

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

**30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,  
2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN  
YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL  
TABLOLAR VE ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

## ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Ahlatçı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. Yönetim Kurulu'na

### Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

#### 1) Görüş

Ahlatçı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklılarının (hep birlikte "Grup" olarak adlandırılacaktır) 30 Haziran 2022 ve 2021 ile 31 Aralık 2021, 2020 ve 2019 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, konsolide özkaraynaklar değişim tabloları ve konsolide nakit akış tabloları ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişkideki konsolide finansal tablolar, Grup'un 30 Haziran 2022 ve 2021 ile 31 Aralık 2021, 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihlerde sona eren hesap dönemlerine 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 ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS'lere") uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar ("Etik Kurallar") ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettigimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Deloitte; İngiltere mevzuatına göre kurulmuş olan Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL") şirketini, üye firma ağındaki şirketlerden ve ilişkili tüzel kişiliklerden bir veya birden fazlasını ifade etmektedir. DTTL ve üye firmalarının her biri ayrı ve bağımsız birer tüzel kişilikdir. DTTL ("Deloitte Global" olarak da anılmaktadır) müşterilerle hizmet sunmamaktadır. Global üye firma ağımızla ilgili daha fazla bilgi almak için [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about) adresini ziyaret ediniz.

© 2020. Daha fazla bilgi için Deloitte Türkiye (Deloitte Touche Tohmatsu Limited üye şirketi) ile iletişime geçiniz.

### **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.

<b>Kilit Denetim Konusu</b>	<b>Denetimde bu konu nasıl ele alındı</b>
<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 tarihlikteki 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 aına 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 ilişkideki 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 yapılrken 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 kalın tahakkuklarla sonraki dönem fiilen faturalanan tutarların karşılaştırılıp makul olup olmadığıın değerlendirilmesi- kullanılan satış tarifelerinin önceki ve güncel veriler ile karşılaştırılması;</li></ul> <p>Ek olarak Grup'un faturalanmamış doğalgaz gelir tahakkuklarına ilişkin sunmuş olduğu díjnot ve açıklamalarının uygunluğunu da değerlendirilmiş bulunuyoruz.</p>

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

Grup yönetimi; konsolide finansal tablolardan 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 erdirme niyeti ya da mecburiyeti bulunduğu sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

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

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

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tablolardan hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu'ncı 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. Yanlılıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlılıkların, 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'ncı yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablodaki hata veya hile kaynaklı “öneMLİ yanlışlık” riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmektedir; bu risklerin karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmaktadır ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekarlık, kasıtlı ihmāl, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.)
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, konsolide finansal tablodaki 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 tablolardan, açıklamalar dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tablolardan, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansımadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolardan, gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansımadığı değerlendirilmektedir.

# Deloitte.

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

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 yanı kilit denetim konularını belirlemektediriz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağının makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

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 TOIMATSU LIMITED



H. Erdem Selçuk  
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 9 Eylül 2022

İÇİNDEKİLER	SAYFA
<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>7-97</b>
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUM UNA 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 HAKLARI	
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 NİTELİKLERINE GÖRE GİDERLER	
NOT 20 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	
NOT 21 FİNANSMAN GİDERLERİ	
NOT 22 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER	
NOT 23 DİĞER KAPSAMI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ	
NOT 24 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	
NOT 25 İLİŞKİLYİ TARAF AÇIKLAMALARI	
NOT 26 TÜREV ARAÇLAR	
NOT 27 PAY BAŞINA KAZANÇ	
NOT 28 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	
NOT 29 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FINANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	
NOT 30 BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER	
NOT 31 RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	

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

**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 ,31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2022	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021		Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020		Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019
		VARLIKLAR	DÖNEN VARLIKLAR	2.534.564.298	1.625.478.320	749.890.492
Nakit ve nakit benzerleri	3	335.946.233	269.886.357	243.633.827	200.190.641	-
Finansal yatırımlar	4	8.351.824	-	-	-	-
Ticari alacaklar	5	797.915.710	835.903.327	441.793.823	466.656.454	-
- ilişkili taraflardan ticari alacaklar	5, 25	199.908	-	-	-	-
- ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		797.715.802	835.903.327	441.793.823	466.656.454	-
Diger alacaklar	6	1.316.271.933	431.928.922	506.706	346.045	-
- ilişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 25	1.314.392.566	420.409.183	-	-	-
- ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		1.879.367	11.519.739	506.706	346.045	-
Türev araçları	26	-	-	16.355.413	29.171.742	-
Stoklar	7	32.454.914	22.000.649	12.653.896	13.591.112	-
Pesin ödenmiş giderler	8	26.139.327	20.481.099	14.659.933	12.772.340	-
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	15	2.803.486	1.365.020	2.224.562	4.651.248	-
Diger dönen varlıklar	15	14.680.872	43.912.946	18.062.332	20.257.564	-
<b>DURAN VARLIKLAR</b>		<b>4.600.802.174</b>	<b>1.923.385.623</b>	<b>1.450.216.896</b>	<b>1.234.167.568</b>	
Diger alacaklar	6	420.812	1.393.874	1.368.490	1.321.987	-
- ilişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 25	20.795	1.003.606	989.547	989.547	-
- ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		400.017	390.268	378.943	332.440	-
Maddi duran varlıklar	9	4.481.769.033	1.370.648.672	1.151.759.943	968.502.978	-
Pesin ödenmiş giderler	8	-	-	23.754	23.754	-
Kullanılmış hakkı varlıklar	10	15.903.809	8.529.693	12.191.998	15.060.951	-
Maddi olmayan duran varlıklar		66.711.701	61.713.736	45.583.014	35.239.397	-
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	11	66.711.701	61.713.736	45.583.014	35.239.397	-
Ertelenmiş vergi varlığı	24	35.996.819	481.099.648	226.887.375	198.339.958	-
Diger duran varlıklar	15	-	-	12.402.322	15.678.543	-
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>7.135.366.472</b>	<b>3.548.863.943</b>	<b>2.200.107.388</b>	<b>1.981.804.714</b>	

Ekteki dipnotlar bu konsolidé finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 ,31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ  
İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2022	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021		Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020		
		Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020			
<b>KAYNAKLAR</b>						
<b>KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>						
	<b>3.228.132.739</b>	<b>2.383.892.937</b>	<b>1.729.502.574</b>	<b>1.594.721.475</b>		
Kısa vadeli borçlanmalar				40.000.000	40.000.000	
-İşkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar				40.000.000	40.000.000	
- <i>Banka kredileri</i>	4	157.136.771	120.459.617	148.857.383	143.685.954	
Uzun vadeli borçlanmalar kısa vadeli konular	4	15.822.116	5.384.629	148.857.383	143.685.954	
-İşkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar						
- <i>Banka kredileri</i>	4	11.248.684	1.476.763	142.838.812	139.520.009	
- <i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	4	4.573.432	3.907.866	6.018.571	4.165.945	
-İşkili taraflardan kısa vadeli borçlanmalar	25	141.314.655	115.074.988			
- <i>Diger uzun vadeli borçlanmalarının kısa vadeli kısımları</i>	25	141.314.655	115.074.988			
Ticari borçlar	5	900.977.906	886.977.144	494.530.830	534.499.159	
-İşkili taraflara ticari borçlar	5, 25	20.864.081	7.370.552	31.959	12.467	
-İşkili olmayan taraflara ticari borçlar		880.083.825	879.606.592	494.210.871	534.486.692	
Çalışanlara sağlanan faydalardan kapsamındaki borçlar	14	14.257.165	11.285.880	8.128.938	11.885.880	
Diğer borçlar	6	1.990.791.422	1.271.269.739	987.806.005	819.088.441	
-İşkili taraflara diğer borçlar	6, 25			356	511	
-İşkili olmayan taraflara diğer borçlar		1.990.791.422	1.271.269.739	987.805.649	819.087.930	
Ertelenmiş gelirler	8	64.537.449	54.727.686	41.391.035	33.230.487	
Dönem kan vergi yükümlülüğü	23	73.971.662	5.170.049	93.934	5.912.059	
Kısa vadeli karşılıklar		14.231.228	7.881.319	8.694.449	6.419.495	
-Çalışanlara sağlanan faydalarda ilişkin kısa vadeli karşılıklar	14	7.540.034	5.583.165	5.645.039	4.010.782	
-Diger kısa vadeli karşılıklar	12	6.691.194	2.298.154	3.049.410	2.408.713	
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		12.259.136	26.121.503	-	-	
<b>UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>1.608.155.898</b>	<b>1.509.093.744</b>	<b>970.853.558</b>	<b>920.385.706</b>	
Uzun vadeli borçlanmalar		810.045.762	813.828.260	398.369.283	426.913.758	
-İşkili olmayan taraflara uzun vadeli borçlanmalar	4	45.225.271	12.000.670	398.369.283	426.913.758	
- <i>Banka kredileri</i>	4	29.394.051	5.249.438	389.700.721	415.190.493	
- <i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	4	15.831.220	6.751.232	8.668.562	11.723.265	
-İşkili taraflara uzun vadeli borçlanmalar	25	764.820.491	801.827.590			
- <i>Diger uzun vadeli borçlanmalar</i>	25	764.820.491	801.827.590			
Diğer borçlar	6	1.257.294		100.000	100.000	
-İşkili olmayan taraflara diğer borçlar		1.257.294		100.000	100.000	
Ertelenmiş gelirler	8	774.378.196	676.039.065	557.206.283	476.671.005	
Uzun vadeli karşılıklar	14	20.338.447	15.446.129	9.697.155	7.331.643	
-Çalışanlara sağlanan faydalarda ilişkin karşılıklar		20.338.447	15.446.129	9.697.155	7.331.643	
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	24	2.136.199	3.780.290	5.480.837	9.369.300	
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>2.299.077.834</b>	<b>(344.122.738)</b>	<b>(500.248.744)</b>	<b>(533.302.467)</b>	
Ana ortaklığa ait öz kaynaklar		<b>2.090.067.893</b>	<b>(330.873.652)</b>	<b>(469.247.579)</b>	<b>(498.031.048)</b>	
Ödennmiş semaye	16	168.500.000	168.500.000	168.500.000	168.500.000	
Sermaye düzeltme farklıları		49.355	49.355	49.355	49.355	
Peylân ilişkin primler		3.245.000	3.245.000	3.245.000	3.245.000	
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	11.826.046	11.826.046	16.975.488	14.499.479	
Kar veya zararla yeniden sınırlanılmayacak birikimsiz diğer kapsamlı gelirler ve giderler	23	1.990.812.049	(2.100.679)	(1.391.456)	(1.505.900)	
-Tanzimlanmış faydalı planlarının yeniden hesaplanması sonucu oluşan birikimsiz zararlar	23	(1.999.134)	(2.100.679)	(1.391.456)	(1.505.900)	
-Yeniden değerleme ve ölçüm kazançları	23	1.992.811.183	-	-	-	
Kar veya zararla yeniden sınırlanılmayacak birikimsiz diğer kapsamlı gelirler ve giderler	23	-	-	(8.322.153)	(8.596.803)	
-Riskten korunma kayipları	23	-	-	(8.322.153)	(8.596.803)	
Gecmiş yıllar zararları		(512.393.374)	(643.154.371)	(676.698.188)	(666.025.249)	
Net dönem kanı / (zarar)		428.028.817	130.760.997	28.394.375	(8.186.930)	
Kontrol gücü olmayan paylar		209.009.941	(13.249.086)	(31.001.165)	(35.271.419)	
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK</b>		<b>7.135.366.472</b>	<b>3.548.863.943</b>	<b>2.200.107.388</b>	<b>1.981.804.714</b>	

Ekteki dipnotlar bu konsolidde finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 1 OCAK-31 ARALIK  
2021,2020,2019 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER  
KAPSAMI GELİR TABLOSU

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

Dipnot Referansı	Carlı Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2022	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2021	Yeniden düzlenmiş Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2021		Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2020	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2019
<b>KAR VEYA ZARAR KISMİ</b>						
Hazırlat	17	5.277.244.805	1.778.446.476	3.700.025.016	2.689.962.540	2.211.300.236
Satışların maliyeti (-)	17	(4.822.862.027)	(1.500.427.519)	(3.215.316.577)	(2.369.955.987)	(1.989.145.780)
Brüt kar		<b>454.382.779</b>	<b>278.018.957</b>	<b>484.708.439</b>	<b>320.006.553</b>	<b>222.154.456</b>
Genel yönetim giderleri (-)	18	(47.152.622)	(65.074.428)	(123.673.618)	(74.364.059)	(65.170.587)
Pazarlama giderleri (-)	18	(2.156.545)	(3.268.424)	(7.933.902)	(6.343.058)	(4.832.027)
Eşsiz faaliyetlerden diğer gelirler	20	48.179.353	26.547.508	60.795.200	39.535.984	40.312.802
Eşsiz faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(13.837.586)	(5.151.841)	(18.551.395)	(6.504.209)	(9.042.761)
Eşsiz faaliyet karı		<b>439.415.379</b>	<b>231.071.773</b>	<b>395.344.724</b>	<b>272.331.211</b>	<b>183.421.883</b>
Yatırımlar faaliyetlerinden gelirler	22	661.264.173	-	1.538.353	1.046.133	102.242
Yatırımlar faaliyetlerinden giderler (-)		(489)	(140.439)	(133.330)	(15.420)	(83.112)
<b>Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı</b>		<b>1.100.679.063</b>	<b>230.931.334</b>	<b>396.749.747</b>	<b>273.361.924</b>	<b>183.441.013</b>
Finansman gelirleri	21	47.326.056	18.725.171	81.015.806	7.677.515	8.488.280
Finansman giderleri (-)	21	(805.212.103)	(204.001.350)	(529.496.600)	(233.238.663)	(189.660.874)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)</b>		<b>342.793.016</b>	<b>45.655.155</b>	<b>(51.731.047)</b>	<b>47.800.776</b>	<b>2.259.419</b>
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	24	22.314.269	(12.901.246)	206.500.343	(7.949.905)	(5.425.974)
Dönem vergi gideri (-)	24	(103.750.315)	(6.946.797)	(49.154.757)	(40.419.546)	(27.334.068)
Ertelekmiş vergi geliri	24	126.064.584	(5.954.449)	255.655.100	32.469.641	21.908.094
<b>DÖNEM KARI</b>		<b>365.107.285</b>	<b>32.753.909</b>	<b>154.769.296</b>	<b>39.850.871</b>	<b>(3.166.555)</b>
Dönen kari / (zarar) dağılımı		365.107.285	32.753.909	154.769.296	39.850.871	(3.166.555)
Kontrol gücü olmayan paylar		(62.921.532)	(6.176.341)	24.008.299	11.456.496	5.020.375
Ana ortaklık payları		428.028.817	38.930.250	130.760.997	28.394.375	(8.186.930)
<b>DİĞER KAPSAMI GELİR KISMİ</b>						
<i>Kar veya zararla</i>						
<i>yeniden sınıflandırılmayacaklar</i>						
Tamianneş fonda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıplar)	23	2.278.093.287	(1.086)	(828.445)	114.444	(646.674)
Kar veya zararla yeniden sınıflandırılmayacak		126.931	(1.137)	(1.075.902)	143.055	(808.342)
diger kapsamlı gelir ile iliskin vergiler	23	(25.386)	271	247.457	(28.611)	161.668
Maddi duran varlıklar yeniden değerleme artışları		2.847.489.678	-	-	-	5.150
Maddi duran varlıklar yeniden değerleme artışları vergi etkisi		(569.497.936)	-	-	-	-
<i>Kar veya zararla</i>						
<i>yeniden sınıflandırılacaklar</i>						
Nakit akış riskinden konumuya ilişkin diğer kapsamlı gelir'(gider)	23	-	8.322.153	8.322.153	274.650	(20.663.943)
Kar veya zararla yeniden sınıflandırılacak		-	8.322.153	8.322.153	279.800	(25.858.658)
diger kapsamlı gelir ile iliskin vergiler	23	-	-	-	(5.150)	5.194.715
Diger kapsamlı gelir / (gider)		2.278.093.287	8.321.067	7.493.708	389.094	(21.310.617)
<b>TOPLAM KAPSAMI GELİR / (GİDER)</b>		<b>2.643.200.572</b>	<b>41.074.976</b>	<b>162.263.004</b>	<b>40.239.965</b>	<b>(24.477.172)</b>
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı						
Kontrol gücü olmayan paylar		222.259.027	(6.176.341)	23.889.077	11.456.496	5.020.375
Ana ortaklık payları		2.420.941.545	47.251.317	138.373.927	28.783.469	(29.497.547)
<b>PAYBAŞINA KAZANCЫ</b>		<b>2.643.200.572</b>	<b>41.074.976</b>	<b>162.263.004</b>	<b>40.239.965</b>	<b>(24.477.172)</b>
		<b>2,54</b>	<b>0,23</b>	<b>0,78</b>	<b>0,17</b>	<b>(0,05)</b>

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

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

### BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 1 OCAK-31 ARALIK 2020,2019 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLIDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

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

		Kar veya zararın yendiden sunulandırılacak birlikte diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birlikte ve giderler kapsamlı birlikte ve giderler		Kar veya zarar yendiden sunulandırılacak birlikte diğer kapsamlı gelirler ve giderler				
		Kardan ayrılan kayıtlımlı yedekler sermaye	Sermaye Düzenleme Farkları primler	Piyasa Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	Tanımlanmış fayda planlarının yenilen hesaplanması sonucu olusan birlikte zaraari	Financial riskten korunan kısımları	Geyniş yıllar zaraari	Net dönen karti / zararı	Ana Kontrol grubu olmayan özkaynaklar payları	Toplam Özkaynaklar
<b>1 Ocak 2019 itibarıyla bakiyeler</b>		<b>168.500.000</b>	<b>11.936.874</b>	<b>49.355</b>	<b>3.245.000</b>				<b>34.065.081</b>	<b>(502.598.582)</b>
Transfer		2.562.605	-	-	-					
Kar payları		-	-	-	-					
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		-	-	-	-					
<b>31 Aralık 2019 itibarıyla bakiyeler</b>		<b>168.500.000</b>	<b>14.499.479</b>	<b>49.355</b>	<b>3.245.000</b>		<b>(1.505.900)</b>	<b>(8.596.803)</b>	<b>(666.035.249)</b>	<b>(8.186.930)</b>
Transfer		168.500.000	14.499.479	49.355	3.245.000		(8.596.803)	(666.035.249)	(8.186.930)	(35.271.419)
Transfer		2.476.009	-	-	-		-	-	-	-
Kar payları		-	-	-	-		-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		-	-	-	-		-	-	-	-
<b>1 Ocak 2020 itibarıyla bakiyeler</b>		<b>168.500.000</b>	<b>16.975.488</b>	<b>49.355</b>	<b>3.245.000</b>		<b>(1.391.456)</b>	<b>(8.322.153)</b>	<b>(676.698.188)</b>	<b>28.394.375</b>
Transfer		168.500.000	16.975.488	49.355	3.245.000		(1.391.456)	(8.322.153)	(676.698.188)	28.394.375
Transfer		1.658.264	-	-	-		-	-	-	-
Kar payları		-	-	-	-		-	-	-	-
Bağılı ortaklıkların edinimi veya elden sıkılanması (*)		(6.807.706)	-	-	-		(7.09.223)	8.322.153	6.807.706	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		-	-	-	-		-	-	-	-
<b>31 Aralık 2021 itibarıyla bakiyeler</b> (yendiden düzeltimli\$)		<b>168.500.000</b>	<b>11.826.046</b>	<b>49.355</b>	<b>3.245.000</b>		<b>(2.100.679)</b>	<b>-</b>	<b>(643.154.371)</b>	<b>130.760.997</b>
Transfer		168.500.000	11.826.046	49.355	3.245.000		(2.100.679)	-	(643.154.371)	130.760.997
Transfer		1.658.264	-	-	-		-	-	-	-
Kar payları		-	-	-	-		-	-	-	-
Bağılı ortaklıkların edinimi veya elden sıkılanması (*)		(6.807.706)	-	-	-		(7.09.223)	8.322.153	6.807.706	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		-	-	-	-		-	-	-	-
<b>31 Aralık 2021 itibarıyla bakiyeler</b> (yendiden düzeltimli\$)		<b>168.500.000</b>	<b>11.826.046</b>	<b>49.355</b>	<b>3.245.000</b>		<b>(2.100.679)</b>	<b>-</b>	<b>(643.154.371)</b>	<b>130.760.997</b>

(\*) Energy Gaz Ticaret A.Ş.'nin ("EGT") sermayesinde %99,99'luk pay 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 konsolidasyona dahil edilmemiştir. EGT'nin ekli konsolidde finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar "Yatırım Faaliyetlerinden Giderler" içerisinde gösterilmiştir. EGT hisselerinin STFA'ya yasal olarak devri 2022 yıl içerisinde tamamlandı.

Ekteki dıplolar bu konsolidde finansal tablolardan ayrılmaz bir parçasıdır.

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

**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 1 OCAK-31 ARALIK 2020,2019 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE  
AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU**

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

										Kar veya zararda yeniden sayımlandırılaçak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Birikmiş zararlar			
										Tanımlanmış fayda planlarının yeniden hesaplanması sonucu oluşan birikmiş zararlar	Geçmiş yıllar riskten korunan kısımları zararları karı / zararı	Net dönem ortaya çıktı üzaklıklar karı / zararı	Ana kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Öz kaynaklar
Ödenmiş sermaye	Kardan ayrılan kullanılmış yedekler	Sermaye Düzelme Farkları	Piyasa İlliskin prineler	Yeniden Değerleme ve Ölüm Kazançları	Finansal riskten korunan kısımları	Gemis yıllar zararları	Net dönem ortaya çıktı üzaklıklar karı / zararı	Ana kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Öz kaynaklar					
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Bağılı ortaklıların edinimi veya elden çıkarılması (*)	-	(6.807.706)	-	-	-	-	6.807.706	-	-	-	-			
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	(1.086)	8.322.153	-	38.930.250	47.251.317	(6.176.341)	41.074.976		
30 Haziran 2021 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	11.826.046	49.355	3.245.000	-	(1.392.542)	-	(643.154.371)	38.930.250	(421.996.262)	(37.177.506)	(459.173.768)		
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler (önceden raporlanan)	168.500.000	11.826.046	49.355	3.245.000	-	(2.100.679)	(643.154.371)	133.324.115	(328.309.603)	(10.809.947)	(339.119.500)			
Yeniden düzlenme etkisi (No:2.4)	-	-	-	-	-	-	-	(2.563.118)	(2.564.049)	(2.439.139)	(5.003.238)			
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler (yeniden düzlenmiş)	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)	-	-			
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	428.028.817	2.420.941.545	222.259.027	2.643.200.572		
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	1.992.811.183	101.545	-	-	-	-			
30 Haziran 2022 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	11.826.046	49.355	3.245.000	1.992.811.183	(1.999.134)	-	(512.393.374)	428.028.817	2.090.067.893	209.008.941	2.293.077.834		

(\*) Energy Gaz Ticaret A.Ş.'nın ("EGT") sermayesinde %99.99'luk payı ait olmakla birlikte 30 Kasım 2020 tarihli Hisse Devri Sözleşmesi kapsamında Şirket'in önceki ortaklarına devredilecek olması ve Şirket'in faaliyetleri üzerinde bir kontrol olmaması sebebiyle ekli 31 Aralık 2021 tarihli konsolidasyona dahil edilmemiştir. EGT'nin ekli konsolidde finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar "Yatırım Faaliyetlerinden Giderler" içerisinde gösterilmiştir. EGT hisselerinin STFA'ya yasal olarak devri 2022 yılı içerisinde tamamlandı.

Ekteki dıptonotlar bu konsolidde finansal tablolardan ayrılmaz bir parçasıdır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 1 OCAK-31 ARALIK  
2021,2020,2019 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Gemîş 30 Haziran 2022	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Gemîş 30 Haziran 2021	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Gemîş 31 Aralık 2021	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Gemîş 31 Aralık 2020	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Gemîş 31 Aralık 2019
<b>A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI</b>					
Dönen Karşı/Zararı	1.323.525.676	305.820.316	617.462.831	449.566.368	334.228.775
Dönen Net Karşı/Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler	365.107.285	32.753.909	154.769.296	39.850.871	(3.166.555)
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	756.405.786	203.639.799	239.505.939	271.377.177	215.819.465
Kullanım hakkı varlıklarını amortisman ekisi	9.11	70.905.343	44.276.123	91.011.727	72.819.435
Karşılıklarla ilgili düzeltmeler	10	4.453.023	2.730.205	5.765.242	5.942.610
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	14	11.550.985	712.640	5.342.042	5.253.602
- Dava karşılığı ile ilgili düzeltmeler	12	7.029.339	1.153.018	6.093.297	4.612.905
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	5	4.521.646	(440.378)	(751.255)	640.697
Türev değerlerme karşılığı ile ilgili düzeltmeler	26	3.888.440	1.863.930	519.208	(422.028)
Güvene bedeli değerlerme giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	671.816.190	80.549.726	(8.892.557)	(7.677.516)
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	17.677.648	62.185.743	153.876.661	57.175.876
Gerçekleşmemiş yabancı para çevirim farklıları ile ilgili düzeltmeler		-	-	24.677.566	48.835.220
Vergi gideri/geliri ile ilgili düzeltmeler	24	(22.314.269)	12.901.246	(206.500.343)	7.949.905
Kar/Zarar) mutabakat ile ilgili diğer düzeltmeler (*)		(1.571.574)	-	-	5.425.974
İşletme sermayesinde Gerçekleştiren Değişimler		197.339.443	63.781.522	208.240.376	157.887.405
Stoklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler	7	(10.454.265)	(6.526.494)	(9.346.753)	937.216
Ticari alacaklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		33.732.626	371.766.017	(364.722.863)	25.284.659
Blok: mevduatlardaki değişim		(19.132.696)	11.938.931	(16.858.348)	(1.131.922)
Çalışanlara sağlanan faydalara kapsamlı borçlar ile ilgili düzeltmeler		2.971.285	4.428.527	4.640.182	(3.756.942)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklar, diğer dönen ve duran varlıklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		38.862.697	(28.327.125)	(21.332.825)	-
Ticari borçlardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		13.970.762	(361.155.232)	418.709.002	(39.968.329)
Pesin ödemiş giderlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(5.658.228)	1.282.462	(5.783.299)	(1.887.593)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		108.148.894	44.959.971	133.690.900	88.695.826
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler (**)		34.898.368	25.414.464	69.244.380	84.450.201
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/azalışla ilgili düzeltmeler		-	-	-	5.264.289
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		4.673.162	5.646.086	14.947.220	(19.549.085)
Ödenen İkam ve İzin Tazminatları	14	(53.221)	-	(1.482.097)	(470.081)
Şüpheli alacak tahsilatları	5	366.552	505.568	-	-
Alınan faiz		40.674.060	19.116.047	43.299.439	25.491.178
Ödenen faiz		(507)	(1.822)	(13.976)	(759.197)
Ödenen vergi	24	(36.313.722)	(13.973.707)	(26.856.146)	(43.810.985)
					(28.067.220)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 1 OCAK-31 ARALIK  
2021,2020,2019 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Dene扁mden Geçmiş 30 Haziran 2022		Cari Dönem Bağımsız Dene扁mden Geçmiş 30 Haziran 2021		Geçmiş dönem Bağımsız Dene扁mden Geçmiş 31 Aralık 2021		Geçmiş dönem Bağımsız Dene扁mden Geçmiş 31 Aralık 2020		Geçmiş dönem Bağımsız Dene扁mden Geçmiş 31 Aralık 2019	
	Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Dene扁mden Geçmiş 30 Haziran 2022	Cari Dönem Bağımsız Dene扁mden Geçmiş 30 Haziran 2021	Geçmiş dönem Bağımsız Dene扁mden Geçmiş 31 Aralık 2021	Geçmiş dönem Bağımsız Dene扁mden Geçmiş 31 Aralık 2020	Geçmiş dönem Bağımsız Dene扁mden Geçmiş 31 Aralık 2019				
<b>B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI</b>										
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9,11	1.934.218	169.919	388.824	231.545	262.949				
Maddi duran varlıkların alınmadan kaynaklanan nakit çıkışları (***)	9	(333.594.011)	(128.386.237)	(304.863.420)	(251.780.166)	(117.261.806)				
Maddi olmayan duran varlıkların alınmadan kaynaklanan nakit çıkışları	11	(7.874.198)	(1.497.801)	(21.583.931)	(14.871.396)	(7.612.460)				
<b>C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI</b>										
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri / çıkışları	4	24.070.736	(641.719.279)	(570.383.393)	(57.866.060)	(40.797.383)				
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki ve elacıklardaki artış / azalış	4	(858.245.765)	573.730.559	483.627.071	(4.418.949)	(3.467.074)				
Türev araçlarından nakit girişleri		-	15.307.728	8.645.100	-	-				
Ödenen temettüler		-	-	-	-	-				
Vadesinden önce ödenen kredi borcu		-	-	-	-	-				
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(4.466.211)	(4.280.131)	(16.790.072)	(7.622.912)	(8.320.282)				
Ödenen faiz		(91.643.014)	(10.838.954)	(187.108.832)	(70.927.163)	(114.654.749)				
Diğer finansman nakit giriş / çıkışları		(6.780.250)	-	-	-	-				
<b>YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEN NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)</b>		<b>46.927.181</b>	<b>108.306.121</b>	<b>9.394.178</b>	<b>42.311.267</b>	<b>31.485.265</b>				
<b>D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ</b>										
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEN NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C+D)		<b>46.927.181</b>	<b>108.306.121</b>	<b>9.394.178</b>	<b>42.311.267</b>	<b>31.485.265</b>				
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	3	<b>235.697.400</b>	<b>226.303.222</b>	<b>226.303.222</b>	<b>183.991.955</b>	<b>152.506.690</b>				
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	3	<b>282.624.581</b>	<b>334.609.343</b>	<b>235.697.400</b>	<b>226.303.222</b>	<b>183.991.955</b>				

- (\*) Söz konusu tutar 2020 ve 2019 yılları için STFA Yatırım Holding A.Ş. tarafından yansıtılan yönetim ücretinden oluşmaktadır. 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla söz konusu tutar kur korumalı mevduatların değerlemesinden oluşmaktadır.
- (\*\*) 30 Haziran 2022 itibarıyla tutarın 52.564.073 TL'lik kısmı, abonelerin depozitoları ve değerlendirme giderleri düşüldükten sonra nakit olarak alınan güvence bedeli tutarlarından oluşmaktadır (30 Haziran 2021: 28.479.869 TL, 31 Aralık 2021: 115.001.625 TL, 31 Aralık 2020: 88.617.988 TL, 31 Aralık 2019: 81.590.866 TL).
- (\*\*\*) 30 Haziran 2022 itibarıyla aktifleştirilmiş finansman maliyeti bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2019: 3.606.809 TL finansman maliyeti aktifleştirilmiştir).

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

Ahlatci 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 yanısıra 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. ile Ahlatci Holding A.Ş. arasında imzalanan "Enerji Yatırım Holding A.Ş."nın Sermayesinin Tamamının Satım ve Alımına İlişkin Sözleşme" (Hisse Devir Sözleşmesi) ile Şirket'in tüm hisseleri Ahlatci Holding A.Ş.'ye satılmış ve hisse devir işlemleri 29 Ocak 2021 tarihinde tamamlanmıştır. Hisse devri sonrası Grup şirketlerinin finansal borçları yeniden yapılandırılmıştır ve Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nın ünvanı 28 Aralık 2021 tarihli Genel Kurul kararı ile Ahlatci Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım Anonim Şirketi ("Ahlatci Doğaz Gaz" / "Şirket") olarak değiştirilmiştir.

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla, Şirket'in ticari iş merkezi Yeşilvadi Sokak No: 3 Kat:11 İçerenköy Ataşehir İstanbul'dur. Grup'un toplam çalışan sayısı 846'dır (31 Aralık 2021: 809, 31 Aralık 2020: 734, 31 Aralık 2019: 703).

Şirket'in bağlı ortaklıkları ve özsermeye 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 (%)			
			30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Energya Enerji A.Ş.	Holding Şirketi	İstanbul	99,70	99,70	99.70	99.70
Energya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Denizli	90,00	90,00	90.00	90.00
Energya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Konya	75,64	75,64	75.64	75.64
Energya Erzeli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Konya	89,97	89,97	89.97	89.97
Energya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Antalya	90,00	90,00	90.00	90.00
Energya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Niğde and Nevşehir	63,00	63,00	63.00	63.00
Energya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Aksaray	89,95	89,95	89.95	89.95
Energya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Karaman	90,00	90,00	90.00	90.00
Energya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Erzincan	90,00	90,00	90.00	90.00
Energya Aydin Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Aydın	90,00	90,00	90.00	90.00
Energya Gaz Ticaret A.Ş. (**)	Doğalgaz Toptan Satışı	Türkiye çapında	-	-	99,99	99,99
Özsermeye yöntemi ile muhasebeleştirilen yatırımlar	Faaliyet Alanı	Kuruluş Yeri ve Faaliyet Gösterdiği İl	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
			-	-	30.00	30.00
Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Çorumgaz") (*)	Doğalgaz Dağıtım	Çorum	-	-	30.00	30.00

(\*) Grup'un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin hisseleri, 2022 yılında Şirket'in ve Çorumgaz'ın ana ortağı Ahlatci Grubu'na 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tuarındaki kar 30 Haziran 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda "Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler" altında gösterilmiştir (Not 22).

(\*\*) Energya Gaz Ticaret A.Ş. 'nın ("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 "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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ 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:

Bağılı ortaklık	Lisans başlangıç tarihi	Lisansın sona erme tarihi
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

#### Özsermaye yöntemi ile muhasebeleştirilen yatırımlar

Lisans başlangıç tarihi	Lisansın sona erme tarihi
16 Mart 2004	16 Mart 2034

#### Sermayeyi Temsil Eden Hisse Senetlerine Tanınan İmtiyazlar

Sirketin sermayesi Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kurul tarafından artırılabilir veya azaltılabilir. Yönetim Kurulu yedi üyeden oluşur ve genel kurul tarafından seçilir. Yönetim Kurulu maksimum üç yıl için seçilir. Kurul üyeleri, bu üç yıllık sürenin tamamlanması üzerine yeniden seçilebilir. Bir üyeliğin herhangi bir nedenle boşalması halinde, yönetim kurulu boşalan üyeliğin kalan süresini tamamlamak üzere yeni üye seçerek genel kurulun ilk toplantılarında bu üye seçimini onaya sunar. Tüzel kişi ortaklıklarını temsil edenlerin, 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 adayı 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 değerlendirerek 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. Tarife hesaplamasına baz olacak çalışmalar EPDK Tarifeler Dairesi ile paylaşılmış olup, yeni tarifelerin açıklanması beklenmektedir.

EPDK'nın 11048 sayılı ve 30 Haziran 2022 tarihli Kurul Kararı ile "Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun aynı tarihli toplantılarında; doğal gaz dağıtım şirketlerinin uygulayacakları sistem kullanım bedellerinin hesaplanması, ikinci tarife uygulama dönemi için reel makul getiri oranının %13,25 (2019-2021 yılları için %14,38 )(vergi öncesi), düzeltilmiş reel makul getiri oranının %12,427 (2019-2021 yılları için %13,415) (vergi öncesi) olarak dikkate alınmasına" karar verildiği açıklanmıştır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

#### *Konsolide finansal tabloların onaylanması*

Konsolide finansal tablolar. Yönetim Kurulu tarafından onaylanmış ve 1 Eylül 2022 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 gerçeye 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 gerçeye uygun değeri esas alınmaktadır.

Gerçeye uygun değer ölçümleri ile ilgili detaylar Not 27'da 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 15 Nisan 2019 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 bulunduğu 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 düzeltmesi

SPK'nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararı uyarınca, Türkiye'de faaliyyette 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.

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından 20 Ocak 2022 tarihinde yayımlanan duyuru ile Tüketiciler Fiyat Endeksi ("TÜFE") oranlarına göre son üç yılın genel satın alım gücündeki kümülatif değişiklik %74,41 olarak gerçekleştiğiinden, 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 düzeltmesi yapılmamıştır.

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

Finansal durum ve performans trendlerinin tespiti için, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemde 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, Grup, önceki dönem konsolide finansal tablolarını yeniden düzenlemiş, bazı düzeltme ve sınıflamalar yapmıştır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

### 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

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

	Önceden Raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Gemis 31 Aralık 2021	Yeniden Düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Gemis 31 Aralık 2021
<b>VARLIKLAR</b>		
<b>DÖNEN VARLIKLAR</b>	<b>1.595.988.464</b>	<b>29.489.856</b>
Ticari alacaklar	805.997.478	29.905.849
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	805.997.478 (i)	29.905.849
Diğer dönen varlıklar	789.990.986	(415.993)
<b>DURAN VARLIKLAR</b>	<b>1.968.295.871</b>	<b>(44.910.248)</b>
Maddi duran varlıklar	32.717.352 (ii)	1.337.931.320
İntiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	1.337.161.701 (ii)	(1.337.161.701)
Ertelenmiş vergi varlığı	526.009.902 (iii)	(44.910.254)
Diğer duran varlıklar	72.406.916	(769.613)
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>	<b>3.564.284.335</b>	<b>(15.420.392)</b>
<b>KAYNAKLAR</b>		
<b>KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>	<b>1.451.093.391</b>	<b>932.799.546</b>
Diğer kısa vadeli borçlanmalar	-	115.074.988
- İlişkili taraflardan kısa vadeli borçlanmalar	-	115.074.988
Ticari borçlar	913.239.832	(26.262.688)
- İlişkili taraflara ticari borçlar	7.370.552	-
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	905.869.280	(26.262.688)
Diğer borçlar	429.592.547	841.677.192
- İlişkili taraflara diğer borçlar	417.883.011 (iv)	(417.883.011)
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	11.709.536 (v)	1.259.560.203
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	108.261.012	2.310.054
<b>UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>	<b>2.452.310.494</b>	<b>(943.216.750)</b>
Diğer uzun vadeli borçlanmalar	481.064.429	320.763.159
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar	481.064.429 (iv)	320.763.159
Diğer borçlar	1.263.519.428	(1.263.519.428)
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.263.519.428 (v)	(1.263.519.428)
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>	<b>(339.119.550)</b>	<b>(5.003.188)</b>
Ana ortaklığa ait öz kaynaklar	(328.309.603)	(2.564.049)
Kontrol gücü olmayan paylar	(10.809.947)	(2.439.139)
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK</b>	<b>3.564.284.335</b>	<b>(15.420.392)</b>
	Önceden Raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Gemis 31 Aralık 2020	Yeniden Düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Gemis 31 Aralık 2020
<b>VARLIKLAR</b>		
<b>DÖNEN VARLIKLAR</b>	<b>749.890.492</b>	<b>-</b>
<b>DURAN VARLIKLAR</b>	<b>1.450.216.896</b>	<b>749.890.492</b>
Maddi duran varlıklar	23.956.399 (ii)	1.127.803.544
İntiyaz sözleşmelerinden doğan huklar	1.127.803.544 (ii)	(1.127.803.544)
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>	<b>2.200.107.388</b>	<b>-</b>
<b>KAYNAKLAR</b>		
<b>KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>	<b>754.691.164</b>	<b>-</b>
Diğer borçlar	12.994.595	987.806.005
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	12.994.595 (v)	987.805.649
<b>UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>	<b>1.945.664.968</b>	<b>-</b>
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	974.911.410 (v)	(974.811.410)
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>	<b>(500.248.744)</b>	<b>-</b>
Ana ortaklığa ait öz kaynaklar	(469.247.579)	(469.247.579)
Kontrol gücü olmayan paylar	(31.001.165)	(31.001.165)
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK</b>	<b>2.200.107.388</b>	<b>-</b>

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

## 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

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

	Önceden Raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019	Yeniden Düzenleme Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019
<b>DÖNEN VARLIKLAR</b>	747.637.146	-	747.637.146
<b>DURAN VARLIKLAR</b>	1.234.167.568	-	1.234.167.568
Maddi duran varlıklar	21.524.015 (ii)	946.978.963	968.502.978
İntiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	946.978.963 (ii)	(946.978.963)	-
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>	<b>1.981.804.714</b>	-	<b>1.981.804.714</b>
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>	785.609.332	-	1.594.721.475
Diger borçlar	9.976.298	-	819.088.441
- İlişkili taraflara diğer borçlar	511	-	511
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	9.975.787 (v)	809.112.143	819.087.930
<b>UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>	<b>1.729.597.849</b>	-	<b>920.385.706</b>
Diger borçlar	100.000	-	100.000
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	809.212.143 (v)	(809.112.143)	100.000
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>	(533.302.467)	-	(533.302.467)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	(498.031.048)	-	(498.031.048)
Kontrol gücü olmayan payalar	(35.271.419)	-	(35.271.419)
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK</b>	<b>1.981.904.714</b>	-	<b>1.981.804.714</b>
	Önceden raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2021	Yeniden Düzenleme Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2021
<b>KAR VEYA ZARAR KISMI</b>			
Hasılat	4.042.283.743 (vi)	342.258.727	3.700.025.016
Satışların maliyeti (-)	(3.592.400.215) (vii)	(377.083.638)	(3.215.316.577)
Brüt kar	449.883.528	(34.824.911)	484.708.439
Genel yönetim giderleri (-)	(124.381.844)	(708.226)	(123.673.618)
Pazarlama giderleri (-)	(7.933.904)	(2)	(7.933.902)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	63.387.566	2.592.366	60.795.200
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(43.722.478)	(25.171.083)	(18.551.395)
<b>Esas faaliyet karı</b>	<b>337.232.868</b>	<b>(58.111.856)</b>	<b>395.344.724</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1.538.353	-	1.538.353
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(140.263)	(6.933)	(133.330)
<b>Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı</b>	<b>338.630.958</b>	<b>(58.118.789)</b>	<b>396.749.747</b>
Finansman gelirleri	81.015.806	-	81.015.806
Finansman giderleri (-)	(532.874.913)	(3.378.313)	(529.496.600)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR</b>	<b>(113.228.149)</b>	<b>(61.497.102)</b>	<b>(51.731.047)</b>
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	272.999.709	66.499.366	206.500.343
Dönem vergi gideri (-)	(27.105.176)	22.049.581	(49.154.757)
Ertelenmiş vergi geliri	300.104.885 (iii)	44.449.785	255.655.100
<b>DÖNEM KARI</b>	<b>159.771.560</b>	<b>5.002.264</b>	<b>154.769.296</b>
Dönem karı/ (zararı) dağılım	159.771.562	5.002.266	154.769.296
Kontrol gücü olmayan payalar	26.447.447	2.439.148	24.008.299
Ana ortaklık payları	133.324.115	2.563.118	130.760.997

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

### 2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

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

	Önceden raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2020	Yeniden Düzenleme  Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2020
<b>KAR VEYA ZARAR KISMI</b>			
Hasılat	2.995.306.514 (vi)	305.343.974	2.689.962.540
Satışların maliyeti (-)	(2.675.299.961) (vi)	(305.343.974)	(2.369.955.987)
<b>Brüt kar</b>	<b>320.006.553</b>	-	<b>320.006.553</b>
	Önceden raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2019	Yeniden Düzenleme  Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2019
<b>KAR VEYA ZARAR KISMI</b>			
Hasılat	2.352.827.347 (vi)	141.527.111	2.211.300.236
Satışların maliyeti (-)	(2.130.672.891) (vi)	(141.527.111)	(1.989.145.780)
<b>Brüt kar</b>	<b>222.154.456</b>	-	<b>222.154.456</b>

- (i) Grup yönetimi, faturalanmamış gaz tahakkuklarının hesaplamasını yeniden değerlendirmiş ve bir hata tespit etmiştir. Yapılan yeniden hesaplama ile birlikte önceki dönem konsolide finansal durum tablosunu ve konsolide kar veya zarar tablosunu yeniden düzlenmiştir.
- (ii) Grup, önceki dönemlerde İmtiyaza Bağlı Maddi Olmayan Duran Varlık olarak muhasebelettirdiği doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımları Not 2.10'da açıklanan gerekçelere istinaden TMS 16 kapsamında Maddi Duran Varlık olarak muhasebelettirmiştir.
- (iii) Grup yönetimi, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasını yeniden değerlendirmiş ve tespit edilen hata sonucu önceki dönem konsolide finansal durum tablosu ile konsolide kar veya zarar tablosunu yeniden düzlenmiştir.
- iv) Grup yönetimi, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan finansman amaçlı alınan borçlara ilişkin faiz tahakkuku hesaplamasını IFRS 9 kapsamında yeniden değerlendirmiş ve hata tespit etmiştir. Tespit edilen hata sonucu önceki dönem konsolide finansal durum tablosu ile konsolide kar veya zarar tablosunu yeniden düzlenmiştir. Ek olarak ilgili borçları "Diğer Borçlar" dan "İlişkili Taraflardan Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları"na sınıflandırılmıştır. Ilgili sınıflamanın konsolide net dönem karlarına herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.
- (v) Grup yönetimi, 31 Aralık 2019, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda "Uzun Vadeli İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar" hesabı içerisinde yer alan alınan "güvence bedeli ve alınan teminatlar", "Kısa Vadeli İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar" hesabına sınıflandırılmıştır. Söz konusu sınıflandırmanın ilgili döneme ait konsolide geçmiş yıllar zararları ile konsolide net dönem karına herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.
- (vi) Grup yönetimi, Madde (ii)'de açıklanan hususa istinaden, 31 Aralık 2019, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda "Hasılat" hesabı içerisinde yer alan inşaat sözleşmeleri gelirleri ile "Satışların Maliyeti" hesabı içerisindeki inşaat maliyetleri netlenmemiştir. Söz konusu sınıflandırmanın ilgili döneme ait konsolide geçmiş yıllar zararları ile konsolide net dönem karına herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

#### 2.6 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 edecekdeğişken 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 yatırımlının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirdir.

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımin 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 olmadığı konuya 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 çıkışma tarihine kadar konsolidé kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

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

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

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

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

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtma amacıyla düzelttilir. 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 sonrasında 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 varlıklarını satmış olduğu varsayımlı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuya ilgili TMS standartları uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımin kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS'ler kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müsterekl olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımin başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

#### 2.7 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

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

Grup, önceki dönemler itibarıyla maliyet değerinden muhasebeleştirdiği doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımları 30 Haziran 2022 tarihli konsolide finansal tablolarında Not 2.10'da açıklanan gerekçelere istinaden TMS 16 kapsamında gerçeğe uygun değer modelini kullanarak muhasebeleştirilmiştir.

#### 2.8 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

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

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

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

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

TFRS 3 (Değişiklikler)  
TMS 16 (Değişiklikler)

*Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar  
Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar*

TMS 37 (Değişiklikler)  
TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler  
2018 – 2020  
TFRS 16 (Değişiklikler)

*Ekonomin Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşme Yerine Getirme Maliyeti  
TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41'e Yapılan Değişiklikler  
COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar*

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

Bu değişiklik standardın hükümlerini önemli ölçüde değiştirmeden 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 şimdiden 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 çalışılabilmesi için gerekli yer ve duruma getirilirken üretilen kalemlerin satışından elde edilen gelirlerin ilgili varlığın maliyetinden düşülmemesine 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 olmadığıının belirlenmesi amacıyla tahmin edilen sözleşmeyi yerine getirme maliyetlerinin hem sözleşmeyi yerine getirmek için katlanılan değişken maliyetlerden hem de sözleşmeyi yerine getirmeyle doğrudan ilgili olan diğer maliyetlerden dağıtılan tutarlardan olduğu hükmü 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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

#### 2.9 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 (devamı)**

###### 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 değerin belirlenmesinde vergilendirmeden kaynaklı nakit akışlarının hesaplamaya dahil 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 yayımıduğunda, 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 kullanılabileceği 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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 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 Ertelenmiş Vergi</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>

#### **TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri**

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılıma 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 Sözleşmeleri*'nin 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 gereği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır.

TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, 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 TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri'nde yer alan 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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)**

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

Bu değişiklikle "muhasebe tahminlerindeki değişiklik" tanımı yerine "muhasebe 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 Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler***

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçiş kolaylaştmak 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.

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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 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 tablolarda 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 yansımaktadır.

##### (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 tablolarnı 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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 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 ortaklılığı olması halinde.
  - (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklılığı olması halinde.
  - (iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığını olmasının 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 isten ayrıılma 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 müstereken 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 ortaklığını) 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 gerçekleşebilir değerden düşük olıyla gösterilir. Grup'un stokları dağıtım boruları altyapısının içerisinde raporlama tarihi itibarıyla kalan doğalgaz tutarları ile bağlı ortaklı 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 gerçekleşebilir değer, normal işletme koşullarında oluşacak tahmini satış fiyatından tahmin edilen satış masrafları ve satışa hazır duruma getirmek için katlanılacak maliyetler düşülverek bulunmaktadır.

##### Maddi duran varlıklar

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

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları indirgenmiş nakit akış modeli kullanılarak gerçeye 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 sözleşmesinde belirtildiği üzere, 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 hazırladığı 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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 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 amortismana 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 düşülverek 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 amortismana tabi tutulurlar.

Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların maliyet tutarları, beklenen faydalı ömrülerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismana tabi tutulur. Beklenen faydalı ömrür, 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 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 muhasebeleştirilmektedir. Kiralanan varlıklardan elde edilen ekonomik faydalaların kullanıldığı zamanlama yapısını daha iyi yansitan 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 edilmiş 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 düşülmlesiyle 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 hakının bulunması halinde kiralama iptalinin ceza ödemesi.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 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 artırılarak (etkin faiz yöntemini kullanarak) ve yapılan kira ödemesini yansıtmak için net defter değeri azaltılarak ölçülür. Şirket, 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 kaynaklıyorsa revize iskonto oranı kullanılır).
- Bir kiralama sözleşmesi değiştirildiğinde ve kiralama değişikliği ayrı bir kiralama olarak muhasebeleştirilmemişinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden düzenlenir.

Grup, 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 ölçümü kapsar. Bu varlıklar sonradan birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülverek 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 hakkına dahil edilir.

Kullanım hakkı varlıkları, ana varlığın kiralama süresi ve faydalı ömründen kısa olanına göre amortismana tabi tutulur. Kiralamada ana varlığın sahipliği devredildiğinde ya da kullanım hakkı varlığının maliyetine göre Grup, bir satın alma seçeneğini uygulamayı planladığında ilişkili kullanım hakkı varlığı, ana varlığın faydalı ömrü üzerinden amortismana tabi 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 kiralar, kiralama yükümlülüğü ve kullanım hakkının ölçümüne dahil 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 muhasebeleştirimesi konusunda izin vermektedir. Şirket, bu kolaylaştırıcı uygulamayı kullanmamıştır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

#### 2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

##### Kiralama İşlemleri (devamı)

###### Kiraya veren durumunda Grup

Grup, kiraya veren olarak, kendi yatırım amaçlı gayrimenkullerinin bazlarına 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 yatırının tutarında alacak olarak muhasebeleştirilir. Finansal kiralama geliri, kiralamalara ilişkin Grup'un ödenmemiş net yatırımı üzerindeki sabit dönemsel getiri oranını yansıtmak için muhasebe dönemlerine dağıtılr.

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 gerekliyse uzatma hakkını sözleşme süresine ileriye dönük olarak ekler. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

##### **Maddi Olmayan Duran Varlıklar**

###### Satin alınan maddi olmayan duran varlıklar

Satin alınan maddi olmayan duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşündükten sonraki tutarlarıyla gösterilirler. Bu varlıklar beklenen ekonomik ömrülerine göre doğrusal itfa yöntemi kullanılarak itfaya tabi tutulur. Beklenen ekonomik ömrü 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 ömrleri vardır ve maliyetten birikmiş tüm amortismanlar düşülek kaydedilirler. Amortismanlar, marka maliyetini ve lisansların tahmini faydalı ömrlerini ayırmak için doğrusal amortisman yöntemiyle hesaplanır.

Şirket'in tüm iştirakları faaliyette bulundukları bölgelerde EPDK tarafından tanınmış dağıtım lisansına uygun olarak gaz dağıtım 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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 Politikalarının Özeti (devamı)

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

###### Bilgisayar yazılımı

Satin 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 itfsaya 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 gerçekte uygun değerleri ile muhasebeleştirilir.

İşletme birleşmesi yoluyla elde edilen maddi olmayan duran varlıklar başlangıç muhasebeleştirimesi sonrasında ayrı olarak satın alınan maddi olmayan duran varlıklar gibi maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşündükten 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, varlıkların elden çıkarılmasından sağlanan net tahsilatlar ile defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır.

##### **Maddi Duran Varlıklar 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 varlıklarını nakit yaratan birimlere dağıtır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıklarını makul ve tutarlı tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtır.

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 gerçekte uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olmalıdır. Kullanım değeri, bir varlık veya nakit yaratan birimden elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değerinin hesaplanması mevcut dönemdeki piyasa değerlendirmesine göre paranın kullanım değerini ve gelecekteki nakit akımları tahminlerinde dikkate alınmayan varlığa özgü riskleri yansitan vergi öncesi iskonto oranını 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 ölçülmemiği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değer 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 değer, 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 değerlendirilen 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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 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 yansıtılacak veya gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılacak 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 yansıtılacak ölçüller:

- 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 yansıtılacak ölçülmüyorsa, gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılacak ölçüller.

İlk defa finansal tablolara almada Grup, ticari amaçla elde tutulmayan özkarınak aracına yapılan yatırımı gerçeğe uygun değerindeki sonraki değişikliklerin diğer kapsamlı gelirde sunulması konusunda, geri dönülemeyecek bir tercihte bulunulabilir.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

### 2. KONSOLİDE FİNANSAL TAB'LOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

#### 2.10 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 dönemde dağıtma yöntemidir. Bu gelir, aşağıdakiler dışında, finansal varlığın brüt defter değerine etkin faiz oranını 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 krediyeye göre düzeltilmiş etkin faiz oranını uygular.

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

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

Faiz geliri kar veya zararda muhasebeleştirilir ve "esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler" kaleminde gösterilir (Not 20).

**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 yansıtılıarak 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 gelirde muhasebeleştirilir;
- gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılıarak 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 yansıtılıarak ölçülen özkaynak araçlarına ilişkin kur farkları diğer kapsamlı gelirde muhasebeleştirilir.

**Finansal varlıklarda değer düşüklüğü**

Grup, itfa edilmiş maliyetleri üzerinden gösterilen veya gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılıarak 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 tablolarda değer düşüklüğü karşılığı ayırrır. 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 yaklaşımından faydalananak 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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 Politikalarının Özeti (devamı)

##### **Finansal araçlar (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 büyülüğu) ve temerrüt halinde riske esas tutarın bir fonksiyonudur. Temerrüt olasılığı ve temerrüt halinde kaybın değerlendirilmesi, ileriye dönük bilgilerle düzeltilmiş geçmişi 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 gerçekleşeceğin nakit akışlarının tamamı ile Grup'un tahsil etmemi 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, gerçege 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 gerçege uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansitarak 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 gerçege uygun değerinden ölçer. Gerçege uygun değer değişimleri kâr veya zarara yansıtulanlar dışındaki yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçege uygun değere ilave edilir.

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

Gerçege uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler: Bu yükümlülükler, türev ürünler de dahil olmak üzere, sonraki muhasebeleştirmede gerçege uygun değerinden ölçülür.

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

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 Politikalarının Özeti (devamı)

##### **Finansal araçlar (devamı)**

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

###### **Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması**

Grup finansal yükümlülükleri yalnızca Grup'un yükümlülükleri ortadan kalktığında, 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 muhasebeleştirmenin 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 İşlemlerin 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 durumda korunma sağlanan riskle ilişkili korunma kalemin gerçeğe uygun değerlerindeki ve nakit akışlarındaki değişikliklerin mahsup edilmesinde korunma aracının etkin olup olmadığını belgeler:

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

Korunma ilişkisinin, korunma oranı için korunma işleminin etkinliğine ilişkin hükümleri artık karşılamaması ancak bu tanımlanmış korunma ilişkisi için risk yönetimi amaçlarının aynı kalması durumunda Grup, korunma ilişkisinin korunma oranını değiştirir (korunmayı yeniden dengelenmesi gibi) ve böylece gerekli kıstaslar yeniden karşılanılmış 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 kapsamında bilanço tarihi itibarı ile kalan yabancı para yükümlülüklerin değerlemesinden kaynaklanan kur farkı giderleri özkarınağın altında finansal riskten korunan kısımlar altında gösterilmiştir.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 Politikalarının Özeti (devamı)

##### İşletme Birleşmeleri

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

Satin alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alım tarihinde gerçeye uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmmez:

- 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 çıkışma grupları) TFRS 5'de belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

Serefiye, 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 gerçeye 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 gerçeye 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 gerçeye 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 gerçeye 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 içeriği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeye uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeye uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltılır. Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştirtiği geçici tutarları düzeltibildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeye 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 gerçeye uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kâr veya zararda ya da diğer kapsamlı gelirde 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 gerçeye 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 varsayımlı altında kar/zarara aktarılır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 Politikalarının Özeti (devamı)

##### Kur değişiminin etkileri

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları 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. Gerçeye uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeye uygun değerin 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, oluşturuları 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 sağlamak için 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 çıkan olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

##### Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

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

Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, 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.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARYLA 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 Politikalarının Özeti (devamı)

##### Devlet teşvik ve yardımları

Devlet teşvikleri, 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 karşılaşması 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 gerektirmeksiz acil finansman desteği sağlamak amacıyla verilen devlet teşvikleri, tahsil edilebilir hale geldiği dönemde kâr ya da zararda muhasebeleştirilir. Devletten piyasa faiz oranından düşük bir oranda alınan kredinin faydası, devlet teşvikleri olarak kabul edilir. Düşük faiz oranının yarattığı fayda, kredinin başlangıç defteri değeriyle elde edilen kazanım arasındaki fark olarak ölçülür.

##### Nakit akış tablosu

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

##### Sermaye ve temettüler

Adı hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adı hisseler üzerinden dağıtılan temettüler, 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, özellikle bir varlığın elde edilmesi amacıyla borç alınan fonlara ilişkin aktifleştirilebilecek borçlanma maliyetleri tutarı, ilgili dönemde bu varlıklar için katlanılan toplam borçlanma maliyetlerinden bu fonların geçici yatırımlardan elde edilen gelirlerin düşülmesi sonucu belirlenen tutardır. 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla imtiyaza bağlı maddi olmayan duran varlıklar üzerinde cari dönemde aktifleştirilmiş faiz ve komisyon tutarı bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 30 Haziran 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2019: 3.606.809 TL).

##### Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklısına 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.

##### Bölümlere 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 bölümünü olarak birleştirilmiştir

##### Cari vergi

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

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ 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 Politikalarının Özeti (devamı)

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

###### *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 yasalaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıklar, 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 finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmmez.

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 ortaklılarındaki 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.

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 getireceği 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 alınmadan 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 belirlenesinde 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.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

#### 2.11 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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

Not 2.10'da belirtilen muhasebe politikalarının uygulanması sürecinde yönetim, 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 tablolara yansımaktadır. Hesaplama, takip eden dönemdeki okumalar üzerinden ilgili dönemde isabet eden gaz kullanım miktarlarını, tüketimin fatura dönemi boyunca günlük bazda eşit olarak gerçekleştiği varsayımlı ile belirlenmekte, sonrasında EPDK tarafından onaylanmış ilgili dönemde sonunda geçerli olan gaz satış tarifeleri kullanılarak hesaplanmaktadır.

##### *Borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesi*

Not 11'de açıklandığı gibi, Grup özellikle 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, doğal gaz ilgili dağıtım alanına bağlanıncaya kadar devam eder.

##### *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 yansitan bir düzeyde belirlemektedir. Bu değerlendirme, varlıkların performansının nasıl değerlendirildiği ve ölçüldüğüne; varlıkların performansını etkileyen risklere, bu risklerin nasıl yönetildiğine ve varlıkların yöneticilerinin nasıl telafi edildiğine ilişkin kanıtları yansitan yargılardan oluşmaktadır. Grup, elden çıkarılma nedenlerini ve söz konusu nedenlerin varlığın elde tutulduğu işin amacı ile tutarlı olup olmadığını anlamak için vadesinden önce tablo dışı bırakılan itfa edilmiş maliyet veya gerçege uygun değeri ile ölçulen finansal varlıklar takip etmektedir. Takip etme, Grup'un kalan finansal varlıklarının tutulduğu işletme modelinin uygun olup olmadığı, iş modelinde bir değişiklik olup olmamasının uygun olup olmadığı ve bu varlıkların sınıflandırılmasında yapılacak ileriye dönük bir değişikliğin uygun olup olmadığı konusunda yapılan sürekli değerlendirmenin bir parçasıdır. Dönem içinde bu tür bir değişiklik gerekmemiştir.

##### *Ertelenmiş vergi*

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

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

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

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

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 artış paralel olarak alacaklarındaki risk unsurlarını değerlendirmiştir. Vadesini geçen doğalgaz alacaklarını abonelerden elde edilen güvence bedelleri ile karşılaştırın 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 karşılaşlarını 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 etmemi beklediği alacaklarıyla sözleşmelerdeki nakit akışları arasındaki farka dayanmaktadır

##### *Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömrü*

Grup'un varlıklarının faydalı ömrleri, 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. İmtiyaza bağlı maddi olmayan duran varlıkların ömrü, lisans sözleşmesinin geçerlilik süresine bağlı olarak belirlenmekte olup, ancak gerektiğinde teknik عمر analizleri sonucu lisans ömründen daha az süre olarak ömrü yeniden tayin edilebilir.

##### *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 değerlendir. Gerçek faiz oranı ile gerçek kur değişim oranı, değerlendemedi kullanılan oranlardan farklılık gösterdiği takdirde, fiili sonuç ve değerlendirme sonucu farklılık gösterebilir.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

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

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

Hesaplama belirsizliğinin ana kaynakları (devamı)

*Güvence bedellerinin endekslenmesi*

Güvence bedelleri, dağıtım şirketlerinin alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, 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 sayıç 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 Yılı Tüketiciler Fiyatları Genel İndeksi'nde bir ay önceye göre meydana gelen değişim oranları esas alınarak güncelleştirilir.

Mevcut abonelerin güvence bedelleri Tüketiciler 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 yatırımlar, 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 tablolardan önemli ölçüde etkiye neden olabilir. Doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri 30 Haziran 2022 itibarıyla 4.441.000.000 TL olarak belirlenmiş olup hiyerarşisinin üçüncü seviyesi içinde sınıflandırılmıştır.

30 Haziran 2022 itibarıyla, indirgenmiş nakit akım yöntemi kullanılarak hesaplanan doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değerinde iskonto oranı ve diğer temel varsayımlarda değişiklik olması durumunda sırasıyla 340.000.000 TL azalış ya da 341.000.000 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 karşılanması yöneli 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 yansımış 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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

### 3. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kasa	-	6.631	199.571	145.708
Bankadaki nakit <sup>(1)</sup>	282.624.581	235.690.769	226.103.651	183.846.247
- Vadeli mevduatlar	265.481.390	203.385.483	196.241.748	157.595.660
- Vadesiz mevduatlar	17.143.190	32.305.286	29.861.903	26.250.587
Diğer hazır varlıklar <sup>(2)</sup>	53.321.653	34.188.957	17.330.605	16.198.686
	<b>335.946.233</b>	<b>269.886.357</b>	<b>243.633.827</b>	<b>200.190.641</b>
Vadeli POS alacakları	(53.321.653)	(34.188.957)	(17.330.605)	(16.198.686)
<b>Nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>282.624.581</b>	<b>235.697.400</b>	<b>226.303.222</b>	<b>183.991.955</b>

(1) 30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla mevduatlar üzerinde rehin bulunmamaktadır. 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla, mevduatlar üzerinde kullanılan finansman kredilerine istinaden, blokaja tabi olmayan 226.103.651 TL ve 183.683.022 TL tutarında mevduat rehni bulunmaktadır. İlgili tarihlerdeki banka kredilerine istinaden mevduatlar üzerinde kredi veren finansal kuruluşlar lehine tesis edilen rehinler, Grup'un ilgili mevduat üzerindeki kullanım hakkına mani teşkil etmemektedir. Bu amaçla, Grup Yönetimi rehne konu mevduatları ilgili tarihlerdeki nakit akış tablolarında nakit ve nakit benzerleri olarak dikkate almıştır.

(2) 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla 53.321.653 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 2020: 17.330.605 TL, 31 Aralık 2019: 16.198.686 TL).

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla Grup'un 265.481.390 TL tutarında vadeli mevduatları (31 Aralık 2021: 203.385.483 TL, 31 Aralık 2020: 196.241.748 TL, 31 Aralık 2019: 157.378.237 TL) bulunmaktadır. Vadeli mevduatların vadesi 1 Temmuz 2022-18 Temmuz 2022 olup, faiz oranları %15,25 ile %21 arasındadır. (31 Aralık 2021: Vadeli mevduatların vadesi 3 Ocak 2022-18 Ocak 2022 olup, faiz oranları %15 ile %16,83 arasındadır.,31 Aralık 2020: Vadeli mevduatların vadesi 1 Ocak 2021-29 Ocak 2021 olup, faiz oranları %17,62 ile %18,72 arasındadır, 31 Aralık 2019: vadeli mevduatların vadesi 1 Ocak 2020 olup, faiz oranları %9,77 ile %10,12 arasındadır). Grup'un 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla ABD Doları mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: 10.439.435 TL karşılığı ABD doları mevduatı bulunmaktadır, 31 Aralık 2020: 32.336.403 TL karşılığı ABD Doları mevduatı bulunmaktadır, 31 Aralık 2019: Grup'un 217.423 TL karşılığı ABD Doları bulunmaktadır). ABD Doları vadeli mevduatların vadesi 1 Temmuz 2022 – 29 Temmuz 2022 olup; faiz oranı ABD Doları için % 0,2 ve %2,2 aralığındadır (31 Aralık 2021: ABD doları vadeli mevduatların vadesi 3 Ocak 2022 olup; faiz oranı ABD Doları için % 0,15'tir, 31 Aralık 2020: ABD Doları vadeli mevduatların vadesi 1 Ocak 2021 – 29 Ocak 2021 olup; faiz oranı ABD Doları için % 0,2 ve %2,2 aralığındadır, 31 Aralık 2019: ABD Doları vadeli mevduatların vadesi 1 Ocak 2020 olup; faiz oranı ABD Doları için % 1,75 ve %2,1 aralığındadır).

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

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

### 4. FİNANSAL ARAÇLAR

#### A. Banka Kredileri

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, borçlar aşağıdaki gibidir.

<b>Finansal Borclar</b>	<b>30 Haziran 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>	<b>31 Aralık 2019</b>
Kısa vadeli banka kredileri	-	-	40.000.000	40.000.000
- <i>TL Kredileri</i>	-	-	40.000.000	40.000.000
Diğer uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	141.314.655	115.074.988	-	-
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	141.314.655	115.074.988	-	-
Uzun vadeli kredilerinin kısa vadeli kısımları	11.248.684	1.476.763	142.838.812	139.520.009
- <i>TL Krediler</i>	11.248.684	1.476.763	75.641.434	78.718.069
- <i>Döviz Kredileri</i>	-	-	67.197.378	60.801.940
Uzun vadeli banka kredileri	29.394.051	5.249.438	389.700.721	415.190.493
- <i>TL Krediler</i>	29.394.051	5.249.438	193.142.754	209.311.653
- <i>Döviz Kredileri</i>	-	-	196.557.967	205.878.840
Diğer uzun vadeli borçlanmalar	764.820.491	801.827.590	-	-
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar	764.820.491	801.827.590	-	-
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>946.777.881</b>	<b>923.628.779</b>	<b>572.539.533</b>	<b>594.710.502</b>

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un banka kredilerine ilişkin ödeme planı aşağıda sunulmuştur:

	<b>30 Haziran 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>	<b>31 Aralık 2019</b>
1 yıl içerisinde ödenecek	152.563.339	116.551.751	182.838.812	179.520.009
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	94.740.923	78.729.702	119.237.248	110.612.735
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	106.153.647	87.102.434	98.936.006	91.870.964
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	103.529.202	98.261.765	81.862.534	76.670.506
5 yıl ve sonrası	489.790.770	542.983.127	89.664.933	136.036.288
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>946.777.881</b>	<b>923.628.779</b>	<b>572.539.533</b>	<b>594.710.502</b>

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

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal borçlarının vade ve faiz oranı detayları aşağıdaki gibidir:

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

**4. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)**

**A. Banka Kredileri (devamı)**

<b>30 Haziran 2022</b>					
<b>Kredi türü</b>	<b>Para birimi</b>	<b>Faiz Oranı</b>	<b>Kısa vadeli kisma (TL)</b>	<b>Uzun vadeli kisma (TL)</b>	<b>Toplam (TL)</b>
Kredi	TL	%11,28-%32,28	1.688.324	4.824.353	6.512.677
Kredi	TL	%21,46	72.382.868	462.925.754	535.308.622
Kredi	TL	TL Libor+2,5%-3%	78.492.147	326.464.435	404.956.582
					<b>946.777.881</b>
<b>31 Aralık 2021</b>					
<b>Kredi türü</b>	<b>Para birimi</b>	<b>Faiz Oranı</b>	<b>Kısa vadeli kisma (TL)</b>	<b>Uzun vadeli kisma (TL)</b>	<b>Toplam (TL)</b>
Kredi	TL	%11,28-%23,28	1.476.763	5.249.437	6.726.200
Kredi	TL	%21,46	56.797.443	481.064.432	537.861.875
Kredi	TL	TL Libor+2,5%	58.277.546	320.763.158	379.040.704
					<b>923.628.779</b>
<b>31 Aralık 2020</b>					
<b>Kredi türü</b>	<b>Para birimi</b>	<b>Faiz Oranı</b>	<b>Kısa vadeli kisma (TL)</b>	<b>Uzun vadeli kisma (TL)</b>	<b>Toplam (TL)</b>
Teminath kredi	TL	%10,90-%20,25	60.468.972	49.630.532	110.099.504
Teminath kredi	ABD Doları	Libor + %5,35	67.197.379	196.557.966	263.755.345
Teminath kredi	TL	TL Libor + %4,5	15.974.208	29.918.928	45.893.136
Teminath kredi	TL	TL Libor+4%	39.198.254	113.593.294	152.791.548
					<b>572.539.533</b>
<b>31 Aralık 2019</b>					
<b>Kredi türü</b>	<b>Para birimi</b>	<b>Faiz Oranı</b>	<b>Kısa vadeli kisma (TL)</b>	<b>Uzun vadeli kisma (TL)</b>	<b>Toplam (TL)</b>
Teminath kredi	TL	%11,25-%30,80	62.019.595	62.466.173	124.485.768
Teminath kredi	ABD Doları	Libor + %5,35	60.801.940	205.878.840	266.680.780
Teminath kredi	TL	TL Libor + %4,5	15.215.677	34.587.996	49.803.673
Teminath kredi	TL	TL Libor+4%	41.482.797	112.257.484	153.740.281
					<b>594.710.502</b>

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

### 4. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)

#### A. Banka Kredileri (devamı)

Energy Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının mevcut kredilerinin refinansmanı ve (Energy Enerji A.Ş. tarafından borç alınarak dağıtım şirketlerine borç verilmek üzere) dağıtım bölgelerinin sermaye ihtiyaçlarını finanse etmek ve doğal gaz tedarikiyle ilgili olarak teminat mektupları temin etmek üzere, 4 Ekim 2013 tarihinde Energy ile Türkiye Garanti Bankası A.Ş., Denizbank A.Ş. ve European Bank For Reconstruction And Development arasında "Energy ve bağlı ortaklıklarının gelişmesi ve büyümesinin finansmanıyla ilgili kredi anlaşması" imzalanmıştır. İlgili sözleşme maddelerinde belirtildiği üzere, 31 Aralık 2013 tarihinde Energy'ye 152.688.000 TL ve 80.000.000 ABD Doları tutarlarında nakdi kredi limitleri tanımlanmış ve 31 Aralık 2020 itibarıyla bu limitlerin tümü kullanılmıştır.

Grup'un hâkim ortağı Ahlatci Holding A.Ş. tarafından 2021 yılı Ocak ayında, Energy Enerji A.Ş.'ye Ahlatci Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. üzerinden eski kredilerin kapanması için 358.500.000 TL ve hâkim ortak Ahlatci Holding A.Ş. tarafından Energy Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklıklarına yatırımlarını finanse etmek amacıyla 500.000.000 TL tutarında kredi kullanılmıştır.

Dağıtım bölgelerinin nakit ihtiyaçlarını, yıllara sair mevcut bölge ve genişleme yatırımlarını finanse etmek için, (Energy 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 -	1 Ocak -	1 Ocak -	1 Ocak -
	30 Haziran	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2021	2020	2019
Açılış	10.659.101	14.687.133	14.687.133	15.889.210	14.930.537
İflaveler	11.827.137	1.301.469	2.064.686	3.073.657	6.053.482
Ödemeler	(4.466.211)	(4.280.131)	(8.682.167)	(7.622.912)	(8.320.282)
Faiz gideri (Not 21)	2.384.625	1.385.054	2.589.449	3.347.178	3.225.473
	<u>20.404.652</u>	<u>13.093.525</u>	<u>10.659.101</u>	<u>14.687.133</u>	<u>15.889.210</u>
	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık	
	2022	2021	2020	2019	
Kısa vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	4.573.433	3.907.868	6.018.571	4.165.945	
Uzun vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	15.831.220	6.751.233	8.668.562	11.723.265	
	<u>20.404.653</u>	<u>10.659.101</u>	<u>14.687.133</u>	<u>15.889.210</u>	
Vade dağılımı	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık	
	2022	2021	2020	2019	
Yıl 1	4.573.433	3.907.868	6.021.218	4.192.338	
Yıl 2	3.637.305	2.272.359	2.528.119	4.951.546	
Yıl 3	3.310.377	2.031.812	1.634.108	2.277.153	
Yıl 4	2.165.105	891.189	1.239.019	1.683.567	
Yıl 5	1.162.537	514.546	824.439	797.726	
İleriye yönelik	5.555.896	1.041.327	2.440.231	1.986.880	
	<u>20.404.653</u>	<u>10.659.101</u>	<u>14.687.133</u>	<u>15.889.210</u>	
Kazanılmamış faiz	<u>2.384.625</u>	<u>2.589.449</u>	<u>3.347.178</u>	<u>3.225.473</u>	

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

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

### 4. FİNANSAL ARAÇLAR (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 sınıflanacak olan nakit akışlarıdır.

					Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	30 Haziran 2022
	<b>Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net</b>		<b>Faiz tahakkuku ve gideri</b>	<b>Kur farkı hareketleri</b>		
	<b>1 Ocak 2022</b>		<b>9.845.798</b>	-		
Banka kredileri	923.628.779	13.303.305				946.777.881
	<b>Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net</b>		<b>Faiz tahakkuku ve gideri</b>	<b>Kur farkı hareketleri</b>	Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	30 Haziran 2021
	<b>1 Ocak 2021</b>		<b>75.279.360</b>	-		
Banka kredileri	572.539.533	286.890.310				934.709.203
	<b>Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net</b>		<b>Faiz tahakkuku ve gideri</b>	<b>Kur farkı hareketleri</b>	Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	31 Aralık 2021
	<b>1 Ocak 2021</b>		<b>63.661.184</b>	-		
Banka kredileri	572.539.533	287.428.062				923.628.779
	<b>Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net</b>		<b>Faiz tahakkuku ve gideri</b>	<b>Kur farkı hareketleri</b>	Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	31 Aralık 2020
	<b>1 Ocak 2020</b>		<b>78.560.679</b>	<b>62.524.353</b>		
Banka kredileri	594.710.502	( 128.793.222)				572.539.533
	<b>Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net</b>		<b>Faiz tahakkuku ve gideri</b>	<b>Kur farkı hareketleri</b>	Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	31 Aralık 2019
	<b>1 Ocak 2019</b>		<b>94.415.552</b>	<b>39.740.329</b>		
Banka kredileri	647.293.828	( 160.104.386)				594.710.502

### C. Finansal Varlıklar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kur korumalı mevduat hesabı (KKMH)	8.351.824	-	-	-
	<b>8.351.824</b>	-	-	-
	<b>30 Haziran 2022</b>			
	<b>Nominal Değer</b>	<b>Faiz tahakkuku</b>	<b>Gerçeve uygun değer</b>	
KKMH	6.782.150	1.569.674	8.351.824	
	<b>6.782.150</b>	<b>1.569.674</b>	<b>8.351.824</b>	

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyle kur korumalı mevduatların yıllık ortalama faiz oranı yüzde 19 ve vadesi 6 aydır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

	<b>30 Haziran 2022</b>	<b>31 Aralık 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>	<b>31 Aralık 2019</b>
Abonelerden alacaklar	797.246.594	834.819.373	441.771.662	465.051.387
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 25)	199.908	-	-	-
Toptan satış alacakları	-	-	7.809	7.809
Şüpheli ticari alacaklar	10.972.070	7.083.630	7.018.843	7.440.871
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(10.972.070)	(7.083.630)	(7.018.843)	(7.440.871)
Alacak senetleri	-	794.833	-	-
Alacak senetleri reeskontu	-	4.658	271	-
Diğer ticari alacaklar	469.208	284.463	14.081	1.597.258
	<b>797.915.710</b>	<b>835.903.327</b>	<b>441.793.823</b>	<b>466.656.454</b>

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

**Toptan satış müşterilerinden alacaklar**

30 Haziran 2022 itibarıyla Grup'un toptan satış işlemleri için aldığı teminat mektubu bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: 611.121 TL, 31 Aralık 2019: 611.121 TL tutarında teminat mektubu).

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ 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

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 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, 31 Aralık 2020: 12 gün ve 31 Aralık 2019: 12 gün).

Grup'un, abonelerden olan alacaklarını güvence bedeli ve teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 30 Haziran 2022 tarihinde Grup'un abonelerinden tahlil ettiği 1.987.899.691 TL güvence bedeli (31 Aralık 2021: 1.263.519.428 TL, 31 Aralık 2020: 974.811.410 TL 31 Aralık 2019: 809.112.143 TL) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 626.261.252 TL tutarında teminat mektubu (31 Aralık 2021: 227.965.822 TL, 31 Aralık 2020: 221.116.328 TL, 31 Aralık 2019: 173.266.276 TL) bulunmaktadır.

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla Grup'un 41.304.192 TL (31 Aralık 2021: 245.318.059 TL, 31 Aralık 2020: 182.756.656 TL, 31 Aralık 2019: 193.923.044 TL) tutarında faturalanmamış doğal gaz tahakkuku bulunmaktadır. Şüpheli alacak karşılıklarının, 30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri sona eren yıllara ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

Şüpheli ticari alacak karşılığı hareketleri	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Açılış bakiyesi	7.083.630	7.018.843	7.018.843	7.440.871	6.626.955
Dönem gideri (Not 18)	4.254.992	2.369.498	2.602.924	3.200.656	1.924.588
İptaller ve tahlilatlar (Not 20)	(366.552)	(505.568)	(2.538.137)	(3.622.684)	(1.110.672)
	<b>10.972.070</b>	<b>8.882.773</b>	<b>7.083.630</b>	<b>7.018.843</b>	<b>7.440.871</b>

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

#### Ticari borçlar

Kısa vadeli ticari borçlar	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Doğalgaz alımları ile ilgili borçlar	628.609.629	839.553.762	465.682.066	499.190.161
Taşeronlara olan ticari borçlar	190.609.313	5.613.497	16.876.780	25.128.071
Münferit hat yapımına ilişkin gider tahakkukları	41.328.797	63.325	-	-
Ilişkili taraflara ticari borçlar (Not 25)	20.864.081	7.370.552	319.959	12.467
Yıllık lisans ve katılım bedeli borçları	-	1.694.136	1.570.405	1.206.023
Diğer satıcılara ticari borçlar	19.536.086	32.681.872	10.081.620	8.962.437
	<b>900.947.906</b>	<b>886.977.144</b>	<b>494.530.830</b>	<b>534.499.159</b>

30 Haziran 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, 31 Aralık 2020: 20 ile 30 gün, 31 Aralık 2019: 20 ile 30 gün). Vadesi geçen borçlara faiz uygulanmaktadır. Grup'un en büyük doğal gaz tedarikçişi BOTAŞ'ın uyguladığı gecikme faizi aylık %1,60'dır (31 Aralık 2021: %1,60, 31 Aralık 2020: %2, 31 Aralık 2019: %2).

Vadesi üç aydan fazla geçen ilişkili taraf borçlarına faiz uygulanır. Raporlama tarihinde Grup'un tahakkuk edilen ticari borç 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 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

**6. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR**

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

<b>Kısa vadeli diğer alacaklar</b>	<b>30 Haziran</b>	<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>
	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Verilen depozito ve teminatlar	-	-	2.950	2.950
Düger alacaklar	1.879.367	11.519.739	503.756	343.095
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 25)	1.314.392.566	420.409.183	-	-
	<b>1.316.271.933</b>	<b>431.928.922</b>	<b>506.706</b>	<b>346.045</b>

  

<b>Uzun vadeli diğer alacaklar</b>	<b>30 Haziran</b>	<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>
	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 25)	20.795	1.003.606	989.547	989.547
Verilen depozito ve teminatlar	400.017	390.268	378.943	332.440
	<b>420.812</b>	<b>1.393.874</b>	<b>1.368.490</b>	<b>1.321.987</b>

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

<b>Kısa vadeli diğer borçlar</b>	<b>30 Haziran</b>	<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>
	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	-	356	511
Ödenecek vergi ve fonlar	2.891.731	7.750.311	8.253.282	8.995.638
Düger borçlar	-	-	4.740.957	980.149
Güvence bedeli ve alınan teminatlar (*)	1.987.899.691	1.263.519.428	974.811.410	809.112.143
	<b>1.990.791.422</b>	<b>1.271.269.739</b>	<b>987.806.005</b>	<b>819.088.441</b>

  

<b>Uzun vadeli diğer borçlar</b>	<b>30 Haziran</b>	<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>	<b>31 Aralık</b>
	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Düger uzun vadeli borçlar	1.257.294	-	100.000	100.000
	<b>1.257.294</b>	<b>-</b>	<b>100.000</b>	<b>100.000</b>

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

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

### 7. STOKLAR

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, stoklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları için alınan malzemeler	32.454.914	22.000.649	12.653.896	13.591.112
	<b>32.454.914</b>	<b>22.000.649</b>	<b>12.653.896</b>	<b>13.591.112</b>

Grup'un 30 Haziran 2022 tarihinde biten dönemde doğalgaz alımlarından kaynaklanan maliyeti 4.635.671.483 TL'dir (31 Aralık 2021: 2.997.224.419 TL, 31 Aralık 2020: 2.183.279.682 TL, 31 Aralık 2019: 1.823.733.615 TL) (Not 17).

### 8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

#### Peşin ödenmiş giderler

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Gelecek aylara ait giderler	12.111.591	16.240.235	4.602.087	5.168.630
Aktifleştirilen damga vergileri <sup>(1)</sup>	-	-	8.323.767	7.420.152
Verilen sipariş avansları	13.680.189	4.113.367	1.670.982	78.787
Personel avansları	170.387	96.942	-	-
Verilen iş avansları	177.160	30.555	63.097	96.039
Diğer	-	-	-	8.732
	<b>26.139.327</b>	<b>20.481.099</b>	<b>14.659.933</b>	<b>12.772.340</b>

(1) 30 Haziran 2022 itibarıyla Grup'un yaptığı doğal gaz alım sözleşmeleri nedeniyle katlanmış olduğu ve sözleşme süresince kar veya zarar tablosuna yansıtacağı damga vergisi tutarı bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: 8.323.767 TL, 31 Aralık 2019: 7.420.152 TL).

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Peşin ödenmiş giderler	-	-	23.754	23.754
	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>23.754</b>	<b>23.754</b>

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ 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**

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli ertelenmiş gelirlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

Kısa vadeli ertelenmiş gelirler	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2020	2019
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	44.517.468	39.395.708	30.472.019	24.834.846
Ertelenen ön ödemeli satışlar	33.405	33.405	36.642	58.734
Müşterilerden alınan avanslar	595.441	474.560	4.604	243.449
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	19.391.135	14.824.015	10.877.770	8.093.458
	<b>64.537.449</b>	<b>54.727.688</b>	<b>41.391.035</b>	<b>33.230.487</b>
Uzun vadeli ertelenmiş gelirler	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2020	2019
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	540.539.792	494.382.953	411.952.215	360.185.348
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	233.838.404	181.656.110	145.254.068	116.485.657
	<b>774.378.196</b>	<b>676.039.063</b>	<b>557.206.283</b>	<b>476.671.005</b>

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

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, ertelenen bağlantı bedellerinin ve münferit hat gelirlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak -	1 Ocak -	1 Ocak -	1 Ocak -	1 Ocak -
	30 Haziran	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2021	2020	2019
Açılış bakiyesi	730.258.786	598.556.072	598.556.072	509.599.309	434.975.708
Ertelenen kısmı	137.524.095	66.171.936	178.751.598	126.762.324	104.232.020
Döneme ait bağlantı ve münferit hat geliri	(29.496.082)	(21.620.536)	(47.048.884)	(37.805.561)	(29.608.419)
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>838.286.799</b>	<b>643.107.472</b>	<b>730.258.786</b>	<b>598.556.072</b>	<b>509.599.309</b>
Kısa vadeli kısmı (-)	(63.908.603)	(46.041.355)	(54.219.723)	(41.349.789)	(32.928.304)
<b>Uzun vadeli kısmı</b>	<b>774.378.196</b>	<b>597.066.117</b>	<b>676.039.063</b>	<b>557.206.283</b>	<b>476.671.005</b>

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FINANSAL TABLOLARA  
İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

**9. MADDİ DURAN VARLIKLAR**

		Arazi ve arsalar		Tesis makine ve cihazlar		Demirbaşlar		Taşıtlar		Özel maliyetler		Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları		Toplam	
<b>Maliyet Değeri</b>															
1 Ocak 2022 itibarıyle açılış bakiyesi	299.254	20.621.840	19.645.495	16.840.734	9.231.827	1.742.786.575	1.809.425.725								
Ahmlar	-	2.822.859	5.676.129	40.160.703	79.770	284.854.550	333.594.011								
Yeniden değerlendirme fonu	-	-	-	-	-	2.847.489.678	2.847.489.678								
Çıktılar	-	-	(2.710)	(288.438)	-	(2.011.875)	(2.303.023)								
<b>30 Haziran 2022 itibarıyle kapanış bakiyesi</b>	<b>299.254</b>	<b>23.444.659</b>	<b>25.318.914</b>	<b>56.712.999</b>	<b>9.311.597</b>	<b>4.873.118.928</b>	<b>4.988.206.391</b>								
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>															
1 Ocak 2022 itibarıyle açılış bakiyesi	-	(7.701.147)	(13.764.741)	(6.813.239)	(5.704.229)	(404.793.697)	(438.777.053)								
Dönem gideri	-	(668.559)	(1.113.553)	(3.191.920)	(474.547)	(62.580.531)	(68.029.110)								
Çıktılar	-	-	2.710	135.796	-	230.299	368.805								
<b>30 Haziran 2022 itibarıyle kapanış bakiyesi</b>	<b>-</b>	<b>(8.369.706)</b>	<b>(14.875.584)</b>	<b>(9.869.363)</b>	<b>(6.178.776)</b>	<b>(467.143.929)</b>	<b>(506.437.358)</b>								
<b>30 Haziran 2022 itibarıyle net defter değeri</b>	<b>299.254</b>	<b>15.074.993</b>	<b>10.443.330</b>	<b>46.843.636</b>	<b>3.132.821</b>	<b>4.405.974.999</b>	<b>4.481.769.033</b>								
<b>Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları</b>															
<b>Maliyet Değeri</b>	<b>299.254</b>	<b>17.961.377</b>	<b>17.433.936</b>	<b>8.620.527</b>	<b>7.959.165</b>	<b>1.453.527.281</b>	<b>1.505.801.540</b>								
1 Ocak 2021 itibarıyle açılış bakiyesi	-	161.307	131.508	6.647.586	54.248	121.391.589	128.386.237								
Ahmlar	-	(201.134)	-	(1.441)	-	-	(202.575)								
<b>30 Haziran 2021 itibarıyle kapanış bakiyesi</b>	<b>299.254</b>	<b>17.921.550</b>	<b>17.565.444</b>	<b>15.266.672</b>	<b>8.013.413</b>	<b>1.574.918.870</b>	<b>1.633.985.203</b>								
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>															
1 Ocak 2021 itibarıyle açılış bakiyesi	-	(6.515.784)	(12.052.988)	(4.893.973)	(4.895.115)	(325.723.737)	(354.041.597)								
Dönem gideri	-	(564.329)	(871.219)	(980.618)	(397.130)	(38.734.567)	(41.547.863)								
Çıktılar	-	31.321	-	1.335	-	-	32.655								
<b>30 Haziran 2021 itibarıyle kapanış bakiyesi</b>	<b>-</b>	<b>(7.048.792)</b>	<b>(12.924.207)</b>	<b>(5.833.256)</b>	<b>(5.292.245)</b>	<b>(364.458.304)</b>	<b>(395.556.804)</b>								
<b>30 Haziran 2021 itibarıyle net defter değeri</b>	<b>299.254</b>	<b>10.872.758</b>	<b>4.641.237</b>	<b>9.433.416</b>	<b>2.721.168</b>	<b>1.210.460.566</b>	<b>1.238.428.398</b>								

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARYLA KONSOLİDE FINANSAL TABLOLARA  
İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

**9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)**

<b>Maliyet Değeri</b>	<b>Arazi ve aralar</b>	<b>Tesis makine ve cihazlar</b>	<b>Demirbaşlar</b>	<b>Tasitlar</b>	<b>Özel maliyetler</b>	<b>Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları</b>	<b>Toplam</b>
<u>1 Ocak 2021 itibarıyle açılış bakiyesi</u>	299.254	17.961.377	17.433.936	8.620.527	7.959.165	1.453.527.281	1.505.801.540
Aħmlar	-	2.861.597	2.299.283	9.098.484	1.272.662	289.295.344	304.827.370
Cıktılar	-	(201.134)	(87.724)	(914.327)	-	-	(1.203.185)
Transferler	-	-	-	-	-	(36.050)	(36.050)
<b>31 Aralık 2021 itibarıyle kapanış bakiyesi</b>	<b>299.254</b>	<b>20.621.840</b>	<b>19.645.495</b>	<b>16.804.684</b>	<b>9.231.827</b>	<b>1.742.786.575</b>	<b>1.809.425.725</b>
<hr/>							
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>							
<u>1 Ocak 2021 itibarıyle açılış bakiyesi</u>	-	(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)
Cıktılar	-	31.321	22.979	779.882	-	-	834.182
Transferler	-	-	-	-	-	8.700	8.700
<b>31 Aralık 2021 itibarıyle 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 itibarıyle net defter değeri</b>	<b>299.254</b>	<b>12.920.693</b>	<b>5.880.754</b>	<b>9.991.445</b>	<b>3.527.598</b>	<b>1.337.992.878</b>	<b>1.370.648.672</b>
<hr/>							
<b>Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları</b>							
<b>Maliyet Değeri</b>	<b>Arazi ve aralar</b>	<b>Tesis makine ve cihazlar</b>	<b>Demirbaşlar</b>	<b>Tasitlar</b>	<b>Özel maliyetler</b>	<b>Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları</b>	<b>Toplam</b>
<u>1 Ocak 2020 itibarıyle açılış bakiyesi</u>	299.254	15.890.154	15.518.227	6.714.888	6.705.767	1.209.742.331	1.254.870.621
Aħmlar	-	2.152.383	2.097.180	2.492.255	1.253.398	243.784.950	251.780.166
Cıktılar	-	(81.160)	(181.471)	(586.616)	-	-	(849.247)
<b>31 Aralık 2020 itibarıyle kapanış bakiyesi</b>	<b>299.254</b>	<b>17.961.377</b>	<b>17.433.936</b>	<b>8.620.527</b>	<b>7.959.165</b>	<b>1.453.527.281</b>	<b>1.505.801.540</b>
<hr/>							
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>							
<u>1 Ocak 2020 itibarıyle açılış bakiyesi</u>	-	(5.353.877)	(10.479.801)	(3.611.781)	(4.158.816)	(262.763.368)	(286.367.643)
Dönem gideri	-	(1.220.361)	(1.688.544)	(1.686.083)	(736.299)	(62.960.369)	(68.291.656)
Cıktılar	-	58.454	115.357	443.891	-	-	617.702
<b>31 Aralık 2020 itibarıyle kapanış bakiyesi</b>	<b>-</b>	<b>(6.515.784)</b>	<b>(12.052.988)</b>	<b>(4.853.973)</b>	<b>(4.895.115)</b>	<b>(325.723.737)</b>	<b>(354.041.597)</b>
<b>31 Aralık 2020 itibarıyle net defter değeri</b>	<b>299.254</b>	<b>11.445.593</b>	<b>5.380.948</b>	<b>3.766.554</b>	<b>3.064.050</b>	<b>1.127.803.544</b>	<b>1.151.759.943</b>
<hr/>							

İfta ve amortisman giderlerinin fonksiyonlara göre dağılımı Not 21'de belirtilmiştir.

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

**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ 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**

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.

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

30 Haziran 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 340.000.000 TL azalış ya da 341.000.000 TL artış olacaktır.

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

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

**10. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI**

<b>Maliyet Değeri</b>	<b>1 Ocak 2022</b>	<b>İnveler</b>	<b>Çıkış</b>	<b>Sözleşme Değişiklikleri</b>	<b>30 Haziran 2022</b>
Gayrimenkuller	16.994.622	6.875.014	(6.095.273)	3.744.130	<b>21.518.493</b>
Taşitlar	5.688.814	1.106.892	(4.481.273)	101.103	<b>2.415.536</b>
<b>30 Haziran 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>22.683.436</b>	<b>7.981.906</b>	<b>(10.576.546)</b>	<b>3.845.233</b>	<b>23.934.029</b>
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>					
Gayrimenkuller	(10.668.889)	(2.086.188)	6.095.273	(622.776)	<b>(7.282.580)</b>
Taşitlar	(3.484.854)	(484.861)	4.481.273	(1.259.198)	<b>(747.640)</b>
<b>30 Haziran 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>(14.153.743)</b>	<b>(2.571.049)</b>	<b>10.576.546</b>	<b>(1.881.974)</b>	<b>(8.030.220)</b>
<b>30 Haziran 2022 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>8.529.693</b>	<b>5.410.857</b>	-	<b>1.963.259</b>	<b>15.903.809</b>
<b>Maliyet Değeri</b>	<b>1 Ocak 2021</b>	<b>İnveler</b>	<b>Çıkış</b>	<b>30 Haziran 2021</b>	
Gayrimenkuller	15.906.776	643.923	-	<b>16.550.699</b>	
Taşitlar	5.617.819	657.546	(472.048)	<b>5.803.317</b>	
<b>30 Haziran 2021 itibarıyla bakiyesi</b>	<b>21.524.595</b>	<b>1.301.469</b>	<b>(472.048)</b>	<b>22.354.016</b>	
<b>Birikmiş Amortismanlar</b>					
Gayrimenkuller	(7.272.589)	(1.598.150)	-	<b>(8.870.739)</b>	
Taşitlar	(2.060.008)	(1.132.055)	472.048	<b>(2.720.015)</b>	
<b>30 Haziran 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>(9.332.597)</b>	<b>(2.730.205)</b>	<b>472.048</b>	<b>(11.590.754)</b>	
<b>30 Haziran 2021 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>12.191.998</b>	<b>(1.428.736)</b>	-	<b>10.763.262</b>	

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