

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.)

10. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (devamı)

Maliyet Değeri	1 Ocak 2021	İlaveler	Çıkış	31 Aralık 2021
Gayrimenkuller	15.906.776	1.087.846	-	16.994.622
Taşıtlar	5.617.819	1.015.091	(944.096)	5.688.814
31 Aralık 2021 itibarıyla bakiyesi	21.524.595	2.102.937	(944.096)	22.683.436
Birikmiş Amortismanlar				
Gayrimenkuller	(7.272.589)	(3.396.300)	-	(10.668.889)
Taşıtlar	(2.060.008)	(2.368.942)	944.096	(3.484.854)
31 Aralık 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	(9.332.597)	(5.765.242)	944.096	(14.153.743)
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	12.191.998	(3.662.305)	-	8.529.693
Maliyet Değeri	1 Ocak 2020	İlaveler	Çıkış	31 Aralık 2020
Gayrimenkuller	14.076.894	1.829.882	-	15.906.776
Taşıtlar	6.226.569	1.243.775	(1.852.525)	5.617.819
31 Aralık 2020 itibarıyla bakiyesi	20.303.463	3.073.657	(1.852.525)	21.524.595
Birikmiş Amortismanlar				
Gayrimenkuller	(3.753.777)	(3.518.812)	-	(7.272.589)
Taşıtlar	(1.488.735)	(2.423.798)	1.852.525	(2.060.008)
31 Aralık 2020 itibarıyla kapanış bakiyesi	(5.242.512)	(5.942.610)	1.852.525	(9.332.597)
31 Aralık 2020 itibarıyla net defter değeri	15.060.951	(2.868.953)	-	12.191.998

Grup bina ve taşıt kiralamaları yapmaktadır. Ortalama kiralama süresi taşıtlar için 5 yıl, binalar için 20 yıldır.

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.)

11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR**Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar**

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıl için diğer maddi olmayan duran varlıkların ve ilişkili birikmiş itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	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
Yazılım ve altyapı destek sistemleri					
Maliyet değeri					
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	94.842.755	73.284.345	73.284.345	58.412.949	50.297.077
Alımlar	7.874.198	1.497.801	21.583.931	14.871.396	7.611.591
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	-	(25.521)	-	504.281
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	102.716.953	74.782.146	94.842.755	73.284.345	58.412.949
Birikmiş amortismanlar					
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(33.129.019)	(27.701.331)	(27.701.331)	(23.173.552)	(18.913.805)
Dönem gideri	(2.876.233)	(2.728.260)	(5.433.388)	(4.527.779)	(4.028.147)
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	-	5.700	-	(231.600)
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	(36.005.252)	(30.429.591)	(33.129.019)	(27.701.331)	(23.173.552)
31 Aralık itibarıyla net defter değeri	66.711.701	44.352.555	61.713.736	45.583.014	35.239.397

Amortisman ve itfa paylarının fonksiyonlarına göre dağılımı Not 21'de belirtilmiştir.

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

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Dava karşılıkları	6.691.194	2.298.154	3.049.410	2.408.713
	6.691.194	2.298.154	3.049.410	2.408.713

	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	2.298.154	3.049.410	3.049.410	2.408.713	2.134.957
Konusu kalmayan karşılıklar (Not 20)	(321.878)	(1.427.413)	(1.571.649)	(97.598)	(46.488)
Ödemeler	(128.606)	-	-	-	(53.844)
Dönem gideri (Not 20)	4.843.524	987.035	820.392	738.295	374.088
Kapanış bakiyesi	6.691.194	2.609.032	2.298.153	3.049.410	2.408.713

Yönetimin kanaatine göre, uygun hukuki görüş alınması ile söz konusu davalar, konsolide finansal tablolarda ayrılan karşılık tutarından öte önemli bir kayba yol açmayacaktır. Grup'a açılan davaların toplam tutarı 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla 9.452.488 TL (31 Aralık 2021: 6.798.703 TL, 31 Aralık 2020: 13.132.824 TL, 31 Aralık 2019: 15.892.746 TL) olup ilgili davalar için 6.691.194 TL (31 Aralık 2021: 2.298.153 TL, 31 Aralık 2020: 3.049.410 TL, 31 Aralık 2019: 2.408.713 TL) tutarında karşılık ayrılmıştır.

Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi Davası

Ankara Büyükşehir Belediyesi ("Belediye") tarafından ihaleye çıkarılan "Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi" ("Başkentgaz") hisselerinin tamamının blok olarak satış yöntemiyle özelleştirilmesi ihalesine Enerya'nın %5 paya sahip olduğu, Enerya'nın eski ortağı Global Yatırım Holding A.Ş. ("Global")'in de %95 paya sahip olduğu Ortak Girişim Grubu ("OGG") 14 Mart 2008 tarihinde en yüksek teklifi vermiştir. İhale şartnamesinin 14.cü maddesi uyarınca ihalenin nihai onayı öncesinde Ortak Girişim için yetkili mercilerin izinlerinin olması gerektiğinden Başkent Doğalgaz Dağıtım A.Ş.'nin hisseleri Ortak Girişim'e devredilmemiştir. Bu süreçte Ankara Büyükşehir Belediyesi 2008 yılı içerisinde Ortak Girişim Grubu olarak ihaleye iştirak aşamasında verilen 50.000.000 ABD Doları bedelli banka teminat mektubunun nakde çevrilmesi amacıyla mektubu veren bankaya müracaat etmiştir.

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.)

12. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi Davası (devamı)

Global ile Enerya tarafından; Beyoğlu Ticaret Mahkemesi'nin 1.ci Dairesi nezdinde Ankara Büyükşehir Belediyesi ve BOTAŞ aleyhinde mekzur teminat mektubunun nakte çevrilmemesi için ihtiyati tedbir verilmesi, nihayetinde Teminat Mektubu'nun sahibine iadesi ve Teminat Mektubu'ndaki ödeme uyumsuzluğunun hallolması iddiasıyla dava açmıştır. Mahkeme, Ankara mahkemelerinin davaya bakma yetkisinde olduğunu ve kendisinin davaya bakma konusunda yetkili olmadığına karar vermiştir. Garantör Banka – Banka Asya davaya müdahil olmayı talep etmiş ve daha sonra bu talep Mahkemece onaylanmıştır. Mahkeme ayrıca davacının Özelleştirme İdaresi (Öİ) aleyhine yeni bir dava açmasına ve bu davayla devam eden davanın birleştirilmesine karar vermiştir. Bu karar uyarınca, Konsorsiyum; özelleştirme sürecinin yetkili mercii olmasından dolayı Özelleştirme İdaresi (Öİ) aleyhine başka bir dava açmıştır. Yetki itirazı Kabul edilerek Dava Ankara Asliye 4. Ticaret Mahkemesine gönderilmiştir.

Dava dosyası üç kişiden oluşan bilirkişi komisyonuna havale edilmiştir. Mahkeme 26 Şubat 2013 tarihinde davayı reddedip, uzman raporu ve buna yapılacak itirazları göz önüne almadan, teminat mektubunun tasfiyesini engelleyen ihtiyati tedbiri kaldırmıştır. Banka tarafından Ankara Büyükşehir Belediyesi'ne teminat mektubu 1 Mart 2013 tarihinde ödenmiştir. Dosya temyize götürülmüş olup, temyiz yargılaması neticesinde karar esastan bozulmuştur. Yargıtay Bozma kararında Ankara Ticaret Mahkemesi'nin eksik inceleme yaptığını bu nedenle taraf iddialarının delilleri kapsamında ayrıntılı inceleme yapması gerektiğini belirtilmiştir. Ankara Asliye Ticaret Mahkemesi bu karara uymuş, bozma kararı çerçevesinde yargılamaya devam etmektedir. Bu çerçevede dosya üzerinden bilirkişi incelemesi yapılmış inceleme neticesinde sunulan Rapor Davacıların iddiasını haklı bulmuştur. Ancak Ticaret Mahkemesi 3 kişilik yeni bir bilirkişi heyeti oluşturarak dava hakkında yeniden rapor alınmasına karar vermiştir.

Dosya ikinci bilirkişi incelemesindedir. İkinci Bilirkişi incelemesi neticesinde de verilen Rapor Davacılar lehine gelmiş, rapor istihsalinden sonra tahkikat yargılaması sonlandırılmış, sözlü yargılama aşamasında Mahkeme idari yargının görevli olduğu gerekçesi ile görevsizlik kararı vermiştir. Görevsizlik kararı Davacı taraflarca temyiz edilmiş, temyiz yargılaması için dava dosyası Yargıtay'a gönderilmiştir. Görevsizlik kararı ile ilgili temyiz yargılaması sonucu beklenilmektedir.

Ankara Büyükşehir Belediyesi tarafından hukuka ayrı ihtiyati tedbir nedeni ile teminat mektubu bedelinin geç tazmin edilmesi nedeni ile uğradığı zararların talebiyle 26 Mart 2013 tarihinde Ankara Ticaret Mahkemesi nezdinde Global ve Enerya aleyhine dava açılmıştır. Son celsede dava Davacı tarafından takip edilmemiş, süresi içinde yenilenmediğinden açılmamış sayılmasına karar verilmiştir. Karar'a karşı Global dava dosyasındaki teminatın iadesi amacıyla, Davacı ise açılmamış sayılma kararının hukuka aykırı olduğu iddiası ile istinaf kanun yoluna başvurmuş, istinaf yargılaması neticesinde teminatların iadesine karar verilmiştir. Ayrıca Ankara Büyükşehir Belediyesi açılmamış sayılma kararına karşı istinaf kanun yoluna başvurmuş, yapılan istinaf yargılaması neticesinde istinaf talebi reddedilmiş, davanın açılmamış sayılmasına karar verilmiştir. Davacı Bölge Adliye Mahkemesi Kararı'nı temyiz etmiştir. Dava dosyası temyiz yargılaması için Yargıtay'da olup, temyiz yargılamasının neticesi beklenilmektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Davası

Aksa Enerji Üretim A.Ş. , Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanlığı aleyhine Ankara 3. İdare Mahkemesi nezdinde ikame ettiği davada; Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.'nin 2012-2016 yılları arası parekende satış tarifelerinin belirlenmesine ilişkin EPDK'nın 14 Mayıs 2015 tarih ve 5598 sayılı kararının, santrallerini besleyen hattın kendileri tarafından inşa edildiği, doğrudan iletim hattına bağlı olduğu, santrallerinin dağıtım hattı ve faaliyeti ile ilgisinin bulunmadığı dolayısıyla sistem kullanım bedeli ödenmesinin hakkaniyete uygun olmadığı iddiası ile iptalini talep etmiştir.

Enerya Antalya tarafından işbu davaya müdahale talebi sunulmuş ve müdahale talebi kabul edilmiştir. Davacının yürütmenin durdurulması talebi kabul edilmiş, müvekkil şirket tarafından bu karara 18 Temmuz 2016 tarihinde Bölge İdare Mahkemesi nezdinde itiraz edilmiş; ancak bu itiraz reddedilmiştir. Yerel mahkeme, 09 Ocak 2017 tarihinde, 2017/32 karar sayılı kararında; Enerya'nın parekende satış tarifelerinin belirlenmesine ilişkin Kurul'un 14 Mayıs 2015 tarih ve 5598 sayılı kararının davacı şirkete ilişkin kısmında hukuka uygunluk bulunmadığı gerekçesiyle, davanın kabulüne ve dava konusu işlemin iptaline karar vermiştir.

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.)

12. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Davası (devamı)

Bu karar hakkında Enerya Antalya tarafından 27 Mart 2017 tarihinde istinaf başvurusunda bulunulmuştur. Bu başvuru Ankara Bölge İdare Mahkemesi 7. İdari Dava Dairesi'nin 28 Şubat 2018 tarih ve 2017/274 E., 2018/176 K. sayılı kararı ile reddedilmiş; akabinde temyiz başvurusu sunulmuştur. Temyiz incelemesini yürüten Danıştay 13. Dairesi, 18 Şubat 2019 tarih ve 2018/2165 E., 2019/417 K. sayılı kararı ile temyiz müracaatının reddine ve Bölge İdare Mahkemesi kararının onanmasına karar verilmiştir. BOTAŞ 04 Temmuz 2019 tarihli sistem kullanım bedeli konulu yazısı ile Aksa Enerji tarafından gönderilen 16 Mayıs 2019 tarihli yazıda Mayıs 2015-Ağustos 2016 dönemine ilişkin olarak Aksa Enerji'den tahsil edilen 10.758.326 TL taşıma bedelinin (sistem kullanım bedelinin) Ankara 3. İdare Mahkemesi'nin 09 Ocak 2017 tarih ve 2015/3323 E. 2017/32 K. sayılı kararı gereği ödeme tarihlerinden itibaren işleyen faizi ile birlikte iadesinin talep edildiği bildirilmiştir.

EPDK ve Aksa Enerji ile yapılan görüşmeler sonucunda BOTAŞ, 10.758.326 TL sistem kullanım bedeli ve 7.050.235 TL 'nin faiz olmak üzere toplam olarak 17.808.561 TL fatura kesilmiş olup 10.758.326 TL'lik tutar satıştan iadelerde, 7.050.235 TL'lik tutar da esas faaliyetlerden diğer giderlerde vade farkı giderleri olarak sunulmaktadır. BOTAŞ'a bu faturaya ilişkin ödemeler 2019 Eylül ayında gerçekleşmiştir.

EPDK Davası

EPDK tarafından yapılan inceleme sonucunda 2015 yılı içerisinde Enerya Konya, Enerya Denizli, Enerya Kapadokya tarafından BOTAŞ fiyatından daha yüksek bir fiyatla Şirket'in bağlı ortaklığı olan Enerya Gaz Ticaret A.Ş.'den doğalgaz alımına başladıkları ve alınan doğalgazın müşterilere yüksek fiyattan yansıtıldığı, ayrıca Enerya Denizli, Enerya Kapadokya ve Enerya Konya'nın gaz alım bedellerine kur değişimlerinin yansıtıldığı, dolayısıyla ilgili şirketlerin Enerya Gaz Ticaret A.Ş.'den almış oldukları gazın birim bedelinin aylık bazda değişim gösterdiği tespit edilmiş olması ile ilgili olarak 4646 sayılı Kanunun 10. maddesi ile Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler ve Ön Araştırma ve Soruşturmalarla Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin 15. maddesi uyarınca Enerya Denizli, Enerya Kapadokya ve Enerya Konya nezdinde 4 Ağustos 2016 tarihli ve 6422-6 sayılı Kurul Kararı kapsamında yapılan soruşturma sonrasında düzenlenen 22 Ağustos 2016 tarihli ve 1310 sayılı Soruşturma Raporu tebliğ edilmiş olup konu ile ilgili bahsi geçen şirketlerden savunma talep edilmiştir. Bahsi geçen şirketlerin yazılı savunması 15 Aralık 2016 tarihli Kurul toplantısında değerlendirilmiş olup, 6773-7 sayılı Kurul Kararı ile:

- Bahsi geçen şirketlerin bundan böyle gerçekleştireceği piyasa faaliyetlerinde doğal gazı en ucuz kaynaktan temin edilmesi hususunda 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9. maddesinin birinci fıkrası uyarınca ihtar edilmesine,
- Bahsi geçen şirketlerin 2015 yılı içerisinde gerçekleştirdiği faaliyetlerde BOTAŞ fiyatı daha ucuz olduğu halde BOTAŞ fiyatı üzerinde bir fiyattan yaptığı doğal gaz alımlarından kaynaklı olarak tüketiciden bugüne kadar yaptığı 10.177.043 TL tutarındaki fazla tahsilatı ilgili tüketicilere iade ederek ilgili mevzuat hükümlerine aykırılığı 60 (altmış) gün içerisinde tam olarak düzeltilmesi için 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun maddesinin birinci fıkrası uyarınca ihtar edilmesine karar verilmiştir.

EPDK kararlarına karşı ise 11 Ocak 2017 tarihinde:

- Enerya Konya tarafından Ankara 16. İdare Mah. 2017/107 E. sayılı dosyası ile EPDK aleyhine yürütmeyi durdurma ve idari işlem ve kararın iptali talepli dava ikame edilmiştir. Yürütmeyi durdurma talebi reddedilmiş ve Şirket Bölge İdare Mahkemesi'nde karara itiraz etmiştir. Dosyaya replik dilekçesi ile BOTAŞ'a müzekkere yazılmasına yönelik beyan ve talepler sunulmuştur. Şirket'in beyan ve talepleri doğrultusunda Mahkeme ara karar oluşturarak EPDK, BOTAŞ'dan bilgi ve belge talep etmiştir.
- Enerya Denizli tarafından Ankara 8. İdare Mah. 2017/113 E. sayılı dosyası ile EPDK aleyhine yürütmeyi durdurma ve idari işlem ve kararın iptali talepli dava ikame edilmiştir. Yürütmeyi durdurma talebi reddedilmiş ve Şirket Bölge İdare Mahkemesi'nde karara itiraz etmiştir. Dosyaya replik dilekçesi ile BOTAŞ'a müzekkere yazılmasına yönelik beyan ve talepler sunulmuştur.
- Enerya Kapadokya tarafından Ankara 13. İdare Mah. 2017/116 E. sayılı dosyası ile EPDK aleyhine yürütmeyi durdurma ve idari işlem ve kararın iptali talepli dava ikame edilmiştir. Yürütmeyi durdurma talebi reddedilmiş ve Şirket Bölge İdare Mahkemesi'nde karara itiraz etmiştir. Bölge İdare Mahkemesi itiraz başvurusunu da reddetmiştir. Dosyaya replik dilekçesi ile BOTAŞ'a müzekkere yazılmasına yönelik beyan ve talepler sunulmuştur. Şirket'in beyan ve talepleri doğrultusunda Mahkeme ara karar oluşturarak EPDK, BOTAŞ'dan bilgi ve belge talep etmiştir.

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.)

12. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

EPDK Davası (devamı)

Açılan davalarda ilgili Şirket'lerin ana iddiaları aşağıdaki gibidir:

- i. İlave gaz ihtiyacı doğduğunda öncelikle BOTAŞ ile temasa geçildiği, BOTAŞ'ın gaz tedarik edemeyeceğini bildirmesi üzerine diğer potansiyel tedarikçilerden teklif alındığı,
- ii. Konya, Kapadokya ve Denizli için en uygun teklifi Enerya Gaz Ticaret Şirketinin verdiği, dava dışı Erzincan da Enerya dışında bir şirketin teklif vermesi nedeni ile gazın dava dışı 3. Kişi niteliğindeki bir tedarikçiden temin edildiği
Bununla birlikte mevzuatta BOTAŞ fiyatından daha yüksek fiyat ile gaz tedarik edilmesini yasaklayan bir hüküm olmadığı, mevzuatın "en ucuz kaynaktan" gaz temin edilmesini emrettiği, BOTAŞ'ın gaz temin edemediği bir ortamda, piyasanın kendinden BOTAŞ harici tedarikçilerden oluştuğu ve şirketin bu koşullar altında mümkün olabilen en ucuz kaynaktan gaz temin ettiği
- iii. Kurun değişken olması nedeni ile tedarik fiyatının yıl içerisinde bazı aylar BOTAŞ fiyatının üzerinde bazı aylarda ise altında olduğu şeklindedir.

Diğer yandan üç şirkete de gönderilen EPDK Denetim Dairesi Başkanlığı süre uzatımı konulu yazıları ile 6954-12,6954-13, 6954-14 sayılı Kurul Kararları ile Grup tarafına verilen sürelerin 120 gün olarak değiştirilip, 60 gün ek süre verilmesine karar verildiği bildirilmiştir. Bu süre içerisinde bahsi geçen şirketler ilgili tutarları abonelere geri ödemiştir ve bu tutarlar ekli konsolide finansal tablolarda satış indirimi olarak kaydedilmiştir. Enerya Konya ve Enerya Kapadokya davaları mahkeme tarafından reddedilmiş olup sonuçlanmıştır. Bu zarar EGT'ye yansıtılmıştır. Enerya Denizli davası da mahkeme tarafından reddedilmiş olup temyiz sürecindedir. Enerya Konya ve Enerya Kapadokya davaları emsal alınarak Enerya Denizli'nin zararı da EGT'ye yansıtılmıştır. Gazprom ve gaz ithalatçıları arasında devam eden doğalgaz fiyat indirimine dair tahkim süreci 2018 yılında ithalatçı şirketlerin aleyhine sonuçlanmıştır.

Enerya Gaz Ticaret A.Ş.'nin Gaz Satın Alma Fiyatının tahkim süreci

Bunun üzerine gaz tedarikçileri EGT'ye ilgili fiyat farkının Ocak 2017 tarihinden geçmişe dönük olarak iptal olacağına dair bildirimler de bulunmuştur. Benzer şekilde, EGT de Gazprom fiyat formülü üzerinden sözleşme yaptığı müşterilerine bildirim yazıları göndermiş ve bu bildirimlerde, Gazprom'un EGT'nin gaz tedarikçilerine geçmişe dönük herhangi bir fiyat farkı faturası yansıtması durumunda ilgili fiyat farklarının kendilerine yansıtılacağı belirtilmiştir.

Gaz ithalatçıları Gazprom'un bu tek taraflı kararına itiraz etmiş olup sözleşmenin ilgili maddelerine göre tahkim sürecine başlamışlardır ve tahkim ICC tarafından takip edilmektedir.

Grup Yönetimi, Enerya Gaz Ticaret A.Ş. (EGT)'nin tedarikçileri ile yapmış olduğu gaz alım sözleşmelerinde ve müşterileriyle yapmış olduğu gaz satış sözleşmelerinde Gazprom fiyatlarının baz alınmakta olduğunu dolayısıyla da gaz fiyatındaki herhangi bir değişikliğin tedarikçiler tarafından EGT'ye, EGT tarafından da müşterilere yansıtılabileceğini düşünmektedir.

Raporlama tarihi itibarıyla, EGT'ye gaz tedarikçileri tarafından herhangi bir fiyat farkı faturası yansıtılmamış olup gaz ithalatçıları ve Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı konunun çözüme ulaştırılması için ilgili taraflarla görüşme halindedir. Grup avukatlarının görüşüne dayanarak Grup yönetimi, fiyat indirimi iptaline ilişkin ihtilafın sulh yoluyla çözüleceğine inanmakta ve dolayısıyla da bu konuya ilişkin nakit çıkış olasılığının düşük olduğunu değerlendirmektedir. Nakit çıkışı olması durumunda dahi, devam eden ve yukarıda detaylandırılan süreç nedeniyle ilgili tutar rapor tarihi itibarıyla güvenilir bir şekilde tahmin edilememektedir. 2021'de kontrol gücü kaybı sonucu EGT konsolidasyona dahil edilmemiştir.

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.)

13. TAAHHÜTLER**Teminat, Rehin ve İpotekler**

Grup'un 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, vermiş olduğu Teminat, Rehin ve İpotekleri ("TRİ")'ler aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2022	TL karşılığı	TL	ABD Doları
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	1.745.635	1.745.635	-
-Teminat	1.745.635	1.745.635	-
-İpotek	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	265.581	265.581	-
Toplam	2.011.216	2.011.216	-
31 Aralık 2021	TL karşılığı	TL	ABD Doları
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	2.041.387	2.041.387	-
-Teminat	2.041.387	2.041.387	-
-İpotek	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	-	-	-
Toplam	2.041.387	2.041.387	-
31 Aralık 2020	TL karşılığı	TL	ABD Doları
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	515.749.955	428.482.421	11.888.500
-Teminat	98.653.304	11.385.770	11.888.500
-İpotek	417.096.651	417.096.651	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	-	-	-
Toplam	515.749.955	428.482.421	11.888.500
31 Aralık 2019	TL karşılığı	TL	ABD Doları
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	457.986.581	385.802.197	12.151.844
-Teminat	83.147.334	10.962.950	12.151.844
-İpotek	374.839.247	374.839.247	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	-	-	-
Toplam	457.986.581	385.802.197	12.151.844

Grup'un TRİ'lerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Doğalgaz tedariki amacıyla verilen ⁽¹⁾	-	520.000	87.275.534	72.192.384
Mahkemelere ve belediyelere verilen ⁽²⁾	1.710.578	1.110.806	10.543.813	10.052.364
Diğer	300.641	410.581	833.957	902.586
Toplam teminat mektupları	2.011.219	2.041.387	98.653.304	83.147.334
Hisse üzerindeki rehinler ⁽³⁾	-	-	190.993.000	190.993.000
Mevduatlar üzerindeki rehinler	-	-	226.103.651	183.846.247
Toplam şarta bağlı yükümlülükler	2.011.219	2.041.387	515.749.955	457.986.581

(1) 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup doğalgaz satın alım sözleşmesine istinaden teminat mektubu vermiştir.

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla özkaynaklara oranı %0'dır.

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.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Teminat, Rehin ve İpotekler (devamı)

(2) 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Mahkemelere ve belediyelere verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Antalya Büyükşehir Belediyesi/Aykom Şube Müdürlüğü	-	-	8.351.178	8.351.178
Konya Büyükşehir Belediyesi	-	-	600.000	410.000
Denizli Büyükşehir Belediyesi	-	-	400.000	400.000
Konyaaltı Belediyesi	-	-	171.000	-
Aydın Büyükşehir Belediyesi	-	-	100.000	100.000
Mahkemelere ve İcra Dairelerine Verilen Diğer Teminat Mektupları	2.011.219	2.041.387	921.635	791.186
	2.011.219	2.041.387	10.543.813	10.052.364

(3) 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla geçerli olan kredilere ilişkin hisse rehni sözleşmesi mevcuttur. "Hisse Rehni Sözleşmesi"ne göre, Enerya Konya'nın 7.563.598 TL, Enerya Ereğli'nin 9.000.000 TL, Enerya Denizli'nin 32.399.892 TL, Enerya Kapadokya'nın 8.819.958 TL, Enerya Antalya'nın 53.999.820 TL, Enerya Erzincan'ın 8.099.973 TL, Enerya Karaman'ın 7.200.000 TL, Enerya Aydın'ın 26.999.970 TL, Enerya Gaz Ticaret'in 31.510.989 TL, Enerya Aksaray'ın 5.398.800 TL tutarında hisseleri kreditorler lehine EPDK'nın yazılı onayı ile rehnedilmiştir (31 Aralık 2019: Enerya Konya'nın 7.563.598 TL, Enerya Ereğli'nin 9.000.000 TL, Enerya Denizli'nin 32.399.892 TL, Enerya Kapadokya'nın 8.819.958 TL, Enerya Antalya'nın 53.999.820 TL, Enerya Erzincan'ın 8.099.973 TL, Enerya Karaman'ın 7.200.000 TL, Enerya Aydın'ın 26.999.970 TL, Enerya Gaz Ticaret'in 31.510.989 TL, Enerya Aksaray'ın 5.398.800 TL tutarında hisseleri yeni finansman kuruluşları lehine EPDK'nın yazılı onayı ile rehnedilmiştir). Rehinli hisseler üzerinde kurulmuş olan hisse rehinleri 14 Eylül 2021 tarihi itibarıyla ortadan kalkmıştır.

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler

Dağıtım şirketleri

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

Enerya Aksaray

EPDK 5. yıl yatırım yükümlülükleri denetimini Aksaray'da ilk olarak 12 Eylül 2011 – 21 Eylül 2011 tarihleri arasında gerçekleştirmiştir. Lisansın uzatılmasıyla, EPDK Sultanhanı, Hamidiye ve Aratol bölgelerini denetim kapsamı dışında bırakmıştır. İlgili bölgeler için gelecekte lisans kapsamının genişletilmesiyle ilgili bir denetim yapılacaktır ancak bu denetimin tarihine henüz kararlaştırılmamıştır. 22 Mayıs 2012 – 8 Haziran 2012 tarihleri arasında denetim dosyaları revize edilmiştir. 15 Haziran 2012 tarihinde yatırım yükümlülüğünün kapsamındaki cadde ve sokaklar için Enerya Aksaray'ın savunması talep edilmiştir. 6 Temmuz 2012 tarihinde savunmaya cevap verilmiştir. EPDK tarafından, 13 Aralık 2012 tarihinde Enerya Aksaray'ın yükümlülüğünde bulunan toplam 18.289 metre PE hat imalatının tamamlanması için ihtar yazısı gönderilmiştir. Aksaray ilinde EPDK tarafından kabul edilen mücbir sebepler göz önünde bulundurulduğunda yatırım yükümlülüğünün tamamlanmış olduğu EPDK tarafından denetimle yetkilendirilmiş kurum olan İstanbul Uygulamalı Gaz ve Enerji Teknolojileri Araştırma Mühendislik Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("UGETAM") tarafından 25 Şubat 2013 tarihinde hazırlanan nihai tespit raporunda belirtilmiştir.

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.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Ayrıca, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'na lisans alanına dâhil edilen Sultanhanı, Hamidiye ve Aratol şehirlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülükleri 11 Kasım – 22 Kasım 2013 tarihleri arasında değerlendirme ve tespit çalışmalarına tabii tutulmuştur. İlgili rapor uyarınca raporlama tarihi itibarıyla Enerya Aksaray'ın ilgili bölgelerde 1.690 m. PE hat (1.418 metre çelik hat) yatırım yükümlülüğü bulunmaktadır. 2014 yılı içerisinde lisans genişlemesi kapsamındaki Sultanhanı, Hamidiye ve Aratol bölgelerindeki yatırım yükümlülükleri verilen süre içerisinde tamamlanmış olup, EPDK tarafından tamamlandığının tespiti için yapılacak çalışma beklenmektedir.

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

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

15 Mart 2019 – 17 Temmuz 2019 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 28 Nisan 2020 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

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

Enerya Aydın

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

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

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 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.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Aydın (devamı)

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

15 Mart 2019 – 03 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 04 Mayıs 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

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

Enerya Erzincan

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

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

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

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 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.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Erzincan (devamı)

15 Mart 2019 – 25 Haziran 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 17 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

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

Enerya Konya

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

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

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

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

15 Mart 2019 – 11 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

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.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Konya (devamı)

15 Mart 2020 – 04 Mayıs 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metraji olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metraji olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

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

Enerya Kapadokya

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

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

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

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

15 Mart 2019 – 03 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metraji olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 28 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metraji olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

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.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Kapadokya (devamı)

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

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

Enerya Karaman

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

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

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

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

15 Mart 2019 – 25 Haziran 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 17 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

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

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.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Denizli

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

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

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

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

12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 Tarihleri arasında 4. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 25 Haziran 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 20 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

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

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.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Ereğli

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

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

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

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 26 Nisan 2017 tarihleri arasında 3. Mücbir Denetimi olarak tekrarlanmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK'ya raporlanmıştır.

12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 Tarihleri arasında 4. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 03 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 20 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

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

Enerya Antalya

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

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

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.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Antalya (devamı)

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

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında 3. Mücbir Denetimi olarak tekrarlanmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK'ya raporlanmıştır.

12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 Tarihleri arasında 4. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 11 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 30 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

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

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Kısa vadeli karşılıklar

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
Kısa vadeli karşılıklar	2022	2021	2020	2019
Kullanılmayan izin karşılığı	7.540.034	5.583.165	5.645.039	4.010.782
	7.540.034	5.583.165	5.645.039	4.010.782

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.)

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Kısa vadeli karşılıklar (devamı)

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren dönem için izin karşılıklarına ait hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	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
Kullanılmamış izin karşılıkları					
Açılış bakiyesi	5.583.165	5.645.039	5.645.039	4.010.782	3.861.217
Dönem gideri (Not 21)	1.956.869	791.073	1.105.058	1.634.257	149.565
İptal edilen karşılık ya da yapılan ödemeler	-	(897.525)	(1.166.932)	-	-
Kapanış bakiyesi	7.540.034	5.538.587	5.583.165	5.645.039	4.010.782

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

Uzun vadeli karşılıklar

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

Kıdem tazminatı karşılığı, çalışılan her yıl için, 30 Haziran 2022 tarihinde azami 10.848,59 TL (31 Aralık 2021: 8.284,51, 31 Aralık 2020: 7.117,17 TL, 31 Aralık 2019: 6.379,86 TL) olmak üzere, 30 günlük toplam brüt ücret ve diğer haklar esas alınarak hesaplanmaktadır. Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Şirket'in, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar, şirketin yükümlülüklerinin tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıdaki şekilde tanımlanmıştır:

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 30 Haziran 2022 tarihinde, ekli konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %11,75 enflasyon ve %15,75 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık % 3,58 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2021: % 11,75 enflasyon, %15,75 faiz oranı %3,58 reel iskonto oranı, 31 Aralık 2020: % 9 enflasyon, %13,60 faiz oranı %4,22 reel iskonto oranı, 31 Aralık 2019: % 9 enflasyon, %13,29 faiz oranı %3,94 reel iskonto oranı). İsteğe bağlı işten ayrılma oranları da 0-15 yıl çalışanlar için %4,62 16 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Temmuz 2022 tarihinden itibaren geçerli olan 15.371,40 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2022: 10.848,59 TL, 1 Ocak 2021: 7.638,96 TL, 1 Ocak 2020: 6.730,15 TL).

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.)

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)**Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar**

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	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
Kıdem tazminat karşılığı tablosu					
Açılış bakiyesi	15.446.129	9.697.155	9.697.155	7.331.643	4.896.455
Hizmet maliyeti	4.791.617	1.066.742	5.759.435	2.689.301	2.199.128
Faiz maliyeti	280.853	192.728	395.735	289.347	240.370
Ödenen kıdem tazminatları	(53.221)	-	(1.482.097)	(470.081)	(812.652)
Aktüeryal (kazanç) / kayıp	(126.931)	1.357	1.075.901	(143.055)	808.342
Kapanış bakiyesi	20.338.447	10.957.982	15.446.129	9.697.155	7.331.643

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Personele borçlar ⁽¹⁾	3.854.998	-	-	8.846.222
Ödenecek vergi ve borçlar ⁽²⁾	3.522.431	6.655.345	3.453.693	1.781.884
Personele sağlanan diğer faydalar	6.879.736	4.630.535	4.675.245	1.257.774
	14.257.165	11.285.880	8.128.938	11.885.880

(1) 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla personele prim borçlarından oluşmaktadır.

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

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

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar				
Peşin ödenen vergiler	2.803.486	1.365.020	2.224.562	4.651.248
	2.803.486	1.365.020	2.224.562	4.651.248

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Diğer dönen varlıklar				
Devreden KDV	14.680.872	43.912.590	18.062.332	20.257.564
Diğer	-	356	-	-
	14.680.872	43.912.946	18.062.332	20.257.564

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Diğer duran varlıklar				
Devreden KDV	-	-	12.402.322	15.678.543
	-	-	12.402.322	15.678.543

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.)

16. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

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

Ortaklar	%	30 Haziran 2022	%	31 Aralık 2021	%	31 Aralık 2020	%	31 Aralık 2019
Ahlatıcı Yatırım Holding A.Ş. (*)	100%	168.500.000	100%	168.500.000	-	-	-	-
STFA Yatırım Holding A.Ş.	-	-	-	-	70%	117.950.000	70%	117.950.000
Energizer Turkey SARL	-	-	-	-	30%	50.550.000	30%	50.550.000
Nominal sermaye	100%	168.500.000	100%	168.500.000	100%	168.500.000	100%	168.500.000
Enflasyon düzeltmesi		49.355		49.355		49.355		49.355
Düzeltilmiş sermaye		168.549.355		168.549.355		168.549.355		168.549.355

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un ödenmiş sermayesi 168.500.00 TL'dir.

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri "1 TL" nominal değerinde 168.500.000 adet hisseden meydana gelmiştir.

(*) Grup'un ana ortağı olan STFA Yatırım Holding A.Ş.'nin tüm hisseleri 2021 yılı şubat ayında Ahlatıcı Holding A.Ş.'ye devredilmiştir.

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

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

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Yasal Yedekler	11.826.046	11.826.046	16.975.488	14.499.479
	11.826.046	11.826.046	16.975.488	14.499.479

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.)

17. SATIŞ VE SATIŞLARIN MALİYETİ

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla, satış ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	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
Doğalgaz satışları	5.213.898.076	1.728.921.448	3.585.037.583	2.610.574.922	2.151.341.328
Münferit bağlantı bedelleri gelirleri ⁽²⁾	8.692.841	5.715.679	12.652.035	10.361.602	7.163.777
Abone bağlantı bedelleri gelirleri (Not 8)	20.803.241	15.904.857	34.396.849	27.443.959	22.444.642
Taşıma hizmet gelirleri ⁽¹⁾	24.388.057	21.594.279	50.744.680	31.457.270	22.933.274
Diğer satış / hizmet gelirleri ⁽³⁾	9.468.275	6.315.794	17.232.717	10.147.159	18.215.330
Brüt satışlar	5.277.250.490	1.778.452.057	3.700.063.864	2.689.984.912	2.222.098.351
Satış iade ve indirimleri ⁽⁵⁾	(5.685)	(5.581)	(38.848)	(22.372)	(10.798.115)
Net satışlar	5.277.244.805	1.778.446.476	3.700.025.016	2.689.962.540	2.211.300.236
Satılan doğalgaz maliyeti	(4.635.671.483)	(1.390.522.050)	(2.997.224.419)	(2.183.279.682)	(1.823.733.615)
Diğer hizmet maliyetleri ⁽⁴⁾	(187.190.544)	(109.905.469)	(218.092.158)	(186.676.305)	(165.412.165)
Satışların maliyeti	(4.822.862.027)	(1.500.427.519)	(3.215.316.577)	(2.369.955.987)	(1.989.145.780)

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

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

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

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

(5) Bu tutarın 10.758.236 TL'lik kısmı, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ile ilgili davanın 2019 yılında sonuçlanması sonucu Grup'a faturalanan ek taşıma giderlerine ilişkin olup ayrıntıları Not 12'te verilmiştir.

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.)

18. FAALİYET GİDERLERİ**Genel yönetim giderleri**

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	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
Personel giderleri	(21.444.228)	(22.878.350)	(36.844.253)	(38.401.976)	(35.607.765)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(8.310.672)	(5.494.848)	(13.600.902)	(11.578.115)	(10.664.362)
Şüpheli alacak karşılık giderleri (Not: 5)	(4.254.992)	(2.369.498)	(2.602.924)	(3.200.656)	(1.924.588)
Danışmanlık giderleri	(6.065.490)	(31.487.185)	(62.756.730)	(13.783.771)	(7.046.673)
Vergi, resim ve harç giderleri	(988.014)	(564.802)	(2.089.839)	(798.902)	(614.859)
Ofis ve kira giderleri	(1.828.741)	(1.137.629)	(280.341)	(193.473)	(99.574)
Seyahat ve iletişim giderleri	(1.308.880)	(291.656)	(208.467)	(562.169)	(2.267.983)
Bakım onarım giderleri	(640.618)	(529.059)	(1.002.141)	(1.493.068)	(1.900.485)
Yakıt, elektrik ve su giderleri	(1.040.430)	(288.600)	(53.796)	(617.713)	(761.260)
Yansıtma giderleri	(185.646)	-	-	-	-
Diğer giderler	(1.084.912)	(32.802)	(4.234.225)	(3.734.216)	(4.283.038)
	(47.152.622)	(65.074.428)	(123.673.618)	(74.364.059)	(65.170.587)

Pazarlama giderleri

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllara ait pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	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
Personel giderleri	(1.148.467)	(1.360.056)	(2.532.184)	(2.870.622)	(1.596.102)
Reklam ve tanıtım giderleri	(722.487)	(1.849.146)	(4.989.762)	(2.932.294)	(2.896.162)
Seyahat giderleri	(54.649)	(11.590)	(8.056)	(24.153)	(78.508)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(17.333)	-	(45.618)	(79.219)	(70.145)
Diğer giderler	(213.609)	(47.632)	(358.282)	(436.770)	(191.110)
	(2.156.545)	(3.268.424)	(7.933.902)	(6.343.058)	(4.832.027)

19. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla, niteliklerine göre giderlerin dağılımı aşağıdaki gibidir:

	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
Gaz maliyetleri	(4.635.671.483)	(1.390.522.050)	(3.001.905.000)	(2.183.279.682)	(1.823.733.615)
Personel giderleri	(69.412.305)	(51.633.399)	(112.374.100)	(99.799.397)	(88.354.944)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(75.358.366)	(45.215.759)	(96.776.968)	(78.762.045)	(69.627.272)
Diğer giderler	(91.729.040)	(81.399.163)	(135.868.029)	(88.821.980)	(77.432.563)
	(4.872.171.194)	(1.568.770.371)	(3.346.924.097)	(2.450.663.104)	(2.059.148.394)

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.)

19. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (devamı)

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar için amortisman giderleri ve itfa paylarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	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
Satılan malın maliyeti	(67.030.361)	(39.720.911)	(83.130.448)	(67.104.711)	(58.892.765)
Genel yönetim giderleri	(8.310.672)	(5.494.848)	(13.600.902)	(11.578.115)	(10.664.362)
Pazarlama giderleri	(17.333)	-	(45.618)	(79.219)	(70.145)
	(75.358.366)	(45.215.759)	(96.776.968)	(78.762.045)	(69.627.272)

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar için personel giderleri aşağıdaki gibidir:

	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
Personel brüt ücretleri	(42.691.774)	(31.390.424)	(67.925.258)	(61.507.712)	(57.639.145)
SGK işveren payları	(7.298.727)	(6.660.869)	(13.630.701)	(12.118.636)	(10.121.133)
Prım giderleri	(4.450.978)	(5.948.482)	(8.160.519)	(11.640.661)	(10.887.619)
Yemek giderleri	(4.263.229)	(2.686.983)	(5.625.965)	(4.683.572)	(3.721.885)
Kullanılmamış izin karşılığı giderleri (Not 15)	(1.956.869)	(791.073)	(1.105.058)	(1.634.257)	(149.565)
İşsizlik sigortası işveren payı	(881.978)	(627.269)	(1.387.503)	(1.149.589)	(954.255)
Kıdem karşılık giderleri (Not 15)	(4.791.617)	(1.066.742)	(5.759.435)	(2.689.301)	(2.199.128)
Diğer	(3.077.133)	(2.461.557)	(8.779.661)	(4.375.669)	(2.682.214)
	(69.412.305)	(51.633.399)	(112.374.100)	(99.799.397)	(88.354.944)

20. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar için, esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

	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
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler					
Gecikme zammı gelirleri	5.519.328	2.155.397	3.446.097	4.290.161	3.801.926
Mevduat faiz gelirleri	35.154.732	16.960.650	39.853.342	21.201.017	27.423.686
Şüpheli alacak karşılığı iptalleri (Not 5)	568.598	1.823.362	2.083.715	3.622.685	1.110.673
Hasar bedeli gelirleri	813.994	478.892	1.475.883	1.440.577	391.247
Yatırım teşvik gelirleri	511.621	36.570	4.860.440	4.130.482	3.552.198
Konusu kalmayan dava karşılıkları (Not 12)	321.878	1.427.413	1.571.649	97.598	46.488
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri	272.571	-	6.330.588	784.975	-
Diğer faaliyet gelirleri	5.016.631	3.665.224	1.173.486	3.968.489	3.986.584
	48.179.353	26.547.508	60.795.200	39.535.984	40.312.802
	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
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler					
Esas faaliyetlerden kur farkı gideri	(6.592.463)	(1.467.665)	(15.397.558)	(2.884.269)	(390.053)
Vade farkı giderleri (*)	(507)	(1.822)	(13.976)	(759.197)	(7.864.454)
Davalara ilişkin karşılık giderleri (Not 12)	(4.843.524)	(987.035)	(820.392)	(738.295)	(374.088)
Diğer faaliyet giderleri	(2.401.092)	(2.695.319)	(2.319.469)	(2.122.448)	(414.166)
	(13.837.586)	(5.151.841)	(18.551.395)	(6.504.209)	(9.042.761)

(*) BOTAŞ'ın uygulamış olduğu gecikme faizi 30 Haziran 2022 tarihinde aylık %1,60 oranındadır (31 Aralık 2021: %1,60, 31 Aralık 2020: %2, 31 Aralık 2019: %2). 31.12.2019 tarihi itibarıyla ilgili tutarın 7.050.235 TL'lik kısmı Akssa Enerji ile ilgili davaya ilişkin ödenen tutardır.

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.)

21. FİNANSMAN GİDERLERİ VE GELİRLERİ

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar için finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	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
Finansman giderleri	(805.212.103)	(204.001.350)	(529.496.600)	(233.238.663)	(189.669.874)
Ortaklara borçlardan doğan faiz gideri	(99.901.532)	(73.866.994)	(206.785.963)	-	-
İlişkili taraflara borçlardan doğan kur farkı	-	-	(53.000.000)	-	-
Finansal borçlanma kur farkı giderleri, net	-	-	-	(46.575.676)	(23.794.929)
Banka kredileri faiz giderleri	(1.587.282)	(12.251.317)	(43.984.053)	(78.560.679)	(94.415.552)
Kira sözleşmelerinden faiz giderleri	(2.384.625)	(1.385.054)	(2.589.449)	(3.347.178)	(3.225.473)
Güvence bedeli değerlendirme giderleri	(671.816.190)	(80.549.726)	(173.706.393)	(77.081.279)	(44.202.638)
Gerçekleşen güvence bedelleri gideri	(26.821.698)	(9.993.753)	(25.422.402)	(21.821.660)	(16.750.922)
Teminat mektubu komisyon giderleri	(11.536)	(28.626)	(93.512)	(744.392)	(653.381)
Komisyon giderleri	(2.415.076)	(24.000.045)	(22.233.307)	(4.814.522)	(6.061.141)
Diğer finansman giderleri	(274.164)	(1.925.835)	(1.681.521)	(293.277)	(565.838)
Finansman gelirleri	47.326.056	18.725.171	81.015.806	7.677.515	8.488.280
İlişkili taraflardan alacaklardan doğan faiz gelirleri	45.522.238	6.203.397	56.197.341	-	-
Finansal borçlanma kur farkı gelirleri, net	232.244	10.940.961	15.925.908	-	-
Türev finansal araçlardan gelirler (*)	-	1.580.813	8.892.557	7.677.515	8.488.280
Kur korumalı mevduat geliri	1.571.574	-	-	-	-
	(757.886.047)	(185.276.179)	(448.480.794)	(225.561.148)	(181.181.594)

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

Cari yılda maddi duran varlıklar üzerinde finansman gideri aktifleştirmesi bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2019: 3.606.809 TL).

22. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

	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
Yatırım Faaliyetlerden Gelirler					
İştirak satış karları	660.750.000	-	-	-	-
Diğer	514.173	-	1.538.353	1.046.133	102.242
	661.264.173	-	1.538.353	1.046.133	102.242

23. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Tanımlanmış Fayda Planları	(1.999.134)	(2.100.679)	(1.391.456)	(1.505.900)
Finansal Riskten Korunma Fonu	-	-	(8.322.153)	(8.596.803)
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	1.992.811.183	-	-	-
	1.990.812.049	(2.100.679)	(9.713.609)	(10.102.703)

	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
Tanımlanmış Fayda Planları					
Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları					
Dönem başındaki bakiye	(2.219.901)	(1.391.456)	(1.391.456)	(1.505.900)	(859.226)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	270.151	61.686	(1.075.902)	143.055	(808.342)
Ertelenmiş vergi etkisi	(49.384)	(14.188)	247.457	(28.611)	161.668
Dönem sonu bakiyesi	(1.999.134)	(1.343.958)	(2.219.901)	(1.391.456)	(1.505.900)

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.)

23. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ (devamı)

Finansal Riskten Korunma Fonu	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
Dönem başı bakiyesi	-	(8.322.153)	(8.322.153)	(8.596.803)	12.067.140
Nakit akımlarının finansal riske karşı korunması işleminin muhasebeleştirilmesinden elde edilen kazanç / zarar	-	8.322.153	8.322.153	279.800	(25.858.658)
Nakit akımlarının finansal riske karşı korunması işleminin muhasebeleştirilmesinden elde edilen kazanç / zararlarla ilişkilendirilen gelir vergisi	-	-	-	(5.150)	5.194.715
Dönem sonu bakiyesi	-	-	-	(8.322.153)	(8.596.803)
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	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
Dönem başındaki bakiye	-	-	-	-	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	2.491.013.979	-	-	-	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi	(498.202.796)	-	-	-	-
Dönem sonu bakiyesi	1.992.811.183	-	-	-	-

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

Dönem vergi varlığı	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kurumlar vergisi karşılığı	103.750.315	49.154.757	40.419.546	27.334.068
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(32.582.139)	(43.984.708)	(40.325.612)	(21.422.009)
	71.168.176	5.170.049	93.934	5.912.059
Artı: Peşin ödenen vergiler (cari vergi varlıkları)	2.803.486	1.365.020	2.224.562	4.651.248
	68.364.690	3.805.029	(2.130.628)	1.260.811

	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
Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:					
Cari vergi gideri	(103.750.315)	(6.946.797)	(49.154.757)	(40.419.546)	(27.334.068)
Ertelenmiş vergi geliri	126.064.584	(5.954.449)	255.655.100	32.469.641	21.908.094
	22.314.269	(12.901.246)	206.500.343	(7.949.905)	(5.425.974)

Kurumlar Vergisi

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

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler düşüldükten sonra kalan üzerinden hesaplanır. 2022 yılında uygulanan efektif vergi oranı %23’tür (2021: %25, 2020: %22, 2019: %22).

7061 Sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Bu Kanunun 89 uncu maddesiyle, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “İstisnalar” başlıklı 5 inci maddesinde değişiklik yapılmaktadır. Maddenin birinci fıkrasının; (a) bendiyle kurumların iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançlarına uygulanan %75’lik istisna %50’ye indirilmiştir. Bu düzenleme 5 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanıp, tahakkuk ettirilir. 2022 yılında uygulanan kurumlar vergisi oranı %23’dir. (2021: %25, 2020: %22, 2019: %22). Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez. Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

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

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.)

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

Gelir Vergisi Stopajı

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

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

İştirak satış karı istisnası

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

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

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

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

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

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

İktisadi kıymetlerin yeniden değerlemesi

16 Temmuz 2021 tarihli ve 31543 sayılı Resmi Gazete'de aktive kayıtlı taşınmazlar ile amortismanına tabi diğer iktisadi kıymetlerin yeniden değerlendirilmesine ilişkin 530 Sıra No.lu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği yayımlanmıştır. 9 Haziran 2021 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7326 Sayılı Kanun'un 11 nci maddesi ile şirketlerin 9.6. 2021 tarihi itibarıyla aktiflerinde bulunan taşınmazlar ile amortismanına tabi iktisadi kıymetlerini yeniden değerlemeye tabi tutarak (Yİ-ÜFE değerine) Mayıs 2021 değerine getirilmesine imkanı sağlanmış ve bu konuya ilişkin "Yeniden Değerleme (Taşınmaz) VUK Geçici 31 inci Madde" kapsamındaki beyanname 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla uygulamaya açılmıştır. Şirket 9.6. 2021 tarihi itibarıyla yasal defterinde aktive kayıtlı bulunan taşınmazlar ile amortismanına tabi iktisadi kıymetlerini yeniden değerlemeye tabi tutarak (Yİ-ÜFE değerine) Mayıs 2021 değerine getirilmesine karar vermiştir. Yeniden değerlendirilen bu fark için %2 oranında ilave bir vergi yükümlülüğü doğmuştur."

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.)

24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)**Ertelenmiş Vergi:**

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

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı, 2022 yılında tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları üzerinden %23 (2021: %22, 2020: %22, 2019:%22), 2022 yılı sonrasında tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları üzerinden ise %20 kullanılmıştır (2021 :%22, 2020 :%22, 2019:%22).

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

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ertelenmiş vergi varlıkları	35.996.819	481.099.648	226.887.375	198.339.958
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(2.136.199)	(3.780.290)	(5.480.837)	(9.369.300)
	33.860.620	477.319.358	221.406.538	188.970.658

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

<u>Ertelenmiş Vergi Varlıkları/Yükümlülükleri</u>	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Bağlantı gelirlerinin ertelenmesi	169.604.843	148.887.691	119.711.214	102.578.300
Vergiden mahsup edilecek geçmiş yıl zararları	-	-	-	4.792.365
Güvence bedeli değerlemesi	263.699.249	108.106.604	74.444.900	59.028.644
Maddi duran varlıklar ve diğer maddi varlıklar	(40.296.724)	(28.312.213)	(441.523)	3.173.161
Yatırım indirimi	-	(562.076)	140.519	263.671
Şüpheli alacak karşılığı	399.662	302.597	119.981	119.981
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	5.613.996	2.711.851	3.107.989	2.279.744
Türev araçlar	-	-	-	(6.426.415)
Faturalanmamış gaz geliri ve fiyat farkı tahakkuku düzeltilmesi	(74.185.627)	(40.539.367)	(6.065.301)	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme düzeltilmesi	215.668.718	215.668.718	-	-
Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları değerlendirme düzeltilmesi	(569.497.936)	-	-	-
Diğer	62.854.439	71.055.552	30.388.759	23.161.207
Toplam	33.860.620	477.319.358	221.406.538	188.970.658

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.)

24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)**Ertelenmiş Vergi (devamı):**

Ertelenmiş vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	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
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareketi					
1 Ocak itibarıyla	477.319.358	221.406.538	221.406.538	188.970.658	161.706.180
Kar / Zarar Tablosunda muhasebeleştirilen	126.064.584	(5.954.449)	255.655.100	32.469.641	21.908.094
Diğer kapsamlı gelir / (giderde) muhasebeleştirilen	(569.523.322)	271	257.720	(33.761)	5.356.384
Kapanış bakiyesi	33.860.620	215.452.360	477.319.358	221.406.538	188.970.658

Raporlama tarihinde Grup'un gelecek yıllarda faydalanabileceği kullanılmamış vergi zararları 56.480.844 TL'dir (2021: 11.417.511 TL, 2020: 57.544.664 TL, 2019: 90.336.504 TL) ve bu tutarlar üzerinden, gelecekteki kar projeksiyonlarına ilişkin belirsizlik sebebiyle, ertelenmiş vergi varlığı ekli konsolide finansal tablolara yansıtılmamıştır (2019: 23.961.825 TL).

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Mali zararların yıllara göre dağılımı				
2020 yılında tükenenler	-	-	-	4.931.168
2021 yılında tükenenler	-	404.737	404.737	21.883.029
2022 yılında tükenenler	265.969	265.969	2.541.909	11.900.468
2023 yılında tükenenler	418.200	418.200	43.113.238	43.113.882
2024 yılında tükenenler	276.840	276.840	8.507.957	8.507.957
2025 yılında tükenenler	286.977	286.977	2.976.823	-
2026 yılında tükenenler	9.764.788	9.764.788	-	-
2027 yılında tükenenler	45.468.070	-	-	-
	56.480.844	11.417.511	57.544.664	90.336.504

Dönem vergi giderinin dönem karı ile mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Vergi öncesi kar / (zarar)	342.793.016	45.655.155	(51.731.047)	47.800.776
Vergi Oranı	% 23	% 25	% 25	% 22
Yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi oranı	(78.842.394)	(11.413.789)	12.932.762	(10.516.171)
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi	(8.536.591)	(5.755.054)	(12.572.059)	(3.934.396)
Vergi oranının değişimi	4.051.129	6.020.478	6.994.902	(2.021.004)
İndirimlerin etkisi	595.013	91.011	199.837	1.944.036
Üzerinden ertelenmiş vergi aktifli hesaplanmayan mali zararlarının etkisi	(10.631.339)	(3.170.259)	(2.441.197)	(384.084)
Önceki yıllarda üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan mali zararların kullanımı	-	-	-	7.783.215
Sabit kıymet değerlendirme vergi etkisi	-	-	203.958.613	-
Çorumgaz satışına ilişkin satış karı istisnası (Not 1)	113.979.375	-	-	-
Diğer	1.699.076	1.326.367	(2.572.515)	(821.502)
Vergi (gideri) / geliri	22.314.269	(12.901.246)	206.500.343	(7.949.905)

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.)

25. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflardan olan diğer alacaklar ve borçlar ise genellikle finansman amaçlı yapılan fonlama işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Alacak ve borçların genellikle bir yıldan kısadır ve 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla uygulanan faiz oranı TL bakiyeler için %18'dir (31 Aralık 2021: TL için %22, ABD Doları için %5, 31 Aralık 2020: TL için %22, ABD Doları için %5, 31 Aralık 2019: TL için %15, ABD Doları için %5).

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Grup'un, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu üyeleri ve İcra Kurulu üyelerinden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 7.090.554 TL'dir (31 Aralık 2021: 23.101.830, 31 Aralık 2020: 30.204.854 TL, 31 Aralık 2019: 26.363.460 TL).

İlişkili taraflardan alacaklar

İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ş. (**)	199.908	-	-	-
	199.908	-	-	-

İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar

İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	1.314.392.566	420.409.183	-	-
	1.314.392.566	420.409.183	-	-

Ahlatıcı Holding A.Ş.'den olan alacakların 662.700.000 TL'lik kısmı Çorumgaz'ın satışından kaynaklıdır. Kalan alacak tutarı finansman amaçlı verilen tutarlardır.

İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Çorum Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. (**)	-	989.547	989.547	989.547
Diğer ilişkili taraflar	20.795	14.059	-	-
	20.795	1.003.606	989.547	989.547

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

(*) Ana ortak

(**) Ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

(***) Diğer ortaklar

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.)

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

	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2020	2019
STFA Temel Kazıkları İnşaatı A.Ş.	-	-	302.881	-
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	16.474.942	5.627.138	-	-
Konya Büyükşehir Belediyesi (***)	2.704.601	998.014	-	-
Erzincan Belediyesi (***)	-	440.130	-	-
Efeler Belediyesi (***)	32.448	168.013	-	-
Kuşadası Belediyesi (***)	962.122	116.565	-	-
Ahlatıcı Otomotiv İnşaat San. Tic. A.Ş. (***)	621.190	11.992	-	-
Nevşehir Belediyesi (***)	250	-	-	-
Denizli Belediyesi (***)	64.086	-	-	-
Aydın Belediyesi (***)	4.442	-	-	-
Diğer	-	8.700	17.078	12.467
	20.864.081	7.370.552	319.959	12.467

İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2020	2019
Ahlatıcı Holding A.Ş. (**)	141.314.655	115.074.988	-	-
STFA Yatırım Holding A.Ş.	-	-	356	511
	141.314.655	115.074.988	356	511

İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar

	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2020	2019
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	764.820.491	801.827.590	-	-
	764.820.491	801.827.590	-	-

İlişkili taraf işlemleri**Giderler**

	Danışmanlık	Faiz	Finansman	Diğer
	gideri	gideri	kur farkı	Giderler
1 Ocak - 30 Haziran 2022				
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	5.000.000	99.901.532	346.118	5.000
Ahlatıcı Otomotiv İnş. San. T. A. Ş. (**)	-	-	-	170.445
Ahlatıcı Kuyumculuk Sanati ve Ticaret A.Ş. (**)	-	-	-	45.138
Kargaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi (**)	-	-	-	775.669
	5.000.000	99.901.532	346.118	996.252

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.)

25. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)**İlişkili taraf işlemleri (devamı)****Giderler (Devamı)**

	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Ortaklara verilen faiz giderleri	Finansman kur farkı giderleri	Komisyon Giderleri
1 Ocak - 30 Haziran 2021					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	27.000.000	70.504.007	3.362.987	-	21.881.992
	27.000.000	70.504.007	3.362.987	-	21.881.992
	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Ortaklara verilen faiz giderleri	Finansman kur farkı giderleri	Komisyon Giderleri
1 Ocak - 31 Aralık 2021					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	54.000.000	162.225.636	44.560.327	53.000.000	17.690.200
	54.000.000	162.225.636	44.560.327	53.000.000	17.690.200
	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Diğer giderler	Finansman kur farkı giderleri	Komisyon Giderleri
1 Ocak - 31 Aralık 2020					
STFA Yatırım Holding A.Ş.	4.418.794	602.009	399.383	-	-
	4.418.794	602.009	399.383	-	-
	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Diğer giderler	Finansman kur farkı giderleri	Komisyon Giderleri
1 Ocak - 31 Aralık 2019					
STFA Yatırım Holding A.Ş.	2.570.563	437.505	-	-	-
	2.570.563	437.505	-	-	-

Gelirler

	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz gelir	İştirak satış geliri
1 Ocak - 30 Haziran 2022					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	63.138	-	45.522.238	660.750.000
AHL Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	33.500	-	-	-	-
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik A.Ş. (**)	161.000	-	-	-	-
Sürekli Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. (**)	-	-	4.200	-	-
Kargaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. (**)	-	-	481.959	-	-
	194.500	63.138	486.159	45.522.238	660.750.000
	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz gelir	İştirak satış geliri
1 Ocak - 30 Haziran 2021					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	-	-	6.203.397	-
	-	-	-	6.203.397	-
	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz gelir	İştirak satış geliri
1 Ocak - 31 Aralık 2021					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	-	-	56.197.340	-
	-	-	-	56.197.340	-

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

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.)

26. TÜREV ARAÇLAR

	30 Haziran 2022		31 Aralık 2021		31 Aralık 2020		31 Aralık 2019	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım/satım sözleşmeleri	-	-	-	-	23.948.756	-	18.308.680	-
Çapraz kur takasları	-	-	-	-	-	-	13.823.395	-
Faiz oranı takasları	-	-	-	-	-	7.593.343	-	2.960.333
	-	-	-	-	23.948.756	7.593.343	32.132.075	2.960.333
Kısa vadeli	-	-	-	-	23.948.756	7.593.343	32.132.075	2.960.333
	-	-	-	-	23.948.756	7.593.343	32.132.075	2.960.333
Net Varlık / (Yükümlülük)						16.355.413		29.171.742

Türev araçlar işlemleri

30 Haziran 2022 itibarıyla Grup'un açık türev işlemi bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: 23.948.756 TL aktif ve 7.593.343 TL pasif, 31 Aralık 2019: 32.132.075 TL aktif ve 2.960.333 TL pasif). Bu tutarlar, bilanço tarihindeki piyasa fiyatları veya eşdeğer araçlar baz alınarak hesaplanmıştır.

Şirket, bir önceki yıl sonuna kadar yapılan yeni kredi anlaşmalarının borçlanma maliyetinin bir parçası olarak görünen ve değişken faiz oranının yeniden fiyatlama riskini azaltmak için kredi sözleşmesi şartlarıyla talep edilen faiz oranı takas anlaşmalarına sahiptir. Grup Yönetimi'nin amacı Grup'un maruz kaldığı piyasa riskini, değişken faiz oranlı kredileri sabit faiz oranlı kredilere çevirerek azaltmaktır. Grup, varlığı veya yükümlülüğü temin edildiğindeki muhasebeleştirmeden sonra piyasada meydana gelebilecek önemli faktördeki değişim sonrasında değerlendirme yaparak aradaki farkı gelir veya gider olarak kaydetmektedir. 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla Grup'un faiz takas anlaşmalarındaki gider tahakkuku bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: 7.593.343 TL, 31 Aralık 2019: 2.960.333 TL).

27. PAY BAŞINA KAZANÇ

	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
Hisse adedi	168.500.000	168.500.000	168.500.000	168.500.000	168.500.000
Ana ortaklık payına düşen kar	428.028.817	38.930.250	130.760.997	28.394.375	(8.186.930)
1 TL nominal değerli hisse başına kar	2,54	0,23	0,78	0,17	(0,05)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ**Sermaye Risk Yönetimi**

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

Grup, sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısının yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır. Grup'un genel stratejisi önceki dönemler ile önemli bir farklılık göstermemektedir. 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzeri değerlerin ve kısa vadeli finansal yatırımların finansal borçlardan düşülmesiyle hesaplanan net borcun, toplam sermayeye bölünmesi ile bulunan borç sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Finansal Borçlar	946.777.881	923.628.779	572.539.533	594.710.502
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	335.946.233	269.886.357	243.633.827	200.190.641
Net Borç	610.831.648	653.742.422	328.905.706	394.519.861
Toplam Özkaynak	2.299.077.834	(344.122.738)	(500.248.744)	(533.302.467)
Toplam Sermaye	168.500.000	168.500.000	168.500.000	168.500.000
Net Borç / Toplam Sermaye oranı	376%	-53%	-152%	-135%

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.)

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

Finansal Risk Yönetimi

Grup faaliyetleri sırasında aşağıdaki çeşitli risklere maruz kalmaktadır:

- Kredi Riski
- Likidite Riski
- Piyasa Riski

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

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

Kredi riski

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

Ticari ve diğer alacaklar

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

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

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

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

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.)

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

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, azami kredi riskine maruz kalınan kredi ve alacakların karşı taraflara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Dağıtım müşterileri	797.915.710	835.903.327	441.793.823	466.656.454
- Konut aboneleri	210.350.870	474.710.654	339.688.132	348.189.782
- Sanayi aboneleri	581.027.802	354.381.671	97.142.514	104.139.071
- Diğer	6.537.038	6.811.002	4.963.177	14.327.601
	797.915.710	835.903.327	441.793.823	466.656.454

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış alacakların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022 Ticari Alacaklar	31 Aralık 2021 Ticari Alacaklar	31 Aralık 2020 Ticari Alacaklar	31 Aralık 2019 Ticari Alacaklar
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	28.287.087	10.494.739	5.268.383	5.104.521
Vadesi üzerinden 30-90 gün geçmiş	10.925.275	1.428.045	460.189	477.671
Vadesi üzerinden 90-360 gün geçmiş	-	-	706	-
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	39.212.362	11.922.784	5.729.278	5.582.192
Teminat ve benzeri ile güvence altına alınmış kısmı	16.648.561	9.611.811	5.272.150	4.370.580

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla kredi riski üzerine değerlendirme yapan Grup, vadesini üç ay geçmiş doğalgaz alacaklarını abonelerden alınan güvence bedelleri ile karşılaştırmış ve abonelerden alacakların güvence bedellerinin üzerinde kalan kısımları için karşılık hesaplamıştır. Grup, abonelerinden teminat almadığından vadesi geçen bağlantı bedeli alacaklarının tamamı için ilişikteki konsolide mali tablolarında şüpheli alacak karşılığı kaydetmiştir.

Grup'un, abonelerden olan alacaklarını güvence bedeli ve teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 30 Haziran 2022 tarihinde Grup'un abonelerinden tahsil 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.

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.)

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

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

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

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

	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
30 Haziran 2022	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski	199.908	797.715.802	1.314.413.361	2.279.384	335.946.233	-
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	1.987.899.691	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	758.503.440	1.314.413.361	2.279.384	335.946.233	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	39.212.362	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değer'in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	10.972.070	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	(10.972.070)	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer'in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer'in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmına abonelerden alınan güvence bedellerinin tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

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.)

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

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

	Alacaklar					
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar
31 Aralık 2021	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski	-	835.903.327	421.412.789	11.910.007	269.879.726	-
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	1.491.485.250	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	823.980.543	421.412.789	11.910.007	269.886.357	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	11.922.784	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	7.083.630	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.083.630)	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmına abonelerden alınan güvence bedellerinin tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 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.)

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

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

	Alacaklar					
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar
31 Aralık 2020						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	441.793.823	989.547	885.649	243.434.256	23.948.756
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	1.195.927.738	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	436.064.545	989.547	885.649	243.434.256	23.948.756
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	5.729.278	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	7.018.843	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.018.843)	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

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.)

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

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

	Alacaklar					
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki	Türev araçlar
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	mevduatlar ve kredi kartı alacakları	
31 Aralık 2019						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalnan azami kredi riski	-	466.656.454	989.547	678.485	200.044.933	32.132.075
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	982.378.419	-	-	-	-
A. Vadesi geçmişmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	461.074.262	989.547	678.485	200.044.933	29.171.742
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	5.582.192	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	7.440.871	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.440.871)	-	-	-	-
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

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.)

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

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Nakit ve nakit benzerleri

Grup'un 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla, 335.946.233 TL (31 Aralık 2021: 269.884.177 TL, 31 Aralık 2020: 243.633.827 TL, 31 Aralık 2019: 200.190.641 TL) tutarında nakit ve nakit benzerleri Türkiye'de faaliyet gösteren en güvenilir bankalarda tutulmaktadır.

Likidite riski

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

Piyasa riski

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

Gaz fiyatları riski

Grup, ay sonlarında bir sonraki ay içerisinde faturalanan doğalgaz miktarının tahakkuk hesaplayacağı ay sonuna isabet eden gün sayısı oranındaki miktarı ile tahakkuk hesaplayacağı ayın en son doğalgaz satış fiyatını çarparak, satış geliri olarak gelir tahakkuklarında muhasebeleştirilmektedir. Doğalgaz satış fiyatlarındaki önümüzdeki dönemlerde meydana gelecek yukarı ve aşağı yönlü değişiklikler, bu doğalgaz tahakkuklarının gerçekleşmesi ile farklılık gösterebilir. Eğer doğalgaz satış fiyatları, 30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla yüzde bir daha fazla olsaydı, gelir tahakkukları sırasıyla 413.042 TL, 168.168 TL ve 2.064.851 TL daha fazla olacaktı.

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.)

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

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un değişken faizli finansal yükümlülükleri bulunduğundan, faiz oranlarının değişiminin etkisinden doğan faiz oranı riskine maruz kalmaktadır.

Faiz pozisyonu ve ilgili duyarlılık analizi

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un faiz pozisyonu ve faize duyarlılık analizi aşağıdaki tablodaki gibidir:

30 Haziran 2022		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%11,28-%32,28	6.512.677
Finansal yükümlülükler - TL	%21,46	535.308.622
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor+2,5%-3%	404.956.582
31 Aralık 2021		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%11,28-%23,28	6.726.200
Finansal yükümlülükler - TL	%21,46	537.861.875
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor+2,5%	379.040.704
31 Aralık 2020		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%11.25 (TL)	70.099.504
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - ABD Doları	Libor - %5.35 (USD)	263.755.345
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor - %4.50 (TL)	45.893.136
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor - %4 (TL)	152.791.548
Finansal yükümlülükler - TL	%10,9-%20,25	40.000.000
31 Aralık 2019		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%11.25 (TL)	84.485.770
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - ABD Doları	Libor - %5.35 (USD)	266.680.780
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor - %4.50 (TL)	49.803.673
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor - %4 (TL)	153.740.279
Finansal yükümlülükler - TL	%30,80	40.000.000

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.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**Finansal Risk Yönetimi (devamı)*****Sabit oranlı araçlar için gerçeğe uygun değer duyarlılık analizi***

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

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde son eren yıllarda, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı net tutarda artıracağı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır.

	Kar veya Zarar		Özkaynak	
	% 1 artış	% 1 azalış	% 1 artış	% 1 azalış
2022				
Değişken faizli finansal araçlar	(936.540)	936.540	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	(936.540)	936.540	-	-
2021				
Değişken faizli finansal araçlar	(1.013.277)	1.013.277	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	(1.013.277)	1.013.277	-	-
2020				
Değişken faizli finansal araçlar	(3.738.889)	3.738.889	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	(3.738.889)	3.738.889	-	-
2019				
Değişken faizli finansal araçlar	(3.772.251)	(3.772.251)	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	(3.772.251)	(3.772.251)	-	-

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.)

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

30 Haziran 2022 itibarıyla Grup'un kısa dönem yabancı para duyarlılık riski 37.390.479 TL'dir (31 Aralık 2021: 6.397.703 TL, 31 Aralık 2020: 232.994.760 TL, 31 Aralık 2019: 263.271.538 TL).

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır:

	30 Haziran 2022		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	691.511	26.377	14.372
2.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	844.210	50.646	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	1.535.721	77.023	14.372
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	1.535.721	77.023	14.372,00
10. Ticari borçlar	36.953.214	1.437.909	741.048
11. Finansal yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	1.972.986	-	112.600
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	38.926.200	1.437.909	853.648
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	-	-	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	38.926.200	1.437.909	853.648
19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)	-	-	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(37.390.479)	(1.360.886)	(839.276)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(37.390.479)	(1.360.886)	(839.276)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

(*) Grup'un bilanço tarihi itibarıyla 500.000 USD tutarında Kur Korumalı Mevduat'ı bulunmaktadır.

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.)

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

	31 Aralık 2021		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2.a. Parasal finansal varlıklar	11.079.038	804.426	23.653
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	11.079.038	804.426	23.653,00
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	11.079.038	804.426	23.653
10. Ticari borçlar	15.774.918	169.158	894.286
11. Finansal yükümlülükler	-	-	-
12.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	1.701.823	-	112.600
12.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	17.476.741	169.158	1.006.886
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-
16.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	-	-	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	17.476.741	169.158	1.006.886
19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)	-	-	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(6.397.703)	635.268	(983.233)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(6.397.703)	635.268	(983.233)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 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.)

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

	31 Aralık 2020		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2.a. Parasal finansal varlıklar	32.394.460	4.407.276	4.757
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	32.394.460	4.407.276	4.757
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	32.394.460	4.407.276	4.757
10. Ticari borçlar	1.633.883	116.581	86.382
11. Finansal yükümlülükler	67.197.381	9.154.333	-
12.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	68.831.264	9.270.914	-
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	196.557.954	26.777.189	-
16.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	196.557.954	26.777.189	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	265.389.218	36.048.103	-
19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)	71.786.685	9.779.536	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	71.786.685	9.779.536	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(232.994.758)	(31.640.827)	4.757
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(161.208.073)	(21.861.291)	(81.625)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 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.)

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

	31 Aralık 2019		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2.a Parasal finansal varlıklar	2.687.868	444.616	7.031
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	2.687.868	444.616	7.031
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	2.687.868	444.616	7.031,00
10. Ticari borçlar	2.414.368	209.169	176.204
11. Finansal yükümlülükler	57.738.928	9.720.031	-
12.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	60.153.296	9.929.200	176.204
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	205.806.110	34.646.327	-
16.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	205.806.110	34.646.327	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	265.959.406	44.575.527	176.204
19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)	103.057.403	17.349.147	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	103.057.403	17.349.147	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(263.271.538)	(44.130.911)	(169.173)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(160.214.135)	(26.781.764)	(169.173)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

Duyarlılık Analizi

30 Haziran 2022 tarihinde Türk Lirası'nın ("TL") diğer döviz cinsleri karşısında %10 değer kaybetmesi varsayımında net dönem zararını, 3.739.048 TL artıracaktır (31 Aralık 2021: 846.344 TL, 31 Aralık 2020: 23.225.949 TL, 31 Aralık 2019: 26.214.644 TL). Bu analiz, 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla başta faiz oranları olmak üzere tüm değişkenlerin sabit kalması varsayımı ile yapılmıştır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 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.)

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

30 Haziran 2022				
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(2.267.427)	2.267.427	(2.267.427)	2.267.427
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(2.267.427)	2.267.427	(2.267.427)	2.267.427
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	(1.471.621)	1.471.621	(1.471.621)	1.471.621
5- Avro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (1 +2)	(1.471.621)	1.471.621	(1.471.621)	1.471.621
TOPLAM	(3.739.048)	3.739.048	(3.739.048)	3.739.048

31 Aralık 2021				
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	846.344	(846.344)	846.344	(846.344)
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	846.344	(846.344)	846.344	(846.344)

31 Aralık 2020				
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(23.225.949)	23.225.949	(7.178.668)	7.178.668
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	7.178.668	(7.178.668)
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(23.225.949)	23.225.949	-	-

31 Aralık 2019				
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(26.214.644)	26.214.644	(10.305.740)	10.305.740
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	10.305.740	(10.305.740)
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(26.214.644)	26.214.644	-	-

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.)

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

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

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

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

Aşağıdaki tablo Grup'un 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

		<u>Sözleşme</u> <u>uvarınca/beklenen</u> <u>nakit çıkışlar toplamı</u>	<u>3 aydan</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>5 yıldan</u>
<u>30 Haziran 2022</u>	<u>Defter değeri</u>	<u>(I+II+III+IV)</u>	<u>kısa (I)</u>	<u>arası (II)</u>	<u>arası (III)</u>	<u>fazla (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri ve diğer finansman borçları	946.777.881	1.375.316.085	92.876.423	99.154.124	630.425.581	552.859.957
Ticari borçlar	900.947.906	900.947.906	900.947.906	-	-	-
Diğer borçlar	1.257.294	1.257.294	1.257.294	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	20.404.652	37.721.910	2.367.397	6.245.583	16.553.286	12.555.644
Güvence bedelleri (*)	1.987.899.691	1.987.899.691	-	1.987.899.691	-	-
Toplam yükümlülük	3.857.287.424	4.303.142.886	997.449.020	2.093.299.398	646.978.867	565.415.601

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

		<u>Sözleşme</u> <u>uvarınca/beklenen</u> <u>nakit çıkışlar toplamı</u>	<u>3 aydan</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>5 yıldan</u>
<u>31 Aralık 2020</u>	<u>Defter değeri</u>	<u>(I+II+III+IV)</u>	<u>kısa (I)</u>	<u>arası (II)</u>	<u>arası (III)</u>	<u>fazla (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri ve diğer finansman borçları	572.539.533	842.367.998	-	196.752.593	521.093.734	124.521.671
Ticari borçlar	494.530.830	494.530.830	494.530.830	-	-	-
Diğer borçlar	12.994.595	12.994.595	12.994.595	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	14.687.133	18.432.352	1.888.327	5.664.980	10.879.045	-
Güvence bedelleri (*)	974.811.410	974.811.410	-	974.811.410	-	-
Toplam yükümlülük	2.069.563.501	2.343.137.185	509.413.752	1.177.228.983	531.972.779	124.521.671
Türev finansal araçlar (**)						
Türev nakit girişleri	16.355.413	71.786.685	19.884.210	51.902.474	-	-
Türev nakit çıkışları	-	(51.832.044)	(13.983.192)	(37.848.852)	-	-

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.)

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

Aşağıdaki tablo Grup'un 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

31 Aralık 2019	Sözleşme uyarınca/beklenen nakit çıkışlar toplamı		3 aydan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
	Defter değeri	(I+II+III+IV)	kısa (I)	arası (II)	arası (III)	fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri ve diğer finansman borçları	594.710.502	884.761.103	-	191.547.397	490.418.749	202.794.957
Ticari borçlar	534.499.159	534.321.628	534.321.628	-	-	-
Diğer borçlar	9.976.298	9.976.298	9.976.298	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	15.889.210	21.683.712	1.742.754	5.228.261	14.712.698	-
Güvence bedelleri (*)	809.112.143	809.112.143	-	-	-	809.112.143
Toplam yükümlülük	1.964.187.312	2.259.944.884	546.040.680	196.775.658	505.131.447	1.011.907.100
Türev finansal araçlar (**)						
Türev nakit girişleri	29.171.742	103.057.406	-	44.965.005	58.092.400	-
Türev nakit çıkışları	-	(75.643.170)	-	(23.811.126)	(51.832.044)	-

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

(**) Yukarıdaki tabloda açıklanan brüt nakit girişleri/(nakit çıkışları), genellikle sözleşme vadesinden önce kapatılmayan türev finansal araçların sözleşmeden doğan indirgenmemiş nakit akışlarını temsil eder. Açıklama net tutar üzerinden gerçekleşen türev finansal araçlar için net nakit akış tutarlarını ve vadeli döviz alım satım işlemleri gibi eşzamanlı brüt tutar üzerinden gerçekleşen türev finansal araçlar için brüt nakit akışlarını göstermektedir.

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

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

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

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

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.)

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

	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
30 Haziran 2022						
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	335.946.233	-	-	-	335.946.233	3
Ticari alacaklar	797.915.710	-	-	-	797.915.710	5
Diğer alacaklar	1.316.692.745	-	-	-	1.316.692.745	6
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	404.956.582	-	541.821.299	946.777.881	4
Ticari borçlar	-	-	-	900.947.906	900.947.906	5
Diğer borçlar	-	-	-	4.149.025	4.149.025	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	1.987.899.691	1.987.899.691	6
	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
31 Aralık 2021						
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	269.886.357	-	-	-	269.886.357	3
Ticari alacaklar	835.903.327	-	-	-	835.903.327	5
Diğer alacaklar	433.322.796	-	-	-	433.322.796	6
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	379.040.704	-	544.588.075	923.628.779	4
Ticari borçlar	-	-	-	913.239.832	886.977.144	5
Diğer borçlar	-	-	-	7.750.311	7.750.311	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	1.263.519.428	1.263.519.428	6
	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
31 Aralık 2020						
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	243.633.827	-	-	-	243.633.827	3
Ticari alacaklar	441.793.823	-	-	-	441.793.823	5
Diğer alacaklar	1.875.196	-	-	-	1.875.196	6
Türev araçlar	-	-	23.948.756	-	23.948.756	27
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	502.440.029	70.099.504	572.539.533	572.539.533	4
Ticari borçlar	-	-	-	494.530.830	494.530.830	5
Diğer borçlar	-	-	-	13.094.595	13.094.595	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	974.811.410	974.811.410	6
Türev araçlar	-	7.593.343	-	-	-	27

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.)

29. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Finansal araçların makul değeri (devamı)

31 Aralık 2019	Krediler ve alacaklar (nakit ve nakit benzerleri dahil)	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	200.190.641	-	-	-	200.190.641	3
Ticari alacaklar	466.656.454	-	-	-	466.656.454	5
Diğer alacaklar	1.668.032	-	-	-	1.668.032	6
Türev araçlar	-	-	32.132.075	-	32.132.075	27
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	510.224.732	84.485.770	594.710.502	594.710.502	4
Ticari borçlar	-	-	-	534.499.159	534.499.159	5
Diğer borçlar	-	-	-	10.076.298	10.076.298	6
Aboné güvence bedelleri	-	-	-	809.112.143	809.112.143	6
Türev Araçlar	-	2.960.333	-	-	2.960.333	27

30. BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER

	30.06.2022			31.12.2021			31.12.2020			31.12.2019		
	BDK	Diğer BDK	Toplam	BDK	Diğer BDK	Toplam	BDK	Diğer BDK	Toplam	BDK	Diğer BDK	Toplam
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	2.300.000	-	2.300.000	-	-	-	761.000	-	761.000	672.000	-	672.000
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	-	-	-	-	-	-	29.000	-	29.000	24.000	-	24.000
	2.300.000	-	2.300.000	-	-	-	790.000	-	790.000	696.000	-	696.000

31. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.

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

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

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