>Defter değeri</u>	<u>uyarınca/beklenen</u> <u>nakit çıkışlar toplamı</u> <u>(I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan</u> <u>kısa (I)</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası (II)</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası (III)</u>	<u>5 yıldan</u> <u>fazla (IV)</u>
<b>31 Aralık 2022</b>						
<b>Türev olmayan</b> <b>finansal yükümlülükler</b>						
Banka kredileri	515.198.890	545.176.994	113.259.501	419.974.070	11.943.423	-
Ticari borçlar	2.610.887.139	2.610.887.139	2.610.887.139	-	-	-
Diğer borçlar	5.737.294	5.737.294	5.737.294	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	21.608.321	36.403.536	2.546.091	7.638.274	17.421.878	8.797.293
Güvence bedelleri (*)	2.478.600.006	2.478.600.006	-	2.478.600.006	-	-
<b>Toplam yükümlülük</b>	<b>5.632.031.650</b>	<b>5.676.804.969</b>	<b>2.732.430.025</b>	<b>2.906.212.349</b>	<b>29.365.301</b>	<b>8.797.293</b>

(\*) Grup Yönetimi, bağlı ortaklıklarına ilişkin işletmenin sürekliliği varsayımı altında güvence bedelleri ile ilgili nakit çıkışlarının tahmini en yakın ilgili bağlı ortaklık lisans süresi bitiş tarihi olarak öngörmektedir.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.**

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

**29. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)****Finansal araçların makul değeri**

Gerçeğe uygun değer, bir finansal varlığın, zorunlu bir satış veya tasfiye hali haricinde, alış satış yapmaya istekli iki taraf arasında gerçekleşecek bir satış işlemiyle ortaya çıkan ve en yakın biçimde gerçeğe uygun değeri fiyatıyla ölçülebilen miktardır. Grup, genel itibarıyla kalan vadeleri kısa olan ya da raporlama tarihine yakın bir tarihte ilk muhasebeleştirilmesi yapılan finansal araçlarının net defter değerlerinin, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerlerine yakın olacağını varsayımıştır. Aynı zamanda, finansal araçlar içerisinde, yılsonu kuruyla Türk Lirası'na çevrilen yabancı para varlıklar ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yakınlaştığı da kabul edilmiştir. Ancak, tahmini gerçek değeri bulabilmek için kanaat kullanmak gerektiğinden, gerçek değer ölçümleri mevcut piyasa koşullarında oluşabilecek değerleri yansıtmayabilir.

Bu yüzden, bahsedilen varsayımların dışında, Grup Yönetimi'nin makul değer analizine ilişkin kanaat kullanımında faydalandığı, finansal varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler), aşağıdaki tabloda sunulan finansal varlıkların karşılaştırmalı makul değer analizine ilişkin değerlendirme yöntemi seviye 3 olarak tanımlanan sınıflandırma kapsamında değerlendirilmiştir. Güvence bedellerinin gerçeğe uygun değeri ise doğrudan ya da dolaylı olarak gözlemlenen bilgilere dayandığından seviye 2 olarak tanımlanan sınıflandırma kapsamındadır.

Türev araçlar için her ne kadar kayıtlı bir piyasa olmasa da ilgili piyasada faaliyet gösteren aracı kuruluş verilerinden yararlanılarak hesaplanan gerçeğe uygun değerler, seviye 2 (varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan fiyatlar aracılığıyla ya da dolaylı olarak fiyatlardan türetilmek suretiyle gözlemlenebilir nitelikteki veriler yardımıyla) sınıflamasına girmektedir. Grup Yönetimi tarafından belirlenen değerler açıklama amacıyla aşağıdaki tabloda sunulmuştur. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlarla ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

	İtfa edilmiş değere göre gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değere göre gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
<b>31 Mart 2023</b>						
<b>Finansal varlıklar</b>						
Nakit ve nakit benzerleri	1.692.549.257	-	-	-	1.692.549.257	3
Ticari alacaklar	1.845.276.322	-	-	-	1.845.276.322	5
Diğer alacaklar	45.108.123	-	-	-	45.108.123	6
<b>Finansal yükümlülükler</b>						
Krediler ve borçlar	-	49.038.045	-	387.272.371	436.310.416	4
Ticari borçlar	-	-	-	1.906.949.854	1.906.949.854	5
Diğer borçlar	-	-	-	62.016.245	62.016.245	6
Abone güvence bedelleri(*)	-	-	-	2.796.129.816	2.796.129.816	6
	İtfa edilmiş değere göre gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değere göre gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
<b>31 Aralık 2022</b>						
<b>Finansal varlıklar</b>						
Nakit ve nakit benzerleri	1.107.738.813	-	-	-	1.107.738.813	3
Ticari alacaklar	2.522.375.254	-	-	-	2.522.375.254	5
Diğer alacaklar	25.437.323	-	-	-	25.437.323	6
<b>Finansal yükümlülükler</b>						
Krediler ve borçlar	-	52.423.541	-	1.056.218.103	1.108.641.644	4
Ticari borçlar	-	-	-	2.610.887.139	2.610.887.139	5
Diğer borçlar	-	-	-	5.737.294	5.737.294	6
Abone güvence bedelleri(*)	-	-	-	2.478.600.006	2.478.600.006	6

(\*) Abone güvence bedelleri, aboneliğinin sonlanması durumunda geri ödemeleri yapılacaktır.

## ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

---

### 30. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

#### **Adabank A.Ş. Hisse Satış İhalesi**

Grup'un iştiraki AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim Anonim Şirketi tarafından alınan 19.04.2023 tarih ve 2023/1 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile, Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu tarafından yapılan Adabank A.Ş. (Adabank) Hisse Satış İlanına ilişkin olarak, Adabank hisselerinin satış ihalesine iştirak edilmesine, karar verilmiştir.

#### **Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi**

144 sayılı Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi 1 Mayıs 2023 tarih ve 32177 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Kararname ile konut, ibadethane ve cemevi abonelerinin 24/04/2023 (bu tarih dahil) tarihinden 31/05/2023 (bu tarih dahil) tarihine kadar olan ilk fatura tahakkukları kapsamındaki sistem kullanım bedellerinin tamamı ile 01/05/2024 tarihine kadar tahakkuk edecek sonraki faturalarda 25 Sm<sup>3</sup>'e kadar olan doğal gaz tüketimine ilişkin sistem kullanım bedelleri Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı bütçesinden karşılanacaktır.

#### **Halka Arz Çalışmaları**

Şirket, Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu kapsamına alınarak halka açık ortaklık haline gelmesi ve paylarının Borsa İstanbul A.Ş. nezdinde işlem görebilmesini teminen halka açılma ve kayıtlı sermaye sistemine geçiş amaçlı Esas Sözleşme Tadil Metninin Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) uygun görüşüne sunulması için gerekli başvuruda bulunulduğu hususu 31.01.2023 tarihli Kamuyu Aydınlatma Platformu açıklaması ile duyurulmuştur.

Sermaye Piyasası Kurulu Ortaklıklar Finansmanı Dairesi'nin 04.05.2023 tarihinde iletilen 03.05.2023 tarihli yazısı ile, anılan başvurunun Sermaye Piyasası Kurulunca olumlu karşılandığı hususu Şirket'e bildirilmiştir.

Şirket'in halka arz başvurusuna ilişkin olarak, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri uyarınca hazırlanan taslak izahname ve fon kullanım yeri raporunun da yer aldığı başvuru dosyası 12.05.2023 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na ve Borsa İstanbul A.Ş.'ne eş zamanlı olarak teslim edilmiştir.

**ENERYA ENERJİ A.Ş.****31 MART 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**EK-1 DÜZELTİLMİŞ FAVÖK**

Grup, Düzeltilmiş FAVÖK tutarını kar veya zarar tablosundaki brüt kar tutarından genel yönetim giderleri, pazarlama giderleri, esas faaliyetlerden diğer giderler ve yatırım faaliyetlerinden giderleri çıkartıp, esas faaliyetlerden diğer gelirleri, yatırım faaliyetlerinden gelirleri, amortisman gideri ve itfa paylarını ilave ederek hesaplamaktadır.

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2023</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2022</b>
Hasılat	6.394.387.524	3.382.738.229
Satışların maliyeti (-)	(5.854.455.710)	(3.027.599.571)
<b>Brüt kar</b>	<b>539.931.814</b>	<b>355.138.658</b>
Genel yönetim giderleri (-)	(49.161.494)	(23.632.321)
Pazarlama giderleri (-)	(2.762.244)	(1.123.741)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	114.014.117	23.622.376
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(2.838.516)	(2.979.913)
<b>Esas faaliyet karı</b>	<b>599.183.677</b>	<b>351.025.059</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	3.405.001	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(2.875)	(144)
<b>Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı</b>	<b>602.533.093</b>	<b>351.024.915</b>
İlave: Amortisman gider ve itfa payları	100.863.382	45.466.068
<b>FAVÖK</b>	<b>703.396.475</b>	<b>396.490.983</b>