

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM  
ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.**

31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN  
DÖNEME AİT KONSOLİDE FİNANSAL  
TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETĐİ RAPORU

## BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. Genel Kurulu'na

### A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

#### 1) Görüş

Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak adlandırılacaktır) 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

#### 2) Görüşün Dayanağı

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

### 3) Kilit Denetim Konuları

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

Kilit Denetim Konusu	Denetimde bu konu nasıl ele alındı
<p><b>Faturalanmamış Doğalgaz Gelirleri</b></p> <p>Grup, doğal gaz 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 okunur ve endeks değerleri kayda geçirilir. 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 kaydedilir.</p> <p>Grup, faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarını, müşteri sayacından okuduğu endeks değerini esas alarak tespit eder. Dönem sonlarında, sonraki dönemde faturalanan ama bir önceki aya ait olan gaz tüketimlerinin, ilgili okuma günlerine doğrusal olarak oranlanması ile faturalanmamış gaz miktarını hesaplamaktadır. Faturalanmamış doğal gaz miktarı ile EPDK tarafından onaylanmış ilgili dönem sonunda geçerli olan gaz satış tarifeleri çarpılarak ilişikteki konsolide finansal tablolarda ticari alacaklar altında faturalanmamış doğalgaz gelir tahakkuku olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır.</p> <p>Söz konusu hesaplamanın konsolide finansal tablolarda önemli etkisinin bulunması ve hesaplama yapılırken Grup Yönetimi'nin bazı varsayımlar kullanması sebebiyle bu konu kilit denetim konusu olarak nitelendirilmiştir.</p>	<p>Prosedürlerimiz bunlarla sınırlı olmamak üzere aşağıdakileri içermektedir:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Önemli hasılat kalemlerinin kaydedilmesinde takip edilen muhasebe politikalarının TFRS'ye uygunluğunun incelenmesi;</li><li>• Faturalanmamış doğalgaz gelirinin belirlenmesi için Yönetim'in tesis ettiği kilit kontrollerin anlaşılması;</li><li>• Faturalanmamış gaz miktarlarının okuma dönemlerine göre hazırlanan listelerden örneklem yoluyla ilgili datadaki tüketimlerin, okuma dönemlerinin ve satış fiyatlarının doğrulanması</li><li>• Beklenen faturalanmamış gaz gelirleri tahakkukunun ölçülmesinde, bilançoda kalan tahakkuklarla sonraki dönem fiilen faturalanan tutarların karşılaştırılıp makul olup olmadığının değerlendirilmesi- kullanılan satış tarifelerinin önceki ve güncel veriler ile karşılaştırılması;</li></ul> <p>Ek olarak Grup'un faturalanmamış doğalgaz gelir tahakkuklarına ilişkin sunmuş olduğu dipnot ve açıklamalarının uygunluğunu da değerlendirmiş bulunuyoruz.</p>

Kilit Denetim Konusu	Denetimde bu konu nasıl ele alındı
<p><b>Doğalgaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımların gerçeğe uygun değerinin belirlenmesi</b></p> <p>31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde yer alan ve gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleşen 10.559.516.863 TL tutarındaki doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımlar, finansal durum tablosundaki toplam varlık tutarının %61'ini temsil etmektedir. Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri 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>Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımların, konsolide finansal durum tablosundaki önemi ve gerçeğe uygun değer hesaplamalarında önemli yönetim tahmin ve varsayımların kullanılması sebebiyle kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.</p>	<p>Prosedürlerimiz bunlarla sınırlı olmamak üzere aşağıdakileri içermektedir:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarına ait değerlendirme metodunun genel kabul görmüş yöntemlere uygunluğunun denetim ekibi ve değerlendirme uzmanlarınca değerlendirilmesi,</li><li>- Gerçeğe uygun değer çalışmalarında kullanılan; iskonto oranı, enflasyon oranları, abone sayıları, gaz satış miktarı, yapılacak olan yatırım tutarları, 2022-2026 yılları arasında geçerli olacak ilk dönemdeki tarife, daha sonraki dönemlerdeki tarife değişiklikleri, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı ve lisans süresi sonunda kalan varlık tabanı değer tahmini gibi varsayımların bağımsız veriler ile karşılaştırılması ve uygunluğunun değerlendirilmesi,</li><li>- Sektörde faaliyet gösteren benzer şirketlerde yapılan gerçeğe uygun değer hesaplamalarında kullanılan varsayımlar ile Grup varsayımlarının tutarlılığının değerlendirilmesi,</li><li>- Yukarıda bahsi geçen varsayımların gerçeğe uygun değer üzerindeki etkisinin duyarlılık analizleri ile kabul edilebilir aralıkta olup olmadığının değerlendirilmesi,</li><li>- Grup yönetimi ile yapılan toplantılarda yukarıdaki hususların değerlendirilmesi;</li><li>- Gerçeğe uygun değer çalışmalarında yer alan gelecek dönemlere ilişkin projeksiyonlar içerisinde kullanılan verilerin gerçekleştirmeler ile karşılaştırılması ve değişimlerin sorgulanması,</li><li>- Hesaplamaların matematiksel olarak doğruluğunun kontrol edilmesi ve tespit edilen değer ve meydana gelen değer artış/azalışının konsolide finansal tablolara doğru yansıtılıp yansıtılmadığının kontrol edilmesi.</li><li>- Ek olarak Grup'un doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımlarının gerçeğe uygun değerine ilişkin sunmuş olduğu dipnot ve açıklamalarının uygunluğunu da değerlendirmiş bulunuyoruz.</li></ul>

## 4) Diğer Husus

Diğer bilgi notu EK 1’de sunulan düzeltilmiş FAVÖK Grup yönetiminin sorumluluğundadır. Diğer bilgi notu EK 1’de belirtildiği üzere düzeltilmiş FAVÖK hesaplamalarını içermekte olup ekli konsolide finansal tabloların bir parçası değildir. Konsolide finansal tablolar üzerindeki görüşümüz, diğer bilgi notunu 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. Diğer bilgi notu Ek 1’de sunulan düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasında Grup Yönetimi 660.750.000 TL tutarındaki Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin hisselerinin satışından kaynaklanan karı dahil etmiştir.

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

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

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

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

## 6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

Sermaye Piyasası kurulu’nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları’na ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheçiliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı “önemli yanlışlık” riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, 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.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.

## 6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (devamı)

- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız 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.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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

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

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

## B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yüklümlüklere İlişkin Rapor

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 28 Mart 2023 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2022 hesap döneminde defter tutma düzeninin, konsolide finansal tablolarının, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi H. Erdem Selçuk'tur.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.  
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**

A circular blue stamp of the audit firm, DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. The stamp contains the text "DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş." and "2811 2811". Overlaid on the stamp is a handwritten signature in blue ink.

H. Erdem Selçuk  
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 28 Mart 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>7-83</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	KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER
NOT 13	TAAHHÜTLER
NOT 14	ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR
NOT 15	DİĞER VARLIK, YÜKÜMLÜLÜK VE CARİ DÖNEM VERGİSİYLE İLGİLİ VARLIKLAR
NOT 16	SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ
NOT 17	SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ
NOT 18	FAALİYET GİDERLERİ
NOT 19	NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER
NOT 20	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER
NOT 21	FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ
NOT 22	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER
NOT 23	DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ
NOT 24	GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
NOT 25	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI
NOT 26	PAY BAŞINA KAZANÇ
NOT 27	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
NOT 28	FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)
NOT 29	BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER
NOT 30	RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR
NOT 31	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK,YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR
<b>Diğer Bilgiler</b>	
EK 1	DÜZELTİLMİŞ FAVÖK



**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.****BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		<b>Cari Dönem</b>	<b>Geçmiş Dönem</b>
		<b>Bağımsız Denetimden</b>	<b>Bağımsız Denetimden</b>
		<b>Geçmiş</b>	<b>Geçmiş</b>
	<b>Dipnot</b>	<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>
	<b>Referansı</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>DÖNEN VARLIKLAR</b>		<b>6.535.116.788</b>	<b>1.625.478.320</b>
Nakit ve nakit benzerleri	3	3.703.069.781	269.886.357
Ticari alacaklar	5	2.522.375.254	835.903.327
- <i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	5,25	253.750	-
- <i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>		2.522.121.504	835.903.327
Diğer alacaklar	6	31.670.912	431.928.922
- <i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	6,25	31.000.000	420.409.183
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>		670.912	11.519.739
Stoklar	7	74.195.959	22.000.649
Peşin ödenmiş giderler	8	27.954.488	20.481.099
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	15	50.094.797	1.365.020
Diğer dönen varlıklar	15	125.755.597	43.912.946
<b>DURAN VARLIKLAR</b>		<b>10.829.539.191</b>	<b>1.923.385.623</b>
Diğer alacaklar	6	450.424	1.393.874
- <i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	6,25	26.105	1.003.606
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>		424.319	390.268
Maddi duran varlıklar	9	10.668.175.435	1.370.648.672
Kullanım hakkı varlıkları	10	15.090.607	8.529.693
Maddi olmayan duran varlıklar		93.238.281	61.713.736
- <i>Diğer maddi olmayan duran varlıklar</i>	11	93.238.281	61.713.736
Ertelenmiş vergi varlığı	24	52.584.444	481.099.648
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>17.364.655.979</b>	<b>3.548.863.943</b>

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.****BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021
	Dipnot Referansı		
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>5.810.533.248</b>	<b>2.383.892.937</b>
Kısa vadeli borçlanmalar		457.278.353	-
-İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		457.278.353	-
- Banka kredileri	4	457.278.353	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4	28.018.996	120.459.617
-İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		28.018.996	5.384.629
- Banka kredileri	4	21.532.300	1.476.763
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	6.486.696	3.907.866
-İlişkili taraflardan kısa vadeli borçlanmalar	4, 25	-	115.074.988
- Diğer uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4, 25	-	115.074.988
Ticari borçlar	5	2.617.001.280	886.977.144
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5,25	1.544.926	7.370.552
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	2.615.456.354	879.606.592
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	14	31.176.432	11.285.880
Diğer borçlar	6	2.496.857.132	1.271.269.739
- İlişkili taraflara diğer borçlar	6,25	14.643.269	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		2.482.213.863	1.271.269.739
Ertelenmiş gelirler	8	83.042.994	54.727.686
Dönem karı vergi yükümlülüğü	24	71.210.369	5.170.049
Kısa vadeli karşılıklar		16.464.181	7.881.319
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	14	10.293.832	5.583.165
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	12	6.170.349	2.298.154
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		9.483.511	26.121.503
<b>UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>1.518.707.481</b>	<b>1.509.093.744</b>
Uzun vadeli borçlanmalar		51.509.862	813.828.260
- İlişkili olmayan taraflara uzun vadeli borçlanmalar	4	51.509.862	12.000.670
- Banka kredileri	4	36.388.237	5.249.438
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	15.121.625	6.751.232
-İlişkili Taraflara Uzun Vadeli Borçlanmalar	4, 25	-	801.827.590
- Diğer uzun vadeli borçlanmalar	4, 25	-	801.827.590
Diğer borçlar	6	5.737.294	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		5.737.294	-
Ertelenmiş gelirler	8	948.619.837	676.039.065
Uzun vadeli karşılıklar	14	28.112.661	15.446.129
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar		28.112.661	15.446.129
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	24	484.727.827	3.780.290
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>10.035.415.250</b>	<b>(344.122.738)</b>
<b>Ana ortaklığa ait özkaynaklar</b>		<b>8.992.470.149</b>	<b>(330.873.652)</b>
Ödenmiş sermaye	16	208.000.000	168.500.000
Sermaye düzeltme farkları	16	49.355	49.355
Paylara ilişkin primler	16	2.561.936.604	3.245.000
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	11.826.046	11.826.046
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	23	6.410.583.018	(2.100.679)
-Tanımlanmış fayda planlarının yeniden hesaplanması sonucu oluşan birikmiş zararlar	23	(5.083.359)	(2.100.679)
-Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	23	6.415.666.377	-
Geçmiş yıllar zararları		(512.393.374)	(643.154.371)
Net dönem karı		312.468.500	130.760.997
<b>Kontrol gücü olmayan paylar</b>		<b>1.042.945.101</b>	<b>(13.249.086)</b>
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>17.364.655.979</b>	<b>3.548.863.943</b>

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.****BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

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

		<b>Cari Dönem</b>	<b>Geçmiş dönem</b>
		<b>Bağımsız</b>	<b>Bağımsız</b>
		<b>Denetimden Geçmiş</b>	<b>Denetimden Geçmiş</b>
		<b>1 Ocak -</b>	<b>1 Ocak -</b>
		<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>
		<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>Dipnot</b>		
	<b>Referansı</b>		
<b>KAR VEYA ZARAR KISMI</b>			
Hasılat	17	12.105.547.615	3.700.025.016
Satışların maliyeti (-)	17	(11.315.879.589)	(3.215.316.577)
<b>Brüt kar</b>		<b>789.668.026</b>	<b>484.708.439</b>
Genel yönetim giderleri (-)	18	(123.987.387)	(123.673.618)
Pazarlama giderleri (-)	18	(12.789.136)	(7.933.902)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	104.248.205	60.795.200
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(18.443.131)	(18.551.395)
<b>Esas faaliyet karı</b>		<b>738.696.577</b>	<b>395.344.724</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	22	662.037.924	1.538.353
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	22	(489)	(133.330)
<b>Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı</b>		<b>1.400.734.012</b>	<b>396.749.747</b>
Finansman gelirleri	21	103.365.813	81.015.806
Finansman giderleri (-)	21	(1.322.652.749)	(529.496.600)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)</b>		<b>181.447.076</b>	<b>(51.731.047)</b>
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)</b>	24	<b>39.446.473</b>	<b>206.500.343</b>
Dönem vergi gideri (-)	24	(141.768.437)	(49.154.757)
Ertelenmiş vergi geliri	24	181.214.910	255.655.100
<b>DÖNEM KARI</b>		<b>220.893.549</b>	<b>154.769.296</b>
<b>Dönem karı dağılımı</b>		<b>220.893.549</b>	<b>154.769.296</b>
Kontrol gücü olmayan paylar		(91.574.951)	24.008.299
Ana ortaklık payları		312.468.500	130.760.997
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI</b>			
<b>Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar</b>		<b>7.560.452.835</b>	<b>(828.445)</b>
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	23	(3.728.350)	(1.075.902)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	23	745.670	247.457
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	9	8.654.858.836	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi		(1.091.423.321)	-
<b>Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar</b>		<b>-</b>	<b>8.322.153</b>
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir	23	-	8.322.153
<b>Diğer kapsamlı gelir / (gider)</b>		<b>7.560.452.835</b>	<b>7.493.708</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)</b>		<b>7.781.346.384</b>	<b>162.263.004</b>
<b>Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı</b>			
Kontrol gücü olmayan paylar		1.056.194.187	23.889.077
Ana ortaklık payları		6.725.152.197	138.373.927
		<b>7.781.346.384</b>	<b>162.263.004</b>
<b>PAY BAŞINA KAZANÇ</b>	26	<b>1,50</b>	<b>0,78</b>

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

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

	Ödenmiş sermaye	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Sermaye Düzeltme Farkları	Paylara ilişkin primler	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı	Birikmiş zararlar		Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Özkaynaklar	
						lanımlanmış fayda planlarının yeniden hesaplanması sonucu	Finansal riskten korunma kısmı	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem karı / (zararı)			Ana ortağa ait özkaynaklar
1 Ocak 2021 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	16.975.488	49.355	3.245.000	-	(1.391.456)	(8.322.153)	(676.698.188)	28.394.375	(469.247.579)	(31.001.165)	(500.248.744)
Transfer	-	1.658.264	-	-	-	-	-	26.736.111	(28.394.375)	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.136.998)	(6.136.998)
Bağlı ortaklıkların edinimi veya elden çıkarılması (*)	-	(6.807.706)	-	-	-	-	-	6.807.706	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	(709.223)	8.322.153	-	130.760.997	138.373.927	23.889.077	162.263.004
31 Aralık 2021 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	11.826.046	49.355	3.245.000	-	(2.100.679)	-	(643.154.371)	130.760.997	(330.873.652)	(13.249.086)	(344.122.738)
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	11.826.046	49.355	3.245.000	-	(2.100.679)	-	(643.154.371)	130.760.997	(330.873.652)	(13.249.086)	(344.122.738)
Transfer	-	-	-	-	-	-	-	130.760.997	(130.760.997)	-	-	-
Sermaye artışı (**)	39.500.000	-	-	-	-	-	-	-	-	39.500.000	-	39.500.000
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	-	-	2.558.691.604	-	-	-	-	-	2.558.691.604	-	2.558.691.604
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	6.415.666.377	(2.982.680)	-	-	312.468.500	6.725.152.197	1.056.194.187	7.781.346.384
31 Aralık 2022 itibarıyla bakiyeler	208.000.000	11.826.046	49.355	2.561.936.604	6.415.666.377	(5.083.359)	-	(512.393.374)	312.468.500	8.992.470.149	1.042.945.101	10.035.415.250

(\*) Enerya Gaz Ticaret A.Ş.’nin (“EGT”) sermayesinde %99,99’luk payı temsil eden hisseleri Şirket’e ait olmakla birlikte 30 Kasım 2020 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında Şirket’in önceki ortaklarına devredilecek olması ve Şirket’in faaliyetleri üzerinde bir kontrol olmaması sebebiyle ekli 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda EGT konsolidasyona dahil edilmemiştir. EGT’nin ekli konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar 2021 yılında “Yatırım Faaliyetlerinden Giderler” içerisinde gösterilmiştir. EGT hisselerinin STFA’ya yasal olarak devri 2022 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

(\*\*) Grup’un ana ortağı olan STFA Yatırım Holding A.Ş.’nin tüm hisseleri 2021 yılı şubat ayında Ahlatcı Holding A.Ş.’ye devredilmiştir. Şirket, 2022 yılı Kasım ayında 168.500.000 TL olan çıkarılmış sermayesini, 39.500.000 TL nakden artışla 208.000.000 TL’ye çıkarmıştır. Sermaye artışı nedeniyle ihraç edilen 39.500.000 TL nominal değerli B Grubu 39.500.000 adet pay ve mevcut ortak Ahlatcı Holding A.Ş.’nin sahip olduğu 13.250.000 TL nominal değerli B Grubu 13.250.000 adet pay olmak üzere toplam 52.750.000 TL nominal değerli 52.750.000 adet B grubu paylar 22 Aralık 2022 tarihinde Borsa İstanbul A.Ş. pay piyasası, yıldız pazarda işlem görmeye başlamıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.****BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

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

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021
<b>A. İŞLETME FAALİYETLERDEN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>523.862.820</b>	<b>323.829.608</b>
<b>Dönem Karı/(Zararı)</b>		<b>220.893.549</b>	<b>154.769.296</b>
<b>Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler</b>		<b>453.922.458</b>	<b>192.457.055</b>
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9,10,11	168.438.903	96.776.969
Karşılıklarla ilgili düzeltmeler		20.128.428	5.342.042
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	14	15.837.437	6.093.297
-Dava karşılığı ile ilgili düzeltmeler	12	4.290.991	(751.255)
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	5	6.230.306	519.208
Türev değerlendirme karşılığı ile ilgili düzeltmeler	26	-	(8.892.557)
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		(14.480.169)	153.876.661
- Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	20,21	(179.160.573)	(99.496.780)
- Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	20,21	164.680.404	253.373.441
Gerçekleşmemiş yabancı para çevirim farkları ile ilgili düzeltmeler	4	40.470.604	24.677.566
Vergi gideri/geliri ile ilgili düzeltmeler	24	(39.446.473)	(206.500.343)
Kar/(Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	3	933.330.859	126.657.509
İştirak, iş ortaklığı ve finansal yatırımların elden çıkarılmasından veya paylarındaki değişim sebebi ile oluşan kayıplar (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	22	(660.750.000)	-
<b>İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler</b>		<b>(110.515.944)</b>	<b>(40.882.100)</b>
Stoklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler	7	(52.195.310)	(9.346.753)
Ticari alacaklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(1.694.616.751)	(364.722.863)
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış / azalış		(253.750)	-
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış / azalış		(1.694.363.001)	(364.722.863)
Bloke mevduatlardaki değişim		(35.515.061)	(16.858.348)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar ile ilgili düzeltmeler		21.381.892	4.640.182
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklar, diğer dönen ve duran varlıklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler (*)		(71.027.875)	(21.332.825)
Ticari borçlardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		1.730.024.136	418.709.002
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış / azalış		(5.825.626)	7.050.593
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış / azalış		1.735.849.762	411.658.409
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(9.423.389)	(5.783.299)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		856.414	2.108.186
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler (*)		-	(48.295.382)
<b>Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları</b>		<b>(40.437.243)</b>	<b>17.485.357</b>
Ödenen kıdem ve izin tazminatları	14	(2.188.588)	(1.482.097)
Şüpheli alacak tahsilatları	5	1.914.518	2.538.137
Alınan faiz	20	85.786.061	43.299.439
Ödenen faiz	20	-	(13.976)
Ödenen vergi	24	(125.949.234)	(26.856.146)

(\*) Tutarın 194.984.429 TL'lik kısmı, abonelerin depozitoları ve değerlendirme giderleri düşüldükten sonra nakit olarak alınan güvence bedeli tutarlarından oluşmaktadır. (31 Aralık 2021: 115.001.625 TL)

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021
<b>B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>215.500.246</b>	<b>(147.426.929)</b>
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9	2.888.619	388.824
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9	(798.070.633)	(304.863.420)
Maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(38.822.695)	(21.583.931)
İştiraklerin ve/veya iş ortaklıklarının pay satışı veya sermaye azaltımı sebebiyle oluşan nakit girişleri	22	662.700.000	-
Diğer nakit giriş (çıkışları) (*)		386.804.955	178.631.598
<b>C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>2.658.305.297</b>	<b>(167.008.501)</b>
Pay ihracından kaynaklanan nakit girişleri	16	2.598.191.604	-
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri / çıkışları	4	520.999.620	(570.383.393)
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki ve alacaklardaki artış / azalış	4	(433.141.382)	483.627.071
Türev araçlardan nakit girişleri		-	8.645.100
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	4	(9.598.396)	(16.790.072)
Ödenen faiz		(212.317.900)	(187.108.832)
Diğer nakit giriş (çıkışları)		194.171.751	115.001.625
<b>YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDE ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)</b>		<b>3.397.668.363</b>	<b>9.394.178</b>
<b>NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C+D)</b>		<b>3.397.668.363</b>	<b>9.394.178</b>
<b>E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ</b>	<b>3</b>	<b>235.697.400</b>	<b>226.303.222</b>
<b>DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)</b>	<b>3</b>	<b>3.633.365.763</b>	<b>235.697.400</b>

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (“Şirket”) 21 Ocak 2004 tarihinde Türk Ticaret Kanunu hükümlerine uygun olarak kurulmuş ve 28 Ocak 2004 tarih ve 5977 sayılı Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilmiştir.

Şirket’in esas faaliyet konusu doğalgaz toptan ve perakende dağıtımını 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.

30 Kasım 2020 tarihinde Energizer Turkey S.A.R.L. ve STFA Yatırım Holding A.Ş. (“STFA”) ile Ahlatıcı Holding A.Ş. arasında imzalanan “Enerji Yatırım Holding A.Ş.’nin Sermayesinin Tamamının Satım ve Alımına İlişkin Sözleşme” (Hisse Devir Sözleşmesi) ile Şirket’in tüm hisseleri Ahlatıcı Holding A.Ş.’ye satılmış ve hisse devir işlemleri 2021 yılının Şubat ayında tamamlanmıştır. Hisse devri sonrası Grup şirketlerinin finansal borçları yeniden yapılandırılmıştır ve Enerji Yatırım Holding A.Ş.’nin unvanı 28 Aralık 2021 tarihli Genel Kurul kararı ile Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım Anonim Şirketi (“Ahlatıcı Doğal Gaz” / “Şirket”) olarak değiştirilmiştir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Şirket’in ticari iş merkezi Yeşilvadi Sokak No:3 Kat:4 İçerenköy Ataşehir İstanbul’dur. Grup’un toplam çalışan sayısı 966’dır (31 Aralık 2021: 809).

Şirket’in bağlı ortaklıkları ve özsermaye yöntemiyle muhasebeleştirilen iştiraki (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 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Enerya Enerji A.Ş.	Holding Şirketi	İstanbul	99,70	99,70
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Denizli	90,00	90,00
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Konya	75,64	75,64
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Konya	89,97	89,97
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Antalya	90,00	90,00
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Niğde ve Nevşehir	63,00	63,00
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Aksaray	89,95	89,95
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Karaman	90,00	90,00
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Erzincan	90,00	90,00
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Aydın	90,00	90,00
Enerya Gaz Ticaret A.Ş. (**)	Doğalgaz Toptan Satışı	Türkiye çapında	-	-
<b>Özsermaye yöntemi ile muhasebeleştirilen yatırımlar</b>	<b>Faaliyet Alanı</b>	<b>Kuruluş Yeri ve Faaliyet Gösterdiği İl</b>	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Çorumgaz”) (*)	Doğalgaz Dağıtım	Çorum	-	30,00

(\*) Grup’un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin sermayesinde %30’luk payı temsil eden hisseleri, 2022 yılında Şirket’in ve Çorumgaz’ın ana ortağı Ahlatıcı Grubu’na 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tutarındaki satış karı 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” altında gösterilmiştir (Not 22).

(\*\*) Enerya Gaz Ticaret A.Ş.’nin (“EGT”) sermayesinde %99,99’luk payı temsil eden hisseleri Şirket’e ait olmakla birlikte 30 Kasım 2020 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında Şirket’in önceki ortaklarına devredilecek olması ve Şirket’in faaliyetleri üzerinde bir kontrol olmaması sebebiyle ekli 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda EGT konsolidasyona dahil edilmemiştir. EGT’nin ekli konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar 2021 yılında “Yatırım Faaliyetlerinden Giderler” içerisinde gösterilmiştir. EGT hisselerinin STFA’ya yasal olarak devri 2022 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

#### 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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 (devamı)

Bağlı ortaklıkların ve özsermaye yöntemine göre muhasebeleşen iştiraklerindeki 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
Enerya Gaz Ticaret A.Ş.	7 Ekim 2009	7 Ekim 2039

  

<b>Özsermaye yöntemi ile muhasebeleştirilen yatırımlar</b>	<b>Lisans başlangıç tarihi</b>	<b>Lisans sona erme tarihi</b>
Çorumgaz	16 Mart 2004	16 Mart 2034

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

Şirket’in sermayesi Türk Ticaret Kanunu’na göre genel kurul tarafından artırılabilir veya azaltılabilir. Yönetim Kurulu altı 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 (2021: %14,38 ) (vergi öncesi), düzeltilmiş reel makul getiri oranının %12,427 (2021: %13,415) (vergi öncesi) olarak dikkate alınmasına” karar verildiği açıklanmıştır.



## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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 (devamı)

##### *Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler(devamı)*

##### Cari dönemde yeni tarifeye geçmiş olan gaz dağıtım şirketleri

Enerya Aksaray; EPDK'nın 25 Ağustos 2022 tarih ve 11142 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Eylül 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M <sup>3</sup> )
<b>Kademe 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,938654
<b>Kademe 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,44156
<b>Kademe 3</b>	<b>1.000.001 -10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,317217
<b>Kademe 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,063332
<b>Kademe 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,012644

Enerya Kapadokya; EPDK'nın 15 Eylül 2022 tarih ve 11215 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Ekim 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M <sup>3</sup> )
<b>Kademe 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,596622
<b>Kademe 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,215323
<b>Kademe 3</b>	<b>1.000.001 -10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,103391
<b>Kademe 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,054323
<b>Kademe 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,028542

Enerya Karaman; EPDK'nın 15 Eylül 2022 tarih ve 11217 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Ekim 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M <sup>3</sup> )
<b>Kademe 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,748206
<b>Kademe 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,345666
<b>Kademe 3</b>	<b>1.000.001 -10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,170167
<b>Kademe 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,041451
<b>Kademe 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,010097

Enerya Konya; EPDK'nın 15 Eylül 2022 tarih ve 11223 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Ekim 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M <sup>3</sup> )
<b>Kademe 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,573539
<b>Kademe 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,237147
<b>Kademe 3</b>	<b>1.000.001 -10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,150963
<b>Kademe 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,041348
<b>Kademe 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,011325

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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 (devamı)

##### *Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler(devamı)*

##### Cari dönemde yeni tarifeye geçmiş olan gaz dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Antalya; EPDK’nın 22 Eylül 2022 tarih ve 11245 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Ekim 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M <sup>3</sup> )
<b>Kademe 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	1,519733
<b>Kademe 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,539784
<b>Kademe 3</b>	<b>1.000.001 -10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,275721
<b>Kademe 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,067857
<b>Kademe 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,030787

Enerya Aydın; EPDK’nın 22 Eylül 2022 tarih ve 11246 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Ekim 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M <sup>3</sup> )
<b>Kademe 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	1,160257
<b>Kademe 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,774981
<b>Kademe 3</b>	<b>1.000.001 -10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,202270
<b>Kademe 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,068357
<b>Kademe 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,023101

Enerya Denizli; EPDK’nın 13 Ekim 2022 tarih ve 11295 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Kasım 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M <sup>3</sup> )
<b>Kademe 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,694159
<b>Kademe 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,435737
<b>Kademe 3</b>	<b>1.000.001 -10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,221178
<b>Kademe 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,076227
<b>Kademe 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,026083

Enerya Erzincan; EPDK’nın 13 Ekim 2022 tarih ve 11296 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Kasım 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M <sup>3</sup> )
<b>Kademe 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	1,088643
<b>Kademe 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,636777
<b>Kademe 3</b>	<b>1.000.001 -10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,362301
<b>Kademe 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,206135
<b>Kademe 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,117283

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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 (devamı)

##### Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler(devamı)

##### Cari dönemde yeni tarifeye geçmiş olan gaz dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Ereğli; EPDK’nın 20 Ekim 2022 tarih ve 11305 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Kasım 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M <sup>3</sup> )
<b>Kademe 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,782195
<b>Kademe 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,326509
<b>Kademe 3</b>	<b>1.000.001 -10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,230482
<b>Kademe 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,077429
<b>Kademe 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,026012

##### Konsolide finansal tabloların onaylanması

Konsolide finansal tablolar, Yönetim Kurulu tarafından onaylanmış ve 27 Mart 2023 tarihinde yayımlanması için yetki verilmiştir.

#### 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 28’de açıklanmıştır.

##### 2.2 Uygunluk Beyanı

###### TFRS’ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri II, 14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” (“Tebliğ”) hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TFRS”) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır. Ayrıca konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarihinde yayımlanan “TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru” ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi’nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

##### 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.

###### Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi

SPK’nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararı uyarınca, Türkiye’de faaliyette bulunan ve Türkiye Muhasebe Standartları’na uygun olarak finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” Standardı (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

## 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

### 2.3 Kullanılan Para Birimi (devamı)

#### Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından 20 Ocak 2022 tarihinde yayımlanan duyuru ile Tüketici Fiyat Endeksi (“TÜFE”) oranlarına göre son üç yılın genel satın alım gücündeki kümülatif değişiklik %74,41 olarak gerçekleştiğinden, Türkiye Finansal Raporlama Standartları’nı (“TFRS”) uygulayan işletmelerin 2021 yılına ait finansal tablolarında TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı kapsamında herhangi bir düzeltme yapmalarına gerek bulunmadığı belirtilmiştir. Ekli konsolide finansal tablolarda TMS 29’a göre enflasyon düzeltilmesi yapılmamıştır.

### 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. Cari dönemde konsolide finansal tablolarda herhangi bir sınıflama yapılmamıştır.

### 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.

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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

### 2.5 Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

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 muhasebeleştirilmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirilmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

### 2.6 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

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

Grup, Not 2.9 da açıklanan gerekçelere istinaden TMS 16 kapsamında doğalgaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımları maliyet değerinden muhasebeleştirmekte olup, 31 Aralık 2022 tarihinde biten dönemde ise TMS 16; yeniden değerlendirme modeli kapsamında gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirmiştir.

### 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

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

#### a) 2022 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 3 (Değişiklikler)	<i>Kavramsal Çerçeve’ye Yapılan Atıflar</i>
TMS 16 (Değişiklikler)	<i>Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar</i>
TMS 37 (Değişiklikler)	<i>Ekonomik Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşme Yerine Getirme Maliyeti</i>
TFRS’lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler 2018 – 2020	<i>TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41’e Yapılan Değişiklikler</i>
TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>COVID-19’la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar</i>

#### **TFRS 3 (Değişiklikler) Kavramsal Çerçeve’ye Yapılan Atıflar**

Bu değişiklik standardın hükümlerini önemli ölçüde değiştirmeden TFRS 3’te Finansal Raporlama için Kavramsal Çerçeveye yapılan bir referansı güncellemektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya *Kavramsal Çerçeve*’de şimdiye kadar yapılan diğer referans güncellemeleri ile birlikte uygulanması suretiyle izin verilmektedir.

#### **TMS 16 (Değişiklikler) Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar**

Bu değişiklikler, ilgili maddi duran varlığın yönetim tarafından amaçlanan koşullarda çalışabilmesi için gerekli yer ve duruma getirilirken üretilen kalemlerin satışından elde edilen gelirlerin ilgili varlığın maliyetinden düşülmesine izin vermemekte ve bu tür satış gelirleri ve ilgili maliyetlerin kâr veya zarara yansıtılmasını gerektirmektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

#### **TMS 37 (Değişiklikler) Ekonomik Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşmeyi Yerine Getirme Maliyeti**

TMS 37’de yapılan değişiklikle, sözleşmenin ekonomik açıdan dezavantajlı bir sözleşme olup olmadığının belirlenmesi amacıyla tahmin edilen sözleşmeyi yerine getirme maliyetlerinin hem sözleşmeyi yerine getirmek için katlanılan değişken maliyetlerden hem de sözleşmeyi yerine getirmeye doğrudan ilgili olan diğer maliyetlerden dağıtılan tutarlardan oluştuğu hüküm altına alınmıştır.

Bu değişiklik, 1 Ocak 2022’de veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

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

#### a) 2022 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

#### **TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler 2018 – 2020**

#### TFRS 1 Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulanması'nda Yapılan Değişiklik

TFRS 1'de yapılan değişikliklerle, standardın D16(a) paragrafında yer alan ana ortaklığından daha sonraki bir tarihte TFRS'leri uygulamaya başlayan bağlı ortaklığa, varlık ve yükümlülüklerinin ölçümüne ilişkin tanınan muafiyetin kapsamına birikimli çevrim farkları da dâhil edilerek, TFRS'leri ilk kez uygulamaya başlayanların uygulama maliyetleri azaltılmıştır.

#### TFRS 9 Finansal Araçlar'da Yapılan Değişiklik

Bu değişiklik, bir finansal yükümlülüğün bilanço dışı bırakılmasına ilişkin değerlendirmede dikkate alınan ücretlere ilişkin açıklık kazandırılmıştır. Borçlu, başkaları adına borçlu veya alacaklı tarafından ödenen veya alınan ücretler de dahil olmak üzere, borçlu ile alacaklı arasında ödenen veya alınan ücretleri dahil eder.

#### TMS 41 Tarımsal Faaliyetler'de Yapılan Değişiklik

Bu değişiklikle TMS 41'in 22'nci paragrafında yer alan ve gerçeğe uygun değer belirlenmesinde vergilendirilmeden kaynaklı nakit akışlarının hesaplamaya dâhil edilmemesini gerektiren hüküm çıkarılmıştır. Değişiklik standardın ilgili hükümlerini TFRS 13 hükümleriyle uyumlu hale getirmiştir.

TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41'e yapılan değişiklikler 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

#### **TFRS 16 (Değişiklikler) COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar**

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) Haziran 2020'de yayımlanan ve kiracıların kira ödemelerinde COVID-19 sebebiyle tanınan belirli imtiyazların, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını belirlememeleri konusundaki muafiyeti bir yıl daha uzatan *COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar-TFRS 16'ya İlişkin Değişiklikler*'i yayımlamıştır.

Değişiklik ilk yayımlandığında, kolaylaştırıcı uygulama kira ödemelerinde meydana gelen herhangi bir azalışın, sadece normalde vadesi 30 Haziran 2021 veya öncesinde dolan ödemeleri etkilemesi durumunda geçerliydi. Kiralayanların kiracılara COVID-19 ile ilgili kira imtiyazları sunmaya devam etmesi ve COVID-19 pandemisinin etkilerinin devam etmesi ve bu etkilerin önemli olması nedenleriyle, KGK kolaylaştırıcı uygulamanın kullanılabilmesi süreyi bir yıl uzatmıştır.

Bu yeni değişiklik kiracılar tarafından, 1 Nisan 2021 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir.

Grup yönetimi, 2022 yılından itibaren geçerli olan bu değişiklik ve yorumların Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi bulunmadığını değerlendirmiştir.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

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

#### b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması</i>
TFRS 4 (Değişiklikler)	<i>TFRS 9’un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Politikalarının Açıklanması</i>
TMS 8 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Tahminleri Tanımı</i>
TMS 12 (Değişiklikler)	<i>Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlgili Ertelemiş Vergi</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9’un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler</i>

#### **TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri**

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirilmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, 1 Ocak 2023 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

#### **TMS 1 (Değişiklikler) Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması**

Bu değişikliklerin amacı finansal durum tablosunda yer alan ve belirli bir vadesi bulunmayan borç ve diğer yükümlülüklerin kısa vadeli mi (bir yıl içerisinde ödenmesi beklenen) yoksa uzun vadeli mi olarak sınıflandırılması gerektiği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır.

TMS 1’de yapılan bu değişiklikler, bir yıl ertelenerek 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

#### **TFRS 4 (Değişiklikler) TFRS 9’un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması**

TFRS 17’nin yürürlük tarihinin 1 Ocak 2023’e ertelenmesiyle sigorta şirketlerine sağlanan TFRS 9’un uygulanmasına ilişkin geçici muafiyet süresinin sona erme tarihi de 1 Ocak 2023 olarak revize edilmiştir.

#### **TMS 1 (Değişiklikler) Muhasebe Politikalarının Açıklanması**

Bu değişiklik muhasebe politikalarının açıklanmasında işletmelerin önemliliği (materiality) esas almalarını gerektirmektedir.

TMS 1’de yapılan bu değişiklik 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir.



## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

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

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

##### TMS 8 (Değişiklikler) *Muhasebe Tahminleri Tanımı*

Bu değişiklikle “muhasabe tahminlerindeki değişiklik” tanımı yerine “muhasabe tahmini” tanımına yer verilerek, tahminlere ilişkin örnek ve açıklayıcı paragraflar ilâve edilmiş, ayrıca tahminlerin ileriye yönelik uygulanması ile hataların geçmişe dönük düzeltilmesi hususları ve bu kavramlar arasındaki farklar netleştirilmiştir.

TMS 8’de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

##### TMS 12 (Değişiklikler) *Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlgili Ertelenmiş Vergi*

Bu değişiklikler ile bir varlık ya da yükümlülüğün ilk defa finansal tablolara yansıtılmasına ilişkin muafiyetin varlık ile yükümlülüğün ilk kayda alındığı sırada eşit tutarlarda vergiye tabi ve indirilebilir geçici farkların olduğu işlemlerde geçerli olmadığı hususuna açıklık getirilmiştir.

TMS 12’de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

##### TFRS 17 (Değişiklikler) *Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9’un İlk Uygulanması – Karşılaştırmalı Bilgiler*

TFRS 17’de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9’u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9’un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir.

Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

##### TFRS 16 (Değişiklikler) *Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü*

TFRS 16’daki bu değişiklikler, bir satıcı-kiracının, satış olarak muhasebeleştirilmek üzere TFRS 15’teki gereklilikleri karşılayan satış ve geri kirala işlemlerini sonradan nasıl ölçtüğünü açıklamaktadır.

TFRS 16’da yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

##### TMS 1 (Değişiklikler) *Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler*

TMS 1’deki değişiklikler, bir işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde sağlaması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırılmasını nasıl etkilediğini açıklamaktadır.

TMS 1’de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup’un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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

#### 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.

#### 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### İlişkili Taraflar (devamı)

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.

#### 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 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 muhasebeleştirmiştir:

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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### Maddi duran varlıklar (devamı)

##### 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.

#### 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 muhasebeleştirmektedir. 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### Kiralama İşlemleri (devamı)

#### Kiracı durumunda Grup (devamı)

Kiralama yükümlülüğü, finansal durum tablolarında ayrı bir kalem olarak sunulmaktadır. Kiralama yükümlülükleri sonradan kiralama yükümlülüğü üzerindeki faizin yansıtılması için net defter değeri arttırılarak (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 değişiklikleri 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.

Kullanım hakkı varlıkları, ana varlığın kiralama süresi ve faydalı ömründen kısa olanına göre amortisman tabii 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 tabii tutulur. Amortisman, kiralamanın fiilen başladığı tarihte başlar.

Kullanım hakkı varlıkları, konsolide finansal durum tablosunda ayrı bir kalemde 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 kiralalar, 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### Kiralama İşlemleri (devamı)

##### 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 kiralanan 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.

#### 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### Maddi Olmayan Duran Varlıklar (devamı)

##### 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.

#### 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### 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.

#### 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 muhasebeleştirmede 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 yatırımını gerçeğe uygun değerindeki sonraki değişikliklerin diğer kapsamlı gelirden sunulması konusunda, geri dönülmeyecek bir tercihte bulunulabilir.



## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### 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 muhasebeleştirilmede 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 20),
- 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### 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 ödeneceği faiz ödemeleri için ise tahmini faiz oranı ile hesaplama yapmaktadır.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### 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 muhasebeleştirilmenin 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 belirler:

- 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 kullanılan 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 dengelemesi 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 değerlemesinden kaynaklanan kur farkı giderleri özkaynağın altında finansal riskten korunma kısımlar altında gösterilmiştir.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### 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 alma 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 muhasebeleştiği geçici tutarları düzeltebildiği 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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 katılan toplam borçlanma maliyetlerinden bu fonların geçici yatırımlardan elde edilen gelirlerin düşülmesi sonucu belirlenen tutardır. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla doğalgaz şebekesi ve alt yapı yatırımları üzerinde cari dönemde aktifleştirilmiş faiz ve komisyon tutarı bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: 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 kardan 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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)

#### 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 özkaynakta alacak ya da borç olarak muhasebeleştirilen kalemler (ki bu durumda ilgili kalemlere ilişkin ertelenmiş vergi de doğrudan özkaynakta muhasebeleştirilir) ile ilişkilendirilen ya da işletme birleşmelerinin ilk kayda alımından kaynaklananlar haricindeki cari vergi ile döneme ait ertelenmiş vergi, gelir tablosunda gider ya da gelir olarak muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde, şerefiye hesaplanmasında ya da satın alınan, 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.

##### *Borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesi*

Grup özellikli varlıkların alımı, inşaatı veya üretimi ile doğrudan ilgili olan borçlanma maliyetlerini aktifleştirmektedir. Grup, doğal gaz kullanmak isteyen her müşterinin sisteme bağlanacağını ve dağıtım alanındaki konut alanlarının genişlemesini göz önünde bulundurarak, dağıtım ağını kurmak, işletmek, iyileştirmek ve genişletmek zorunda olan Grup şirketleri tarafından yapılan yatırımlara ilişkin borçlanma maliyetlerini aktifleştirmektedir. Aktifleştirme, doğalgaz ilgili dağıtım alanına bağlanıncaya kadar devam eder.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

### 2.10 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 için 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.

#### *Ertelemiş 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 alacaklar 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.



## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

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

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

##### *Türev ve diğer finansal araçların gerçeğe uygun değeri*

Grup, aktif bir piyasası olmayan finansal araçların gerçeğe uygun değerlerini piyasa verilerinden yararlanarak muvazaasız benzer işlemlerin kullanılması, benzer enstrümanların gerçeğe uygun değerlerinin referans alınması ve indirgenmiş nakit akım analizlerini kullanarak hesaplamaktadır. Grup, kur değişim ve faiz oranı ile piyasa değerine ilişkin tahminlerine dayanarak kendi türev finansal araçlarını değerler. Gerçek faiz oranı ile gerçek kur değişim oranı, değerlendirilmede kullanılan oranlardan farklılık gösterdiği takdirde, fiili sonuç ve değerlendirme sonucu farklılık gösterebilir.

##### *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 sayacı 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, 1994=100 Temel Yıllı Tüketici Fiyatları Genel İndeksi’nde bir 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 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.

##### *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 yansıtılmış 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 3. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Kasa	-	6.631
Bankadaki nakit	3.633.365.763	235.690.769
- Vadeli mevduatlar	3.575.410.669	203.385.483
- Vadesiz mevduatlar	57.955.094	32.305.286
Diğer hazır varlıklar <sup>(1)</sup>	69.704.018	34.188.957
	<b>3.703.069.781</b>	<b>269.886.357</b>
Vadeli POS alacakları	(69.704.018)	(34.188.957)
<b>Nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>3.633.365.763</b>	<b>235.697.400</b>

(1) 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 69.704.018 TL tutarındaki vadeli pos alacakları “diğer nakit benzerleri” altında sınıflanmış ve nakit akış tablosunda ayrıca gösterilmiştir (31 Aralık 2021: 34.188.957 TL).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un 3.575.410.669 TL tutarında toplam vadeli mevduatları (31 Aralık 2021: 203.385.483 TL) bulunmaktadır. Vadeli mevduatların vadesi 2 Ocak 2023 'tür, faiz oranları %13 ile %24 arasındadır. (31 Aralık 2021: Vadeli mevduatların vadesi 3 Ocak 2022-18 Ocak 2022 olup, faiz oranları %15 ile %16,83 arasındadır). Grup'un 31 Aralık 2022 itibarıyla ABD Doları mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: 10.439.435 TL karşılığı ABD doları mevduatı bulunmaktadır, 31 Aralık 2021: ABD doları vadeli mevduatların vadesi 3 Ocak 2022 olup; faiz oranı ABD Doları için % 0,15'tir).

Grup'un nakit ve nakit benzerleri üzerindeki kredi, faiz ve yabancı para risklerine ilişkin açıklamalar Not 27'de gösterilmiştir.

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

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Güvence bedeli değerlendirme düzeltmesi	1.020.096.148	173.706.393
Döneme gelir yazılan ertelenmiş abone bağlantı geliri	(86.765.289)	(47.048.884)
<b>Zarar/(kar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler</b>	<b>933.330.859</b>	<b>126.657.509</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 4. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

##### A. Banka Kredileri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, borçlar aşağıdaki gibidir :

<b>Finansal Borçlar</b>	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Kısa vadeli banka kredileri	457.278.353	-
- Avro Krediler	457.278.353	-
Diğer uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	-	115.074.988
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	-	115.074.988
Uzun vadeli kredilerinin kısa vadeli kısımları	21.532.300	1.476.763
- TL Krediler	21.532.300	1.476.763
Uzun vadeli banka kredileri	36.388.237	5.249.438
- TL Krediler	36.388.237	5.249.438
Diğer uzun vadeli borçlanmalar	-	801.827.590
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar	-	801.827.590
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>515.198.890</b>	<b>923.628.779</b>

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Grup'un banka kredilerine ilişkin ödeme planı aşağıda sunulmuştur:

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
1 yıl içerisinde ödenecek	478.810.654	116.551.751
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	23.843.475	78.729.702
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	12.511.977	87.102.434
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	32.784	98.261.765
5 yıl ve sonrası	-	542.983.127
	<b>515.198.890</b>	<b>923.628.779</b>

Finansal borçlara ilişkin faiz, kur ve likidite risklerine dair açıklamalara Not 27'de yer verilmiştir.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal borçlarının vade ve faiz oranı detayları aşağıdaki gibidir:

Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	31 Aralık 2022		Toplam (TL)
			Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	
Kredi	TL	% 11,28-% 32,28	1.881.039	3.615.957	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>478.810.653</b>	<b>36.388.237</b>	<b>515.198.890</b>
Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	31 Aralık 2021		Toplam (TL)
			Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	
Kredi	TL	% 11,28-% 23,28	1.476.762	5.249.438	6.726.200
Kredi	TL	% 21,46	56.797.443	481.064.432	537.861.875
Kredi	TL	TL REF+% 2,5	58.277.546	320.763.158	379.040.704
			<b>116.551.751</b>	<b>807.077.028</b>	<b>923.628.779</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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 Ahlatcı Holding A.Ş. tarafından 2021 yılı Ocak ayında, Enerya Enerji A.Ş.'ye Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. üzerinden eski kredilerin kapanması için 358.500.000 TL ve hâkim ortak Ahlatcı Holding A.Ş. tarafından Enerya Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklıklarına yatırımlarını finanse etmek amacıyla 500.000.000 TL tutarında kredi kullanılmıştır. 31 Aralık 2022 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.

Dağıtım bölgelerinin nakit ihtiyaçlarını, yıllara sair mevcut bölge ve genişleme yatırımlarını finanse etmek için, (Enerya Enerji A.Ş. tarafından borç alınarak Dağıtım Şirketlerine borç verilmek üzere) Türkiye Garanti Bankası A.Ş., Denizbank A.Ş. ve European Bank For Reconstruction And Development bankalarından kullanılan kredilerin kalan kısımlarının tamamı Şubat 2021'de kapatılmıştır.

Rehinli hisseler üzerinde kurulmuş olan hisse rehinleri 14 Eylül 2021 tarihi itibarıyla ortadan kalkmıştır.

##### B. Kiralama Yükümlülükleri

Kiralama sözleşmeleri yükümlülükleri	1 Ocak -	1 Ocak -
	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021
Açılış	10.659.101	14.687.133
İlaveler	15.187.578	2.064.686
Ödemeler	(9.598.397)	(8.682.170)
Faiz gideri (Not 21)	5.360.039	2.589.449
	<b>21.608.321</b>	<b>10.659.098</b>
	<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Kısa vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	6.486.696	3.907.866
Uzun vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	15.121.625	6.751.232
	<b>21.608.321</b>	<b>10.659.098</b>

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

Vade dağılımı	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021
Yıl 1	6.486.696	3.907.866
Yıl 2	3.793.728	2.272.359
Yıl 3	3.258.037	2.031.812
Yıl 4	1.649.550	891.189
Yıl 5	1.301.845	514.546
İleriye yönelik	5.118.465	1.041.327
	<b>21.608.321</b>	<b>10.659.098</b>
Faiz tahakkuku	<b>5.360.039</b>	<b>2.589.449</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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.

	<b>1 Ocak 2022</b>	<b>Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net</b>	<b>Faiz tahakkuku ve gideri</b>	<b>Kur farkı hareketleri</b>	<b>Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)</b>	<b>31 Aralık 2022</b>
Banka kredileri	923.628.779	( 395.902.958)	( 52.997.535)	40.470.604	-	515.198.890

	<b>1 Ocak 2021</b>	<b>Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net</b>	<b>Faiz tahakkuku ve gideri</b>	<b>Kur farkı hareketleri</b>	<b>Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Banka kredileri	572.539.533	287.428.062	63.661.184	-	-	923.628.779

#### 5. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

##### Ticari alacaklar

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Abonelerden alacaklar	2.505.166.638	834.819.373
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 25)	253.750	-
Şüpheli ticari alacaklar	11.399.418	7.083.630
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(11.399.418)	(7.083.630)
Alacak senetleri	1.983.926	794.833
Alacak senetleri reeskontu	-	4.658
Diğer ticari alacaklar	14.970.940	284.463
	<b>2.522.375.254</b>	<b>835.903.327</b>

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

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Grup'un uzun vadeli ticari alacağı bulunmamaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un doğal gaz alacaklarının ortalama vadesi sektörün ortalama vade hedeflerine paralel olarak 12 gündür (31 Aralık 2021:12 gün).

Grup'un, abonelerden olan alacaklarını güvence bedelinin tamamı teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 31 Aralık 2022 tarihinde Grup'un abonelerinden tahsil ettiği toplam 2.478.600.006 TL güvence bedeli (31 Aralık 2021:1.263.519.428 TL) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 705.253.568 TL tutarında teminat mektubu bulunmaktadır (31 Aralık 2021: 227.965.882 TL).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un 649.584.944 TL tutarında faturalanmamış doğal gaz tahakkuku bulunmaktadır (31 Aralık 2021: 245.318.059 TL).

Şüpheli alacak karşılıklarının, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri sona eren yıllara ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
<b>Şüpheli ticari alacak karşılığı hareketleri</b>		
Açılış bakiyesi	7.083.630	7.018.843
Dönem gideri (Not 18)	6.230.306	2.602.924
İptaller ve tahsilatlar (Not 20)	(1.914.518)	(2.538.137)
	<b>11.399.418</b>	<b>7.083.630</b>

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

##### **Ticari borçlar**

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Kısa vadeli ticari borçlar</b>		
Doğalgaz alımları ile ilgili borçlar	2.285.089.785	839.553.762
Taşeronlara olan ticari borçlar	305.438.224	5.613.497
Münferit hat yapımına ilişkin gider tahakkukları	-	63.325
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 25)	1.544.926	7.370.552
Yıllık lisans ve katılım bedeli borçları	-	1.694.136
Diğer satıcılara ticari borçlar	24.928.345	32.681.872
	<b>2.617.001.280</b>	<b>886.977.144</b>

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, doğalgaz alımlarına ilişkin borçların ortalama ödeme süresi sektör ortalamalarıyla uyumlu olarak 20 ile 30 gün aralığındadır (31 Aralık 2021: 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 2021: %1,60).

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 27'de mevcuttur.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 6. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Kısa vadeli diğer alacaklar</b>		
Diğer alacaklar	670.912	11.519.739
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 25)	31.000.000	420.409.183
	<b>31.670.912</b>	<b>431.928.922</b>
<b>Uzun vadeli diğer alacaklar</b>		
Verilen depozito ve teminatlar	424.319	390.268
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 25)	26.105	1.003.606
	<b>450.424</b>	<b>1.393.874</b>

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Kısa vadeli diğer borçlar</b>		
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 25)	14.643.269	-
Ödenecek vergi ve fonlar	381.444	7.750.311
Diğer borçlar	3.232.413	-
Güvence bedeli ve alınan teminatlar (*)	2.478.600.006	1.263.519.428
	<b>2.496.857.132</b>	<b>1.271.269.739</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.

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Uzun vadeli diğer borçlar</b>		
Diğer uzun vadeli borçlar	5.737.294	-
	<b>5.737.294</b>	<b>-</b>

#### 7. STOKLAR

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, stoklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları için alınan malzemeler	74.195.959	22.000.649
	<b>74.195.959</b>	<b>22.000.649</b>

Grup’un 31 Aralık 2022 tarihinde biten dönemde doğalgaz alımlarından kaynaklanan maliyeti 10.873.895.245 TL’dir (31 Aralık 2021 : 2.997.224.419 TL) (Not 17).

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler</b>		
Gelecek aylara ait giderler	3.316.171	4.314.344
Aktifleştirilen damga vergileri <sup>(1)</sup>	21.664.053	11.925.891
Verilen sipariş avansları	2.187.101	4.113.367
Personel avansları	343.313	96.942
Verilen iş avansları	443.850	30.555
	<b>27.954.488</b>	<b>20.481.099</b>

(1) 31 Aralık 2022 itibarıyla Grup'un yaptığı doğal gaz alım sözleşmeleri nedeniyle katlanmış olduğu ve sözleşme süresince kar veya zarar tablosuna yansıtacağı 21.664.053 TL damga vergisi tutarı bulunmaktadır (31 Aralık 2021: 11.925.891).

##### Ertelenmiş gelirler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli ertelenmiş gelirlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Kısa vadeli ertelenmiş gelirler</b>		
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri <sup>(*)</sup>	55.374.326	39.395.708
Ertelenen ön ödemeli satışlar	-	33.405
Müşterilerden alınan avanslar	1.364.380	474.560
Ertelenen münferit hat gelirleri <sup>(*)</sup>	26.304.288	14.824.013
	<b>83.042.994</b>	<b>54.727.686</b>

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Uzun vadeli ertelenmiş gelirler</b>		
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri <sup>(*)</sup>	644.397.815	494.382.953
Ertelenen münferit hat gelirleri <sup>(*)</sup>	304.222.022	181.656.112
	<b>948.619.837</b>	<b>676.039.065</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 yansıtılmaktadır.



## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, ertelenen bağlantı bedellerinin ve münferit hat gelirlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2021</b>
Açılış bakiyesi	730.258.786	598.556.072
Ertelenen kısım	386.804.954	178.751.598
Döneme ait bağlantı ve münferit hat geliri	(86.765.289)	(47.048.884)
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>1.030.298.451</b>	<b>730.258.786</b>
Kısa vadeli kısım (-)	(81.678.614)	(54.219.721)
<b>Uzun vadeli kısım</b>	<b>948.619.837</b>	<b>676.039.065</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 9. MADDİ DURAN VARLIKLAR

<b>Maliyet Değeri</b>	<b>Arazi ve arsalar</b>	<b>Tesis makine ve cihazlar</b>	<b>Demirbaşlar</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	-	6.040.731	23.442.227	62.661.303	95.542	705.830.830	798.070.633
Yeniden değerlendirme fonu (Not 2.9) (*)	-	-	-	-	-	8.654.858.836	8.654.858.836
Çıkışlar	-	-	(41.392)	(517.589)	-	(2.697.654)	(3.256.635)
<b>31 Aralık 2022 itibariyle kapanış bakiyesi</b>	<b>299.254</b>	<b>26.662.571</b>	<b>43.046.330</b>	<b>78.984.448</b>	<b>9.327.369</b>	<b>11.100.778.587</b>	<b>11.259.098.559</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	-	(1.360.883)	(3.772.403)	(9.827.646)	(922.624)	(136.630.531)	(152.514.087)
Çıkışlar	-	-	2.710	202.802	-	162.504	368.016
<b>31 Aralık 2022 itibariyle kapanış bakiyesi</b>	<b>-</b>	<b>(9.062.030)</b>	<b>(17.534.434)</b>	<b>(16.438.083)</b>	<b>(6.626.853)</b>	<b>(541.261.724)</b>	<b>(590.923.124)</b>
<b>31 Aralık 2022 itibariyle net defter değeri</b>	<b>299.254</b>	<b>17.600.541</b>	<b>25.511.896</b>	<b>62.546.365</b>	<b>2.700.516</b>	<b>10.559.516.863</b>	<b>10.668.175.435</b>

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.****BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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>Demirbaşlar</b>	<b>Taşıtlar</b>	<b>Özel maliyetler</b>	<b>Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları</b>	<b>Toplam</b>
1 Ocak 2021 itibariyle açılış bakiyesi	299.254	17.961.377	17.433.936	8.620.527	7.959.165	1.453.527.281	1.505.801.540
Alımlar	-	2.861.597	2.299.283	9.134.534	1.272.662	289.295.344	304.863.420
Çıkışlar	-	(201.134)	(87.724)	(914.327)	-	-	(1.203.185)
Transferler	-	-	-	-	-	(36.050)	(36.050)
<b>31 Aralık 2021 itibariyle kapanış bakiyesi</b>	<b>299.254</b>	<b>20.621.840</b>	<b>19.645.495</b>	<b>16.840.734</b>	<b>9.231.827</b>	<b>1.742.786.575</b>	<b>1.809.425.725</b>
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>							
1 Ocak 2021 itibariyle açılış bakiyesi	-	(6.515.784)	(12.052.988)	(4.853.973)	(4.895.115)	(325.723.737)	(354.041.597)
Dönem gideri	-	(1.216.684)	(1.734.732)	(2.739.148)	(809.114)	(79.078.660)	(85.578.338)
Çıkışlar	-	31.321	22.979	779.882	-	-	834.182
Transferler	-	-	-	-	-	8.700	8.700
<b>31 Aralık 2021 itibariyle kapanış bakiyesi</b>	<b>-</b>	<b>(7.701.147)</b>	<b>(13.764.741)</b>	<b>(6.813.239)</b>	<b>(5.704.229)</b>	<b>(404.793.697)</b>	<b>(438.777.053)</b>
<b>31 Aralık 2021 itibariyle net defter değeri</b>	<b>299.254</b>	<b>12.920.693</b>	<b>5.880.754</b>	<b>10.027.495</b>	<b>3.527.598</b>	<b>1.337.992.878</b>	<b>1.370.648.672</b>

İtfa ve amortisman giderlerinin fonksiyonlara göre dağılımı Not 19’da belirtilmiştir.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 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 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 Aralık 2022 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.

#### 10. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

<u>Maliyet Değeri</u>	<u>1 Ocak 2022</u>	<u>İlaveler</u>	<u>Çıkış</u>	<u>Sözleşme Değişiklikleri</u>	<u>31 Aralık 2022</u>
Gayrimenkuller	16.994.622	10.129.105	(6.729.488)	3.744.131	<b>24.138.370</b>
Taşıtlar	5.688.814	1.213.241	(4.481.272)	101.103	<b>2.521.886</b>
<b>31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>22.683.436</b>	<b>11.342.346</b>	<b>(11.210.760)</b>	<b>3.845.234</b>	<b>26.660.256</b>
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>					
Gayrimenkuller	(10.668.889)	(5.558.771)	6.729.488	(622.778)	<b>(10.120.950)</b>
Taşıtlar	(3.484.854)	(1.185.918)	4.481.272	(1.259.199)	<b>(1.448.699)</b>
<b>31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>(14.153.743)</b>	<b>(6.744.689)</b>	<b>11.210.760</b>	<b>(1.881.977)</b>	<b>(11.569.649)</b>
<b>31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>8.529.693</b>	<b>4.597.657</b>	<b>-</b>	<b>1.963.257</b>	<b>15.090.607</b>

<u>Maliyet Değeri</u>	<u>1 Ocak 2021</u>	<u>İlaveler</u>	<u>Çıkış</u>	<u>31 Aralık 2021</u>
Gayrimenkuller	15.906.776	1.087.846	-	<b>16.994.622</b>
Taşıtlar	5.617.819	1.015.091	(944.096)	<b>5.688.814</b>
<b>31 Aralık 2021 itibarıyla bakiyesi</b>	<b>21.524.595</b>	<b>2.102.937</b>	<b>(944.096)</b>	<b>22.683.436</b>
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>				
Gayrimenkuller	(7.272.589)	(3.396.300)	-	<b>(10.668.889)</b>
Taşıtlar	(2.060.008)	(2.368.942)	944.096	<b>(3.484.854)</b>
<b>31 Aralık 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>(9.332.597)</b>	<b>(5.765.242)</b>	<b>944.096</b>	<b>(14.153.743)</b>
<b>31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>12.191.998</b>	<b>(3.662.305)</b>	<b>-</b>	<b>8.529.693</b>

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

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren yıl için diğer maddi olmayan duran varlıkların ve ilişkili birikmiş itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2021</b>
<b>Yazılım ve altyapı destek sistemleri</b>		
<b>Maliyet değeri</b>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	94.842.755	73.284.345
Alımlar	38.822.695	21.583.931
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	(25.521)
<b>31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>133.665.450</b>	<b>94.842.755</b>
<b>Birikmiş amortismanlar</b>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(33.129.019)	(27.701.331)
Dönem gideri	(7.298.150)	(5.433.388)
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	5.700
<b>31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>(40.427.169)</b>	<b>(33.129.019)</b>
<b>31 Aralık itibarıyla net defter değeri</b>	<b>93.238.281</b>	<b>61.713.736</b>

Amortisman ve itfa paylarının fonksiyonlarına göre dağılımı Not 19'da belirtilmiştir.

#### 12. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### Dava karşılığı

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Dava karşılıkları	6.170.349	2.298.154
	<b>6.170.349</b>	<b>2.298.154</b>
	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak - 31 Aralık 2021</b>
Açılış bakiyesi	2.298.154	3.049.410
Konusu kalmayan karşılıklar (Not 20)	(393.996)	(1.571.649)
Ödemeler	(418.796)	-
Dönem gideri (Not 20)	4.684.987	820.393
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>6.170.349</b>	<b>2.298.154</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 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 10.482.831 TL (31 Aralık 2021: 6.798.703 TL) olup ilgili davalar için 6.170.349 TL (31 Aralık 2021: 2.298.154 TL) tutarında karşılık ayrılmıştır

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 13. TAAHHÜTLER

##### Teminat, Rehin ve İpotekler

Grup’un 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, vermiş olduğu Teminat, Rehin ve İpotekleri (“TRİ”)’ler aşağıdaki gibidir:

<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>
<b>31 Aralık 2021</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	2.041.387	2.041.387	-
-Teminat	2.041.387	2.041.387	-
-İpotek	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ’ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ’ler	-	-	-
<b>Toplam</b>	<b>2.041.387</b>	<b>2.041.387</b>	<b>-</b>

Grup’un TRİ’lerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Doğalgaz tedariki amacıyla verilen <sup>(1)</sup>	37.396.600	520.000
Aksaray Organize Sanayi Bölge Müdürlüğü	6.525.000	-
Volkswagen Doğuş Finansman A.Ş. <sup>(2)</sup>	5.578.982	-
Mahkemelere ve belediyelere verilen <sup>(3)</sup>	2.185.560	1.110.806
Diğer	283.641	410.581
<b>Toplam şarta bağlı yükümlülükler</b>	<b>51.969.783</b>	<b>2.041.387</b>

(1) 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ,Grup doğalgaz satın alım sözleşmesine istinaden teminat mektubu verilmiştir.

(2) 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla kredilere ilişkin olarak verilen taşıt rehinleridir.

(3) 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Mahkemelere ve belediyelere verilen teminat mektuplarının detayı

Grup’un vermiş olduğu diğer TRİ’lerin 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla özkaynaklara oranı %0’dır.

Grup’un ana ortağı olan Ahlatcı Holding A.Ş. ve grup şirketleri adına Türkiye Cumhuriyeti Ziraat Bankası A.Ş.’ne verilen 700.000.000 USD kefalet bulunmaktadır.

Grup’un dağıtım şirketleri adına Türkiye Emlak Katılım Bankası A.Ş.’ne verilen 3.000.000 TL kefaleti bulunmaktadır.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 13. TAAHHÜTLER (devamı)

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

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla mahkemelere ve belediyelere verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir :

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Aksaray İcra Dairesi	34.201	34.201
Ankara 5.İcra Dairesi	36.908	36.908
Antalya Genel İcra Dairesi	51.211	115.710
Avanos Asliye Hukuk Mahkemesi	49.500	49.500
Bakırköy 16.İcra Dairesi	437.154	-
Denizli 7.İcra Dairesi	54.703	-
Denizli 8.İcra Dairesi	342.426	-
Erzincan İcra Dairesi	145.073	111.571
İstanbul 20.İcra Dairesi	119.009	-
Konya 5.İcra Müdürlüğü	513.000	513.000
Konya 8.İcra Müdürlüğü	62.000	62.000
Malatya İcra Dairesi	103.356	103.356
Niğde İcra Dairesi	9.000	49.500
Ortaköy İcra Dairesi	100.665	35.060
T.C.Niğde İcra Dairesi	49.500	-
Denizli 1.İcra Dairesi	77.852	-
	<b>2.185.560</b>	<b>1.110.806</b>

Rehin Veren, Ahlatçı 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 Ahlatçı Doğalgaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. nezdinde sahip olduğu payları Bankaya rehinletmiştir.

##### 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

EPDK 5. yıl yatırım yükümlülükleri denetimini Aksaray'da ilk olarak 12 Eylül 2011 – 21 Eylül 2011 tarihleri arasında gerçekleştirmiştir. Lisansın uzatılmasıyla, EPDK Sultanhanı, Hamidiye ve Aratol bölgelerini denetim kapsamı dışında bırakmıştır. İlgili bölgeler için gelecekte lisans kapsamının genişletilmesiyle ilgili bir denetim yapılacaktır ancak bu denetimin tarihine henüz kararlaştırılmamıştır. 22 Mayıs 2012 – 8 Haziran 2012 tarihleri arasında denetim dosyaları revize edilmiştir. 15 Haziran 2012 tarihinde yatırım yükümlülüğünün kapsamındaki cadde ve sokaklar için Enerya Aksaray' ın savunması talep edilmiştir. 6 Temmuz 2012 tarihinde savunmaya cevap verilmiştir. EPDK tarafından, 13 Aralık 2012 tarihinde Enerya Aksaray' ın yükümlülüğünde bulunan toplam 18.289 metre PE hat imalatının tamamlanması için ihtar yazısı gönderilmiştir. Aksaray ilinde EPDK tarafından kabul edilen mücbir sebepler göz önünde bulundurulduğunda yatırım yükümlülüğünün tamamlanmış olduğu EPDK tarafından denetimle yetkilendirilmiş kurum olan İstanbul Uygulamalı Gaz ve Enerji Teknolojileri Araştırma Mühendislik Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("UGETAM") tarafından 25 Şubat 2013 tarihinde hazırlanan nihai tespit raporunda belirtilmiştir. Ayrıca, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu' nca lisans alanına dâhil edilen Sultanhanı, Hamidiye ve Aratol şehirlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülükleri 11 Kasım – 22 Kasım 2013 tarihleri arasında değerlendirme ve tespit çalışmalarına tabii tutulmuştur. İlgili rapor uyarınca raporlama tarihi itibarıyla Enerya Aksaray'ın ilgili bölgelerde 1.690 m. PE hat (1.418 metre çelik hat) yatırım yükümlülüğü bulunmaktadır. 2014 yılı içerisinde lisans genişlemesi kapsamındaki Sultanhanı, Hamidiye ve Aratol bölgelerindeki yatırım yükümlülükleri verilen süre içerisinde tamamlanmış olup, EPDK tarafından tamamlandığının tespiti için yapılacak çalışma beklenmektedir.

## **AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**

### **BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

#### **13. TAAHHÜTLER (devamı)**

##### **Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler(devamı)**

##### **Dağıtım şirketleri (devamı)**

##### **Enerya Aksaray (devamı)**

16 Mart 2015 – 13 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 27 Mayıs 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında Aksaray ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır. Aynı denetim

12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Aksaray ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır.

15 Mart 2019 – 17 Temmuz 2019 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 5. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 28 Nisan 2020 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 6. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 7. 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.

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**

EPDK' nın 3 Eylül 2009 tarihli 2226/4 sayılı Kurul Kararı ile Aydın Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhale Şartnamesi' nde öngörülen Aydın şehrinde fiili yatırıma başlama yükümlülüğünün yerine getirilmesi, 31 Mart 2010 tarihine uzatılmış ve belirtilen tarih itibarıyla yatırıma başlanmıştır. Şirket'in bağlı ortaklıklarından olan Enerya Aydın tarafından 2011 yılının Kasım ayı itibarıyla Aydın, Nazilli ve Kuşadası bölgelerinde gaz arzı sağlanmış bulunmaktadır. EPDK'nın 11 Mart 2013 tarihli 47582637-120.02.04 sayılı Kurul yazısında, dağıtım bölgesi kapsamında Enerya Aydın' ın 5 yıllık yükümlülüklerinin yerine getirildiğinin tespiti için, UGETAM ile yapılmış olan ön sözleşme Kuruma sunulmuştur. Sözleşmede belirtilen söz konusu hizmetin 16 Eylül 2013 – 11 Ekim 2013 tarihleri arasında gerçekleştirilmesine ve tespit sonucunda hazırlanacak olan raporun en geç 8 Kasım 2013 tarihine kadar Kuruma sunulması şartı ile sözleşmenin onaylandığı belirtilmiştir.

Enerya Aydın 5 yıllık yatırım yükümlülükleri tespiti amacıyla 16 Eylül 2013 – 08 Şubat 2014 tarihleri arasında değerlendirmeye tabii tutulmuştur. Değerlendirme raporuna göre 59.087 metre PE hat (11.225 metre çelik hat) yatırım yükümlülüğü bulunmaktadır. 2014 yılı içerisinde yatırım yükümlülükleri verilen süre içerisinde tamamlanmış olup, Enerya Aydın çalışmalarının tamamlandığına dair EPDK onayını beklemektedir.

16 Mart 2015 – 14 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 1 Haziran 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme UGETAM tarafından gerçekleştirilmiştir ve EPDK’ya teknik rapor sunulmuştur. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.



## **AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**

### **BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

#### **13. TAAHHÜTLER (devamı)**

##### **Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)**

##### **Dağıtım şirketleri (devamı)**

##### **Enerya Aydın (devamı)**

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında Aydın ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Aydın ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak, yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 03 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 04 Mayıs 2020 Tarihleri arasında 6. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. 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.

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**

Enerya Erzincan’ın yatırım yükümlülüğünün denetlenmesi için 2011 yılında EPDK tarafından görevlendirilen UGETAM, denetim çalışması 2011 yılının Aralık ayında tamamlamış ve 31 Aralık 2011 tarihi itibarıyla hazırlanan denetim raporu 2012 yılının Ocak ayında EPDK’ya sunulmuştur. 22 Mayıs 2012 ve 16 Haziran 2012 tarihleri arasında denetim dosyaları revize edilmiştir. Denetim sonucunda toplam 18.423 metre hat imalatının Enerya Erzincan’ın yatırım yükümlülüğü olduğu tespit edilmiştir. Enerya Erzincan yönetimi, yükümlülük kapsamındaki metrajın büyük ölçüde tamamlandığını düşünmektedir. Nihai tespit için, raporlama tarihi itibarıyla Kurum tarafından 6 Aralık 2013 tarihinde ihtar yazısı gönderilmiş olup, 180 (yüz seksen) günlük süre verilmiştir.

Yatırım yükümlülükleri verilen süre içerisinde 2014 yılında tamamlanmıştır. UGETAM tarafından, yükümlülüklerin verilen süre içerisinde gereği gibi yerine getirildiği ve mevzuata aykırılığın tam olarak giderildiğine ilişkin tespit raporu hazırlanarak EPDK’ya 2014 Haziran ayında sunulmuştur.

16 Mart 2015 – 07 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 25 Mayıs 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 26 Nisan 2017 tarihleri arasında Erzincan ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Erzincan ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak, yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

## **AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**

### **BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

#### **13. TAAHHÜTLER (devamı)**

##### **Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)**

##### **Dağıtım şirketleri (devamı)**

##### **Enerya Erzincan (devamı)**

15 Mart 2019 – 25 Haziran 2019 Tarihleri arasında 5. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 17 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. 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.

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**

Beşinci yıl yatırım yükümlülükleri denetimi, ilk olarak 2012 yılının Mayıs ayında gerçekleşmiş olup, 5 Temmuz 2012 tarihinde teknik denetim raporu EPDK'ya sunulmuştur. Denetim sonucunda, UGETAM tarafından çıkarılan raporda, 1 adet Bölge Regülatörü İstasyonu'nun tamamlanmamasından dolayı yatırım eksikliği bulunduğu belirtilmiş olup, herhangi bir ceza kesilmemiştir.

Enerya Konya tarafından, ilgili yatırım eksikliğinin giderilmesinden sonra, 22 Şubat 2013 tarihinde yapılan denetim sonucu bulguların kontrolüne ilişkin olarak UGETAM tarafından hazırlanan nihai tespit raporunda yatırım eksiklerinin gereği gibi yerine getirildiği belirtilmiş ve yatırımın tamamlandığı tespit edilmiştir.

16 Mart 2015 – 04 Haziran 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 02 Haziran 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında Konya ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK'ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Konya ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak, yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 11 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 04 Mayıs 2020 Tarihleri arasında 6. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. 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.

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.

## **AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**

### **BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

#### **13. TAAHHÜTLER (devamı)**

##### **Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)**

##### **Dağıtım şirketleri (devamı)**

##### **Enerya Kapadokya**

Enerya Kapadokya'nın dağıtım lisansı anlaşması uyarınca lisans tarihinden itibaren Niğde şehrinde altı ay, Bor şehrinde bir yıl, Nevşehir şehrinde ise, BOTAŞ tarafından şehir besleme hattının yapım sözleşmesinin imzalanmasını müteakip altı ay içerisinde yatırıma fiili olarak başlamak, Niğde, Fartek, Bor, Nevşehir, Ürgüp ve Avanos şehirlerinde 5 yıl içinde ise imarlı alanlar bütününde doğal gaz kullanmak isteyen her müşteriye, tesis edeceği dağıtım şebekesine bağlamak ve imarlı alanların genişlemesi halinde bu genişlemeyi de dikkate alacak şekilde dağıtım şebekesini tesis etmek ile yükümlüdür. Tabiat ve Kültür Koruma Vakfı ve Karayollarının uygunluğuna bağlı olarak, Enerya Kapadokya Yönetimi, Tabiat ve Kültür Koruma Vakfı ile Nevşehir İl Özel idaresinden gerekli izinleri almış ve 10,350 m. 8” ana çelik şebekesini tamamlamış, 1 adet basınç düşürme istasyonu tesisi etmiş, yaklaşık 1.500 m. PE hat döşeyerek gaz arzını Şubat 2013 başında sağlamıştır.

Enerya Kapadokya'nın 5. Yıl yatırım yükümlülükleri denetimi UGETAM tarafından 2012 yılının Ekim ve Kasım aylarında gerçekleştirilmiştir ve 2012 yılının Aralık ayında Denetim Rapor'u EPDK'ya sunulmuştur. Denetim sonucunda, UGETAM tarafından çıkarılan raporda, yatırım yükümlülüğünün tamamlanmayan kısmının bulunmadığı tespit edilmiştir.

16 Mart 2015 – 12 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 27 Mayıs 2016 tarihleri arasında, 5 yıllık mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında Kapadokya ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK'ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Kapadokya ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak, yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 03 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 28 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. 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.

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.

## **AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**

### **BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

#### **13. TAAHHÜTLER (devamı)**

##### **Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)**

##### **Dağıtım şirketleri (devamı)**

##### **Enerya Karaman**

Enerya Karaman’ın 5. Yıl yatırım yükümlülükleri denetimi ilk olarak 27 Kasım 2011 – 04 Aralık 2011 tarihleri arasında gerçekleşmiştir. Enerya Karaman’ın yatırım yükümlülüğünde olan cadde ve sokaklar için EPDK tarafından savunması talep edilmiş, 10 Haziran 2012 tarihinde savunmaya yazısı gönderilmiştir. UGETAM tarafından revize edilen denetim dosyalarına göre toplam 12.418 metre hat imalatının Enerya Karaman’ın yatırım yükümlülüğü olduğu tespit edilmiştir.

EPDK’nın 20 Eylül 2013 tarih ve 56490 sayılı görevlendirme yazısı gereği; Karaman Doğalgaz Dağıtım A.Ş. firmasının yatırım yükümlülüğünü yerine getirmiş olduğu UGETAM’ın 10 Ekim 2013 tarihli nihai tespit raporunda, teknik denetimin 1-11 Ekim 2013 tarihleri arasında tamamlanan nihai incelemeleri sonucunda tespit edilmiştir.

16 Mart 2015 – 18 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 25 Mayıs 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri UGETAM tarafından gerçekleştirilip EPDK’ya raporlanmıştır. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazıl ar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında Karaman ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Karaman ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 25 Haziran 2019 Tarihleri arasında 5. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 17 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. 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.

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**

Enerya Denizli A.Ş.’nin yatırım yükümlülüklerinin denetimi kapsamında EPDK tarafından görevlendirilen UGETAM, 2012 yılının Şubat ve Mart aylarında denetimini gerçekleştirmiş ve ilgili denetim raporu 27 Nisan 2012 tarihinde EPDK’ya sunulmuştur. Rapora ilişkin EPDK tarafından, 12 Ekim 2012 tarihli ve 88630 sayılı gelen evrakta, raporda yükümlülükleri tamamlanmayan kısımlar için savunma yazısı talep edilmiştir. Yazılı savunma Enerya Denizli A.Ş. tarafından 1 Kasım 2012 tarihinde EPDK’ya gönderilmiştir. Yazılı savunmada, yükümlülüklerin yerine getirilmemesinin nedenleri ağırlıklı olarak 3303-4 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen mücbir nedenler olarak bildirilmiştir. Mevzuata aykırılığın tam olarak giderilmesi için 30 Haziran 2014 tarihine kadar süre verilmesine karar verilmiştir.

Yatırım yükümlülükleri verilen süre içerisinde tamamlanmıştır. UGETAM tarafından, yükümlülüklerin verilen süre içerisinde gereği gibi yerine getirildiği ve mevzuata aykırılığın tam olarak giderildiğine ilişkin tespit raporu hazırlanarak 2014 yılı Temmuz ayında EPDK’ya sunulmuştur.

16 Mart 2015 – 15 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 01 Haziran 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleşmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

## **AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**

### **BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

#### **13. TAAHHÜTLER (devamı)**

##### **Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)**

##### **Dağıtım şirketleri (devamı)**

##### **Enerya Denizli (devamı)**

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 26 Nisan 2017 tarihleri arasında Denizli ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır.

12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 Tarihleri arasında 4. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 25 Haziran 2019 Tarihleri arasında 5. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 20 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. 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.

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**

Enerya Ereğli’nin 5. Yıl yatırım yükümlülükleri denetimi ilk olarak UGETAM tarafından 28 Şubat 2011 – 13 Mart 2011 tarihleri arasında gerçekleştirilmiştir. 7 Eylül 2011 – 14 Eylül 2011, 8 Mart 2012 – 15 Mart 2012, 22 Mayıs 2012 – 11 Haziran 2012 tarihleri arasında revizyonlar gerçekleştirilmiştir. 12 Haziran 2012 tarihli UGETAM Denetim Raporu’nda, yükümlülük kapsamında 11.966 metre PE hat bulunmaktadır.

Yükümlülüğün tamamlanarak mevzuata aykırılığın giderildiği, 07 Mart 2016 – 12 Nisan 2016 tarihleri arasında UGETAM tarafından gerçekleştirilen Nihai Tespit Denetimi ile tespit edilerek ilgili muayene raporu EPDK’ya sunulmuştur.

16 Mart 2015 – 08 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 25 Mayıs 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 26 Nisan 2017 tarihleri arasında 3. Mücbir Denetimi olarak tekrarlanmıştır. 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 UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır.

12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 Tarihleri arasında 4. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 03 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 20 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

## **AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**

### **BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

#### **13. TAAHHÜTLER (devamı)**

##### **Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)**

##### **Dağıtım şirketleri (devamı)**

##### **Enerya Ereğli(devamı)**

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. 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.

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**

Enerya Antalya'nın 5. Yıl yatırım yükümlülüklerinin denetimi, EPDK tarafından görevlendirilen UGETAM tarafından 2013 yılının Nisan ve Mayıs aylarında gerçekleştirilmiş olup, UGETAM tarafından hazırlanan teknik denetim raporu 2013 yılının Haziran ayında EPDK'ya sunulmuştur. EPDK'nın “Doğal Gaz Dağıtım Şebekesinin Her Türlü Tasarım ve Projelendirilmesi kapsamında 8 Nisan - 15 Temmuz 2013 tarihleri arasında değerlendirmeye tabi tutulmuştur. UGETAM tarafından hazırlanan 15 Kasım 2013 tarihli Değerlendirme raporuna göre, Şirket'in 1.418 m. çelik, 95.512 m. PE hat yatırım yükümlülüğü bulunmaktadır.

Yükümlülüğün tamamlanarak mevzuata aykırılığın giderildiği, 02 Mayıs 2016 – 13 Mayıs 2016 tarihleri arasında UGETAM tarafından gerçekleştirilen Nihai Tespit Denetimi ile tespit edilerek ilgili muayene raporu EPDK'ya sunulmuştur.

16 Mart 2015 – 04 Haziran 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 02 Haziran 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında 3. Mücbir Denetimi olarak tekrarlanmıştır. 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 UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK'ya raporlanmıştır.

12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 Tarihleri arasında 4. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 11 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 30 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. 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 UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. 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.

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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR

##### Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Kısa vadeli karşılıklar</b>		
Kullanılmayan izin karşılığı	10.293.832	5.583.165
	<b>10.293.832</b>	<b>5.583.165</b>

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren dönem için izin karşılıklarına ait hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
<b>Kullanılmamış izin karşılıkları</b>		
Açılış bakiyesi	5.583.165	5.645.039
Dönem gideri (Not 19)	4.710.667	1.105.058
İptal edilen karşılık ya da yapılan ödemeler	-	(1.166.932)
Kapanış bakiyesi	<b>10.293.832</b>	<b>5.583.165</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 Aralık 2022 tarihinde azami 15.371,40 TL (31 Aralık 2021: 8.284,51 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 Aralık 2022 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 2021: % 11,75 enflasyon, % 15,75 faiz oranı %3,58 reel iskonto oranı). İsteğe bağlı işten ayrılma oranları da 0-15 yıl çalışanlar için %4,62, 16 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2023 tarihinden itibaren geçerli olan 19.982,83 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2022: 10.848,59 TL, 1 Ocak 2021: 7.638,96 TL).

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Uzun vadeli karşılıklar</b>		
Kıdem tazminatı karşılığı	28.112.661	15.446.129
	<b>28.112.661</b>	<b>15.446.129</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR (devamı)

##### Uzun vadeli karşılıklar (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
<b>Kıdem tazminat karşılığı tablosu</b>		
Açılış bakiyesi	15.446.129	9.697.155
Hizmet maliyeti (Not 19)	8.694.006	5.759.435
Faiz maliyeti	2.432.764	395.735
Ödenen kıdem tazminatları	(2.188.588)	(1.482.097)
Aktüeryal (kazanç) / kayıp	3.728.350	1.075.901
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>28.112.661</b>	<b>15.446.129</b>

##### Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Personele borçlar <sup>(1)</sup>	12.664.550	4.630.535
Ödenecek vergi ve borçlar <sup>(2)</sup>	18.511.882	6.655.345
	<b>31.176.432</b>	<b>11.285.880</b>

(1) 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla personel ücretlerinden oluşmaktadır.

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

#### 15. DİĞER VARLIK, YÜKÜMLÜLÜK VE CARİ DÖNEM VERGİSİYLE İLGİLİ VARLIKLAR

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar</b>		
Peşin ödenen vergiler	50.094.797	1.365.020
	<b>50.094.797</b>	<b>1.365.020</b>
	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Diğer dönen varlıklar</b>		
Devreden KDV	125.755.597	43.912.590
Diğer	-	356
	<b>125.755.597</b>	<b>43.912.946</b>



## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 16. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

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

Ortaklar	%	31 Aralık	
		2022	2021
Ahlatıcı Yatırım Holding A.Ş. (*)	74,64%	155.250.000	168.500.000
Halka açık kısım	25,36%	52.750.000	-
<b>Nominal sermaye</b>	<b>100%</b>	<b>208.000.000</b>	<b>168.500.000</b>
Enflasyon düzeltmesi		49.355	49.355
<b>Düzeltilmiş sermaye</b>		<b>208.049.355</b>	<b>168.549.355</b>

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup’un ödenmiş sermayesi 208.000.000 TL’dir (31 Aralık 2021: 168.500.000).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup’un sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri “1 TL” nominal değerinde 208.000.000 adet hisseden meydana gelmiştir. 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup’un sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri “1 TL” nominal değerinde 168.500.000 adet hisseden meydana gelmiştir.

(\*) Grup’un ana ortağı olan STFA Yatırım Holding A.Ş.’nin tüm hisseleri 2021 yılı şubat ayında Ahlatıcı Holding A.Ş.’ye devredilmiştir. Şirket, 2022 yılı Kasım ayında 168.500.000 TL olan çıkarılmış sermayesini, 39.500.000 TL nakden artışla 208.000.000 TL’ye çıkarmıştır. Sermaye artışı nedeniyle ihraç edilen 39.500.000 TL nominal değerli B Grubu 39.500.000 adet pay ve mevcut ortak Ahlatıcı Holding A.Ş.’nin sahip olduğu 13.250.000 TL nominal değerli B Grubu 13.250.000 adet pay olmak üzere toplam 52.750.000 TL nominal değerli 52.750.000 adet B grubu paylar 22 Aralık 2022 tarihinde Borsa İstanbul A.Ş. pay piyasası, yıldız pazarda işlem görmeye başlamıştır.

Şirketimiz, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve Sermaye Piyasası Kurulu’nun 25 Ağustos 2022 tarih ve 45/1241 sayılı izni ile bu sisteme geçmiştir. Şirketin kayıtlı sermaye tavanı 750.000.000.- Türk Lirası olup, her biri 1,00 TL nominal değerinde 750.000.000 adet paya bölünmüştür.

*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 ulaşmaya 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.

Yasal Yedekler	31 Aralık	
	2022	2021
	11.826.046	11.826.046
	<b>11.826.046</b>	<b>11.826.046</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 16. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

##### *Paylara ilişkin primler*

Hisse senetleri ihraç primleri, hisse senetlerinin piyasa fiyatlarıyla satılması sonucu elde edilen nakit girişleri ile maliyet değeri arasındaki farkı ifade eder. Bu primler özkaynaklar altında gösterilir ve dağıtılamaz, ancak ileride yapılacak sermaye artışlarında kullanılabilir.

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Paylara ilişkin primler	2.561.936.604	3.245.000
	<b>2.561.936.604</b>	<b>3.245.000</b>

#### 17. SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla, satış ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
Doğalgaz satışları	11.943.121.238	3.585.037.583
Taşıma hizmet gelirleri <sup>(1)</sup>	54.054.174	50.744.680
Abone bağlantı bedelleri gelirleri (Not 8)	46.452.521	34.396.849
Münferit bağlantı bedelleri gelirleri <sup>(2)</sup>	40.312.768	12.652.035
Diğer satış / hizmet gelirleri <sup>(3)</sup>	21.621.742	17.232.717
<b>Brüt satışlar</b>	<b>12.105.562.443</b>	<b>3.700.063.864</b>
Satış iade ve indirimleri	(14.828)	(38.848)
<b>Net satışlar</b>	<b>12.105.547.615</b>	<b>3.700.025.016</b>
Satılan doğalgaz maliyeti	(10.873.895.245)	(2.997.224.419)
Diğer hizmet maliyetleri <sup>(4)</sup>	(441.984.344)	(218.092.158)
<b>Satışların maliyeti</b>	<b>(11.315.879.589)</b>	<b>(3.215.316.577)</b>

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

(2) 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.

(3) 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.

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

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 18. FAALİYET GİDERLERİ

##### Genel yönetim giderleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
Personel giderleri	(50.182.243)	(36.844.253)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(23.314.904)	(13.600.902)
Danışmanlık giderleri	(22.721.825)	(62.756.730)
Seyahat ve iletişim giderleri	(6.648.058)	(208.467)
Şüpheli alacak karşılık giderleri (Not: 5)	(6.230.306)	(2.602.924)
Yakıt, elektrik ve su giderleri	(3.822.791)	(53.796)
Ofis ve kira giderleri	(2.999.578)	(280.341)
Vergi, resim ve harç giderleri	(1.651.943)	(2.089.839)
Bakım onarım giderleri	(1.624.602)	(1.002.141)
Yansıtma giderleri	(320.946)	-
Diğer giderler	(4.470.191)	(4.234.225)
	<b>(123.987.387)</b>	<b>(123.673.618)</b>

##### Pazarlama giderleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ait pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
Reklam ve tanıtım giderleri	(9.399.692)	(4.989.762)
Personel giderleri	(3.087.184)	(2.532.184)
Seyahat giderleri	(69.958)	(8.056)
Diğer giderler	(232.302)	(403.900)
	<b>(12.789.136)</b>	<b>(7.933.902)</b>

#### 19. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla, niteliklerine göre giderlerin dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
Gaz maliyetleri	(10.873.895.245)	(3.001.905.000)
Personel giderleri	(198.667.379)	(112.374.100)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(168.438.903)	(96.776.968)
Diğer giderler	(211.654.585)	(135.868.029)
	<b>(11.452.656.112)</b>	<b>(3.346.924.097)</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 19. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (DEVAMI)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren yıllar için amortisman giderleri ve itfa paylarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Satılan malın maliyeti	(145.123.999)	(83.130.448)
Genel yönetim giderleri	(23.314.904)	(13.600.902)
Pazarlama giderleri	-	(45.618)
	<b>(168.438.903)</b>	<b>(96.776.968)</b>

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren yıllar için personel giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Personel brüt ücretleri	(107.431.262)	(67.925.258)
SGK işveren payları	(21.002.155)	(13.630.701)
Prim giderleri	(31.079.175)	(8.160.519)
Yemek giderleri	(11.126.591)	(5.625.965)
Kullanılmamış izin karşılığı giderleri (Not 14)	(4.710.667)	(1.105.058)
İşsizlik sigortası işveren payı	(2.554.934)	(1.387.503)
Kıdem karşılık giderleri (Not 14)	(8.694.006)	(5.759.435)
Diğer	(12.068.589)	(8.779.661)
	<b>(198.667.379)</b>	<b>(112.374.100)</b>

#### 20. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren yıllar için, esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
<b><u>Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler</u></b>		
Gecikme zammı gelirleri	10.862.882	3.446.097
Mevduat faiz gelirleri	74.923.179	39.853.342
Şüpheli alacak karşılığı iptalleri (Not 5)	1.914.518	2.083.715
Hasar bedeli gelirleri	2.726.576	1.475.883
Yatırım teşvik gelirleri	1.650.745	4.860.440
Konusu kalmayan dava karşılıkları (Not 12)	393.996	1.571.649
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri	255.835	6.330.588
Diğer faaliyet gelirleri	11.520.474	1.173.486
	<b>104.248.205</b>	<b>60.795.200</b>

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
<b><u>Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler</u></b>		
Esas faaliyetlerden kur farkı gideri	(10.389.363)	(15.397.558)
Davalara ilişkin karşılık giderleri (Not 12)	(4.684.987)	(820.393)
Diğer faaliyet giderleri	(3.368.781)	(2.333.444)
	<b>(18.443.131)</b>	<b>(18.551.395)</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 21. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren yıllar için finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
<b>Finansman giderleri</b>	<b>(1.322.652.749)</b>	<b>(529.496.600)</b>
Güvence bedeli değerlendirme giderleri	(1.020.096.148)	(173.706.393)
Ortaklara borçlardan doğan faiz gideri	(144.166.647)	(206.785.963)
Gerçekleşen güvence bedeli endeksleme gideri	(76.549.480)	(25.422.402)
Finansal borçlanma kur farkı giderleri	(48.325.279)	-
Banka kredileri faiz giderleri	(15.153.718)	(43.984.053)
Komisyon giderleri	(10.206.826)	(22.233.307)
Kira sözleşmelerinden faiz giderleri	(5.360.039)	(2.589.449)
Teminat mektubu komisyon giderleri	(361.847)	(93.512)
İlişkili taraflara borçlardan doğan kur farkı	-	(53.000.000)
Diğer finansman giderleri	(2.432.765)	(1.681.521)
<b>Finansman gelirleri</b>	<b>103.365.813</b>	<b>81.015.806</b>
İlişkili taraflardan alacaklardan doğan faiz gelirleri	93.374.512	56.197.341
Finansal borçlanma kur farkı gelirleri	8.024.750	15.925.908
Türev finansal araçlardan gelirler (*)	-	8.892.557
Kur korumalı mevduat geliri	1.966.551	-
	<b>(1.219.286.936)</b>	<b>(448.480.794)</b>

(\*) Türev araçlardan kaynaklanan finansman giderleri/gelirleri, türev araçların kur farkı kar veya zararı ve faiz gideri/gelirinden oluşmaktadır.

Cari yılda maddi duran varlıklar üzerinde finansman gideri aktifleştirmesi bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır).

#### 22. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
<b>Yatırım Faaliyetlerden Gelirler</b>		
İştirak satış karları (Not 25)	660.750.000	-
Diğer	1.287.924	1.538.353
	<b>662.037.924</b>	<b>1.538.353</b>

Grup'un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin sermayesinde %30'luk payı temsil eden hisseleri, 2022 yılında Şirket'in ve Çorumgaz'ın ana ortağı Ahlatcı Grubu'na 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tutarındaki satış karı 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” altında gösterilmiştir.

Enerya Gaz Ticaret A.Ş.'nin (“EGT”) sermayesinde %99,99'luk payı temsil eden hisseleri Şirket'e ait olmakla birlikte 30 Kasım 2020 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında Şirket'in önceki ortaklarına devredilecek olması ve Şirket'in faaliyetleri üzerinde bir kontrol olmaması sebebiyle ekli 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda EGT konsolidasyona dahil edilmemiştir. EGT'nin ekli konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar 2021 yılında “Yatırım Faaliyetlerinden Giderler” içerisinde gösterilmiştir. EGT hisselerinin STFA'ya yasal olarak devri 2022 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
<b>Yatırım Faaliyetlerden Giderler</b>		
Diğer	(489)	(133.330)
	<b>(489)</b>	<b>(133.330)</b>

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.****BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**23. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ**

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/kayıpları	(5.083.359)	(2.100.679)
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	6.415.666.377	-
	<b>6.410.583.018</b>	<b>(2.100.679)</b>
<b>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
Dönem başındaki bakiye	(2.100.679)	(1.391.456)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	(3.728.350)	(1.075.902)
Ertelemiş vergi etkisi	745.670	247.457
<b>Dönem sonu bakiyesi</b>	<b>(5.083.359)</b>	<b>(2.219.901)</b>
<b>Finansal Riskten Korunma Fonu</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
Dönem başı bakiyesi	-	(8.322.153)
Nakit akımlarının finansal riske karşı korunması işleminin muhasebeleştirilmesinden elde edilen kazanç / (zarar)	-	8.322.153
<b>Dönem sonu bakiyesi</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
Dönem başındaki bakiye	-	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	8.654.858.836	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi	(1.091.423.321)	-
<b>Dönem sonu bakiyesi (*)</b>	<b>7.563.435.515</b>	<b>-</b>

(\*) Kontrol gücü olmayan paylar dahil edilmiştir.

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

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
<b>Dönem vergi varlığı</b>		
Kurumlar vergisi karşılığı	141.768.437	49.154.757
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(70.558.068)	(43.984.708)
	<b>71.210.369</b>	<b>5.170.049</b>
Artı: Peşin ödenen vergiler (cari vergi varlıkları)	50.094.797	1.365.020
<b>Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
Cari vergi gideri	(141.768.437)	(49.154.757)
Ertelemiş vergi geliri	181.214.910	255.655.100
	<b>39.446.473</b>	<b>206.500.343</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 24. 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. 2022 yılında uygulanan efektif vergi oranı %23’tür (2021: %25).

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. 2022 yılında uygulanan kurumlar vergisi oranı %23’tür. (2021: %25, 2020: %22, 2019: %22). 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

##### İştirak satış karı istisnası(devamı)

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

##### İktisadi kıymetlerin yeniden değerlendirilmesi

16 Temmuz 2021 tarihli ve 31543 sayılı Resmi Gazete’de aktife 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 aktife 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 aktife 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 muhasebeleştirdiği 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 muhasebeleştirmektedir. Söz konusu farklılıklar bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS’ye göre hazırlanan konsolide finansal tablolarında farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı, 2022 yılında tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları üzerinden %20 (2021: %23), 2022 yılı sonrasında tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları üzerinden ise %20 kullanılmıştır (2021 :%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 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Ertelenmiş vergi varlıkları	52.584.444	481.099.648
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(484.727.827)	(3.780.290)
	<b>(432.143.383)</b>	<b>477.319.358</b>



## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

##### *Ertelemiş Vergi (devamı)*

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Ertelemiş Vergi Varlıkları/Yükümlülükleri</b>		
Bağlantı gelirlerinin ertelenmesi	206.059.690	148.887.691
Vergiden mahsup edilecek geçmiş yıl zararları	35.718.510	-
Güvence bedeli değerlemesi	313.205.408	108.106.604
Maddi duran varlıklar ve diğer maddi varlıklar	(44.124.430)	(28.312.213)
Yatırım indirimi	83.802	(562.076)
Şüpheli alacak karşılığı	302.944	302.597
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	8.088.910	2.711.851
Faturalanmamış gaz geliri ve fiyat farkı tahakkuku düzeltmesi	(118.528.769)	(40.539.367)
Maddi duran varlıklar endeksleme vergi etkisi	855.217.165	215.668.718
Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları değerlemesi düzeltmesi	(1.730.971.768)	-
Diğer	42.805.155	71.055.552
<b>Toplam</b>	<b>(432.143.383)</b>	<b>477.319.358</b>

Ertelemiş vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

Raporlama tarihinde Grup’un gelecek yıllarda faydalanabileceği kullanılmamış vergi zararları 212.808.860 TL’dir (2021: 11.417.511 TL,) ve bu tutarların 178.592.550 TL’si ertelenmiş vergi varlığı bazı olarak dikkate alınmıştır, belirsizlik sebebiyle kalan 34.216.309 TL üzerinden ertelenmiş vergi varlığı ekli konsolide finansal tablolara yansıtılmamıştır.

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
<b>Mali zararların yıllara göre dağılımı</b>		
2021 yılında tükenecekler	-	404.737
2022 yılında tükenecekler	265.969	265.969
2023 yılında tükenecekler	418.200	418.200
2024 yılında tükenecekler	276.840	276.840
2025 yılında tükenecekler	286.977	286.977
2026 yılında tükenecekler	9.764.788	9.764.788
2027 yılında tükenecekler	201.796.086	-
	<b>212.808.860</b>	<b>11.417.511</b>

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.****BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**24. 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 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>	<b>181.447.076</b>	<b>(51.731.047)</b>
Vergi Oranı	<b>% 23</b>	<b>% 25</b>
<b>Yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi oranı</b>	<b>(41.732.827)</b>	<b>12.932.762</b>
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi	(14.235.838)	(12.572.059)
Vergi oranının değişimi	(6.796.301)	6.994.902
İndirimlerin etkisi	2.691.807	199.837
Üzerinden ertelenmiş vergi aktifi hesaplanmayan mali zararlarının etkisi	-	(2.441.197)
Sabit kıymet değerlendirme vergi etkisi	-	203.958.613
Çorumgaz satışına ilişkin satış karı istisnası (Not 2)	113.979.375	-
Diğer	(14.459.743)	(2.572.515)
<b>Vergi (gideri) / geliri</b>	<b>39.446.473</b>	<b>206.500.343</b>
	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2021</b>
<b>Ertelemiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareketi</b>		
1 Ocak itibarıyla	477.319.358	221.406.538
Kar / Zarar Tablosunda muhasebeleştirilen	181.214.910	255.655.100
Diğer kapsamlı gelirden / (giderde) muhasebeleştirilen	(1.090.677.651)	257.720
Kapanış bakiyesi	<b>(432.143.383)</b>	<b>477.319.358</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 25. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflardan olan diğer alacaklar ve borçlar ise genellikle finansman amaçlı yapılan fonlama işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Alacak ve borçların vadeleri genellikle bir yıldan kısadır ve ticari olmayan alacak ve borçlar için faiz işletilmektedir. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla uygulanan faiz oranı TL bakiyeler için %18 ve ABD doları bakiyeleri için dir (31 Aralık 2021:TL için %22).

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 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 20.310.701 TL’dir (31 Aralık 2021: 23.101.830).

#### İlişkili taraflardan alacaklar

##### İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ş. (**)	95.631	-
Ahl Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş. (**)	158.119	-
	<b>253.750</b>	<b>-</b>

##### İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	31.000.000	420.409.183
	<b>31.000.000</b>	<b>420.409.183</b>

(\*) Ahlatıcı Holding A.Ş.’nin 2021 yılında almış olduğu nakit borçlanmalar ve düzenlediği mal ve hizmet satışlarının bakiyeleri düşüldükten sonra kalan net tutardır. 2022 yılı bakiyesi ise Grup’un hâkim ortağı Ahlatıcı Holding A.Ş.’ne yansıtılan halka arz danışmanlık giderlerinden oluşmaktadır.

Grup’un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin sermayesinde %30’luk payı temsil eden hisseleri, 2022 yılında Şirket’in ve Çorumgaz’ın ana ortağı Ahlatıcı Grubu’na 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tutarındaki satış karı 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” altında gösterilmiştir (Not 22). Grup, 2022 yılı içerisinde satışa ilişkin tutarı nakit olarak tahsil etmiştir.

##### İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Çorum Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. (**)	-	989.547
Diğer ilişkili taraflar	26.105	14.059
	<b>26.105</b>	<b>1.003.606</b>

(\*) Ana ortak

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

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 25. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

##### İlişkili taraflara borçlar

###### İlişkili Taraflara Ticari Borçlar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	5.627.138
Konya Büyükşehir Belediyesi (***)	600	998.014
Erzincan Belediyesi (***)	-	440.130
Efeler Belediyesi (***)	32.092	168.013
Kuşadası Belediyesi (***)	57.582	116.565
Ahlatıcı Otomotiv İnşaat San. Tic. A.Ş. (**)	29.789	11.992
Nevşehir Belediyesi (***)	1.265	-
Denizli Belediyesi (***)	691.745	-
Aydın Belediyesi (***)	9.104	-
Çorum Elektrik Ve Doğalgaz Ticaret A.Ş. (***)	722.749	-
Diğer	-	8.700
	<b>1.544.926</b>	<b>7.370.552</b>

###### İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	14.643.269	115.074.988
	<b>14.643.269</b>	<b>115.074.988</b>

###### İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	801.827.590
	-	<b>801.827.590</b>

(\*) Ana ortak

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

(\*\*\*) Diğer ortaklar

Grup'un hâkim ortağı Ahlatıcı Holding A.Ş. tarafından 2021 yılı Ocak ayında, Enerya Enerji A.Ş.'ye Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım 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. İlgili krediler finansal borç olarak sınıflanmış olup, vade kısıtlımı ile ilgili açıklamalar Dipnot 4'te bulunmaktadır. İlgili kredilerin faiz oranları sırasıyla TL REF+%2,5 ve %21,46'dır. Söz konusu krediler 2022 yılı Ekim ayı itibariyle kapatılmıştır.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 25. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

##### İlişkili taraf işlemleri

##### Giderler

	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Finansman kur farkı giderleri	Diğer giderler
<b>1 Ocak - 31 Aralık 2022</b>				
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	19.200.000	144.166.647	-	548.693
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.T.A.Ş (**)	-	-	-	388.632
Ahlatıcı Kuyumculuk Sanati ve Ticaret A.Ş. (**)	-	-	-	55.558
Kargaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi (**)	-	-	-	775.669
Çorum Elektrik Ve Gaz Tic A.Ş.	-	-	-	1.512.500
	<b>19.200.000</b>	<b>144.166.647</b>	-	<b>3.281.052</b>

(\*) Ana ortak.

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

(\*\*\*) Grup’un hâkim ortağı Ahlatıcı Holding A.Ş. tarafından Enerya Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklıklarına vermiş olduğu yönetim, danışmanlık, kredi garantörlük/kefalet ve limit tahsis kontrol bedeli hizmetlerinden oluşmaktadır.

	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Ortaklara verilen faiz giderleri	Finansman kur farkı giderleri	Komisyon Giderleri
<b>1 Ocak - 31 Aralık 2021</b>					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	54.000.000	162.225.636	44.560.327	53.000.000	17.690.200
	<b>54.000.000</b>	<b>162.225.636</b>	<b>44.560.327</b>	<b>53.000.000</b>	<b>17.690.200</b>

##### Gelirler

	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz geliri	İştirak satış karı
<b>1 Ocak - 31 Aralık 2022</b>					
Ahlatıcı Holding A.Ş.	-	-	4.227.350	93.374.512	660.750.000
AHL Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	134.000	-	-	-	-
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik A.Ş.	644.000	-	-	-	-
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.T.A.Ş	-	-	-	-	-
Süremelgaz	-	-	4.200	-	-
Çorum Elektrik Ve Gaz Tic A.Ş.	-	-	46.898	-	-
Kargaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi	-	-	481.959	-	-
	<b>778.000</b>	-	<b>4.760.407</b>	<b>93.374.512</b>	<b>660.750.000</b>

	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz geliri	İştirak satış karı
<b>1 Ocak - 31 Aralık 2021</b>					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	-	-	56.197.340	-
	-	-	-	<b>56.197.340</b>	-

Faiz giderlerinde uygulanan faiz oranı %21,46’dır, faiz gelirlerinde uygulanan faiz oranı %16-%18 aralığındadır.

Grup’un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin sermayesinde %30’luk payı temsil eden hisseleri, 2022 yılında Şirket’in ve Çorumgaz’ın ana ortağı Ahlatıcı Grubu’na 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tutarındaki satış karı 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” altında gösterilmiştir (Not 22). Grup, 2022 yılı içerisinde satışa ilişkin tutarı nakit olarak tahsil etmiştir.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 26. PAY BAŞINA KAZANÇ

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
<u>Hisse adedi</u>	208.000.000	168.500.000
Ana ortaklık payına düşen kar	312.468.500	130.760.997
<b>1 TL nominal değerli hisse başına kar</b>	<b>1,50</b>	<b>0,78</b>

#### 27. 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 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 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:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Finansal Borçlar	515.198.890	923.628.779
Eksi: Nakit ve Nakit Benzerleri	3.703.069.781	269.886.357
Net Borç	-	653.742.422
Toplam Özkaynak	10.035.415.250	(344.122.738)
Toplam Sermaye	208.000.000	168.500.000
<b>Net Borç / Toplam Özkaynak oranı</b>	<b>-</b>	<b>%(190)</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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 27. 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 unsuru 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 yapabilmek 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 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, azami kredi riskine maruz kalınan kredi ve alacakların karşı taraflara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
Dağıtım müşterileri	2.522.375.254	835.903.327
- Konut aboneleri	1.293.676.570	474.710.654
- Sanayi aboneleri	1.205.904.966	354.381.671
- Diğer	22.793.718	6.811.002
	<b>2.522.375.254</b>	<b>835.903.327</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

##### Finansal Risk Yönetimi (devamı)

##### Ticari ve diğer alacaklar (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış alacakların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Aralık 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>
	<b><u>Ticari Alacaklar</u></b>	<b><u>Ticari Alacaklar</u></b>
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	50.251.056	10.494.739
Vadesi üzerinden 30-90 gün geçmiş	9.730.507	1.428.045
<b>Toplam vadesi geçmiş alacaklar</b>	<b><u>59.981.563</u></b>	<b><u>11.922.784</u></b>
Teminat ve benzeri ile güvence altına alınmış kısım	<u>29.800.783</u>	<u>9.611.811</u>

31 Aralık 2022 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 Aralık 2022 tarihinde Grup’un abonelerinden bakiyesi olan ve olmayan tahsil ettiği 2.478.600.006 TL güvence bedeli (31 Aralık 2021:1.263.519.428 TL) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 705.253.568 TL tutarında teminat mektubu (31 Aralık 2021: 227.965.822 TL) bulunmaktadır.



## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 27. 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.

	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
31 Aralık 2022	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	253.750	2.522.121.504	31.026.105	1.095.231	3.703.069.781
- 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	31.026.105	1.095.231	3.703.069.781
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.

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.****BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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

31 Aralık 2021	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	835.903.327	421.412.789	11.910.007	269.879.726
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	1.491.485.250	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	823.980.543	421.412.789	11.910.007	269.886.357
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	11.922.784	-	-	-
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)	-	7.083.630	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.083.630)	-	-	-
- 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.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

##### Finansal Risk Yönetimi (devamı)

##### Nakit ve nakit benzerleri

Grup’un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, 3.703.069.782 TL (31 Aralık 2021: 269.884.177 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 dönüŐtürülebilir 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.

##### 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 muhasebeleştirmektedir. Doğalgaz satış fiyatlarındaki önümüzdeki dönemlerde meydana gelecek yukarı ve aŐađı yönlü değişiklikler, bu doğalgaz tahakkuklarının gerçekleşmesi ile farklılık gösterebilir. Eğer doğalgaz satış fiyatları, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla yüzde bir daha fazla olsaydı, gelir tahakkukları sırasıyla 6.033.324 TL ve 2.453.181 TL daha fazla olacaktı.

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

##### Finansal Risk Yönetimi (devamı)

###### *Faiz oranı riski*

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 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 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Grup’un faiz pozisyonu ve faize duyarlılık analizi aşağıdaki tablodaki gibidir:

	31 Aralık 2022	
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	% 11,28-% 32,28	5.496.996
Finansal yükümlülükler - EUR	% 7,76- % 8,51	457.278.353
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF+% 2-% 3,5	52.423.541
		31 Aralık 2021
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	% 11,28-% 23,28	6.726.200
Finansal yükümlülükler - TL	% 21,46	537.861.875
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF+% 2,5	379.040.704

##### *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 yansımamaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 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.

	Kar veya Zarar		Özkaynak	
	% 1 artış	% 1 azalış	% 1 artış	% 1 azalış
<b>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>
<b>2021</b>				
Değişken faizli finansal araçlar	(1.013.277)	1.013.277	-	-
<b>Nakit akış duyarlılığı (net)</b>	<b>(1.013.277)</b>	<b>1.013.277</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

##### Finansal Risk Yönetimi (devamı)

###### Döviz kuru riski

31 Aralık 2022 itibarıyla Grup’un kısa dönem yabancı para duyarlılık riski 541.058.132 TL’dir (31 Aralık 2021: 6.397.703 TL).

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Grup’un net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır:

	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
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	7.185.698	35.582	327.083
12b. 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	-	-	-
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>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	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

##### Finansal Risk Yönetimi (devamı)

##### Döviz kuru riski (devamı)

	31 Aralık 2021		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Euro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2.a Parasal finansal varlıklar	11.079.038	804.426	23.653
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
<b>4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)</b>	<b>11.079.038</b>	<b>804.426</b>	<b>23.653</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>11.079.038</b>	<b>804.426</b>	<b>23.653</b>
10. Ticari borçlar	15.774.918	169.158	894.286
11. Finansal yükümlülükler	-	-	-
12.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	1.701.823	-	112.600
12.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)</b>	<b>17.476.741</b>	<b>169.158</b>	<b>1.006.886</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>17.476.741</b>	<b>169.158</b>	<b>1.006.886</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>(6.397.703)</b>	<b>635.268</b>	<b>(983.233)</b>
<b>21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(6.397.703)</b>	<b>635.268</b>	<b>(983.233)</b>
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

##### Duyarlılık Analizi

31 Aralık 2022 tarihinde Türk Lirası'nın (“TL”) diğer döviz cinsleri karşısında %10 değer kaybetmesi varsayımında net dönem zararını, 54.105.814 TL artıracaktır (31 Aralık 2021: 639.770 TL ).Bu analiz, 31Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla başta faiz oranları olmak üzere tüm değişkenlerin sabit kalması varsayımı ile yapılmıştır.

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.****BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**27. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)****Finansal Risk Yönetimi (devamı)****Duyarlılık Analizi (devamı)**

	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>
	31 Aralık 2021			
	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	846.277	(846.277)	846.277	(846.277)
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1 + 2)	<b>846.277</b>	<b>(846.277)</b>	<b>846.277</b>	<b>(846.277)</b>
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	(1.486.047)	1.486.047	(1.486.047)	1.486.047
5- Avro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (1 + 2)	<b>(1.486.047)</b>	<b>1.486.047</b>	<b>(1.486.047)</b>	<b>1.486.047</b>
<b>TOPLAM</b>	<b>(639.770)</b>	<b>639.770</b>	<b>(639.770)</b>	<b>639.770</b>

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 27. 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 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

31 Aralık 2022	<u>Sözleşme</u>					
	<u>uvarınca/beklenen</u>		<u>3 aydan</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>5 yıldan</u>
	<u>Defter değeri</u>	<u>(I+II+III+IV)</u>	<u>kısa (I)</u>	<u>arası (II)</u>	<u>arası (III)</u>	<u>fazla (IV)</u>
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
Banka kredileri ve diğer finansman borçları	515.198.890	545.176.994	113.259.501	419.974.070	11.943.423	-
Ticari borçlar	2.617.001.280	2.617.001.280	2.617.001.280	-	-	-
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>5.638.145.791</b>	<b>5.682.919.110</b>	<b>2.738.544.166</b>	<b>2.906.212.350</b>	<b>29.365.301</b>	<b>8.797.293</b>

31 Aralık 2021	<u>Sözleşme</u>					
	<u>uvarınca/beklenen</u>		<u>3 aydan</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>5 yıldan</u>
	<u>Defter değeri</u>	<u>(I+II+III+IV)</u>	<u>kısa (I)</u>	<u>arası (II)</u>	<u>arası (III)</u>	<u>fazla (IV)</u>
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
Banka kredileri ve diğer finansman borçları	923.628.779	1.414.449.433	75.737.612	90.884.795	612.962.111	634.864.915
Ticari borçlar	886.977.144	886.977.144	886.977.144	-	-	-
Diğer borçlar	-	-	-	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	10.659.101	18.038.560	1.733.547	3.003.546	7.211.600	6.089.867
Güvence bedelleri (*)	1.263.519.428	1.263.519.428	-	1.263.519.428	-	-
<b>Toplam yükümlülük</b>	<b>3.084.784.452</b>	<b>3.582.984.565</b>	<b>964.448.303</b>	<b>1.357.407.769</b>	<b>620.173.711</b>	<b>640.954.782</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.



## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 28. 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 işleminde 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 varsaymıştır. 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.

31 Aralık 2022	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
<b>Finansal varlıklar</b>						
Nakit ve nakit benzerleri	3.703.069.781	-	-	-	3.703.069.781	3
Ticari alacaklar	2.522.375.254	-	-	-	2.522.375.254	5
Diğer alacaklar	32.121.336	-	-	-	32.121.336	6
<b>Finansal yükümlülükler</b>						
Krediler ve borçlar	-	52.423.541	-	462.775.349	515.198.890	4
Ticari borçlar	-	-	-	2.617.001.280	2.617.001.280	5
Diğer borçlar	-	-	-	6.118.738	6.118.738	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	2.478.600.006	2.478.600.006	6

31 Aralık 2021	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
<b>Finansal varlıklar</b>						
Nakit ve nakit benzerleri	269.886.357	-	-	-	269.886.357	3
Ticari alacaklar	835.903.327	-	-	-	835.903.327	5
Diğer alacaklar	433.322.796	-	-	-	433.322.796	6
<b>Finansal yükümlülükler</b>						
Krediler ve borçlar	-	379.040.704	-	544.588.075	923.628.779	4
Ticari borçlar	-	-	-	913.239.832	886.977.144	5
Diğer borçlar	-	-	-	7.750.311	7.750.311	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	1.263.519.428	1.263.519.428	6

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

## AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

#### 29. BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER

	31 Aralık 2022			31 Aralık 2021		
	BDK	Diğer BDK	Toplam	BDK	Diğer BDK	Toplam
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	7.350.000	-	7.350.000	-	-	-
	<u>7.350.000</u>	<u>-</u>	<u>7.350.000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

#### 30. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

##### Doğal Afete İlişkin Açıklama

6 Şubat 2023'te Kahramanmaraş merkezli yaşanan, pek çok ilimizi etkileyen ve tüm ülkemizi sarsan depremlerin yarattığı olumsuzluklar nedeniyle 8 Şubat 2023 Çarşamba tarihli 32098 sayılı Resmi Gazete uyarınca Adana, Adıyaman, Diyarbakır, Gaziantep, Hatay, Kahramanmaraş, Kilis, Malatya, Osmaniye ve Şanlıurfa illerinde üç ay süreyle olağanüstü hal ilan edilmesine karar verilmiştir. Söz konusu iller Grup'un dağıtım bölgeleri içinde yer almadığından dolayı, Grup yönetimi yatırım ve operasyonel faaliyetlerini etkileyecek bir durum olmadığı değerlendirilmesini yapmıştır.

##### Bağlı Ortaklık Enerya Enerji'nin Halka Arz Çalışmalarının Başlatılması

Grup'un %99,7 oranında bağlı ortaklığı olan Enerya Enerji Anonim Şirketi'nin halka arz çalışmalarının başlatılması kapsamında, Yönetim Kurulu 30.01.2023 tarihinde Şirket merkezinde toplanarak aşağıda belirtilen kararları almıştır.

Grup'un %99,7 oranında paylarına sahip olduğu, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde "598378" sicil numarası ile kayıtlı Enerya Enerji Anonim Şirketi (Enerya Enerji) paylarının halka arz edilmesine ilişkin çalışmaların başlatılmasına, Enerya Enerji'nin halka arz işlemleri kapsamında, Sermaye Piyasası Kurulu, Borsa İstanbul A.Ş., Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş., İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş., ticaret sicil müdürlüğü, noterler ve diğer tüm kamu ile özel kurum ve kuruluşlar nezdinde yapılması gerekli tüm iş ve işlemlerin gerçekleştirilmesi için gerekli hazırlıkların, bildirim, başvuru ve diğer iş ve işlemlerin yapılması, vekaletname, başvuru belgeleri, beyan, dilekçe ve sair evrakların imzalanması da dahil bu karar kapsamında yürütülecek tüm iş ve işlemlerin yapılmasına oybirliği ile karar verilmiştir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun VII-128.1 sayılı Pay Tebliği ve II-18.1 sayılı Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği uyarınca; Kayıtlı sermaye sistemine geçiş ve esas sözleşme değişikliği için 31.01.2023 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuru yapılmıştır. Grup'un bağlı ortaklığı Enerya Enerji A.Ş.'nin halka arz çalışmaları devam etmektedir.

##### Finansal Duran Varlık Edinimi

Şirket Yönetim Kurulu, 03 Mart 2023 tarihinde, Şirket esas sözleşmesinin "Amaç ve Konu" başlıklı 3'üncü maddesi kapsamında, "AHL Ahlatçı Finansal Yönetim Anonim Şirketi" ünvanlı ve 100.000.000 TL (Yüzmilyon Türk Lirası) sermayeli yeni şirket kurulmasına; kurulacak şirkete %70 (sermaye payı: 70.000.000 TL) oranında iştirak edilmesine karar verilmiştir. Kurulacak şirketin ortaklık yapısında kalan sermaye oranları, Şirket bağlı ortaklığı Enerya Enerji Anonim Şirketi %29 (sermaye payı: 29.000.000 TL) ve Ahlatçı Holding Anonim Şirketi %1 (sermaye payı: 1.000.000 TL) şeklindedir.

AHL Ahlatçı Finansal Yönetim Anonim Şirketi İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilerek, 100.000.000 TL sermaye ile kuruluş işlemlerini gerçekleştirmiştir. Şirket tarafından taahhüt edilen 70.000.000 TL sermayenin ¼'ü olan 17.500.000 TL tescil tarihinden önce ödenmiştir. Bu işlem sonucunda şirketin %70 oranında payına sahip olunmuştur. Nakden taahhüt edilen payların geri kalan 52.500.000 TL'lik kısmı ise, Yönetim Kurulu'nun alacağı kararlara göre tescili izleyen 24 ay içinde ödenecektir.

## **AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**

### **BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

#### **30. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (DEVAMI)**

##### **Sermaye Arttırım İşlemleri**

02 Ocak 2023 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile Grup’un mevcut 208.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin, Emisyon Primi hesabından karşılanmak suretiyle 2.392.000.000 TL artırılarak, Sermaye Piyasası Kurulu’nun II-18.1 sayılı Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği’nin 6’ncı maddesinin 6’ncı fıkrası uyarınca bir defaya mahsus olmak üzere 750.000.000 TL olan kayıtlı sermaye tavanının aşılması, 2.600.000.000 TL’na yükseltilmesi ile ilgili olarak 11 Ocak 2023 tarihinde İhraç Belgesi’nin onaylanması ve esas sözleşmesinin ilgili maddesinin tadil edilmesi amacıyla Sermaye Piyasası Kurulu’na başvuru yapılmıştır.

##### **Emeklilikte Yaşa Takılanlar (EYT)**

Emeklilikte Yaşa Takılanlara (EYT) ilişkin düzenlemenin yer aldığı 7438 sayılı Sosyal Sigortalar ve Genel Sağlık Sigortası Kanunu ile 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun 3 Mart 2023 tarihli ve 32121 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu husus, TMS 10 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar standardı kapsamında raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektirmeyen bir olay olarak değerlendirilmekle birlikte, Grup’un operasyonları ve finansal durumu üzerindeki etkisinin ölçülmesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

##### **Doğal Afet (Deprem) Vergi Etkisi**

12 Mart 2023 tarihli ve 32130 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan “Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” uyarınca, 2022 yılına ilişkin kurumlar vergisi beyannamesinde gösterilmek suretiyle, kurum kazancından indirim konusu yapılan istisna ve indirim tutarları ile indirimli kurumlar vergisine tabi matrahları üzerinden, dönem kazancı ile ilişkilendirilmeksizin %10 oranında tek seferlik ek vergi alınması hüküm altına alınmıştır. Bu husus, TMS 10 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar standardı kapsamında raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektirmeyen bir olay olarak değerlendirilmekle birlikte, Grup’un operasyonları ve finansal durumu üzerindeki etkisinin ölçülmesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

#### **31. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR**

Grup’un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin sermayesinde %30’luk payı temsil eden hisseleri, 2022 yılında Şirket’in ve Çorumgaz’ın ana ortağı Ahlatcı Grubu’na 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tuarındaki satış karı 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” altında gösterilmiştir (Not 22). Grup, 2022 yılı içerisinde satışa ilişkin tutarı nakit olarak tahsil etmiştir.

Enerya Gaz Ticaret A.Ş.’nin (“EGT”) sermayesinde %99,99’luk payı temsil eden hisseleri Şirket’e ait olmakla birlikte 30 Kasım 2020 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında Şirket’in önceki ortaklarına devredilecek olması ve Şirket’in faaliyetleri üzerinde bir kontrol olmaması sebebiyle ekli 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda EGT konsolidasyona dahil edilmemiştir. EGT’nin ekli konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar 2021 yılında “Yatırım Faaliyetlerinden Giderler” içerisinde gösterilmiştir. EGT hisselerinin STFA’ya yasal olarak devri 2022 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

## EK-1 DÜZELTİLMİŞ FAVÖK

Grup, Düzeltilmiş FAVÖK tutarını kar veya zarar tablosundaki brüt kar tutarından genel yönetim giderleri ve pazarlama giderlerini çıkartıp amortisman gideri ve itfa paylarını ilave ederek hesaplamaktadır.

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Hasılat	12.105.547.615	3.700.025.016
Satışların maliyeti (-)	(11.315.879.589)	(3.215.316.577)
<b>Brüt kar</b>	<b>789.668.026</b>	<b>484.708.439</b>
Genel yönetim giderleri (-)	(123.987.387)	(123.673.618)
Pazarlama giderleri (-)	(12.789.136)	(7.933.902)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	104.248.205	60.795.200
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(18.443.131)	(18.551.395)
<b>Esas faaliyet karı</b>	<b>738.696.577</b>	<b>395.344.724</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	662.037.924	1.538.353
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(489)	(133.330)
<b>Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı</b>	<b>1.400.734.012</b>	<b>396.749.747</b>
İlave: Amortisman giderleri	168.438.903	96.776.969
<b>DÜZELTİLMİŞ FAVÖK</b>	<b>1.569.172.915</b>	<b>493.526.716</b>