

**MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG
A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020
TARİHLERİNDE SONA EREN
HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
ÖZEL BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU**

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZEL BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

Eren Bağımsız Denetim A.Ş.
Maslak,Eski Büyükdere Cad.
No.14 Kat :10
34396 Sarıyer /İstanbul,Turkey

Mogan Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi
Genel Kurulu'na
Ankara

T + 90 212 373 00 00
F + 90 212 291 77 97
www.grantthornton.com.tr

A. Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Mogan Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının, (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla hazırlanan konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren yıla ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide öz sermaye değişim tablosu ve konsolide nakit akım tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar Grup'un 31 Aralık 2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

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

3) Kilit Denetim Konuları

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

<i>Kilit Denetim Konuları</i>	<i>Denetimde konuların nasıl ele alındığı</i>
<i>Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme metodu ile muhasebeleştirilmesi</i>	
Grup, maddi duran varlıklarını yeniden değerlendirme metodu ile muhasebeleştirmektedir. Grup 31.12.2016 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makina ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modelini uygulama dışı bırakmış ve yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Bu konuya özellikle yoğunlaşmamızın sebebi; Grup'un 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirilmiş olan maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarının önemli bir tutarda olması ve uygulanan muhakeme ve varsayımlar dolayısıyla denetimimiz için önem arz etmesidir.	Uyguladığımız denetim prosedürleri, Grup Yönetiminin geleceğe dönük sektörel tahminleri belirlemek için görüş aldığı uzmanlarının, yetkinlik ve tarafsızlıklarının değerlendirilmesi, kullanılan değerlendirme metodlarının uygunluğunun değerlendirilmesi, değerlendirme sırasında kullanılan varsayımların (büyüme oranı beklentileri, iskonto oranı, vb.) piyasa verileri ile ve Grup'un geçmiş yıllar performansı ile karşılaştırılması, değerlendirme raporunda kullanılan üst seviye tahminlerin, muhakemelerin ve takdir edilen değerlerin kabul edilebilir bir aralıkta olup olmadığının tarafımızca değerlendirilmesi gibi denetim prosedürlerini içermektedir. Ayrıca, yukarıda sayılan özellikli muhasebeleştirmeler kapsamında, finansal tablolarda ve açıklayıcı dipnotlarda yer alan bilgilerin TMS 16 uyarınca uygunluğu tarafımızca sorgulanmıştır. Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesine ilişkin gerçekleştirdiğimiz bu çalışmalar neticesinde önemli bir bulgumuz olmamıştır.

3) Kilit Denetim Konuları (Devamı)

<i>Kilit Denetim Konuları</i>	<i>Denetimde konuların nasıl ele alındığı</i>
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma Muhasebesi</i> Grup, EPİAŞ ile yapmış olduğu elektrik üretim anlaşmaları çerçevesinde elektrik satışları ile elektrik üretim santrallerinin yatırımına istinaden almış olduğu yabancı paralı uzun vadeli kredilerini ilişkilendirmektedir. Sözleşmeye bağlı olan satışları yabancı para cinsinden olup Türk Lirası ile yabancı para arasındaki kur değişimlerinden etkilenmektedir. Grup, maruz kaldığı bu kur riskini aynı para cinsinden borçlandığı kredileriyle koruma altına almaktadır. Grup tarafından kullanılan ileriye dönük bütçe tahminlerinin temelinde yer alan elektrik satış miktarları nakit akış riskini etkilemektedir. Denetim çalışmalarımızda bu konuya aşağıdaki nedenlerden dolayı odaklanmış bulunuyoruz; 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla özkaynaklar altında sınıflandırılan nakit akış riskinden korunma kayıplarının tutarı 10.042.926.089 TL olup konsolide finansal tablolar açısından tutarsal olarak önemli bir seviyededir. Nakit akış riskinden korunma muhasebesi yapısal olarak kompleks olup denetimi mesleki uzmanlık gerektiren bir konudur. Bu konunun hesaplanmasında ve muhasebeleştirilmesinde olabilecek hatalar konsolide finansal tabloları önemli tutarda etkileyebilecek niteliktedir. Grup'un nakit akış riskinden korunma işlemlerinin etkinlik testleri için yapılan hesaplamalar; elektrik satış miktarları gibi yönetimin önemli yargı ve tahminler içermektedir. (Dipnot 2.8, 18 ve 22)	Grup'un nakit akış riskinden korunma işleminde bulunmasına neden olan risk yönetimi hedef ve stratejisinin resmi tanımı ve dökümantasyonu, söz konusu etkinlik testinde kullanılan ileriye dönük bütçe tahminlerinin temelinde yer alan elektrik satış miktarları şirket uzmanlarımızın desteği ile, geçmiş dönem performansları ve bağımsız veri kaynakları ile karşılaştırılarak kontrol edilmiştir. Grup'un ileride elde edilmesi planlanan gelirlerinin nakit akış riskinden korunmaya baz teşkil eden kredilerini karşılama olasılığı geçmiş yıllar performansları ile karşılaştırılarak kontrol edilmiştir. Nakit akış riskinden korunma işlemine konu olan elektrik satış miktarları ve fiyatları yönetim tarafından onaylanan bütçe ile karşılaştırılarak kontrol edilmiştir. Söz konusu yabancı paralı kredilerin geri ödeme planları kredi sözleşmelerinden ve banka mutabakatlarından kontrol edilmiştir. Aylık kredi ödeme tutarlarının aylık satışları ne ölçüde karşıladığı kontrol edilmiştir. Nakit akış riskinden korunma işlemlerinin muhasebeleştirme süreci anlaşılmıştır. Nakit akış riskinden korunma muhasebesi ile ilgili konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların yeterliliği değerlendirilmiştir.

3) Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konuları	Denetimde konuların nasıl ele alındığı
Şerefiye değer düşüklüğü testi 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla şerefiye bakiyesi konsolide finansal tablolarda 117.435.644 TL'dir. UFRS'ye göre, şerefiyenin tahsis edildiği sınırsız faydalı ömre sahip maddi olmayan duran varlıklar her yıl değer düşüklüğü için test edilir. Bu kapsamda değer düşüklüğünü belirlemek için yönetim tarafından uygulanan önemli tahmin ve varsayımlar kullanılmıştır. Yönetim tarafından yapılan değer düşüklüğü testleri sırasında önemli tahmin ve varsayımlar kullanılmıştır. Bu varsayımlar vergi öncesi kar beklentisi, uzun vadeli üretim ve büyüme oranları ve değer düşüklüğü testlerinde nakit akışının iskonto oranları bugünkü değerdir. Kullanılan bu tahminler ve varsayımlar gelecekteki piyasa koşullarındaki değişikliklere karşı çok hassastır. Bu nedenleri göz önüne alarak, söz konusu değer düşüklüğü testi, denetimimiz için önemlidir ve bu nedenle, bizim tarafımızdan kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. (Dipnot 15)	Uyguladığımız denetim prosedürleri aşağıdakileri içermektedir: - Yönetim tarafından makroekonomik verilere dayanarak tespit edilen gelecekteki nakit akışı tahminlerini, tahminlerin tutarlı olduğunu geçmiş sonuçlarla karşılaştırarak kontrol ettik ve temel hesaplamaların matematiksel doğruluğunu değerlendirdik. Kilit varsayımların uygunluğunu, hesaplamalarda kullanılan uzun vadeli büyüme oranlarını, gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değerini belirlemek için kullanılan iskonto oranlarını değerlendirdik.

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

Grup yönetimi, konsolide finansal tabloların Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS") hükümlerine uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlıklar içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

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

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

5) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

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

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı “önemli yanlışlık” riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak sağlayacak yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.
- Grup’un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama içinde bulunan şartlar altında uygun olan denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol anlaşılmaktadır.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ve yönetim tarafından yapılan muhasebe tahminleri ile ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak Grup’un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimce işletmenin sürekliliği esasının kullanılmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup’un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların açıklamalar dâhil olmak üzere genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların temelini oluşturan işlem ve olayları, gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtmayı yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya işletme faaliyetlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, yürütülmesinden ve gözetiminden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

5) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (Devamı)

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

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

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

EREN Bağımsız Denetim A.Ş.
Member Firm of GRANT THORNTON International



Yaşar Emin Taylan
Sorumlu Ortak Baş Denetçi

İstanbul, 4 Mayıs 2023

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE DİPNOTLAR

İÇİNDEKİLER	Sayfa No
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU.....	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR.....	6-63
NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU	6-10
NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	11-25
NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ.....	25
NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR.....	25
NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	25
NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	26
NOT 7 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	26-29
NOT 8 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	30
NOT 9 – FİNANSAL BORÇLAR	31-32
NOT 10 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	32-33
NOT 11 – STOKLAR	33
NOT 12 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	33
NOT 13 – TÜREV ARAÇLAR.....	34
NOT 14 – MADDİ DURAN VARLIKLAR	35-37
NOT 15 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	38-39
NOT 16 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	39
NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	40-43
NOT 18 – NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ	44
NOT 19 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	45-46
NOT 20 – GELİR VERGİLERİ	46-48
NOT 21 – PAY BAŞINA KAZANÇ	49
NOT 22 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ.....	49-52
NOT 23 – HASILAT VE SATILAN HİZMET MALİYETİ	53
NOT 24 – FAALİYET GİDERLERİ	54
NOT 25 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER.....	54
NOT 26 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER.....	55
NOT 27 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE GİDERLER	55
NOT 28 – FİNANSMAN GİDERLERİ	56
NOT 29 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ	57
NOT 30 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	58-62
NOT 31 – FİNANSAL ARAÇLAR.....	63
NOT 32 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	63

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2022	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2021	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2020
VARLIKLAR				
Dönen Varlıklar				
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	2.519.824.871	1.536.549.970	818.405.128
Ticari Alacaklar		2.109.807.161	565.134.461	270.338.136
- <i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	7	1.629.787.085	318.293.785	102.251.968
- <i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	8	480.020.076	246.840.676	168.086.168
Diğer Alacaklar		2.318.248	189.291.684	23.980.285
- <i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	7	--	187.910.979	23.174.397
- <i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	10	2.318.248	1.380.705	805.888
Stoklar	11	283.797.817	174.075.332	5.255.922
Türev Araçlar	13	--	--	1.218.273
Peşin Ödenmiş Giderler	12	142.663.857	244.011.271	216.154.019
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar		709.300	1.371.144	520.493
Diğer Dönen Varlıklar	16	33.869.190	57.406.968	54.876.268
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		5.092.990.444	2.767.840.830	1.390.748.524
Cari Olmayan / Duran Varlıklar				
Ticari Alacaklar		479.876.011	--	--
- <i>İlişkili Taraflardan Alacaklar</i>	7	479.876.011	--	--
Diğer Alacaklar		98.185.548	265.973.058	305.284.085
- <i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	7	94.605.019	261.109.626	302.907.406
- <i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	10	3.580.529	4.863.432	2.376.679
Finansal Yatırımlar	4	--	--	88.572.585
Peşin Ödenmiş Giderler	12	19.115.015	114.735.194	85.463.819
Türev Araçlar	13	427.961.659	110.714.449	101.236.294
Maddi Duran Varlıklar	14	52.403.910.898	42.224.877.758	21.700.429.341
Maddi Olmayan Duran Varlıklar				
- <i>Şerefiye</i>	15	117.435.644	117.435.644	117.435.644
- <i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	15	323.549.907	359.414.837	393.709.998
Ertelenmiş Vergi Varlığı	20	3.334.442.790	3.044.304.085	1.027.321.521
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		57.204.477.472	46.237.455.025	23.819.453.287
TOPLAM VARLIKLAR		62.297.467.916	49.005.295.855	25.210.201.811

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2022	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2021	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2020
Kısa Vadeli Yükümlülükler				
Kısa Vadeli Borçlanmalar	9	—	—	1.997.792
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	9	5.042.878.430	3.540.674.211	1.680.924.409
Ticari Borçlar		1.538.345.938	571.183.875	330.872.369
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	7	265.122.883	31.953.677	77.556.858
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	8	1.273.223.055	539.230.198	253.315.511
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	19	19.586.516	6.305.427	6.756.183
Diğer Borçlar		1.012.811.305	437.223.260	109.563.048
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	7	160.206.725	79.325.661	38.414.246
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	10	852.604.580	357.897.599	71.148.802
Ertelenmiş Gelirler		23.967	—	—
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	12	23.967	—	—
Türev Araçlar	13	—	—	5.208.944
Kısa Vadeli Karşılıklar		7.382.217	3.573.105	2.701.256
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	19	7.382.217	3.573.105	2.701.256
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		7.621.028.373	4.558.959.878	2.138.024.001
Uzun Vadeli Yükümlülükler				
Uzun Vadeli Borçlanmalar	9	18.754.383.557	15.231.218.036	9.335.711.473
Ticari Borçlar		433.470	185.800	407.171.692
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	7	236.453	—	407.050.032
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	8	197.017	185.800	121.660
Diğer Borçlar		174.787.936	130.246.448	521.680.859
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	7	154.459.106	63.118.430	492.722.238
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	10	20.328.830	67.128.018	28.958.621
Türev Araçlar	13	215.736.583	184.265.027	244.654.478
Uzun Vadeli Karşılıklar		47.209.106	17.055.469	8.360.617
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	19	47.209.106	17.055.469	8.360.617
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	20	7.685.789.661	5.715.831.347	2.190.794.415
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		26.878.340.313	21.278.802.127	12.708.373.534
Özkaynaklar				
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar				
Ödenmiş Sermaye	22	2.230.000.000	2.230.000.000	70.000.000
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		30.494.383.570	24.095.533.613	9.329.506.680
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	22	30.522.818.378	24.104.572.477	9.334.202.900
- Diğer Kazançlar	19	(28.434.808)	(9.038.864)	(4.696.220)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(10.042.926.089)	(7.042.539.839)	(1.679.649.566)
- Nakit Akış Riskinden Korunma (Kayıpları)	22	(10.042.926.089)	(7.042.539.839)	(1.679.649.566)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	22	12.622.407	12.622.407	12.835.525
Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	22	1.987.292.738	(548.782.442)	(74.881.168)
Net Dönem Karı/Zararı	21	(784.883.301)	1.489.798.423	233.518.264
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		23.896.489.325	20.236.632.162	7.891.329.735
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	22	3.901.609.905	2.930.901.688	2.472.474.541
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		27.798.099.230	23.167.533.850	10.363.804.276
TOPLAM KAYNAKLAR		62.297.467.916	49.005.295.855	25.210.201.811

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01 OCAK - 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		<i>Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.- 31.12.2022</i>	<i>Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.- 31.12.2021</i>	<i>Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.- 31.12.2020</i>
	Dipnot Referansları			
KAR VEYA ZARAR KISMI				
Hasılat	23	10.844.531.819	3.287.532.514	2.054.860.606
Satışların Maliyeti (-)	23	(7.844.803.246)	(2.133.950.399)	(1.531.132.505)
BRÜT ESAS FAALİYET KARI		2.999.728.573	1.153.582.115	523.728.101
Pazarlama Giderleri (-)	24	--	--	(308.702)
Genel Yönetim Giderleri (-)	24	(75.130.062)	(61.271.807)	(71.708.644)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	25	32.180.317	9.845.552	22.678.408
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	25	(3.870.000)	(1.818.206)	(734.996)
FAALİYET KARI/ZARARI		2.952.908.828	1.100.337.654	473.654.167
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	26	9.987.832	25.369.263	3.659.216
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	26	--	(7.791)	--
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		2.962.896.660	1.125.699.126	477.313.383
Finansman Gelirleri	28	1.288.969.794	870.574.517	334.448.002
Finansman Giderleri (-)	28	(4.669.745.958)	(889.628.081)	(618.577.319)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		(417.879.504)	1.106.645.562	193.184.066
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir/Gideri		(532.386.797)	596.934.226	149.726.819
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	20	--	--	(19.129)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	20	(532.386.797)	596.934.226	149.745.948
DÖNEM KARI/ZARARI		(950.266.301)	1.703.579.788	342.910.885
Diğer kapsamlı gelir/(gider)				
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		8.995.040.604	16.059.914.126	10.863.757.290
- Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artış/(Azalışları)	14	10.951.876.396	19.598.883.031	12.741.610.117
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	19	(26.926.375)	(6.101.518)	(2.124.375)
- Vergi Etkisi	20	(1.929.909.417)	(3.532.867.387)	(1.875.728.452)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(3.414.208.923)	(5.648.175.447)	(1.760.269.150)
- Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları)		(4.196.685.527)	(7.077.876.244)	(2.240.284.057)
- Vergi Etkisi	19	782.476.604	1.429.700.797	480.014.907
Diğer kapsamlı gelir/(gider) (vergi sonrası)		5.580.831.681	10.411.738.679	9.103.488.140
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		4.630.565.380	12.115.318.467	9.446.399.025
Dönem Kar/Zararının Dağılımı				
Azınlık Payları	22	(165.383.000)	213.781.365	109.392.621
Ana Ortaklık Payları	21	(784.883.301)	1.489.798.423	233.518.264
Kapsamlı Kar/Zararının Dağılımı				
Azınlık Payları		970.708.217	2.016.939.024	1.961.958.985
Ana Ortaklık Payları		3.659.857.163	10.098.379.443	7.484.440.040
Hisse Başına Kazanç	21	(0,3520)	0,6681	3,3360
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç (TL)	21	(0,3520)	0,6681	3,3360

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT
KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler												Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler												Birikmiş Karlar																																																																																																																							
Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/ (Kayıpları)												Diğer Kazanç/ (Kayıplar)												Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler												Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)												Net Dönem Karı/Zararı												Özkaynaklar												Kontrol Gücü Olmayan Paylar												Toplam Öz kaynaklar																																																											
Dipnot Referansları												Ödenmiş Sermaye												Riskten Korunma Kazanç/(Kayıpları)												Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/ (Kayıpları)												Diğer Kazanç/ (Kayıplar)												Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler												Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)												Net Dönem Karı/Zararı												Özkaynaklar												Kontrol Gücü Olmayan Paylar												Toplam Öz kaynaklar																							
31 Aralık 2019 bakiyesi												70.000.000												(486.673.403)												949.688.508												(3.161.193)												12.835.525												(206.178.316)												57.274.681												393.785.802												540.241.988												934.027.790																							
Transferler												—												—												—												—												—												57.274.681												(57.274.681)												—												—												—																							
Kontrol gücü olmayan pay sahipleri ile yapılan diğer işlemler												22												—												—												—												—												—												11.303.873												—												11.303.873												(11.303.873)												—											
Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi												22												—												(28.350.591)												—												—												30.150.611												—												1.800.020												(18.422.559)												(16.622.539)																							
Toplam Kapsamlı Gelir (+/-)												—												(1.192.976.163)												8.412.864.983												(1.535.027)												—												32.567.983												233.518.264												7.484.440.040												1.961.958.985												9.446.399.025																							
Riskten korunma kazanç/(kayıp)												22												(1.192.976.163)												—												—												—												—												(1.192.976.163)												(567.292.987)												(1.760.269.150)																																			
Aktüeriyal kazanç / kayıp												19												—												—												(1.535.027)												—												—												(1.535.027)												(164.473)												(1.699.500)																																			
Transferler												—												—												(46.287.584)												—												—												32.567.983												—												(13.719.601)												2.406.304.223												2.392.584.622																							
Enerji santralleri yeniden değerlemesi												22												—												8.459.152.567												—												—												—												8.459.152.567												13.719.601												8.472.872.168																																			
Dönem net karı												21												—												—												—												—												—												233.518.264												233.518.264												109.392.621												342.910.885																							
31 Aralık 2020 bakiyesi												70.000.000												(1.679.649.566)												9.334.202.900												(4.696.220)												12.835.525												(74.881.168)												233.518.264												7.891.329.735												2.472.474.541												10.363.804.276																							
Sermaye artışı												22												2.160.000.000												—												—												—												—												—												2.160.000.000												—												2.160.000.000																							
Transferler												—												—												—												—												(213.118)												233.731.382												(233.518.264)												—												—												—																							
Kontrol gücü olmayan pay sahipleri ile yapılan diğer işlemler												22												—												1.165.633.669												—												—												462.392.568												—												1.628.026.237												(1.628.026.237)												—																							
Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi												22												—												83.532.045												(100.187)												—												(1.624.535.111)												—												(1.541.103.253)												2.864.360												(1.538.238.893)																							
Bağlı ortaklıktaki sermaye artırımını												—												—												—												—												—												—												—												66.650.000												66.650.000																																			
Toplam Kapsamlı Gelir (+/-)												—												(5.362.890.273)												13.521.203.863												(4.242.457)												—												454.509.887												1.489.798.423												10.098.379.443												2.016.939.024												12.115.318.467																							
Riskten korunma kazanç/(kayıp)												22												(5.362.890.273)												—												—												—												—												(5.362.890.273)												(285.285.174)												(5.648.175.447)																																			
Aktüeriyal kazanç / kayıp												19												—												—												(4.242.457)												—												—												(4.242.457)												(638.757)												(4.881.214)																																			
Transferler												—												—												(516.305.049)												—												—												454.509.887												—												(61.795.162)												61.795.162												—																							
Enerji santralleri yeniden değerlemesi												22												—												14.037.508.912												—												—												—												14.037.508.912												2.027.286.428												16.064.795.340																																			
Dönem net karı												21												—												—												—												—												—												1.489.798.423												1.489.798.423												213.781.365												1.703.579.788																							
31 Aralık 2021 bakiyesi												2.230.000.000												(7.042.539.839)												24.104.572.477												(9.038.864)												12.622.407												(548.782.442)												1.489.798.423												20.236.632.162												2.930.901.688												23.167.533.850																							
Transferler												—												—												—												—												—												1.489.798.423												(1.489.798.423)												—												—												—																							
Toplam Kapsamlı Gelir (+/-)												—												(3.000.386.250)												6.418.245.901												(19.395.944)												—												1.046.276.757												(784.883.301)												3.659.857.163												970.708.217												4.630.565.380																							
Riskten korunma kazanç/(kayıp)												22												(3.000.386.250)												—												—												—												—												(3.000.386.250)												(413.822.673)												(3.414.208.923)																																			
Aktüeriyal kazanç / kayıp												19												—												—												(19.395.944)												—												—												(19.395.944)												(2.145.157)												(21.541.101)																																			
Transferler												—												—												(1.199.560.126)												—												—												1.046.276.757												—												(153.283.369)												153.283.369												—																							
Enerji santralleri yeniden değerlemesi												21												—												7.617.806.027												—												—												—												7.617.806.027												1.398.775.678												9.016.581.705																																			
Dönem net (zararı)												21												—												—												—												—												—												(784.883.301)												(165.383.000)												(950.266.301)																																			
31 Aralık 2022 bakiyesi												2.230.000.000												(10.042.926.089)												30.522.818.378												(28.434.808)												12.622.407												1.987.292.738												(784.883.301)												23.896.489.325												3.901.609.905												27.798.099.230																							

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01 OCAK - 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		5.176.377.881	69.235.558	1.842.107.610
Dönem karı / (zararı)		(950.266.301)	1.703.579.788	342.910.885
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		6.084.142.895	(752.590.851)	797.031.570
Vergi (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler	20	532.386.797	(596.934.226)	(149.726.819)
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	27	2.172.004.314	1.294.812.904	679.968.613
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler				
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	19	3.227.262	2.593.334	982.843
- Şüpheli Alacak Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	8	-	778.542	15.578
- İzin Yükümlülüğü Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	19	3.809.112	871.849	933.337
- Türev Araçlar Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	13	(285.775.654)	(73.858.277)	69.751.346
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler				
- Faiz Geliri	26,28	(56.228.711)	(63.338.477)	(30.230.617)
- Faiz Gideri	26,28	1.863.859.296	820.312.670	562.765.657
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkıyla İlgili Düzeltmeler	28	1.850.860.479	(688.162.862)	(320.805.830)
Bağlı ortaklıklardaki Payların Elden Çıkarılması ile İlgili Düzeltmeler		-	(1.449.666.308)	(16.622.538)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		41.839.443	(880.902.728)	689.478.772
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	11	(109.722.485)	(168.819.410)	(87.252)
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	8	(233.179.400)	(79.533.050)	(12.939.830)
İlişkili Taraflardan Alacaklardaki Artış İli İlgili Düzeltmeler	7	(1.791.369.311)	(216.041.817)	215.449.748
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	354.760.946	(126.000.372)	86.492.010
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	8	734.004.074	285.978.827	33.797.274
İlişkili Taraflara Borçlardaki Azalış İle İlgili Düzeltmeler	7	233.405.659	(452.653.213)	329.930.027
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	620.129.533	(63.774.199)	128.744.388
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	12,16	124.885.192	(30.387.952)	(98.638.125)
Diğer Duran Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	12,16	95.620.179	(29.220.786)	3.933.046
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	12	23.967	-	(89.267)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	19	13.281.089	(450.756)	2.886.753
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		5.175.716.037	70.086.209	1.829.421.227
Vergi Ödemeleri/İadeleri	20	661.844	(850.651)	12.686.383
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(1.260.147.901)	1.336.855.245	(1.383.286.325)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	14,15	113.853.125	11.223.678	5.728.595
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14,15	(1.382.061.780)	(947.049.319)	(1.391.663.681)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlardan Kaynaklanan Nakit Girişleri	4	-	88.572.585	-
Ana Ortaklık Sermaye Artışı	22	-	2.160.000.000	-
Alınan Faiz	26	8.060.754	24.108.301	2.648.761
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(3.696.120.192)	(642.358.874)	(1.034.925.863)
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri	9	2.835.221.822	720.486.465	938.238.548
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	9	(4.432.322.297)	(1.204.454.364)	(1.329.812.455)
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri	22	-	66.650.000	-
Alınan Faiz	28	48.167.957	39.230.176	27.581.856
Ödenen Faiz	28	(2.147.187.674)	(264.271.151)	(670.933.812)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		220.109.788	763.731.929	(576.104.578)
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		763.165.113	(45.587.087)	401.437.286
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		983.274.901	718.144.842	(174.667.292)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	6	1.536.549.970	818.405.128	993.072.420
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	6	2.519.824.871	1.536.549.970	818.405.128

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. (“Şirket” veya “Grup”) her türlü, sanayi, ticaret, madencilik, enerji, turizm, tarım, inşaat, bankacılık, ulaştırma, basın, yayın, reklam, sigortacılık, ithalat, ihracat, sahaları ile iştigal etmek üzere, şirketler kurmak ve kurulmuş şirketlere iştirak etmek, şirket iştigal mevzuuna giren işleri yapabilmek için lüzumlu gayrimenkulleri (gemi dahil) inşa ve iktisap etmek, satmak, kiraya vermek, bu gayrimenkul ve menkul mallar üzerinde rehin ipotek diğer ayni haklar tesis etmek, turizm, eğitim, ve sağlık faaliyetleri için gerekli her türlü malları, ulaştırma araçlarını ve işletme konusu ile ilgili diğer makina ve cihazları yurt içinden veya yurt dışından temin etmek amacı ile 1980 yılında MOGAN Makine Sanayi A.Ş. olarak kurulmuş olup şirket ünvanı 1997 yılında MOGAN Yatırım Holding A.Ş. olarak tadil edilmiştir. 2010 yılına doğru, tüm enerji üretim şirketlerini GÜRİŞ Grup çatısı altında olacak başka bir holding şirketinde toplama fikri ortaya çıkmıştır. 2011 yılının sonunda, MOGAN Yatırım Holding A.Ş. bu amaç için tayin edilmiş ve şirket ünvanı MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. olarak tadil edilmiştir.

Şirket’in kayıtlı merkez adresi Ankara Caddesi No:222 Gaziosmanpaşa Mahallesi, 06830 Gölbaşı, Ankara’dır.

İlişikteki mali tablolarda, konsolidasyona dahil edilen şirketlerin faaliyet konuları ve faaliyette bulundukları ülkeler aşağıdaki gibidir:

Şirket Ünvanı	Ülke	Faaliyet konusu
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Türkiye	Enerji
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Ortan Elektrik Üretim A.Ş. ⁽³⁾	Türkiye	Enerji
Kaçkar Elektrik Üretim A.Ş. ⁽¹⁾	Türkiye	Enerji
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Atam Enerji Üretim A.Ş. ⁽²⁾	Türkiye	Enerji
Balcılar Enerji Üretim A.Ş. ⁽²⁾	Türkiye	Enerji
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Türkiye	Enerji
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	Türkiye	Enerji

⁽¹⁾ 30.04.2020 tarihinde Kaçkar Elektrik Üretim A.Ş. Türk Ticaret Kanunu’nun 136. Maddesi, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun 18-20. Maddeleri uyarınca GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. ile birleşmiştir. Şirket’in tüm varlık ve yükümlülükleri GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. Tarafından devralınmıştır.

⁽²⁾ Raporlama tarihi itibarıyla ilgili şirketlerin hisseleri GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’ne devredilmesinden dolayı konsolidasyondan çıkarılmıştır.

⁽³⁾ Raporlama tarihi itibarıyla Ortan Elektrik Üretim A.Ş. hisseleri Yamantürk Ailesine devredilmesinden dolayı konsolidasyondan çıkarılmıştır.

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

İlişikteki mali tablolarda konsolide edilen şirketlerin belli başlı faaliyetleri aşağıda özetlenmiştir:

Belen Elektrik Üretim A.Ş. (“Belen Elektrik”): Belen Elektrik Üretim A.Ş., 2002 yılında elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve kapasitesinin müşterilere satılması amacı ile kurulmuştur. Hatay ili Belen ilçesi sınırları içinde kurulmuş olan Belen Rüzgar Enerjisi Santrali’nin 49 yıllık elektrik üretim lisansı olup, 30 MW’lık kısmı 2009 yılı içinde üretime başlamıştır. 2010 yılında kapasitesi 36 MW’a ulaşmıştır. Üretim kapasitesi 12 MW artırılarak 2012 yılında 48 MW’a ulaşmıştır.

Gürmat Elektrik Üretim A.Ş. (“Gürmat Elektrik”): Gürmat Elektrik Üretim A.Ş. 47.4 MW kapasiteli Aydın, Germencik’teki Galip Hoca Jeotermal Santrali’ni kurmak ve işletmek için kurulmuştur. 01.02.2013 tarihli Gürmat Elektrik Yönetim Kurulu Kararı uyarınca Burç Jeotermal Yatırım Elektrik Üretim A.Ş. (“Burç”), Kurumlar Vergisi Kanunu ve Vergi Usul Kanunu’nun 18-20’nci maddesi ve Türk Ticaret Kanunu’nun 136’ncı maddesi uyarınca Gürmat Elektrik ile birleşmiştir. Burç’un tüm aktif ve pasifleri 22.03.2013 tarihinde 1 oranında Gürmat Elektrik tarafından hisse değişimi ile devralınmıştır. Burç Jeotermal Yatırım Elektrik Üretim A.Ş. Elektrik üretim santralleri kurmak, işletmek, kiralamak ve elektrik satmak için kurulmuştur. 162.3 MW kapasiteli EFELER Jeotermal Santralleri-Aydın, Germencik, birleşmiş kuruluşun ana projelerindendir. 2 Ekim 2014 tarihinde, 22.5 MW kapasiteli 2. EFELER Jeotermal Santrali (EFE II) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nın geçici kabulünün hayata geçirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Mart 2015’te 22.5 MW kapasiteli 3. EFELER Jeotermal Santrali (EFE III) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının geçici kabulünün hayata geçirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Temmuz 2015’te, 22.5 MW kapasiteli EFELER Jeotermal Santrallerinin (EFE IV) 4. etabı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulün gerçekleştirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Ağustos 2015’te 47.4 MW kapasiteli 1. EFELER Jeotermal Enerji Santrali (EFE I) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulün gerçekleştirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. 2017 yılı Ağustos ayı içerisinde, EFELER Jeotermal Enerji Santrallerinin 22,6 MW kapasiteli 6. Aşaması (EFE 6) tamamlanmış olup, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulü yapılmış ve üretime başlanmıştır. 2018 yılı Kasım ayı içerisinde, EFELER Jeotermal Enerji Santrallerinin 25 MW kapasiteli 7. Aşaması (EFE 7) tamamlanmış olup, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulü yapılmış ve üretime başlanmıştır. Toplam kapasite 209,9 MW ‘a ulaşmıştır. 50 MW kapasiteli Efeler Jeotermal Enerji Tesisleri (EFE 8)’in 25 MW’ı 31.12.2020 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır. Kalan 25 MW’lık kısmın da tamamlanmasıyla 31.12.2021 tarihi itibarıyla toplam kurulu güç 259,9 MW’a ulaşmıştır.

Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş. (“Eolos Rüzgar”): Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş., elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışını gerçekleştirmek amacı ile 04.05.2000 tarihinde kurulmuştur. Eolos Rüzgar Enerjisi A.Ş.’nin sahip olduğu Şenköy Rüzgar Enerjisi Santrali, Hatay Şenköy’de kurulu olup 49 yıllık elektrik üretim lisansına sahiptir. Şenköy Rüzgar Enerjisi Santrali 27 MW kurulu güç ile 2012 yılında üretime başlamıştır. Santralin kapasitesi 15.08.2014 tarihi itibarıyla 36 MW kurulu güce çıkartılmıştır.

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. (“Olgu Enerji”): Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı gerçekleştirmek amacı ile 19.09.2007 tarihinde kurulmuştur. Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.’nin sahip olduğu Dinar Rüzgar Enerjisi Santrali Afyon Dinar’da kurulu olup, 49 yıllık elektrik üretim lisansına sahiptir. Yatırımın birinci aşaması kapsamında siparişi verilen toplam 22 adet türbinin ilk 7’sine Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 22.12.2012 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. 22 adet türbinin diğer 7’sine ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 08.02.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. 7 adet üçüncü parti türbine ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 22.03.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. Toplam 22 adet türbinden kalan sonuncusuna ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 19.07.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. Yatırımın ikinci ve üçüncü aşamaları kapsamında, 29.11.2013 tarihinde ilave 12 türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. 22.08.2014 tarihinde ilave 16 türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. Yatırımın 4. aşaması kapsamında 6.12.2016 tarihinde 17 ve 30.12.2016 tarihinde 4 ilave türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. Sonuç olarak, 31.12.2016 tarihi itibarıyla proje sahasında toplam 71 adet türbinin tamamlanmasıyla birlikte tesisin kapasitesi 172,75 MW’a ulaşmıştır. 27.01.2017 tarihinde ilave 5 ve 16.02.2017 tarihinde ilave 5 türbin daha devreye alınmış ve geçici kabul Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından gerçekleştirilmiştir. Sonuç olarak, rapor tarihi itibarıyla proje sahasında toplam 81 türbin montajı tamamlanarak tesisin kapasitesi 200,25 MW’a ulaşmıştır.

Ortan Elektrik Üretim A.Ş. (“Ortan Elektrik”): Ortan Elektrik Üretim A.Ş., 2013 yılında elektrik enerjisi üretmek; üretilen elektrik enerjisi ve/veya kapasiteyi satmak için kurulmuştur. 27.04.2021 tarihinde tüm hisseleri Yamantürk ailesine devredilmiştir. Raporlama tarihi itibarıyla Ortan Elektrik Üretim A.Ş. hisseleri Yamantürk Ailesine devredilmesinden dolayı konsolidasyondan çıkarılmıştır.

Kaçkar Elektrik Üretim A.Ş. (“Kaçkar Elektrik”): Kaçkar Elektrik Üretim A.Ş. 2013 yılında satın alınarak Grup bünyesine katılmıştır. Kaçkar Elektrik, Mersin ili, Mut ilçesi sınırlarında yer alan Sarıkavak Hidroelektrik Santrali 8,89 MW kapasiteye sahiptir. 30.04.2020 tarihinde Kaçkar Elektrik Üretim A.Ş. Türk Ticaret Kanunu’nun 136. Maddesi, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun 18-20. Maddeleri uyarınca GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. ile birleşmiştir. Şirket’in tüm varlık ve yükümlülükleri GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. Tarafından devralınmıştır.

Pokut Elektrik Üretim A.Ş. (“Pokut Elektrik”): Pokut Elektrik Üretim A.Ş. 2015 yılında satın alınarak Grup bünyesine katılmıştır. Pokut’un sahibi olduğu Artvin ili, Borçka ilçesi sınırlarında yer alan Arpa Hidroelektrik Santrali 32,9 MW kapasiteye sahiptir.

Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş. (“Derne Enerji”) Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş. 2013 yılında GÜRİŞ İnşaat tarafından, İspanya’nın enerji sektöründe önde gelen şirketlerinden olan Iberdrola Renovables Energia S.A.U’dan satın alınmıştır. Derne Enerji’nin başlıca projeleri Edirne’de 64 MW kapasiteli Kaniye Rüzgar Enerjisi Santrali, Kırklareli’nde 25,6 MW kapasiteli Zeliha Rüzgar Enerjisi Santrali ve Muğla’da 80 MW kapasiteli Fatma Rüzgar Enerji Santrali’dir. Kaniye Rüzgar Enerjisi Santrali, 09.02.2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıl boyunca EÜ / 3071-35 / 1826 numaralı enerji üretim lisansı verilmiştir. Kaniye WEPP, Ekim 2015’te 6,4 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. 13.08.2016 tarihinde yatırım tamamlanmış ve kapasitesi 64 MW’a (20 türbin) ulaşmıştır. Zeliha Rüzgar Enerjisi Santrali, 28.12.2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıl EÜ / 3597-4 / 2199 numaralı enerji üretim lisansı aldı. Zeliha WEPP’nin inşaatı, 7.12.2016 tarihinde 25,6 MW kapasiteli olarak tamamlanmış olup, 8 türbin enerjisi üretime başlamıştır. Fatma Rüzgar Enerjisi Santrali, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 29.09.2011 tarihinde EÜ / 3433-9 / 2084 numaralı 49 yıl süreyle enerji üretim lisansı verilmiştir. Fatma WEPP Aralık 2016’da (12 türbin) 38,4 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Mart 2017’de Fatma WEPP için 25,6MW (8 türbin) kapasiteli ilave yapı tamamlanmış ve toplam enerji üretim kapasitesi 153,6 MW’a ulaşmıştır. Şirket, Mayıs 2017’de Fatma WEPP için ek 16 MW (5 türbin) kapasitesinin inşasını tamamlamış ve toplam enerji üretim kapasitesi 169,6MW’ye ulaşmıştır (53 türbin).

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Atam Enerji Üretim A.Ş. (“Atam Enerji”): Atam Enerji Üretim A.Ş. 2.1.2015 tarihinde elektrik enerjisi üretmek; üretilen elektrik enerjisi ve/veya kapasiteyi satmak için kurulmuştur. 07.09.2021 tarihinde tüm hisseleri GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’ye devredilmiştir. Raporlama tarihi itibarıyla şirketin hisseleri GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’ne devredilmesinden dolayı konsolidasyondan çıkarılmıştır.

Balcılar Enerji Üretim A.Ş. (“Balcılar Enerji”): Balcılar Enerji Üretim A.Ş. 16.1.2015 tarihinde elektrik enerjisi üretmek; üretilen elektrik enerjisi ve/veya kapasiteyi satmak için kurulmuştur. 07.09.2021 tarihinde tüm hisseleri GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’ye devredilmiştir. Raporlama tarihi itibarıyla şirketin hisseleri GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’ne devredilmesinden dolayı konsolidasyondan çıkarılmıştır.

Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. (“Ulu Enerji”): Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., önceki ismi Yuva Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş., 2015 yılında satın alınarak Grup bünyesine katılmıştır. 10.01.2018 tarihinde, Katot Elektrik Üretim A.Ş. ve Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. Türk Ticaret Kanununun 136. Maddesi ve Vergi Usul Kanununun 18-20. maddelerine göre birleşmişlerdir. Katot Elektrik Üretim A.Ş. ’nin tüm varlıkları ve yükümlülükleri Ulu Enerji tarafından üstlenilmiştir. 08.10.2019 tarihinde Şirket’in unvanı Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değiştirilmiştir. Ulu Enerji’nin sahibi olduğu Bursa ili, Keles ilçesi sınırlarında yer alan Ulu Rüzgar Enerjisi Santrali 120,4 MW kapasiteye sahiptir.

Espiye Elektrik Üretim A.Ş. (“Espiye”): Espiye Elektrik Üretim A.Ş. olarak 2016 yılında Grup tarafından satın alınan Şirketin 27.04.2017 tarihinde ticari ünvanı Espiye Elektrik Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirilmiştir. Espiye, Giresun’un Espiye şehrinde 14.07 MW kapasiteli Espiye Hidroelektrik santrali işletmektedir. 31.03.2016 tarihinde Şirket’in %100 hissesi GÜRİŞ Grubu üyesi olan DC Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.12.2016 tarihinde DC Elektrik Üretim A.Ş. Espiye Elektrik Üretim A.Ş. ile Türk Ticaret Kanunu’nun 136’ncı maddesi, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun 18-20’nci maddesi ve Vergi Usul Kanunu’na uygun olarak birleşmiştir. DC Elektrik Üretim A.Ş.’nin tüm varlık ve yükümlülükleri Espiye tarafından devralınmıştır.

Çermikler Elektrik Üretim A.Ş. (“Çermikler”): Övünç Enerji ve Elektrik Üretim A.Ş. olarak 2016 yılında Grup tarafından satın alınan Şirketin ticari ünvanı 27.04.2017 tarihinde Çermikler Elektrik Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirilmiştir. Çermikler, Sivas Çermikler’de 25.78 MW kapasiteli Çermik Hidroelektrik santrali işletmektedir. 15.06.2016 tarihinde, Şirket’in% 100 hissesi GÜRİŞ Grubu üyesi olan MEO Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.12.2016 tarihinde MEO Elektrik Üretim A.Ş. Çermikler Elektrik Üretim Anonim Şirketi ile Türk Ticaret Kanunu’nun 136’ncı maddesi, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun 18-20’nci maddesi ve Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre birleşmiştir. MEO Elektrik Üretim A.Ş.’nin tüm varlık ve yükümlülükleri Çermikler tarafından devralınmıştır.

İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. (“İzdem”): İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. 16.08.2017 tarihinde GÜRİŞ Grubu tarafından satın alınmıştır. Kocatepe Rüzgar Enerji Santrali, İzdem projesi, Afyon İlinde yer almakta olup 100 MW kapasiteye sahiptir. Proje, 16.03.2011 tarihinde, Türkiye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıllığına EÜ / 3118 -10 / 1876 numaralı enerji üretimi lisansını almaya hak kazanmıştır. Kocatepe RES, 31.12.2019 itibarıyla 48 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Kalan 52 MW’lık kısım ise Temmuz 2020 itibarıyla elektrik enerjisi üretimine geçmiştir. 31.12.2022 tarihi itibarıyla toplam kapasitesi 100 MW’a ulaşmıştır.

Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş. (“Ayvacak”): Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş., Ayres Ayvacak Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali A.Ş. olarak elektrik üretim santralleri kurmak, işletmek, kiralamak ve bağımsız müşterilere satmak amacıyla 2.10.2003 tarihinde Limited Şirket olarak kurulmuştur. 30.11.2016 tarihinde Şirket nev’i değiştirilerek Anonim Şirket’e dönüşmüştür. 2017 Yılında unvan değişikliğiyle Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş. ismini almıştır. Seyit Onbaşı Rüzgar Enerji Santrali, Ayvacak Projesi, Türkiye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıllık EÜ / 1054 -11 / 780 numaralı 11.01.2007 tarihinde enerji üretimi lisansı almaya hak kazandı. Seyit Onbaşı Rüzgar Enerji Santrali, Ayvacak ilçesi, Çanakkale ilinde inşa edilmiştir. Rüzgar enerji santrali inşaatı 2011 yılında tamamlanmış olup, 9.4 MW kapasiteli olarak ticari faaliyetlere başlamıştır.15.03.2017 tarihinde Şirket’in% 100 hissesi GÜRİŞ Grup’a ait Notos Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 15.06.2017 tarihinde, Notos Elektrik Üretim A.Ş. ve Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş. Türk Ticaret Kanununun 136. Maddesi ve Vergi Usul Kanununun 18-20. maddelerine göre birleşmişlerdir. Notos Elektrik Üretim A.Ş. ’nin tüm varlıkları ve yükümlülükleri Ayvacak tarafından üstlenilmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Gimak Enerji Üretim Limited Şirketi (“Gimak Enerji”) 28.04.2005 yılında Gimak Yapı Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi olarak Ankara’da kurulmuştur. Şirketin unvanı 2007 yılında Gimak Enerji Üretim Limited Şirketi olarak değiştirilmiş ve onaylatılmıştır. Şirketin faaliyet alanı, enerji santrali kurmak, işletmek ve ürettiği elektriği satmaktan oluşmaktadır. Bir Gimak projesi olan Çeşmebaşı Hidroelektrik Santrali Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından verilen EÜ/1197-4/861 sayılı lisans ile 49 yıllığına elektrik üretimi için yetkilendirilmiştir. Santralin inşası 12.01.2011 yılında tamamlanmıştır ve 8.6 MW kurulu güç ile elektrik üretimine başlamıştır. 24.06.2013 tarihinde şirketin %100 hissesi GÜRİŞ Holding A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 05.08.2021 tarihinde şirketin %85 hissesi MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. tarafından satın alınmıştır.

31 Aralık 2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla konsolidasyona dahil edilen şirketlerin ortaklık payları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020		
Konsolide edilen şirket	Doğrudan ve dolaylı sahiplik oranı %			Ülke	Faaliyet Alanı
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	%85,00	%85,00	%85,03	Türkiye	Enerji
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	%90,00	%90,00	%85,06	Türkiye	Enerji
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	%85,00	%85,00	%85,00	Türkiye	Enerji
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	%85,00	%85,00	%85,12	Türkiye	Enerji
Ortan Elektrik Üretim A.Ş.	--	--	--	Türkiye	Enerji
Kaçkar Elektrik Üretim A.Ş.	--	--	--	Türkiye	Enerji
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	%80,00	%80,00	%4,14	Türkiye	Enerji
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	%80,00	%80,00	%52,45	Türkiye	Enerji
Atam Enerji Üretim A.Ş.	--	--	%52,45	Türkiye	Enerji
Balcılar Enerji Üretim A.Ş.	--	--	%52,45	Türkiye	Enerji
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	%80,00	%80,00	%21,13	Türkiye	Enerji
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	%80,00	%80,00	%35,65	Türkiye	Enerji
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	%80,00	%80,00	%52,45	Türkiye	Enerji
Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş.	%80,00	%80,00	%35,65	Türkiye	Enerji
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	%75,00	%75,00	%55,18	Türkiye	Enerji
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	%85,00	%85,00	--	Türkiye	Enerji

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Esaslar

2.1.1 Finansal Tabloların Onaylanması

Grup’un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tabloları, Yönetim Kurulu tarafından onaylanması sonucu kesinleşecektir. İlişikteki finansal tabloları değiştirme yetkisine, Grup’un genel kurulu ve/veya yasal otoritelere sahiptir.

2.1.2 Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli ve TMS’ye Uygunluk Beyanı

Grup; muhasebe kayıtlarını Sermaye Piyasası Kurulu’nca (“SPK”) ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu’nca (KGK); yayımlanmış Hesap Planı, Türk Ticaret Kanunu ve Türk Vergi Kanunları’na uygun olarak tutmakta ve finansal tablolarını da buna uygun olarak TL bazında hazırlamaktadır.

İlişikteki finansal tablolar, yasal kayıtlara dayanarak yapılan sınıflama ve düzeltmeler ile finansal tabloların gerçeği yansıtmaması ilkesi doğrultusunda SPK ve KGK tarafından yayımlanan muhasebe ve raporlama ilkelerine uygun olarak hazırlanmıştır.

Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu(KGK); 5411 sayılı Bankacılık Kanunu, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu, 5684 sayılı Sigortacılık Kanunu ve 4683 sayılı Bireysel Emeklilik Tasarruf ve Yatırım Sistemi Kanunu kapsamında faaliyet gösteren banka, sigorta şirketleri, sermaye piyasası kurumları gibi finansal kuruluşlar dışında TMS/TFRS’yi uygulamakla yükümlü şirketlerin, TMS/TFRS kapsamında hazırlayacakları finansal tablolara ilişkin “Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi”ni, 20.05.2013 tarih ve 28652 sayılı Resmi Gazete ’de yayımlamıştır.

13 Haziran 2013 tarihli 28676 sayılı resmi gazetede yayınlanan, Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği (II-14.1) uyarınca, ihraç ettiği sermaye piyasası araçları bir borsada işlem gören ortaklıklar ile yatırım fonları, konut finansmanı ve varlık finansmanı fonları hariç sermaye piyasası kurumları, finansal tablolarını Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS)’na uygun olarak hazırlamak zorundadırlar.

Sermaye Piyasası Kurulunun 07.06.2013 tarih ve 20/670 sayılı toplantısında alınan Karar uyarınca Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği kapsamına giren sermaye piyasası araçları bir borsada işlem gören anonim ortaklıklar ile yatırım fonları, konut finansmanı ve varlık finansmanı fonları hariç sermaye piyasası kurumları için 31.03.2013 tarihinden sonra sona eren ara dönemlerden itibaren yeniden belirlenen finansal tablo formatları yürürlüğe konulmuştur. Ekteki Rapor önceki dönemle karşılaştırmalı olarak, yeniden belirlenen bu formatlara uygun olarak hazırlanmıştır.

Grup, 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin konsolide finansal tablolarını hazırlarken SPK’nın II, 14.1No’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 “Finansal Raporlama” standardını uygulamıştır. Konsolide finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup, bu çerçevede, tam konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir.

Şirket ve Türkiye’de yerleşik bağlı ortaklıklar, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planını esas almaktadır. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Esaslar (Devamı)

2.1.2 Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli ve TMS’ye Uygunluk Beyanı (Devamı)

Finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan aktif ve pasiflerin ya da açıklanan şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin tutarlarını ve ilgili dönem içerisinde olduğu raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyen tahmin ve varsayımların yapılmasını gerektirir. Bu tahminler yönetimin en iyi kanaat ve bilgilerine dayanmakla birlikte, gerçek sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilir.

Mali tabloların hazırlanmasında izlenen başlıca muhasebe politikaları 2.8 numaralı dipnotta özetlenmektedir.

2.1.3 Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır.

2.1.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK’nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararı uyarınca, Türkiye’de faaliyette bulunan ve SPK tarafından yayımlanan finansal raporlama standartlarına (UMS/UFRS uygulamasını benimseyenler dahil) uygun olarak finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir.

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

2.2 TFRS’deki değişiklikler ve Etkileri

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (“TMS”)/TFRS ve TMS/TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup’un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

Gösterge faiz oranı reformu – 2. Aşama - TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16’da yapılan değişiklikler

Aralık 2020’de KGK, gösterge faiz oranının (IBOR) alternatif referans faiz oranı ile değiştirilmesinin Finansal raporlamaya olan etkilerini gidermek adına geçici muafiyetleri ortaya koyan Gösterge Faiz Oranı Reformu – Faz 2- TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16 Değişikliklerini yayınlamıştır. İşletmeler bu değişiklikleri 1 Ocak 2021’de veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulayacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklikler aşağıdaki konuları kapsamaktadır:

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 TFRS’deki değişiklikler ve Etkileri (Devamı)

i) 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar (Devamı)

IBOR reformunun bir sonucu olarak sözleşmeye dayalı nakit akışlarını belirleme esasındaki değişiklikler için kolaylaştırıcı uygulama

Değişiklikler, sözleşmeye bağlı değişikliklerin veya reformun doğrudan gerektirdiği nakit akışlarındaki değişikliklerin, piyasa faiz oranındaki bir harekete eşdeğer değişken faiz oranındaki değişiklikler olarak değerlendirilmesi için kolaylaştırıcı bir uygulama içerir. Bu kolaylaştırıcı uygulama kapsamında finansal araçlar için geçerli olan faiz oranlarının, faiz oranı reformu sonucunda değişmesi halinde söz konusu durumun bir finansal tablo dışı bırakma ya da sözleşme değişikliği olarak kabul edilmemesi; bunun yerine nakit akışlarının finansal aracın orijinal faiz oranları kullanılarak belirlenmeye devam edilmesi öngörülmektedir.

Kolaylaştırıcı uygulama, TFRS 9 Finansal Araçlar (ve bu nedenle TMS 39 Finansal Araçlar: Sınıflandırma ve Ölçme) standardından muafiyet sağlayarak TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri Standardını uygulayan şirketler ve IBOR Reformu kaynaklı kiralama değişiklikleri için TFRS 16 Kiralamalar standardı uygulaması için zorunludur.

Riskten korunma muhasebesi ilişkisinin sonlandırılmasına ilişkin imtiyazlar

- Değişiklikler, IBOR reformu nedeniyle gerekli duyulan riskten korunma muhasebesi kurgusu ve dokümantasyonundaki revizyonların, riskten korunma ilişkisini sonlandırılmadan yapılmasına izin vermektedir.
- Nakit akış riskinden korunma fonundaki birikmiş tutarın alternatif referans faiz oranına dayandığı varsayılır.
- Şirketler, alternatif faiz oranı geçiş sürecinde, TMS 39 uyarınca geriye dönük etkinlik testlerinin değerlendirmesini yaparken, her bir riskten korunma ilişkisi nezdinde birikmiş gerçeğe uygun değer değişimlerini sıfırlama yoluna gidebilir.
- Değişiklikler, gruplama yaklaşımına konu olarak belirlenmiş kalemlerin (örneğin makro riskten korunma stratejisinin parçası olanlar) IBOR reformunun gerektirdiği revizeler nedeniyle değiştirilmesine ilişkin muafiyet sağlamaktadır. İlgili muafiyet, riskten korunma stratejisinin korunmasına ve sonlandırılmadan devam etmesine olanak sağlamaktadır.
- Alternatif referans faiz oranı geçişinde, riskten korunma ilişkisi birden fazla revize edilebilir. IBOR reformu kaynaklı riskten korunma ilişkisinde yapılan tüm revizeler için faz 2 muafiyetleri uygulanır.

Risk bileşenlerinin ayrı olarak tanımlanması

Değişiklikler, şirketlere, riskten korunma ilişkisinde alternatif referans faiz oranının bir risk bileşeni olarak belirlendiği durumlarda, risk bileşenlerinin ayrı olarak tanımlanması gerekliliği kriterine dair geçici muafiyet getirmektedir.

İlave açıklamalar

Değişiklikler TFRS 7 Finansal Araçlara ilişkin Açıklamalar standardı kapsamında; işletmenin alternatif referans faiz oranlarına geçiş süreci ve geçişten kaynaklanan riskleri nasıl yönettiği, henüz geçiş gerçekleşmese de IBOR geçişinden etkilenecek finansal araçlar hakkında nicel bilgiler ve IBOR reformu risk yönetimi stratejisinde herhangi bir değişikliğe yol açmış ise, bu değişikliğin açıklanması gibi ek dipnot yükümlülükleri gerektirmektedir.

Bu değişiklikler zorunlu olup, erken uygulamaya izin verilmektedir. Uygulama geriye dönük olmakla birlikte, şirketlerin geçmiş dönemleri yeniden düzenlemesi gerekli değildir. Grup, söz konusu değişikliğin finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisini değerlendirmektedir.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 TFRS’deki değişiklikler ve Etkileri (Devamı)

TFRS 16 ‘Kiralamalar’ - COVID 19 kira imtiyazları kolaylaştırıcı uygulamanın uzatılmasına ilişkin değişiklikler (1 Nisan 2021 tarihi itibarıyla yürürlükte); COVID-19 salgını sebebiyle kiracılara kira ödemelerinde bazı imtiyazlar sağlanmıştır. Mayıs 2020’de, UMSK UFRS 16 Kiralamalar standardında yayımladığı değişiklik ile kiracıların kira ödemelerinde COVID-19 sebebiyle tanınan imtiyazların, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını değerlendirmemeleri konusunda isteğe bağlı kolaylaştırıcı bir uygulama getirmiştir. 31 Mart 2021 tarihinde, UMSK kolaylaştırıcı uygulamanın tarihini 30 Eylül 2021’den 30 Eylül 2022’ye uzatmak için ilave bir değişiklik yayımlamıştır. Kiracılar, bu tür kira imtiyazlarını kiralamada yapılan bir değişiklik olmaması durumunda geçerli olan hükümler uyarınca muhasebeleştirmeyi seçebilirler. Bu uygulama kolaylığı çoğu zaman kira ödemelerinde azalmayı tetikleyen olay veya koşulun ortaya çıktığı dönemlerde kira imtiyazının değişken kira ödemesi olarak muhasebeleştirilmesine neden olur.

ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Raporlama tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmasına izin verilmekle birlikte Grup tarafından erken uygulanmayan bazı yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir:

TMS 1, “Finansal Tabloların Sunuluşu” standardının yükümlülüklerin sınıflandırılmasına ilişkin değişikliği; yürürlük tarihi 1 Ocak 2024 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerine ertelenmiştir. TMS 1, "Finansal Tabloların Sunuluşu" standardında yapılan bu dar kapsamlı değişiklikler, raporlama dönemi sonunda mevcut olan haklara bağlı olarak yükümlülüklerin cari veya cari olmayan olarak sınıflandırıldığını açıklamaktadır. Sınıflandırma, raporlama tarihinden sonraki olaylar veya işletmenin beklentilerinden etkilenmemektedir (örneğin, bir imtiyazın alınması veya sözleşmenin ihlali). Değişiklik ayrıca, TMS 1’de bir yükümlülüğün “ödenmesi”nin neyi ifade ettiğini açıklığa kavuşturmuştur.

TFRS 3, TMS 16, TMS 37’de yapılan dar kapsamlı değişiklikler ve TFRS 1, TFRS 9, ve TFRS 16’da yapılan bazı yıllık iyileştirmeler; 1 Ocak 2022 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.

TFRS 3 ‘İşletme Birleşmeleri’nde yapılan değişiklikler; bu değişiklik İşletme birleşmeleri için muhasebe gerekliliklerini değiştirmeden TFRS 3’te Finansal Raporlama için Kavramsal Çerçeveye yapılan bir referansı güncellemektedir.

TMS 16 ‘Maddi Duran Varlıklar’ da yapılan değişiklikler; bir şirketin, varlık kullanıma hazır hale gelene kadar üretilen ürünlerin satışından elde edilen gelirin maddi duran varlığın tutarından düşülmesini yasaklamaktadır. Bunun yerine, şirket bu tür satış gelirlerini ve ilgili maliyeti kar veya zarara yansıtmaktadır.

TMS 37, ‘Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar’ da yapılan değişiklikler’ bu değişiklik bir sözleşmeden zarar edilip edilmeyeceğine karar verirken şirketin hangi maliyetleri dahil edeceğini belirtir. Yıllık iyileştirmeler, TFRS 1 ‘Türkiye Finansal Raporlama Standartları’nın İlk Uygulaması’, TFRS 9 ‘Finansal Araçlar’ ve TFRS 16’nın açıklayıcı örneklerinde küçük değişiklikler yapmaktadır.

TMS 1, Uygulama Bildirimi 2 ve TMS 8’deki dar kapsamlı değişiklikler, 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler muhasebe politikası açıklamalarını iyileştirmeyi ve finansal tablo kullanıcılarının muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ile muhasebe politikalarındaki değişiklikleri ayırt etmelerine yardımcı olmayı amaçlamaktadır.

TMS 12, Tek bir işlemde kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin ertelenmiş vergiye ilişkin değişiklik, 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, şirketler tarafından ilk defa finansal tablolara alındığında vergilendirilebilir ve indirilebilir geçici farkların eşit tutarlarda oluşmasına neden olan işlemler üzerinden ertelenmiş vergi muhasebeleştirmelerini gerektirmektedir.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 İşletmenin Sürekliliği

31 Aralık 2022, 2021 ve 2020 tarihli konsolide finansal tablolar “İşletmenin Sürekliliği” ilkesi uyarınca hazırlanmıştır. İşletmenin sürekliliğinin değerlendirilmesinde, Grup yönetimi, öngörülebilir süre için hazırladığı iş planında mevcut ve ilave finansman kaynakları, refansman olanakları ve likidite üzerindeki risklerini ve belirsizlikleri göz önüne almıştır.

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Mali Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un konsolide finansal tabloları önceki dönemlerle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile 1 Ocak – 31 Aralık 2022 dönemine ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu ise 1 Ocak – 31 Aralık 2021 ve 2020 dönemleri ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

2.5 Kullanılan Para Birimi

İlişikteki konsolide mali tablolarda kullanılan para birimi, TL sembolüyle gösterilmiş olan Türk Lirası’dır.

Yabancı para cinsinden işlemler

Yabancı para işlemleri, işlem tarihindeki cari kurlardan muhasebeleştirilmektedir. Yabancı para cinsinden kayıtlara geçirilmiş olan aktif ve pasif hesaplar dönem sonlarındaki kurlar esas alınarak evaluasyona tabi tutulmaktadır. Evaluasyon işleminden doğan kur farkları gelir tablosu içinde finansman gelir ve giderleri içerisinde gösterilmektedir.

İlişikteki konsolide finansal tablolar için kullanılan döviz kurları aşağıdadır:

	31.12.2022		31.12.2021		31.12.2020	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
ABD Doları	18,6983	18,7320	13,3290	13,3530	7,3405	7,3405
Avro	19,9349	19,9708	15,0867	15,1139	9,0079	9,0079
Japon Yeni	0,1413	0,1422	0,1155	0,1163	0,0709	0,0709

2.6 Muhasebe Politikalarında/Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

Bilgilerin yeniden düzenlenmesi aşırı bir maliyete neden oluyorsa önceki dönemlere ait karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmemekte, bir sonraki dönemin birikmiş karlar hesabı, söz konusu dönem başlamadan önce hatanın kümülatif etkisiyle yeniden düzenlenmektedir.

Aşağıda belirtilen muhasebe politikaları haricinde, Grup sunulan dönemlere ilişkin konsolide finansal tablolarında birbiriyle tutarlı muhasebe politikaları uygulamış olup cari dönem içerisinde muhasebe politika ve tahminlerinde gerçekleşen önemli değişiklikleri bulunmamaktadır.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Muhasebe Politikalarında/Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar (Devamı)

Muhasebe politikalarındaki değişikliklerin, Grup, 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren TFRS 16 Kiralamalar’ı ilk kez uygulamıştır. 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olan diğer standartlar da bulunmakla birlikte bu standartların Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

TFRS 16’ya ilk geçiş “Kiralamalar”

Grup’un jeotermal enerji tesislerindeki kuyulara ilişkin olarak Maten Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü’nden kiraladığı kullanım hakkı varlıkları mevcuttur. Grup, sözkonusu kiralama işlemine ait kira ödemelerini ortalama ABD Doları borçlanma oranı olan %6,5 üzerinden iskonto etmek suretiyle 01.01.2019 tarihinden itibaren finansal tablolarına dahil etmiştir. Amortisman süresi 40 yıldır.

2.7 Konsolidasyon İlkeleri

Konsolide mali tablolar Not 1’de açıklanan bağlı ortaklık mali tablolarını kapsamaktadır.

Grup’un doğrudan veya dolaylı olarak %50’sinden fazlasına iştirak ettiği veya oy hakkına sahip olması nedeniyle işlemleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olduğu bağlı ortaklıkları tam olarak konsolide edilmektedir.

Konsolide edilen ortaklıkların bilanço ve gelir tablosu kalemleri birbirlerine eklenme suretiyle konsolide edilmiştir. Ana ortaklığın konsolide edilen bağlı ortaklığında sahip olduğu payların defter değeri bağlı ortaklığın öz sermaye hesapları ile karşılıklı olarak mahsup edilmiştir. Konsolide mali tablolar benzer durumlardaki işlemler ve olaylar için uygulanan benzer muhasebe prensipleri kullanılarak hazırlanmıştır.

Konsolide edilen ortaklıkların dönem kar/zararı ile öz sermaye hesap grubu kalemlerinden bağımsız olarak azınlık paylarına isabet eden tutar özkaynaklar ve gelir tablosunda ayrı olarak gösterilir. Ortaklığın kaydettiği zarar azınlık payını aştığı takdirde bağlayıcı bir neden veya zararı kapatacak bir yatırım imkanı olmaksızın söz konusu zararlar Grup’un tüm azınlık paylarına dağıtılır.

Konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirleri arasındaki bakiyeleri, mal ve hizmet alış ve satışları ile gerçekleşmemiş karlar ve zararlar dahil olmak üzere birbirleriyle olan işlemler neticesinde oluşmuş gelir ve giderler karşılıklı elimine edilmiştir.

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

İlişikteki finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan önemli muhasebe politikaları aşağıdaki gibidir:

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, kasada tutulan nakit, bankalarda tutulan mevduatlar, vadeleri 3 ay veya daha kısa olan diğer likit yatırımları içerir. Nakit akış raporlamasında kullanılan nakit ve nakit benzerleri, tahakkuk eden faiz geliri hariç 3 aydan kısa vadeli nakit ve nakit benzerlerini içermektedir. Şirket, nakit ve nakit benzerleri belirli sebeple değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda beklenen kredi zararı modelini kullanarak değer düşüklüğü hesaplaması yapmaktadır. Beklenen kredi zararı hesaplamasında geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte Şirket’in geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

Ticari borçlar

Ticari ve diğer borçlar, mal ve hizmet alımı ile ilgili ileride doğacak faturalanmış ya da faturalanmamış tutarın rayiç değerini temsil eden indirgenmiş maliyet bedeliyle kayıtlarda yer almaktadır.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Stoklar

Stoklar ilk giren ilk çıkar maliyet yöntemine göre maliyetin ya da net gerçekleşebilir değerini düşük olanı ile değerlendirilmektedir. Net gerçekleşebilir değer, tamamlanma ve satış maliyetleri çıkarıldıktan sonra, olağan iş akışında tahmin edilebilen satış fiyatıdır. Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Kredi maliyetleri stok maliyetlerine dahil edilmemektedir.

Ticari alacaklar

Şirket tarafından bir alıcıya ürün veya hizmet sağlanması sonucunda oluşan ticari alacaklar ertelenen finansman gelirinden netleştirilmiş olarak gösterilirler. Belirlenmiş faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin çok büyük olmaması durumunda, orijinal fatura değerleri üzerinden gösterilmiştir.

Şirket tahsil imkanının kalmadığına dair objektif bir delil olduğu takdirde ilgili ticari alacak için şüpheli alacak karşılığı ayırmaktadır. Objektif deliller, alacağın dava veya icra safhasında veya hazırlığında olması, alıcının, önemli finansal zorluk içine düşmesi, alıcının temerrüde düşmesi veya önemli ve süresi öngörülemeyen bir gecikme yaşanacağını muhtemel olması gibi durumlardır. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının, oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir. Ayrıca Şirket, finansal tablolarda yer alan itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacakları önemli bir finansman bileşeni içermediği için değer düşüklüğü hesaplamaları için kolaylaştırılmış uygulamayı seçerek karşılık matrisi kullanmaktadır. Bu uygulama ile Şirket, ticari alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zararlarının hesaplamasında, geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte, Şirket’in geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek kar veya zarar tablosuna gelir olarak kaydedilir.

Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan varlıklar, tanımlanabilir olması, ilgili kaynak üzerinde kontrolün bulunması ve gelecekte elde edilmesi beklenen bir ekonomik faydanın varlığı kriterlerine göre finansal tablolara alınmaktadır. Maddi olmayan varlıklar, elde etme maliyetinden birikmiş amortismanın ve varsa kalıcı değer kayıpları düşülerek ifade edilmişlerdir. Amortisman, bütün maddi olmayan duran varlıklar için doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak kıst bazında hesaplanmıştır. İktisap edilmiş hakları, bilgi sistemlerini, bilgisayar yazılımlarını, enerji üretim lisans bedellerini içermektedir.

Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, arsa ve binalar, tesis makina ve cihazlar hariç olmak üzere satın alım maliyet değerinden, birikmiş itfa ve tükenme payları ile kalıcı değer kayıpları düşülmüş olarak gösterilirler. Maddi varlıkların satışlarından elde edilen kar ve zararlar, diğer gelir ve gider hesaplarına dahil edilmiştir. Varlıkların kayıtlı değeri, tahmini ikame değerinden daha yüksek olduğu takdirde, karşılık ayrılmak suretiyle ikame değerine indirgenmektedir. Maddi duran varlıklarla ilgili tamir ve bakım giderleri gerçekleştikçe giderleştirilmektedir. Maddi duran varlıklar doğrusal amortisman metoduyla faydalı ömür esasına uygun bir şekilde amortismanına tabi tutulmuştur. Arsa ve Binalar, tesis makina ve cihazlar, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yetkilendirilmiş kurumca hazırlanmış değerlendirme raporlarındaki değerleri baz alınarak gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmiştir. (Dipnot 14) Maddi duran varlıkların, tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi duran varlıklar (Devamı)

	<u>Yıl</u>
Binalar	25 - 50
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	4 - 50
Tesis makina ve cihazlar	4 - 25
Demirbaşlar	4 - 10
Taşıtlar	4 - 20
Haklar ve diğer maddi olmayan duran varlıklar	5 - 20

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler bakım onarım maliyetleri ile birlikte varlığın gelecekteki ekonomik faydasını artırıcı nitelikte ise aktifleştirilebilirler. Tüm diğer giderler oluştuğunda gelir tablosunda gider kalemleri içinde muhasebeleştirilir. Maddi varlıklarda değer düşüklüğü oluştuğuna işaret eden koşulların mevcut olması halinde olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla inceleme yapılır ve bu inceleme sonunda maddi varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir.

Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir.

Maddi duran varlıkların satışı dolayısıyla oluşan kar ve zararlar diğer faaliyet gelirleri ve giderleri hesaplarına dahil edilirler.1 Ocak 2005 tarihinden önce alınan maddi duran varlıklar enflasyon etkilerine göre düzeltilmiş maliyetlerinden taşınmaktadır.

Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, her bir bilanço tarihinde, bir varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Geri kazanılabilir tutar varlığın net satış fiyatı ile kullanım değerinden yüksek olanı seçilerek bulunur. Kullanım değeri, bir varlığın sürekli kullanımından ve faydalı ömrü sonunda elden çıkarılmasından elde edilmesi beklenen nakit akımlarının tahmin edilen bugünkü değeridir. Değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Bir alacakta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda geri çevrilir. Diğer varlıklarda oluşan değer düşüklüğü kaybı, geri kazanılabilir tutar belirlenirken kullanılan tahminlerde bir değişiklik olduğu takdirde geri çevrilir. Değer düşüklüğü kaybının iptali nedeniyle varlığın kayıtlı değerinde meydana gelen artış, önceki yıllarda hiç değer düşüklüğü kaybının finansal tablolara alınmamış olması halinde belirlenmiş olacak kayıtlı değeri (amortismanı tabi tutulduktan sonra kalan net tutar) aşmamalıdır.

Borçlanma maliyetleri

Özellikli varlığın elde edilmesi, inşaatı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetleri, ilgili özellikli varlığın maliyetinin bir parçası olarak aktifleştirilir (Dipnot 28). Diğer borçlanma maliyetleri oluştuğu dönemde gider olarak muhasebeleştirilir.

Dövizli işlemler

Yabancı para cinsinden olan işlemler, işlemin yapıldığı tarihte geçerli olan kurdan, yabancı para cinsinden olan parasal varlıklar Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası alış kurundan ve yükümlülükler ise Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası satış kurundan TL'ye çevrilmiştir. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin çevrimi sonucunda ortaya çıkan gelir ve giderler ilgili yılın gelir tablosunda finansal gelir ve gider hesap kalemine dahil edilmiştir.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Hisse başına kazanç / (zarar)

İlişikteki gelir tablosunda belirtilen hisse başına kar, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi suretiyle hesaplanmıştır. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak (“Bedelsiz Hisseler”) sermayelerini artırabilir. Hisse başına kar hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

Hasılat

Hasılat, aşağıda yer alan beş aşamalı model kapsamında konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmektedir.

- Müşteriler ile yapılan sözleşmelerin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerinin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki işlem bedelinin belirlenmesi
- İşlem bedelinin edim yükümlülüklerine dağıtılması
- Hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup, müşterilerle yapılan her bir sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirerek, söz konusu mal veya hizmetleri devretmeye yönelik verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak belirlemektedir. Her bir edim yükümlülüğü için, edim yükümlülüğünün zamana yayılı olarak mı yoksa belirli bir anda mı yerine getirileceği sözleşme başlangıcında belirlenir. Grup, bir mal veya hizmetin kontrolünü zamanla devreder ve dolayısıyla ilgili satışlara ilişkin edim yükümlülüklerini zamana yayılı olarak yerine getirirse, söz konusu edim yükümlülüklerinin tamamen yerine getirilmesine yönelik ilerlemeyi ölçerek hasılatı zamana yayılı olarak konsolide finansal tablolara alır.

Elektrik Satışları

Satılan elektrik, iletim hatları üzerinden müşteriye iletilmekte ve müşteri Şirket’in edimden sağlanan faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden elde edilen hasılat teslimatın gerçekleştiği an muhasebeleştirilmektedir.

Temettü ve faiz geliri:

Faiz geliri, kalan anapara bakiyesi ve ilgili finansal varlıktan beklenen ömrü boyunca elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın net defter değerine getiren efektif faiz oranına göre ilgili dönemde tahakkuk ettirilir.

Hisse senedi yatırımlarından elde edilen temettü geliri, hissedarların temettü alma hakkı doğduğu zaman kayda alınır.

Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar; dönem karına ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar.

Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Karşılıklar, şarta bağlı varlıklar ve yükümlülükler

Herhangi bir karşılık tutarının finansal tablolara alınabilmesi için Grup’un geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir hukuki veya zımni yükümlülüğünün bulunması, bu yükümlülüğün yerine getirilmesi için ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebiliyor olması gerekmektedir. Söz konusu kriterler oluşmıyorsa Grup söz konusu hususları ilgili notlarında açıklamaktadır. Şarta bağlı varlıklar gerçekleşmedikçe muhasebeleştirilmemekte ve sadece notlarda açıklanmaktadır.

Koşullu varlıklar, ilgili gelişmelerin finansal tablolarda doğru olarak yansıtılmalarını teminen sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Ekonomik faydanın işletmeye girmesinin neredeyse kesin hale gelmesi durumunda ilgili varlık ve buna ilişkin gelir, değişikliğin olduğu dönemin finansal tablolarına yansıtılır.

Ekonomik fayda girişinin muhtemel hale gelmesi durumunda, işletme söz konusu koşullu varlığı finansal tablo dipnotlarında gösterir.

Sermaye ve temettüler

Adi hisseler, sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüler, beyan edildiği dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

İlişkili taraflar

Bu rapor kapsamında Şirket’in hissedarları, Şirket’in hissedarlarının doğrudan veya dolaylı sermaye ve yönetim ilişkisi içinde bulunduğu iştirakleri ve bağlı ortaklıkları ve bağlı ortaklıkları dışındaki kuruluşlar, Şirket faaliyetlerinin planlanması, yürütülmesi ve denetlenmesi ile doğrudan veya dolaylı olarak yetkili ve sorumlu olan, Şirket veya Şirket’in yönetim kurulu üyesi, genel müdür gibi yönetici personel, bu kişilerin yakın aile üyeleri ve bu kişilerin doğrudan veya dolaylı olarak kontrolünde bulunan şirketler, ilişkili taraflar olarak kabul edilmektedir. İlişkili taraflarla olan işlemler finansal tablo dipnotlarında açıklanır.

Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Vergi gideri veya geliri, dönem içerisinde ortaya çıkan kazanç veya zararlar ile alakalı olarak hesaplanan yasal ve ertelenmiş verginin toplamıdır.

Ertelenmiş vergi, bilanço yükümlülüğü metoduna göre bilanço tarihinde geçerli olan vergi oranları kullanılarak hesaplanmıştır. Ertelenmiş vergi, aktif ve pasiflerin finansal tablolarda yansıtılan değerleri ile vergi matrahları arasındaki geçici farkların vergi etkisi olup, finansal raporlama amacıyla dikkate alınarak yansıtılmaktadır.

Ertelenmiş vergi aktifleri ilerde bu zamanlama farklılıklarının kullanılabileceği bir mali kar oluşabileceği ölçüde; tüm indirilebilir geçici farklar, kullanılmayan teşvik tutarları ile geçmiş dönemlere ilişkin taşınan mali zararlar için tanımlanır. Ertelenmiş vergi aktifleri her bilanço döneminde gözden geçirilmekte ve ertelenmiş vergi aktifinin ilerde kullanılması için yeterli mali karın oluşmasının mümkün olmadığı durumlarda, bilançoda taşınan değeri azaltılmaktadır.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasifinin hesaplanmasında, Şirket’in bu geçici farkları kullanabileceğini düşündüğü tarihlerde geçerli olacak vergi oranları -bilanço tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiş veya girmesi kesinleşmiş olan oranlar baz alınarak- kullanılmaktadır. Her bilanço döneminde Şirket, ertelenmiş vergi varlıklarını gözden geçirmekte ve gelecekte indirilebilir olması ihtimali göz önüne alınarak muhasebeleştirilmektedir.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal Araçlar

Sınıflandırma ve ölçüm

Şirket, finansal varlıklarını itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen, gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan ve gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar olarak üç sınıfta muhasebeleştirmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıklardan faydalanma amaçlarına göre belirlenen iş modeli ve beklenen nakit akışları esas alınarak yapılmaktadır. Yönetim, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

(a) İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme iş modelini benimsediği ve sözleşme şartlarının belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içerdiği, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıkları itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar, finansal durum tablosunda “ticari alacaklar” ve “nakit ve nakit benzerleri” kalemlerini içermektedir.

Değer düşüklüğü

Şirket, finansal tablolarda yer alan itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacakları önemli bir finansman bileşeni içermediği için değer düşüklüğü hesaplamaları için kolaylaştırılmış uygulamayı seçerek karşılık matrisi kullanmaktadır. Bu uygulama ile Şirket, ticari alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zararlarının hesaplamasında, geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte, Şirket’in geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

(b) Gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme ve/veya satış yapma iş modelini benimsediği varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Yönetim, ilgili varlıkları bilanço tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. Şirket özkaynağa dayalı finansal varlıklara yapılan yatırımlar için ilk muhasebeleştirme sırasında yatırımın gerçeğe uygun değer farkının diğer kapsamlı gelire veya kâr veya zarar tablosuna yansıtılan özkaynak yatırımı olarak değişmez bir seçim yapar:

i) Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda “türev araçlar” kalemlerini içermektedir. Türev araçlar, gerçeğe uygun değer pozitif olması durumunda varlık, negatif olması durumunda ise yükümlülük olarak muhasebeleştirilmektedir. Şirket’in türev araçlarını vadeli yabancı para işlemleri, yabancı para swap işlemleri ve çapraz kur sabit faiz swap işlemleri oluşturmaktadır.

ii) Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda “finansal yatırımlar” kalemlerini içermektedir. Şirket, söz konusu varlıklarını gerçeğe uygun bedelinden ölçer. İlgili finansal varlıklardan kaynaklanan kazanç veya kayıplardan, değer düşüklüğü ile kur farkı gelir veya giderleri dışında kalanlar diğer kapsamlı gelire yansıtılır. Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire kaydedilen varlıkların satılması durumunda diğer kapsamlı gelire sınıflandırılan değerleme farkı geçmiş yıl karlarına sınıflandırılır.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal Araçlar (Devamı)

Türev finansal araçlar ve riskten korunma muhasebesi

Korunma ilişkisinin başlangıcında, Grup korunma ilişkisine ve işletmenin korunma işleminde bulunmasına neden olan risk yönetimi amacına ve stratejisine ilişkin bir belgelendirme yapmaktadır.

Grup ayrıca korunan kalemin nakit akışlarındaki değişikliklerin ve korunma aracının birbirini mahsup etmesinin beklenip beklenmediği ve bu şekilde korunan kalem ile korunma aracı arasındaki ekonomik ilişkiyi belgeler.

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Bir türev araç nakit akış riskinden korunma aracı olarak tasarlanmışsa türev aracın gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirilir ve özkaynaklar altında finansal riskten korunma yedeği içerisinde gösterilir. Türevin gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin olmayan kısmı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir. Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen korunma ilişkisinin başlangıcından itibaren bugünkü değer esasına göre belirlenen türev aracın gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin kısmı, korunma aracının gerçeğe uygun değerindeki değişimin birikmiş etkisi ile sınırlıdır.

Korunan bir tahmini işlemin; daha sonradan finansal olmayan bir varlık veya yükümlülüğün finansal tablolara alınmasıyla sonuçlanması durumunda riskten korunma fonunda biriken tutar ve finansal riskten korunma maliyeti doğrudan finansal olmayan varlık veya yükümlülüğün başlangıç maliyetine dahil edilir.

Diğer tüm korunan tahmini işlemler için, riskten korunma fonunda biriken tutar ve finansal riskten korunma maliyeti korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının kar veya zararı etkilediği dönem veya dönemlerde korunma fonundan kar veya zarara sınıflandırılır.

Korunma ilişkisinin (veya bir parçasının) gerekli kıstasları artık karşılamaması, korunma aracının süresinin dolduğu veya satıldığı, feshedildiği veya kullanıldığı durumlarda riskten korunma muhasebesine ileriye yönelik olarak son verilir. Nakit akış riskinden korunma muhasebesine son verilmesi durumunda, riskten korunma fonunda biriken tutar korunan bir tahmini işlem finansal olmayan kalemin kayıtlara alınmasına kadar özkaynaklarda sınıflanmaya devam edilir, finansal riskten korunma maliyeti doğrudan finansal olmayan kalemin başlangıç maliyetine dahil edilir veya diğer nakit akış riskinden korunma araçları için finansal riskten korunma maliyeti korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının kar veya zararı etkilediği dönem veya dönemlerde kar veya zarara sınıflandırılır.

Korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, riskten korunma fonunda biriken tutar ve bu fonun maliyeti derhal kar veya zarara sınıflandırılır.

Dipnot 18’de açıklandığı üzere Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ilerki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ve riskten korunma aracı olarak belirlenen yabancı para borçlanmaların geri ödemeleri, birbirine yakın tarihlerde gerçekleştirilecek ve riskten korunma muhasebesi kapsamında riskten korunan kalem olarak belirlenen yabancı para satış nakit akışlarıyla yapılmaktadır.

Grup, belirlemiş olduğu kur riski yönetim stratejisi kapsamında, gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini işlem nakit akış riski kur riski bileşeninden korunma amacıyla riskten korunma muhasebesi uygulamakta ve riskten korunma aracı üzerinde oluşmuş, etkinliği matematiksel olarak TFRS 9 a uygun şekilde kanıtlanmış ve henüz realize edilmemiş döviz kuru dalgalanmalarını gelir tablosundan çekerek kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmakta ve daha sağlıklı gelir tablosu sunumunu amaçlamaktadır.

Grup, kurmuş olduğu riskten korunma muhasebesi kapsamında %100 riskten korunma rasyosu ve %70 ila %130 arasında riskten korunma etkinliği sürdürmeye özen göstermekte olup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %118, riskten korunma etkinliği ise %84 olarak hesaplanmıştır.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal borçlar

Finansal borçlar, alındıkları tarihlerde, alınan finansal borç tutarından işlem giderleri çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Finansal borçlar, takip eden tarihlerde, etkin faiz oranı ile hesaplanmış iskonto edilmiş değerleri ile finansal tablolarda takip edilirler. Alınan finansal borç tutarı (işlem giderleri hariç) ile geri ödeme değeri arasındaki fark, kar veya zarar tablosunda finansal borç süresince tahakkuk esasına göre muhasebeleştirilir. Şirket’in bilanço tarihinden itibaren 12 ay için yükümlülüğü geri ödemeyi erteleme gibi koşulsuz hakkı bulunmuyorsa finansal borçlar, kısa vadeli yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

Bütün finansal varlık alım ve satımları işlem tarihinde, yani Şirket’in varlığı almayı veya satmayı taahhüt ettiği tarihte kayıtlara yansıtılır. Söz konusu alım ve satımlar genellikle piyasada oluşan genel teamül ve düzenlemelerle belirlenen zaman dilimi içerisinde finansal varlığın teslimini gerektiren alım satımlardır.

Bir finansal varlık (ya da finansal varlığın veya benzer finansal varlıklardan oluşan grubun bir kısmı);

- varlıktan nakit akımı elde etme hakkına ilişkin sürenin bitmiş olması durumunda;
- Şirket’in varlıktan nakit akımı elde etme hakkı olmakla birlikte, üçüncü kişilere direkt devretme zorunluluğu olan bir anlaşma kapsamında çok fazla zaman geçirmeden tamamını ödeme yükümlülüğü olması durumunda;
- Şirket’in finansal varlıktan nakit akımlarını elde etme hakkını devretmesi ve (a) varlık ile ilgili tüm risk veya ödüllerin devredilmiş veya (b) tüm hak ya da ödüllerin transfer edilmemiş olmasına rağmen, varlık üzerindeki tüm kontrolleri transfer etmiş olması durumunda kayıtlardan çıkarılır.

Şirket’in varlıktan nakit akımı elde etmesi hakkını devretmesi bununla birlikte tüm risk ya da menfaatlerin transfer edilmemesi veya üzerindeki kontrolü devretmemesi durumunda, varlık, Şirket’in varlık ile devam eden ilişkisine bağlı olarak finansal tablolarda taşınır.

Finansal yükümlülükler, bu yükümlülüklerden doğan borçların ortadan kalkması, iptal edilmesi ve süresinin dolması durumlarında kayıtlardan çıkartılır.

Çalışanlara sağlanan faydalar / kıdem tazminatları

Yürürlükteki kanunlara göre, Şirket, emeklilik dolayısıyla veya istifa ve iş kanununda belirtilen davranışlar dışındaki sebeplerle istihdamı sona eren çalışanlara belirli bir toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Söz konusu ödeme tutarları bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan kıdem tazminat tavanı esas alınarak hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğacak yükümlülük tutarları bugünkü net değerine göre hesaplanarak ilişikteki finansal tablolarda yansıtılmıştır.

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

Nakit akım tablosu

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. Nakit akım tablosunda yer alan nakit ve nakit benzerleri, nakit ve banka mevduatını içermektedir.

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal kiralamalar

(1) Grup - kiracı olarak

Finansal Kiralama

Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlık, varlığın kiralama döneminin başındaki vergi avantaj veya teşvikleri düşüldükten sonraki gerçeğe uygun değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden aktifleştirilir. Anapara kira ödemeleri yükümlülük olarak gösterilir ve ödendikçe azaltılır. Faiz ödemeleri ise, finansal kiralama dönemi boyunca konsolide kar veya zarar tablosunda giderleştirilir. Finansal kiralama sözleşmesi ile elde edilen maddi duran varlıklar, varlığın faydalı ömrü boyunca amortismanına tabi tutulur.

Operasyonel Kiralama

Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, 1 yıldan kısa süreli bir sözleşmeye dayanıyorsa işletme kiralaması olarak sınıflandırılır. İşletme kiralaları olarak yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile gelir tablosuna gider olarak kaydedilir. 1 yıldan uzun süreli kiralama işlemleri kullanım hakkı varlığı olarak finansal tablolarda sınıflanır ve kira süresi boyunca itfa edilir.

(2) Grup - kiralayan olarak

Operasyonel Kiralama

Operasyonel kiralamada, kiralanan varlıklar, konsolide finansal durum tablosunda maddi duran varlıklar altında sınıflandırılır ve elde edilen kira gelirleri kiralama dönemi süresince, doğrusal yöntem ile konsolide kar veya zarar tablosuna yansıtılır.

2.9 Netleştirme / Mahsup

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, yasal olarak netleştirme hakkı var olması, net olarak ödenmesi veya tahsilinin mümkün olması veya varlığın elde edilmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesinin eş zamanlı olarak gerçekleşebilmesi halinde, bilançoda net değerleri ile gösterilirler.

2.10 Önemli muhasebe tahminleri ve varsayımlar

Varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri üzerinde önemli etkisi olan muhasebe tahminleri aşağıdaki gibidir:

Ertelenmiş finansman gelir/gideri:

Ticari alacak ve borçların etkin faiz yöntemiyle itfa edilmiş maliyetinin hesaplanmasında alacak ve borçlara ilişkin mevcut verilere göre beklenen tahsil ve ödeme vadeleri dikkate alınmıştır. Vadeli alım ve satımlar dolayısıyla dönem içerisinde alış maliyetleri ile satış gelirlerinin içerisinde yer alan finansman gelir ve giderlerinin tutarı, alınan ticari alacak ve borçların ilgili döneme ait devir hızları kullanılarak etkin faiz yöntemine göre tahmini bazda hesaplanmış ve finansman gelir ve giderlerine sınıflandırılmıştır. Vadeli alım ve satımlardan kaynaklanan ve dönem içinde oluşan alış maliyetleri ile satış gelirlerinin içerdiği tahakkuk etmemiş finansman gelir ve gider tutarları ortalama ticari alacak ve borç devir hızlarını kullanmak suretiyle yaklaşık olarak tespit edilmektedir.

Faydalı ömür:

Maddi ve maddi olmayan varlıklar tahmini faydalı ömürleri boyunca amortismanına ve itfaya tabi tutulmuştur.

Kıdem tazminatı:

Kıdem tazminatı karşılığı, personel devir hızı oranı geçmiş yıl tecrübeleri ve beklentiler doğrultusunda devir hızı hesaplanarak bilanço tarihindeki değerine indirgenmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli muhasebe tahminleri ve varsayımlar (Devamı)

İzin karşılıkları:

Çalışanların kazanılmış ama kullanılmayan izin günlerinin parasal karşılığıdır. Kullanılmamış izin günü ile günlük brüt ücretin çarpılmasıyla hesaplanmıştır.

Şerefiye ve maddi duran varlık değer düşüklüğü testleri:

Grup finansal tablolarında yer alan şerefiye tutarı ve yeniden değerlendirme modeline göre muhasebeleştirdiği sabit kıymetleri için değer düşüklüğü testi uygulamıştır. Bu testte geleceğe yönelik olarak nakit akım projeksiyonları ve bu projeksiyonların INA yöntemine göre bugünkü değerlerini hesaplamak için çeşitli makro ekonomik varsayımlar kullanmıştır.

Kullanılan tahminler ilgili muhasebe politikalarında veya dipnotlarda gösterilmektedir.

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

30.04.2020 tarihinde, Kaçkar Elektrik Üretim A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. Türk Ticaret Kanununun 136. Maddesi ve Vergi Usul Kanununun 18-20. maddelerine göre birleşmişlerdir. Kaçkar Elektrik Üretim A.Ş. 'nin tüm varlıkları ve yükümlülükleri GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. tarafından üstlenilmiştir.

NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer işletmelerdeki payları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022		31.12.2021		31.12.2020	
	Pay %	Pay Tutarı	Pay %	Pay Tutarı	Pay %	Pay Tutarı
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	--	--	--	--	1,17	88.572.585
		--		--		88.572.585

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un hakkında ayrı finansal bilgilerin mevcut olduğu ve bu bilgilerin, bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümün performansının değerlendirilmesi amacıyla işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirildiği kısımları bulunmaktadır. Grup'un tüm faaliyetleri Türkiye'de yer almakta olup enerji sektöründe faaliyet göstermektedir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Kasa	164.381	78.048	53.029
Bankalar			
- Vadesiz mevduat	1.019.194.939	220.375.872	463.277.408
- Vadeli mevduat	1.500.465.551	1.316.096.033	355.074.691
Diğer hazır değerler	--	17	--
	2.519.824.871	1.536.549.970	818.405.128

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların faiz oranı ve vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022		31.12.2021		31.12.2020	
	Faiz Oranı %	Vade	Faiz Oranı %	Vade	Faiz Oranı %	Vade
ABD Doları	%0,02-%0,20	1-29 gün	%0,02-%0,20	1-29 gün	%0,10-%0,25	4 gün
Avro	--	--	--	--	--	--
TL	%3,00-%5,50	1-3 gün	%3,00-%5,50	1 gün	%14,0	2 gün

NOT 7 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

a) Alacak/ borç bakiyeleri;

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla ortaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacakların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar			
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	482.760	--	--
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	1.628.187.393	318.293.785	58.357.106
GÜRİŞ Holding A.Ş.	--	--	43.894.862
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	212.400	--	--
Tesla Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	22.520	--	--
GÜRİŞ Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	400.669	--	--
Santral Madencilik A.Ş.	42.480	--	--
MOGAN Özel Havacılık A.Ş.	212.400	--	--
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. Kosova Şubesi	2.703	--	--
Mirage Park Otelcilik A.Ş.	43.760	--	--
Dumlupınar Sağlık Hizmetleri A.Ş.	180.000	--	--
	1.629.787.085	318.293.785	102.251.968
İlişkili taraflardan uzun vadeli ticari alacaklar			
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	479.876.011	--	--
	479.876.011	--	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 7 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

a) Alacak/ borç bakiyeleri (Devamı) ;

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar			
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	--	187.910.979	23.174.397
	--	187.910.979	23.174.397
İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar			
Air Energy SH.P.K	517.976	27.680.874	11.509.206
Ovid Wind LLC	23.921.880	18.749.183	40.561.443
GÜRİŞ Holding A.Ş.	--	--	115.259.900
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	70.165.163	214.679.569	135.576.857
	94.605.019	261.109.626	302.907.406

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla ortaklar ve ilişkili kuruluşlara borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar			
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	262.373.489	16.428.011	71.658.104
MOGAN Özel Havacılık A.Ş.	--	--	633.377
GÜRİŞ Holding A.Ş.	886.287	--	4.580.389
Mirage Park Otelcilik A.Ş.	--	--	177.000
GÜRİŞ Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	32.267	--	507.988
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	--	14.836.666	--
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	1.830.840	689.000	--
	265.122.883	31.953.677	77.556.858
İlişkili taraflara uzun vadeli ticari borçlar			
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	--	--	407.050.032
GÜRİŞ Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	236.453	--	--
	236.453	--	407.050.032

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 7 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

a) Alacak/ borç bakiyeleri (Devamı) ;

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar			
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	159.078.668	79.325.661	38.414.246
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	1.128.057	--	--
	160.206.725	79.325.661	38.414.246
İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar			
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	139.591.259	63.118.430	202.244.802
GÜRİŞ Holding A.Ş.	14.867.847	--	--
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	--	--	1.355.795
Müşfik Hamdi Yamantürk	--	--	128.406.488
Tevfik Yamantürk	--	--	160.715.153
	154.459.106	63.118.430	492.722.238

b) Alış/Satışlar;

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla ortaklar ve ilişkili kuruluşlarla gerçekleştirilen işlemlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2022		01.01.-31.12.2021		01.01.-31.12.2020	
	Mal ve Hizmet	Kur Farkı ve Faiz	Mal ve Hizmet	Kur Farkı ve Faiz	Mal ve Hizmet	Kur Farkı ve Faiz
İlişkili taraflara yapılan satışlar						
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	5.447.491.683	4.827.844	1.567.580.588	--	594.248.914	--
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	4.876.741	41.279.982	3.558.598	63.885.896	13.965.744	22.443.035
Santral Madencilik A.Ş.	322.900	--	156.000	--	156.000	26.327
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	2.248.980	--	2.347.464	--	1.649.247	1.557.243
GÜRİŞ Holding A.Ş.	--	458.874	--	3.804.595	3.528	10.979.436
Dumlupınar Sağlık Hizmetleri A.Ş.	1.440.000	--	--	--	1.176	--
Mirage Park Otelcilik A.Ş.	383.300	--	244.000	--	140.352	--
Ortan Doğalgaz Toptan Satış ve Dış Ticaret A.Ş.	--	--	540.000	--	500.000	24.856
Tesla Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	60.000	--	--	--	--	--
Air Energy SH.P.K.	218.029	2.756.986	5.445.267	10.795.444	7.623.645	1.835.228
Air Energy II LLC	--	1.770.769	--	--	--	--
Ovid Wind LLC	--	5.863.178	379.403	10.922.336	59.481	11.075.268
Akdeniz Resources Madencilik A.Ş.	--	--	--	--	4.200	--
TMY Gayrimenkul Yatırım	--	--	--	--	20.000	--
GÜRİŞ Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	--	567	--	--	--	--
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	--	--	--	--	1.306.800	43.455
MOGAN Özel Havacılık A.Ş.	1.500.000	--	540.000	--	60.000	71.562
GÜRİŞ Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	--	--	198.000	--	731.000	--
	5.458.541.633	56.958.200	1.580.989.320	89.408.271	620.470.087	48.056.410

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 7 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

b) Alış/Satışlar (Devamı) ;

	01.01.-31.12.2022		01.01.-31.12.2021		01.01.-31.12.2020	
	Mal ve Hizmet	Kur Farkı ve Faiz	Mal ve Hizmet	Kur Farkı ve Faiz	Mal ve Hizmet	Kur Farkı ve Faiz
İlişkili taraflardan yapılan alımlar						
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	10.195.947	77.332.848	411.931.942	89.411.004	309.967.761	83.662.512
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	698.128.080	462.799	182.734.214	--	324.079.339	18.721.370
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	14.112.000	48.111	9.667.172	--	11.111.008	586.003
GÜRİŞ Holding A.Ş.	6.066.562	17.803.463	29.941.390	2.388.612	49.288.222	8.890.576
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	--	--	--	--	120.000	--
Mirage Park Otelcilik A.Ş.	300.000	--	1.136.619	--	2.300.000	--
MOGAN Özel Havacılık A.Ş.	--	--	353.937	69.192	1.814.428	113.262
Air Energy SH.P.K.	120.000	--	--	65.074	--	227.498
Ovid Wind LLC	100.000	--	--	78.671	--	543.119
GÜRİŞ Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	1.862.895	4.630.676	1.460.309	130.092	2.561.498	1.957.375
MOGAN Tarım A.Ş.	--	--	60.000	--	140.000	--
Akdeniz Resources Madencilik A.Ş.	500	--	1.000	--	200.000	--
GÜRİŞ Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	--	--	--	--	120.000	--
Ortan Doğalgaz Toptan Satış ve Dış Ticaret A.Ş.	--	--	--	--	200.000	--
Ortan Elektrik Üretim A.Ş.	300.000	--	--	--	--	--
Balcılar Enerji Üretim A.Ş.	60.000	--	--	--	--	--
	731.245.984	100.277.897	637.286.583	92.142.645	701.902.256	114.701.715

c) Üst Yönetime Sağlanan Menfaatler;

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Ödenen ücret ve benzeri menfaatler	16.937.584	3.122.825	3.993.768
	16.937.584	3.122.825	3.993.768

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 8 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Kısa vadeli ticari alacaklar			
Cari hesap alacakları	480.020.076	246.840.676	168.086.168
Tahsili şüpheli ticari alacaklar	806.409	823.757	47.215
	480.826.485	247.664.433	168.133.383
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(806.409)	(823.757)	(47.215)
	480.020.076	246.840.676	168.086.168
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 7)	1.629.787.085	318.293.785	102.251.968
Toplam kısa vadeli ticari alacaklar	2.109.807.161	565.134.461	270.338.136
Uzun vadeli ticari alacaklar			
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 7)	479.876.011	--	--
Toplam uzun vadeli ticari alacaklar	479.876.011	--	--

Şüpheli ticari alacak hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Dönem başı bakiye	823.757	47.215	258.531
Konusu kalmayan karşılıklar	(17.348)	(2.000)	(67.621)
Giderleştirilen alacaklar	--	--	(159.273)
Yıl içinde ayrılan karşılıklar (Dipnot 25)	--	778.542	15.578
Dönem sonu bakiye	806.409	823.757	47.215

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Kısa vadeli ticari borçlar			
Cari hesap borçları	1.273.223.055	539.230.198	253.315.511
	1.273.223.055	539.230.198	253.315.511
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 7)	265.122.883	31.953.677	77.556.858
Toplam kısa vadeli ticari borçlar	1.538.345.938	571.183.875	330.872.369
Uzun vadeli ticari borçlar			
Alınan depozito ve teminatlar	197.017	185.800	121.660
Toplam uzun vadeli ilişkili olmayan ticari borçlar	197.017	185.800	121.660
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 7)	236.453	--	407.050.032
Toplam uzun vadeli ticari borçlar	433.470	185.800	407.171.692

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir).

NOT 9 – FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla finansal borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Kısa Vadeli Borçlanmalar			
- TL banka kredileri	--	--	1.997.792
	--	--	1.997.792
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısım			
- TL banka kredileri	--	18.992.057	1.313.310
- ABD Doları banka kredileri	3.656.385.693	2.034.545.442	894.591.287
- Avro banka kredileri	1.342.451.148	1.453.794.113	765.231.593
- İhraç edilmiş Avro cinsinden tahviller	32.288.183	24.435.695	14.564.204
- ABD Doları finansal kiralama yükümlülükleri	11.753.406	8.906.904	5.224.015
	5.042.878.430	3.540.674.211	1.680.924.409
Uzun Vadeli Borçlanmalar			
- TL banka kredileri	--	13.776.733	376.984
- ABD Doları banka kredileri	11.505.824.100	9.252.080.494	5.262.999.117
- Avro banka kredileri	5.982.744.551	4.999.028.638	3.491.873.801
- İhraç edilmiş Avro cinsinden tahviller	1.265.814.906	957.968.881	570.950.591
- ABD Doları finansal kiralama yükümlülükleri	--	8.363.290	9.510.980
	18.754.383.557	15.231.218.036	9.335.711.473

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla kredilerin geri ödeme bilgileri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Bir yıl içinde ödenecek	5.042.878.430	3.540.674.211	1.682.922.201
Bir ile iki yıl arası ödenecek	4.384.929.046	2.829.809.500	1.556.684.843
İki ile üç yıl arası ödenecek	3.939.389.927	2.780.734.411	1.417.577.879
Üç ile dört yıl arası ödenecek	3.210.875.417	2.436.445.997	1.419.346.394
Dört ile beş yıl arası ödenecek	2.579.608.708	2.081.711.814	1.244.975.948
Beş yıl ve sonrasında ödenecek	4.639.580.459	5.102.516.314	3.697.126.409
	23.797.261.987	18.771.892.247	11.018.633.674

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla kredilerin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Açılış bakiyesi	18.771.892.247	11.018.633.674	9.064.005.016
Kredi kullanımları	2.835.221.822	720.486.465	938.238.548
Geri ödemeler (-)	(4.432.322.297)	(1.204.454.364)	(1.329.812.455)
Kur farkı etkisi	6.894.045.187	7.489.745.444	2.349.292.993
Konsolide edilen şirket kullanımları	--	46.079.702	--
TFRS 16 etkisi	11.753.406	17.270.194	14.734.995
Faiz tahakkukları	(283.328.378)	684.131.132	(17.825.423)
	23.797.261.987	18.771.892.247	11.018.633.674

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 9 – FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup’un kullandığı kredilerin ağırlıklı ortalama faiz oranları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
- Türk Lirası	--	%17,18-%23,24	%17,18-%21,74
- ABD Doları	%5,84-%10,73	%3,41-%7,80	%4,88-%7,92
- Avro	%0,54-%6,80	%0,55-%7,05	%0,55-%7,05

Finansal borçlar karşılığında verilen teminatlar Dipnot 17’de açıklanmıştır.

NOT 10 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Kısa vadeli diğer alacaklar			
Vergi alacakları	1.971.438	668.069	562.565
Personelden alacaklar	167.072	400.625	22.957
Verilen depozito ve teminatlar	179.738	312.011	220.366
Şüpheli diğer alacaklar	--	384.642	--
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-)	--	(384.642)	--
	2.318.248	1.380.705	805.888
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 7)	--	187.910.979	23.174.397
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	2.318.248	189.291.684	23.980.285
Uzun vadeli diğer alacaklar			
Verilen depozito ve teminatlar	3.580.529	4.863.432	2.376.679
	3.580.529	4.863.432	2.376.679
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 7)	94.605.019	261.109.626	302.907.406
Toplam uzun vadeli diğer alacaklar	98.185.548	265.973.058	305.284.085

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir).

NOT 10 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

Grup'un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Kısa vadeli diğer borçlar			
Ödenecek diğer vergiler	516.941.489	17.352.973	55.221.933
Taksitlendirilmiş vergi borçları	335.663.091	340.542.677	15.924.791
Diğer çeşitli borçlar	--	1.949	2.078
	852.604.580	357.897.599	71.148.802
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	160.206.725	79.325.661	38.414.246
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	1.012.811.305	437.223.260	109.563.048
Uzun vadeli diğer borçlar			
Taksitlendirilmiş vergi borçları	20.328.830	67.128.018	28.958.621
	20.328.830	67.128.018	28.958.621
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	154.459.106	63.118.430	492.722.238
Toplam uzun vadeli diğer borçlar	174.787.936	130.246.448	521.680.859

NOT 11 – STOKLAR

Grup'un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla stokları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Jeotermal enerji santrali sarf malzemeleri	283.797.817	174.075.332	5.255.922
	283.797.817	174.075.332	5.255.922

NOT 12 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Grup'un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla peşin ödenmiş giderleri ve ertelenmiş gelirleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler			
Verilen avanslar	9.428.866	28.932.569	--
Peşine ödenen giderler	133.234.991	33.229.646	21.835.972
Taahhütlere verilen avanslar	--	181.760.875	194.303.968
İş avansları	--	4.200	12.000
Personel avansları	--	83.981	2.079
	142.663.857	244.011.271	216.154.019
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler			
Verilen sabit kıymet avansları	--	83.334.067	53.236.460
Peşine ödenen giderler	19.115.015	31.401.127	32.227.359
	19.115.015	114.735.194	85.463.819
Kısa vadeli ertelenmiş gelirler			
Alınan elektrik avansları	23.967	--	--
	23.967	--	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 13 – TÜREV ARAÇLAR

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla türev araçların dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022		31.12.2021		31.12.2020	
	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Riskten korunma amaçlı-kısa vade	--	--	--	--	1.218.273	5.208.944
	--	--	--	--	1.218.273	5.208.944
Riskten korunma amaçlı-uzun vade	427.961.659	215.736.583	110.714.449	184.265.027	101.236.294	244.654.478
	427.961.659	215.736.583	110.714.449	184.265.027	101.236.294	244.654.478

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla kontrat detayları aşağıdaki gibidir:

	Para Birimi	Vade	Kontrat Tutarı	Kar Zarar Tutarı	TL Karşılığı
Swap işlemleri	ABD Doları	3.07.2025	131.040.000	(3.922.748)	(73.480.913)
Swap işlemleri	ABD Doları	3.07.2025	336.960.000	9.490.051	177.447.829
Swap işlemleri	ABD Doları	4.01.2028	75.000.000	(4.067.303)	(76.188.728)
Swap işlemleri	ABD Doları	3.01.2028	152.500.000	8.067.599	150.850.383
Swap işlemleri	Avro	1.08.2024	31.572.500	656.478	13.110.395
Swap işlemleri	Avro	1.08.2024	31.572.500	1.034.790	20.628.441
Swap işlemleri	Avro	19.03.2027	29.250.000	(2.096.007)	(41.858.927)
Swap işlemleri	Avro	19.03.2027	29.250.000	2.096.007	41.783.680
Swap işlemleri	Avro	29.12.2031	20.014.058	(1.868.649)	(37.318.410)
Swap işlemleri	Avro	29.12.2031	20.014.058	1.868.649	37.251.326
Toplam türev işlemler karı					212.225.076

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 14 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.12.2022, 2021, 2020 tarihlerinde sona eren dönemler içinde maddi duran varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1.01.2022	Girışler	Çıkışlar	Gerçeğe uygun değer	Transfer	31.12.2022
Maliyet						
Arazi ve arsalar	557.960.327	41.800	(280.910)	53.357.717	912.051	611.990.985
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	10.743.946.309	456.279	--	2.018.907.833	73.806.765	12.837.117.186
Binalar	3.219.715.829	100.000	--	478.540.332	38.937.740	3.737.293.901
Özel maliyetler	34.209	--	--	--	--	34.209
Makine, tesis ve cihazlar	31.238.905.444	3.458.701	--	8.401.070.514	1.865.095.740	41.508.530.399
Taşıt araçları	2.319.918	1.812.459	--	--	--	4.132.377
Döşeme ve demirbaşlar	1.752.289	1.466.985	--	--	--	3.219.274
Kullanım hakkı varlıkları	28.600.137	--	--	--	--	28.600.137
Yapılmakta olan yatırımlar	623.764.367	1.356.061.515	--	--	(1.978.752.296)	1.073.586
	46.416.998.829	1.363.397.739	(280.910)	10.951.876.396	--	58.731.992.054
Birikmiş amortisman						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	968.959.882	351.030.277	--	--	--	1.319.990.159
Binalar	105.163.212	71.251.148	--	--	--	176.414.360
Özel maliyetler	34.209	--	--	--	--	34.209
Makine, tesis ve cihazlar	3.113.134.769	1.711.983.337	--	--	--	4.825.118.106
Taşıt araçları	1.593.002	679.444	--	--	--	2.272.446
Döşeme ve demirbaşlar	1.090.988	300.876	--	--	--	1.391.864
Kullanım hakkı varlıkları	2.145.009	715.003	--	--	--	2.860.012
	4.192.121.071	2.135.960.085	--	--	--	6.328.081.156
Net kayıtlı değer	42.224.877.758					52.403.910.898

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 14 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1.01.2021	Girişler	Çıkışlar	Konsolidasyon kapsamına alınan şirketler	Gerçeğe uygun değer	Transfer	31.12.2021
Maliyet							
Arazi ve arsalar	295.024.590	142.110	--	7.249.019	255.544.608	--	557.960.327
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5.748.691.589	624.203	--	--	4.588.896.120	405.734.397	10.743.946.309
Binalar	1.450.509.763	--	--	114.986.642	1.444.256.635	209.962.789	3.219.715.829
Özel maliyetler	--	--	--	34.209	--	--	34.209
Makine, tesis ve cihazlar	16.609.399.107	1.245.378	(184.405.135)	26.603.656	13.310.185.668	1.475.876.770	31.238.905.444
Taşıt araçları	2.314.106	--	--	5.812	--	--	2.319.918
Döşeme ve demirbaşlar	1.432.195	146.648	--	173.446	--	--	1.752.289
Kullanım hakkı varlıkları	28.600.137	--	--	--	--	--	28.600.137
Yapılmakta olan yatırımlar	482.212.722	2.244.349.279	(11.223.678)	--	--	(2.091.573.956)	623.764.367
	24.618.184.209	2.246.507.618	(195.628.813)	149.052.784	19.598.883.031	--	46.416.998.829
Birikmiş amortisman							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	717.502.257	251.457.625	--	--	--	--	968.959.882
Binalar	54.396.873	37.202.108	--	13.564.231	--	--	105.163.212
Özel maliyetler	--	--	--	34.209	--	--	34.209
Makine, tesis ve cihazlar	2.142.427.299	968.869.230	(15.378.959)	17.217.199	--	--	3.113.134.769
Taşıt araçları	1.220.004	367.186	--	5.812	--	--	1.593.002
Döşeme ve demirbaşlar	778.429	172.667	--	139.892	--	--	1.090.988
Kullanım hakkı varlıkları	1.430.006	715.003	--	--	--	--	2.145.009
	2.917.754.868	1.258.783.819	(15.378.959)	30.961.343	--	--	4.192.121.071
Net kayıtlı değer	21.700.429.341						42.224.877.758

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 14 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1.01.2020	Girişler	Çıkışlar	Konsolidasyon kapsamına alınan şirketler	Gerçeğe uygun değer	Transfer	31.12.2020
Maliyet							
Arazi ve arsalar	80.438.764	--	--	(10.000)	214.595.826	--	295.024.590
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	2.323.098.882	12.000	--	(57.778.921)	3.259.483.509	223.876.119	5.748.691.589
Binalar	386.147.705	3.847.882	--	(3.474.800)	1.007.045.320	56.943.656	1.450.509.763
Makine, tesis ve cihazlar	7.193.244.798	901.569	--	(11.339.716)	8.260.485.462	1.166.106.994	16.609.399.107
Taşıt araçları	2.477.934	--	--	(163.828)	--	--	2.314.106
Döşeme ve demirbaşlar	1.320.060	333.761	--	(221.626)	--	--	1.432.195
Kullanım hakkı varlıkları	28.600.137	--	--	--	--	--	28.600.137
Yapılmakta olan yatırımlar	361.757.034	1.575.005.286	(5.728.595)	--	--	(1.448.821.003)	482.212.722
	10.377.085.314	1.580.100.498	(5.728.595)	(72.988.891)	12.741.610.117	(1.894.234)	24.618.184.209
Birikmiş amortisman							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	564.023.103	162.723.143	--	(9.243.989)	--	--	717.502.257
Binalar	43.879.307	11.023.131	--	(505.565)	--	--	54.396.873
Makine, tesis ve cihazlar	1.679.482.977	469.260.844	--	(6.316.522)	--	--	2.142.427.299
Taşıt araçları	972.685	411.147	--	(163.828)	--	--	1.220.004
Döşeme ve demirbaşlar	825.761	124.471	--	(171.803)	--	--	778.429
Kullanım hakkı varlıkları	715.003	715.003	--	--	--	--	1.430.006
	2.289.898.836	644.257.739	--	(16.401.707)	--	--	2.917.754.868
Net kayıtlı değer	8.087.186.478						21.700.429.341

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup’un sahip olduğu enerji santrallerine ilişkin gerçeğe uygun değer hiyerarşisi 2. Seviye’dir.

Amortisman giderlerinin dağılımı Dipnot 27’de açıklanmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 15 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihlerinde sona eren dönemler içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1.01.2022	İlaveler	Çıkışlar	Konsolidasyon kapsamına alınan şirketler	Transferler	31.12.2022
Maliyet						
Haklar (*)	539.160.726	1.524.947	(1.736.914)	--	--	538.948.759
Diğer maddi olmayan duran varlıklar (**)	146.194	--	--	--	--	146.194
	539.306.920	1.524.947	(1.736.914)	--	--	539.094.953
Birikmiş itfa payı						
Haklar	179.745.889	36.044.229	(391.266)	--	--	215.398.852
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	146.194	--	--	--	--	146.194
	179.892.083	36.044.229	(391.266)	--	--	215.545.046
Net kayıtlı değeri	359.414.837					323.549.907

	1.01.2021	İlaveler	Çıkışlar	Konsolidasyon kapsamına alınan şirketler	Transferler	31.12.2021
Maliyet						
Haklar (*)	537.236.698	449.009	--	1.525.608	(50.589)	539.160.726
Diğer maddi olmayan duran varlıklar (**)	146.194	--	--	--	--	146.194
	537.382.892	449.009	--	1.525.608	(50.589)	539.306.920
Birikmiş itfa payı						
Haklar	143.526.700	36.029.085	--	206.964	(16.860)	179.745.889
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	146.194	--	--	--	--	146.194
	143.672.894	36.029.085	--	206.964	(16.860)	179.892.083
Net kayıtlı değeri	393.709.998					359.414.837

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 15 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1.01.2020	İlaveler	Çıkışlar	Konsolidasyon kapsamına alınan şirketler	Transferler	31.12.2020
Maliyet						
Haklar (*)	533.541.514	1.831.492	--	(30.542)	1.894.234	537.236.698
Diğer maddi olmayan duran varlıklar (**)	146.194	--	--	--	--	146.194
	533.687.708	1.831.492	--	(30.542)	1.894.234	537.382.892
Birikmiş itfa payı						
Haklar	107.826.080	35.710.874	--	(10.254)	--	143.526.700
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	146.194	--	--	--	--	146.194
	107.972.274	35.710.874	--	(10.254)	--	143.672.894
Net kayıtlı değeri	425.715.434					393.709.998

(*) Hakların 313.228.269 TL (31.12.2021: 348.138.733 TL, 31.12.2020: 383.049.198 TL) tutarındaki kısmı Efeler Enerji Santrali için Maden Tetkik Arama Genel Müdürlüğü’nden alınan arazi kullanım haklarından oluşmaktadır. Enerji üretim lisanslarının süresi boyunca itfa edilmektedir.

(**) Diğer maddi olmayan duran varlıklar, yazılım lisanslarından oluşmaktadır.

Şerefiye

Şerefiye, iktisap edilen bir iştirakin net varlıklarının makul değerindeki payı ile satın alma maliyeti arasındaki farktan oluşmaktadır. Şerefiye maliyet değeri ile gösterilmiş olup her dönem gözden geçirilerek olaylar ve değişiklikler karşısındaki olası değer düşüklükleri izlenmekte ve varsa değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaktadır. Oluşan Şerefiye, Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.’nin 2015 yılında Katot Elektrik Üretim A.Ş. tarafından (55.959.085 TL) satın alınmasından, Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş. hisselerinin %100’ünün 2017 yılında Notos Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmasından (26.434.493 TL) ve İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. hisselerinin %55’inin 2017 yılında Mogan Enerji tarafından satın alınmasından (35.042.066 TL), kaynaklanmaktadır.

NOT 16 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla diğer varlıkları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Diğer dönen varlıklar			
Devreden KDV	33.869.190	57.406.968	54.876.268

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla diğer kısa vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

17.1 Karşılıklar

Bulunmamaktadır.

17.2 Dava ve İhtilaflar

31.12.2022 itibarıyla, Grup’un hukuk müşavirlerinden gelen dava yazısına göre; Grup’un lehte açılmış 82.952.928 TL tutarında 59 adet vergi, EPDK, Mal Müdürlüğü vb. çeşitli açılmış ve devam eden davaları bulunmaktadır (31.12.2021: 2.207.610 TL, 31.12.2020: 2.207.610 TL).

Grup’un 31.12.2022 tarihi itibarıyla, aleyhine açılmış önemli bir davası bulunmadığından herhangi bir karşılık ayrılmamıştır.

17.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup’un vermiş olduğu teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

31.12.2022	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Euro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	3.112.553.347	168.254.095	19.150.000	129.468.096
-Rehin	54.900.339.980	14.511.000.000	1.546.500.000	571.850.000
-İpotek	35.590.800.000	--	1.900.000.000	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
-Kefalet	13.207.500.324	--	349.500.000	333.520.256
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
	106.811.193.651	14.679.254.095	3.815.150.000	1.034.838.352
Diğer TRİ’lerin Grup’un özkaynaklarına oranı	0%	0%	0%	0%

31.12.2021	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Euro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	2.348.082.986	40.925.252	19.000.000	135.865.047
-Rehin	44.176.237.515	14.641.250.000	1.564.600.000	571.850.000
-İpotek	25.724.554.500	--	1.926.500.000	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
-Kefalet	9.707.665.294	--	349.500.000	333.520.256
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
	81.956.540.295	14.682.175.252	3.859.600.000	1.041.235.303
Diğer TRİ’lerin Grup’un özkaynaklarına oranı	0%	0%	0%	0%

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

17.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

31.12.2020	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Euro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	1.582.965.446	35.226.605	19.000.000	156.337.142
-Rehin	29.701.150.700	14.641.250.000	1.499.400.000	450.000.000
-İpotek	14.141.473.250	--	1.926.500.000	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
-Kefalet	5.569.821.862	--	349.500.000	333.520.256
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
	50.995.411.258	14.676.476.605	3.794.400.000	939.857.398
Diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	0%	0%	0%	0%

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un almış olduğu teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

31.12.2022 - Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orijinal Tutar	TL Karşılığı
Teminat Mektupları	TL	4.168.777	4.168.777
Teminat Mektupları	USD	38.282.622	715.819.951
Teminat Mektupları	EUR	143.332.938	2.857.327.786
Teminat Mektupları	JPY	252.500.000	35.678.503
Teminat Çekleri	TL	481.788	481.788
Teminat Senetleri	TL	105.725	105.725
Toplam			3.613.582.530
31.12.2021 - Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orijinal Tutar	TL Karşılığı
Teminat Mektupları	TL	4.168.777	4.168.777
Teminat Mektupları	USD	38.282.622	510.269.073
Teminat Mektupları	EUR	143.332.938	2.162.421.032
Teminat Mektupları	JPY	252.500.000	29.164.255
Teminat Çekleri	TL	105.725	105.725
Teminat Senetleri	TL	481.788	481.788
Toplam			2.706.610.650
31.12.2020 - Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orijinal Tutar	TL Karşılığı
Teminat Mektupları	TL	3.642.777	3.642.777
Teminat Mektupları	USD	36.557.222	268.348.287
Teminat Mektupları	EUR	143.315.993	1.290.976.135
Teminat Mektupları	JPY	252.500.000	17.902.250
Teminat Çekleri	TL	105.725	105.725
Teminat Senetleri	TL	481.788	481.788
Toplam			1.581.456.962

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

17.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

Gürmat Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumları lehine, hisse rehni, ticari işletme rehni, ticari taşınır rehni, banka hesabı rehni, alacakların devri ile arsa-fabrika ve teçhizat üzerinde ipotek vermiştir.

Gürmat Elektrik’in alacakları üzerinde EPIAŞ’ın alacak temliki 14.200.000.000 TL’dir. EPIAŞ harici alacak temliki tutarı ise 1.095.000.000 ABD Doları’dır.

Gürmat Elektrik’in kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve GÜRİŞ Grubu şirketleri GÜRİŞ Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Derne Enerji’nin alacakları üzerinde EPIAŞ’ın alacak temliki 2.500.000.000 TL’dir.

Derne Enerji’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş., GÜRİŞ Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Belen Elektrik Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Belen Elektrik’in kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaleti bulunmaktadır.

Eolos Rüzgar Enerjisi’nin, GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kullanmış olduğu kredinin teminatını oluşturmak üzere vermiş olduğu, EPIAŞ’ın alacak temliki 600.000.000 TL’dir.

Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Olgu Enerji’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Pokut Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, banka hesabı rehni, hisse rehni ve ticari işletme rehni tesis etmiştir.

Pokut Elektrik’in kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve grup şirketi GÜRİŞ Holding A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Pokut Elektrik’in alacakları üzerinde EPIAŞ’ın alacak temliki 285.000.000 TL’dir.

NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

17.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Çermikler’in kullanmış olduğu krediler kapsamında grup şirketleri GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. ve Bordo Elektrik Üretim A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

EPİAŞ harici alacak temlik tutarı ise 8.750.000 ABD Doları’dır.

Espiye Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni, ticari işletme rehni tesis etmiştir.

Espiye’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve grup şirketi GÜRIŞ Holding A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Espiye’nin alacakları üzerinde EPİAŞ’ın alacak temlik 220.000.000 TL’dir.

Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Ayvacık’ın alacakları üzerinde EPİAŞ’ın alacak temlik 190.000.000 TL’dir. EPİAŞ harici alacak temlik tutarı ise 400.000.000 TL’dir.

İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

İzdem Enerji’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş., GÜRIŞ Holding A.Ş., GÜRIŞ Makina ve Montaj San. A.Ş. ve Müşfik Hamdi Yamantürk’ün kefaletleri bulunmaktadır.

İzdem Enerji’nin alacakları üzerinde EPİAŞ’ın alacak temlik 1.650.000.000 TL’dir.

Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Ulu Enerji’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş., GÜRIŞ Holding A.Ş., MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Ulu Enerji’nin alacakları üzerinde EPİAŞ’ın alacak temlik 4.500.000.000 TL’dir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 18 – YÜKSEK OLASILIKLI TAHMİNİ İŞLEM KUR RİSKİNE YÖNELİK NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ

Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ilerki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ve riskten korunma aracı olarak belirlenen yabancı para borçlanmaların geri ödemeleri, birbirine yakın tarihlerde gerçekleştirilecek ve riskten korunma muhasebesi kapsamında riskten korunan kalem olarak belirlenen yabancı para satış nakit akışlarıyla yapılmaktadır.

Grup, belirlemiş olduğu kur riski yönetim stratejisi kapsamında, gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini işlem nakit akış riski kur riski bileşeninden korunma amacıyla riskten korunma muhasebesi uygulamakta ve riskten korunma aracı üzerinde oluşmuş, etkinliği matematiksel olarak TFRS 9 a uygun şekilde kanıtlanmış ve henüz realize edilmemiş döviz kuru dalgalanmalarını gelir tablosundan çekerek kapsamlı gelir tablosuna park etmekte ve daha sağlıklı gelir tablosu sunumunu amaçlamaktadır.

Grup, kurmuş olduğu riskten korunma muhasebesi kapsamında %100 etrafında riskten korunma rasyosu ve %70 ila %130 arasında riskten korunma etkinliği sürdürmeye özen göstermekte olup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %118, riskten korunma etkinliği ise %84 olarak hesaplanmıştır.

TRY	31.12.2022
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	3.453.783.601
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	14.975.205.987
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(2.868.088.286)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(12.665.697.578)
Riskten korunma etkinliği oranı	%84
Gelir tablosunda bırakılan etkinlik bandı içerisindeki etkinlik dışı tutar	(50.396.874)

TRY	31.12.2022
Riskten korunulan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	32.579.248.189
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	27.651.476.178
Riskten Korunma Oranı	%118

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 19 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

19.1 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar			
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	10.402.438	265.418	3.763.641
Personele borçlar	9.184.078	6.040.009	2.992.542
	19.586.516	6.305.427	6.756.183

19.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Kısa vadeli karşılıklar			
Kullanılmayan izin karşılığı	7.382.217	3.573.105	2.701.256
	7.382.217	3.573.105	2.701.256
Uzun vadeli karşılıklar			
Kıdem tazminatı karşılığı	47.209.106	17.055.469	8.360.617

Yürürlükteki İş Kanunu hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere, hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanununun 6 Mart 1981 tarih, 2422 sayılı ve 25 Ağustos 1999 tarih, 4447 sayılı yasalar ile değişik 60’ıncı maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, 1 Ocak 2023 tarihinden itibaren geçerli olan aylık 19.982,83 TL (31 Aralık 2021: 10.848,59 TL, 31 Aralık 2020: 7.638,96 TL) tavanından hesaplanmıştır.

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 aşağıda belirtilmiştir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Yıllık iskonto oranı (%)	%(0,12)	%(3,60)	%(3,67)
Faiz oranı (%)	%(17,14)	%(24,32)	%(13,00)
Enflasyon oranı (%)	%(17,28)	%(20,00)	%(9,00)
Emeklilik olasılığı(%)	%(100,00)	%(100,00)	%(100,00)
Kıdem tavanı	19.982,83	10.848,59	7.638,96

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 19 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

19.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (Devamı)

Emeklilikte Yaşa Takılanlara (EYT) ilişkin düzenlemenin yer aldığı 7438 sayılı Sosyal Sigortalar ve Genel Sağlık Sigortası Kanunu ile 375 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun 3 Mart 2023 tarihli ve 32121 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Grup, Emeklilikte Yaşa Takılanlar (EYT) kapsamında belirlenen kişileri kıdem tazminatı karşılıkları hesaplaması içerisine dahil ederek ilgili kişilere ayrıca (EYT) karşılığı ayırmamış ve konsolide finansal tablolarına “kıdem tazminatı karşılığı” olarak yansıtmıştır.

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Dönem başı	17.055.469	8.360.617	5.253.399
Faiz maliyeti	2.923.306	2.077.292	688.783
Hizmet maliyeti	1.994.104	888.737	417.491
Dönemiçi ödemeler (-)	(1.690.148)	(553.580)	(123.431)
Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi	--	180.885	--
Aktüeryal kazanç / (kayıp)	26.926.375	6.101.518	2.124.375
Dönem sonu	47.209.106	17.055.469	8.360.617

Grup’un 31.12.2022 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 572 kişidir (31.12.2021: 566 kişi, 31.12.2020: 447 kişi).

NOT 20 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli mali tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı, ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve yurtiçinde yerleşik şirketlerden alınan temettüler, vergiye tabi olmayan gelirler ve kullanılan yatırım indirimleri düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır. 2022 yılında uygulanan vergi oranı %23’tür (31.12.2021: %25, 31.12.2020: %20).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2022 yılı kurum kazançlarının geçici vergi dönemleri itibarıyla vergilendirilmesi aşamasında kurum kazançları üzerinden %23 oranında geçici vergi hesaplanmıştır (2021: %25, 2020: %20).

Zararlar, gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak, önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

“Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun” 14’üncü maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen geçici 13’üncü madde neticesinde %20 olan kurumlar vergisi oranı, 2021 için %25 ve 2022 yılı için %23 olarak belirlenmiştir. Söz konusu kanun kapsamında, 31 Aralık 2020 tarihli finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2021 yılında vergi etkisi oluşturacak kısmı için %25, 2022 yılında vergi etkisi oluşturacak kısmı için %23, 2023 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısmı için ise %20 oranı ile hesaplanmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 20 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(Devamı)

Gayrimenkul ve İştirak Hissesi Satış Kazancı İstisnası

Kurumların, en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisselerinin, gayrimenkullerinin, rüçhan hakkı, kurucu senedi ve intifa senetleri satışından doğan kazançlarının %50’si kurumlar vergisinden istisnadır. İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir. Menkul kıymet ve taşınmaz ticareti ve kiralaması ile uğraşan kurumların bu amaçla ellerinde bulundurdıkları değerlerin satışından elde ettikleri kazançlar istisna kapsamı dışındadır.

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 %15 olarak uygulanmaktadır.

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla Grup’un gelir tablosuna yansıyan vergi gelir/(giderleri) aşağıdaki gibidir;

	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Kurumlar vergisi karşılığı	--	--	(19.129)
Ertelenen vergi karşılığı	(532.386.797)	596.934.226	149.745.948
	(532.386.797)	596.934.226	149.726.819

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup’un bilançosuna yansıyan vergi varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir;

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Kurumlar vergisi karşılığı	--	--	19.129
Peşin ödenen vergiler (-)	--	--	(19.129)
Kurumlar vergisi karşılığı net	--	--	--
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	7.685.789.661	5.715.831.347	2.190.794.415
Ertelenmiş vergi varlıkları	(3.334.442.790)	(3.044.304.085)	(1.027.321.521)
	4.351.346.871	2.671.527.262	1.163.472.894

Zamanlama farklılıkları, muhasebe ve vergi amaçlı kaydedilen gelir ve giderlerin yıllar arasında meydana gelen farklarından kaynaklanmaktadır. Zamanlama farklılıkları, maddi varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar, kıdem tazminatı karşılığı, ticari alacak ve borçların reeskontu ile yeniden değerle tutarları üzerinden hesaplanmaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 20 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

	Kümülatif geçici farklar			Ertelenmiş vergi		
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Ertelenen vergi varlıkları						
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	630.137.791	263.438.168	238.846.660	126.027.558	52.687.634	47.769.332
Kıdem tazminatı karşılığı	226.155.898	146.733.137	22.700.409	45.231.180	33.748.622	5.675.102
İzin yükümlülüğü karşılığı	47.209.106	17.055.469	8.360.617	9.441.821	3.411.094	1.672.123
Şüpheli alacak karşılığı	11.698.398.534	6.963.980.419	2.304.970.893	2.339.679.707	1.392.796.084	460.994.182
Kredi faiz karşılığı	806.409	823.757	47.215	161.282	189.464	11.804
Kur farkı düzeltmesi	7.382.217	3.564.517	2.701.256	1.476.443	819.839	675.314
Devrden mali zararlar	21.857.303	479.785.330	105.019	4.371.461	110.350.626	26.255
Finansal enstrümanlar tahakkukları	--	91.717.274	147.408.855	--	18.343.455	29.481.771
Nakış akış riskinden korunma kazançları	4.196.685.527	7.077.876.244	2.240.284.057	782.476.604	1.429.700.797	480.014.907
Diğer	127.883.654	10.971.169	4.275.481	25.576.734	2.256.470	1.000.731
Ertelenmiş vergi varlıkları				3.334.442.790	3.044.304.085	1.027.321.521
Ertelenen vergi yükümlülükleri						
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	307.849	36.738.343	95.399.272	61.570	7.347.669	19.079.854
Sabit kıymet yeniden değerlendirme farkı	45.070.942.067	34.119.065.671	14.424.740.810	7.639.046.243	5.703.751.553	2.163.119.347
Kredi faiz karşılığı	828	4.649.521	34.365.543	166	1.069.390	8.591.386
Kur farkı düzeltmesi	21.123.477	127.820	12.972	4.224.695	29.396	3.243
Finansal enstrümanlar tahakkukları	212.225.076	18.166.696	--	42.445.015	3.633.339	--
Diğer	59.868	--	2.329	11.972	--	585
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri				7.685.789.661	5.715.831.347	2.190.794.415
Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, net				(4.351.346.871)	(2.671.527.262)	(1.163.472.894)

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Grup’un gelir tablosuna yansıyan ertelenmiş vergi gelir/ (giderleri) hareketi aşağıdaki gibidir;

	01.01.-31.12.2022	01.01.-31.12.2021	01.01.-31.12.2020
Dönem başı	(2.671.527.262)	(1.163.472.894)	82.700.334
Dönem ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(532.386.796)	596.934.226	149.745.948
Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi	--	(1.822.004)	(205.631)
Özkaynakta muhasebeleştirilen	(1.147.432.813)	(2.103.166.590)	(1.395.713.545)
Dönem sonu	(4.351.346.871)	(2.671.527.262)	(1.163.472.894)

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 21 – PAY BAŞINA KAZANÇ / (KAYIP)

Hisse başına esas kar/ (kayıp), hissedarlara ait net karın(kayıbın) adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile hesaplanır.

	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Hissedarlara ait net (zarar)	(784.883.301)	1.489.798.423	233.518.264
Çıkarılmış hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi	2.230.000.000	2.230.000.000	70.000.000
Tam TL cinsinden bir hisse başına kar/(zarar)	(0,3520)	0,6681	3,3360

NOT 22 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Şirket’in çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 2.230.000.000 adet hisseye ayrılmıştır. (31.12.2021: her biri 1 TL nominal değerde 2.230.000.000 adet hisseye, 31.12.2020: her biri 1 TL nominal değerde 70.000.000 adet hisseye ayrılmıştır.)

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla Şirket’in ortakları ve sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

	Pay %			Pay Tutarı		
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Tevfik Yamantürk	%44,00	%44,00	%46,80	981.200.000	981.200.000	32.760.000
Müşfik Hamdi Yamantürk	%44,00	%44,00	%46,80	981.200.000	981.200.000	32.760.000
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	%12,00	%12,00	%6,40	267.600.000	267.600.000	4.480.000
Toplam Sermaye	%100,00	%100,00	%100,00	2.230.000.000	2.230.000.000	70.000.000

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 22 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Değer Artış Fonu

Grup’a ait arsa, arazi ve binaların ve makine tesis ve cihazların makul değeri Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yetkilendirilmiş kurumca (TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.) hazırlanmış değerleme raporlarındaki değerleri baz alınarak gerçeğe uygun değerler esasından gösterilmiştir. Türkiye’deki yüksek enflasyonlu ortam ve inşaat sektöründeki gelişmeler nedeniyle ortaya çıkan kayıtlı değerler ile makul değerleri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde yeniden değerlendirme fonu içerisinde muhasebeleştirilmiştir. 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla değer artış fonunun hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Açılış bakiyesi	24.104.572.477	9.334.202.900	949.688.508
Enerji santralleri yeniden değerlemesi	10.951.876.396	19.598.883.031	12.741.610.117
Kontrol gücü olmayan paylar ile gerçekleştirilen diğer işlemler	--	1.165.633.669	--
Azınlık paylarına transfer	(1.552.059.047)	(2.089.081.590)	(2.420.023.824)
Yeniden değerlendirme amortisman sınıflaması	(1.046.276.757)	(454.509.887)	(32.567.983)
Birleşme etkisi	--	83.532.045	(28.350.591)
Ertelenmiş vergi etkisi	(1.935.294.691)	(3.534.087.691)	(1.876.153.327)
Kapanış bakiyesi	30.522.818.378	24.104.572.477	9.334.202.900

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla değer artış fonunun bağlı ortaklık bazında detayı aşağıdaki gibidir:

31.12.2022	Ana ortaklık payı	Azınlık Payı	Toplam
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	850.179.417	150.031.662	1.000.211.079
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	776.864.428	137.093.723	913.958.151
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	323.690.102	80.922.526	404.612.628
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	387.605.178	96.901.295	484.506.473
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	4.466.998.989	788.293.939	5.255.292.928
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	354.837.928	88.709.482	443.547.410
Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	128.611.803	32.152.951	160.764.754
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	3.729.930.122	932.482.531	4.662.412.653
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	17.312.156.131	1.923.572.858	19.235.728.989
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	985.158.478	246.289.619	1.231.448.097
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	940.315.245	313.438.415	1.253.753.660
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	266.470.557	47.024.216	313.494.773
30.522.818.378	4.836.913.217	35.359.731.595	
31.12.2021	Ana ortaklık payı	Azınlık Payı	Toplam
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	505.617.465	89.226.611	594.844.076
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	712.801.605	125.788.518	838.590.123
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	215.226.834	53.806.708	269.033.542
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	417.579.870	104.394.968	521.974.838
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	2.386.460.278	421.140.049	2.807.600.327
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	271.617.082	67.904.270	339.521.352
Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	71.674.831	17.918.708	89.593.539
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	1.967.958.426	491.989.607	2.459.948.033
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	16.855.978.506	1.872.886.457	18.728.864.963
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	185.561.060	46.390.265	231.951.325
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	356.798.940	118.932.980	475.731.920
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	157.297.580	27.758.398	185.055.978
24.104.572.477	3.438.137.539	27.542.710.016	

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 22 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Değer Artış Fonu (Devamı)

31.12.2020	Ana ortaklık payı	Azınlık Payı	Toplam
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	227.503.127	39.778.782	267.281.909
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	362.966.800	63.905.702	426.872.502
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	60.290.127	54.667.077	114.957.204
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	130.603.826	118.422.861	249.026.687
Olgü Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	783.727.675	138.304.884	922.032.559
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	51.405.480	92.809.182	144.214.662
Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş.	6.627.991	11.966.397	18.594.388
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	30.521.630	707.117.488	737.639.118
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	7.680.556.244	1.349.512.407	9.030.068.651
	9.334.202.900	2.576.484.780	11.910.687.680

Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları

TMS 19 (2011) standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır. Kanuni defterlerdeki birikmiş karlar, aşağıda belirtilen kanuni yedeklerle ilgili hüküm haricinde dağıtılabilmektedir. Yasal yedekler Türk Ticaret Kanunu’na göre ayrılan birinci ve ikinci tertip yasal yedeklerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedekler, tüm yedekler tarihi ödenmiş sermayenin %20’sine erişene kadar, geçmiş dönem ticari karından yıllık %5 oranında ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler, birinci tertip yasal yedek ve temettülerden sonra, tüm nakdi temettü dağıtımları üzerinden yıllık %10 oranında ayrılır.

Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	10.951.876.396	19.598.883.031	12.741.610.117
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	(26.926.375)	(6.101.518)	(2.124.375)
Ertelenmiş vergi etkisi	(1.929.909.417)	(3.532.867.387)	(1.875.728.452)
Toplam	8.995.040.604	16.059.914.126	10.863.757.290

Kar ve zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)	(4.196.685.527)	(7.077.876.244)	(2.240.284.057)
Ertelenmiş vergi etkisi	782.476.604	1.429.700.797	480.014.907
Toplam	(3.414.208.923)	(5.648.175.447)	(1.760.269.150)

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 22 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)

Geçmiş yıl zararlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Dönem başı	(548.782.442)	(74.881.168)	(206.178.316)
Kontrol gücü olmayan pay sahipleri ile yapılan diğer işlemler	--	462.392.568	11.303.873
Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi	--	(1.624.535.111)	30.150.611
Yeniden değerlendirme amortisman etkisi	1.046.276.757	454.509.887	32.567.983
Net dönem karı/zararından transfer	1.489.798.423	233.731.382	57.274.681
Dönem sonu	1.987.292.738	(548.782.442)	(74.881.168)

Kar Dağıtımı

Kar Dağıtımı, ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Ortaklıklarda kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır. TTK’ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kâr dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kâr payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz. Ortaklıkların geçmiş yıllar zararlarının; geçmiş yıllar kârları, paylara ilişkin primler dahil genel kanuni yedek akçe, sermaye hariç özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan tutarların toplamını aşan kısmı, net dağıtılabılır dönem kârının hesaplanmasında indirim kalemi olarak dikkate alınır.

Azınlık Payları

Konsolide edilen ortaklıkların MOGAN Enerji dışında sermaye ve diğer özkaynak paylarının tutarları, konsolide bilançonun pasifinde ve konsolide gelir tablosunda “Azınlık Payları” olarak gösterilmiştir.

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Dönem başı	2.930.901.688	2.472.474.541	540.241.988
Bağlı ortaklıktaki sermaye arttırımı	--	66.650.000	--
Kontrol gücü olmayan pay sahipleri ile yapılan diğer işlemler	--	(1.628.026.237)	(11.303.873)
Enerji santralleri yeniden değerlemesi	1.398.775.678	2.027.286.428	2.406.304.223
Yeniden değerlendirme amortisman etkisi	153.283.369	61.795.162	13.719.601
Riskten korunma kazanç / (kayıp)	(413.822.673)	(285.285.174)	(567.292.987)
Aktüeriyal kazanç / kayıp	(2.145.157)	(638.757)	(164.473)
Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi	--	2.864.360	(18.422.559)
Net dönem karı/zararının azınlık payına düşen kısmı	(165.383.000)	213.781.365	109.392.621
Dönem sonu	3.901.609.905	2.930.901.688	2.472.474.541

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 23 – HASILAT

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla satış gelirleri ve maliyetlerin dökümü aşağıdaki gibidir:

Hasılat	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Satışlar MWh (net)	3.741.751	3.415.727	3.069.062
Yurtiçi Satışlar TL			
Enerji satışları	10.666.727.276	3.237.178.170	1.999.146.015
Diğer satışlar	177.804.543	50.354.344	57.828.629
Brüt satışlar	10.844.531.819	3.287.532.514	2.056.974.644
Satış indirimleri ve iadeler (-)	--	--	(2.114.038)
Net Satışlar	10.844.531.819	3.287.532.514	2.054.860.606
Satışların maliyeti	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
İşçilik giderleri	17.576.698	5.068.704	6.465.180
Genel üretim giderleri	5.656.755.854	834.788.088	845.463.265
Amortisman giderleri	2.170.470.694	1.294.093.607	679.204.060
	7.844.803.246	2.133.950.399	1.531.132.505

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 24 – FAALİYET GİDERLERİ

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla faaliyet giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Pazarlama Satış ve Dağıtım Giderleri	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Reklam giderleri	--	--	308.702
Genel Yönetim Giderleri	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Personel giderleri	9.029.972	3.324.782	2.795.855
Seyahat giderleri	512.770	583.209	1.614.285
Danışmanlık giderleri	10.291.590	9.572.015	29.922.981
Ofis giderleri	1.053.508	172.837	241.344
Kira giderleri	4.078.774	10.108.290	14.453.717
Sigorta giderleri	981.652	350.488	942.139
Bakım onarım giderleri	400.913	753.460	360.742
Haberleşme giderleri	1.999.948	343.347	513.373
Mahkeme giderleri	37.329	24.552	122.857
Vergi resim harçlar	42.124.543	28.940.047	13.244.266
Amortisman giderleri	1.533.620	719.297	764.553
Diğer	3.085.443	6.379.483	6.732.532
	75.130.062	61.271.807	71.708.644

NOT 25 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla esas faaliyetlerden diğer gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Diğer faaliyetlerden gelir ve karlar	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Konusu kalmayan karşılıklar	414.980	5.036	67.621
Grup şirketlerinden yansıtma gelirleri	2.066.672	1.027.458	2.177.010
Sigorta hasar gelirleri	27.495.903	8.337.483	16.506.956
Hurda satış gelirleri	425.766	84.154	8.680
Diğer gelirler	1.776.996	391.421	3.918.141
	32.180.317	9.845.552	22.678.408
Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Grup şirketlerinden yansıtma gideri	--	--	5.894
Karşılık giderleri	--	778.542	15.578
Kanunen kabul edilmeyen giderler	3.044.293	906.640	586.059
Diğer giderler	825.707	133.024	127.465
	3.870.000	1.818.206	734.996

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 26 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla yatırım faaliyetlerinden gelirlerinin/giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelir ve karlar	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Sabit kıymet satış karı	658.098	492.482	--
Kira gelirleri	1.268.980	768.480	1.010.455
Faiz gelirleri	8.060.754	24.108.301	2.648.761
	9.987.832	25.369.263	3.659.216

Yatırım faaliyetlerinden gider ve zararlar	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Menkul kıymet satış zararları	--	7.791	--
	--	7.791	--

NOT 27 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Amortisman giderleri	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Satışların maliyeti	2.170.470.694	1.294.093.607	679.204.060
Genel yönetim giderleri	1.533.620	719.297	764.553
	2.172.004.314	1.294.812.904	679.968.613

Personel giderleri	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Satışların maliyeti	17.576.698	5.068.704	6.465.180
Genel yönetim giderleri	9.029.972	3.324.782	2.795.855
	26.606.670	8.393.486	9.261.035

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 28 – FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla finansman gelir/ giderleri dökümü aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Adat gelirleri	48.167.957	39.230.176	27.581.856
Faiz giderleri	(1.586.919.168)	(731.970.036)	(434.732.884)
Kur farkı gelirleri ve giderleri, net	(1.850.860.479)	688.162.862	320.805.830
Banka komisyon ve masrafları	(70.237.231)	(29.678.479)	(24.753.516)
İlişkili taraflardan faiz giderleri	(204.855.715)	(57.175.913)	(100.301.137)
Swap tahakkuk gelirleri ve giderleri, net	285.775.654	73.858.277	(69.751.346)
Diğer finansman giderleri	(1.847.182)	(1.480.451)	(2.978.120)
Finansman gelirleri ve giderleri, net	(3.380.776.164)	(19.053.564)	(284.129.317)

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirdiği finansman giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Aktifleşen finansman giderleri	01.01.- 31.12.2022	01.01.- 31.12.2021	01.01.- 31.12.2020
Kur farkı giderleri	--	1.184.645.108	89.404.891
Faiz giderleri	--	128.089.613	90.342.732
	--	1.312.734.721	179.747.623

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir).

NOT 29 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla yabancı para varlık ve yükümlülüklerin TL karşılıklarının hesaplanmasında kullanılan kurlar aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022		31.12.2021		31.12.2020	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
ABD Doları	18,6983	18,7320	13,3290	13,3530	7,3405	7,3405
Avro	19,9349	19,9708	15,0867	15,1139	9,0079	9,0079
Japon Yeni	0,1413	0,1422	0,1155	0,1163	0,0709	0,0709

Grup’un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla TL karşılığı net yabancı para yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2022		31.12.2021		31.12.2020	
	YP Tutarı	TL Karşılığı	YP Tutarı	TL Karşılığı	YP Tutarı	TL Karşılığı
ABD Doları net döviz varlığı/yükümlülüğü	(683.571.250)	(12.804.656.655)	(757.078.610)	(10.109.270.679)	(764.696.536)	(5.613.254.927)
Avro net döviz varlığı/yükümlülüğü	(447.191.384)	(8.930.769.696)	(479.109.602)	(7.241.214.614)	(544.345.561)	(4.903.410.379)
Japon Yeni net döviz varlığı/yükümlülüğü	(3.098.690)	(440.748)	263	31	--	--
Net kısa pozisyon		(21.735.867.099)		(17.350.485.262)		(10.516.665.306)
Değer Artışı						
ABD Doları'nın %10 Değer Kazanması	--	(1.280.465.666)	--	(1.010.927.068)	--	(561.325.493)
Avro'nun %10 Değer Kazanması	--	(893.076.970)	--	(724.121.461)	--	(490.341.038)
Japon Yeni'nin %10 Değer Kazanması	--	(44.075)	--	3	--	--
Kar/Zarar Etkisi		(2.173.586.710)		(1.735.048.526)		(1.051.666.531)
Değer Azalışı						
ABD Doları'nın %10 Değer Kaybetmesi	--	1.280.465.666	--	1.010.927.068	--	561.325.493
Avro'nun %10 Değer Kaybetmesi	--	893.076.970	--	724.121.461	--	490.341.038
Japon Yeni'nin %10 Değer Kaybetmesi	--	44.075	--	(3)	--	--
Kar/Zarar Etkisi		2.173.586.710		1.735.048.526		1.051.666.531

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir).

NOT 30 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kredi Riski

Borçlanma araçlarının elde bulundurulması, borçlanma araçlarının konu olduğu anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Grup, kredili müşterilerinden doğabilecek bu riski, alınan garantiler vasıtası ile azaltarak kontrol eder. Kredi limitlerinin kullanımı Grup tarafından sürekli olarak izlenmekte ve müşterinin finansal pozisyonu, geçmiş tecrübeler ve diğer faktörler göz önüne alınarak müşterinin kredi kalitesi sürekli değerlendirilmektedir. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir. Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki gibidir.

31.12.2022	Alacaklar		Bankalardaki	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar	Mevduat	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) ⁽¹⁾	2.589.683.172	100.503.796	2.519.660.490	9.428.866
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	2.589.683.172	100.503.796	2.519.660.490	9.428.866
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri ⁽²⁾	--	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri				
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	806.409	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(806.409)	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar ⁽³⁾	--	--	--	--

(1) Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(2) Vadesi geçmiş ve değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar, Şirket'in ticari ilişkilerinin devam ettiği, tahsilat sorunu yaşamadığı müşteri bakiyelerinden oluşmaktadır.

(3) Bilanço dışı kredi riski içeren unsurların ayrıntılı dökümü Not 17'de gösterilmiştir.

31.12.2021	Alacaklar		Bankalardaki	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar	Mevduat	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) ⁽¹⁾	565.134.461	455.264.742	1.536.471.905	210.697.644
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	565.134.461	455.264.742	1.536.471.905	210.697.644
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri ⁽²⁾	--	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri				
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	823.757	384.642	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(823.757)	(384.642)	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar ⁽³⁾	--	--	--	--

31.12.2020	Alacaklar		Bankalardaki	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar	Mevduat	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) ⁽¹⁾	270.338.136	329.264.370	818.352.099	194.315.968
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	270.338.136	329.264.370	818.352.099	194.315.968
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri ⁽²⁾	--	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri				
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	47.215	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(47.215)	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar ⁽³⁾	--	--	--	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir).

NOT 30 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(Devamı)

Likidite Riski

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Şirket yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup'un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre dağılım aşağıdaki gibidir:

31.12.2022	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışları toplamı	3 aya kadar	3 ay ile 12 aya kadar	1 yıl ile 5 yıla kadar	5 yıldan fazla
Sözleşme uyarınca vadeler						
Finansal borçlar	23.797.261.987	30.473.943.033	1.727.571.986	3.512.466.123	17.578.667.937	7.655.236.987
Ticari borçlar	1.538.779.408	1.538.779.408	1.273.223.055	265.122.883	433.470	--
Diğer borçlar	1.187.599.241	1.187.599.241	852.604.580	160.206.725	174.787.936	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	26.523.640.636	33.200.321.682	3.853.399.621	3.937.795.731	17.753.889.343	7.655.236.987
31.12.2021	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışları toplamı	3 aya kadar	3 ay ile 12 aya kadar	1 yıl ile 5 yıla kadar	5 yıldan fazla
Sözleşme uyarınca vadeler						
Finansal borçlar	18.771.892.247	22.098.677.006	1.481.742.579	2.128.994.223	11.673.622.389	6.814.317.815
Ticari borçlar	571.369.675	571.369.675	539.230.198	31.953.677	185.800	--
Diğer borçlar	567.469.708	567.469.708	357.897.599	79.325.661	130.246.448	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	19.910.731.630	23.237.516.389	2.378.870.376	2.240.273.561	11.804.054.637	6.814.317.815
31.12.2020	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışları toplamı	3 aya kadar	3 ay ile 12 aya kadar	1 yıl ile 5 yıla kadar	5 yıldan fazla
Sözleşme uyarınca vadeler						
Finansal borçlar	11.018.633.674	13.218.635.339	466.356.930	1.257.860.306	6.512.653.063	4.981.765.040
Ticari borçlar	738.044.061	738.044.061	253.315.511	77.556.858	407.171.692	--
Diğer borçlar	631.243.907	631.243.907	71.148.802	38.414.246	521.680.859	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	12.387.921.642	14.587.923.307	790.821.243	1.373.831.410	7.441.505.614	4.981.765.040

Piyasa Riski

Faiz Oranı Riski

Grup, faiz haddi bulunan varlık ve yükümlülüklerin tabi olduğu faiz oranlarının değişiminin etkisinden doğan faiz riskine açıktır. Grup, bu riskini risk yönetimi stratejileri uygulayarak varlık ve yükümlülüklerin faiz değişim tarihlerini eşleştirerek yönetmektedir. Finansal borçlarla ilgili olan faiz oranlarının bir kısmı piyasada geçerli olan faiz oranlarına dayanmaktadır. Bundan dolayı Grup ulusal ve uluslararası piyasalarda faiz oranlarındaki değişikliklerden etkilenmektedir. Grup'un faiz oranlarındaki değişikliklerden kaynaklanan piyasa riskinden etkilenmesi öncelikli olarak borç yükümlülükleriyle ilişkilidir. Gerekli durumlarda, farklı hedging ürünleri kullanılmaktadır. Grup'un finansal yükümlülükleri sabit ve değişken faizli borçlanmalardır.

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Sabit faizli araçlar			
Finansal yükümlülükler	8.350.352.642	6.624.777.505	4.913.264.128
Finansal varlıklar	1.500.465.551	1.316.096.033	355.074.691
Değişken faizli araçlar			
Finansal yükümlülükler	15.446.909.345	12.147.114.742	6.105.369.546
Euribor-100 baz puan	154.469.093	121.471.147	61.053.695

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir).

NOT 30 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(Devamı)

Kur Riski

Grup döviz cinsinden olan finansal araçları kur değişimlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır.

Grup'un 31.12.2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla yabancı para pozisyonu aşağıda sunulmuştur:

31.12.2022	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Japon Yeni
1. Ticari alacaklar	142.210.482	7.428.798	165.769	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	2.456.018.388	126.617.166	4.439.079	263
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	121.715.921	6.347.507	151.911	--
3. Diğer	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	2.719.944.791	140.393.471	4.756.759	263
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	24.439.849	--	1.225.983	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	24.439.849	--	1.225.983	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	2.744.384.639	140.393.471	5.982.742	263
10. Ticari Borçlar	515.965.319	22.830.487	4.399.616	3.098.953
11. Finansal Yükümlülükler	5.042.878.430	195.822.076	68.837.468	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	67.140.595	637.199	2.764.265	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	5.625.984.348	219.289.762	76.001.349	3.098.953
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	18.754.383.557	614.233.616	362.957.892	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	317.658.620	--	15.906.154	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	167.502	8.942	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	19.072.209.686	614.242.558	378.864.046	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	24.698.194.034	833.532.320	454.865.395	3.098.953
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	212.225.076	9.567.599	1.691.269	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	427.961.659	17.557.650	5.655.924	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	215.736.583	7.990.051	3.964.655	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(21.735.867.099)	(683.571.250)	(447.191.384)	(3.098.690)
21. Parasal Kalemler Net yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(22.095.114.999)	(699.477.414)	(450.260.547)	(3.098.690)
22. Döviz Hedge'i için Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	23.022.466.641	770.908.013	431.795.361	--
23. İhracat	--	--	--	--
24. İthalat	14.005.309	740.985	7.532	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir).

NOT 30 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(Devamı)

Kur Riski (Devamı)

31.12.2021	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Japon Yeni
1. Ticari alacaklar	25.584.479	117.006	1.592.456	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	1.458.315.826	105.349.930	3.586.376	263
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	344.459.990	8.399.497	15.411.130	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	1.828.360.296	113.866.433	20.589.962	263
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	1.828.360.296	113.866.433	20.589.962	263
10. Ticari Borçlar	366.025.302	17.270.186	8.959.733	--
11. Finansal Yükümlülükler	3.521.682.154	153.033.201	97.805.981	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	3.887.707.451	170.303.387	106.765.714	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	15.217.441.303	693.510.355	394.140.330	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	3.210.355	240.422	--	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	15.220.651.659	693.750.777	394.140.330	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	19.108.359.110	864.054.164	500.906.044	--
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	(73.550.578)	(6.890.879)	1.206.480	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	110.714.449	5.469.331	2.682.539	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	184.265.027	12.360.210	1.476.059	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(17.350.485.262)	(757.078.610)	(479.109.602)	263
21. Parasal Kalemler Net yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(17.621.786.734)	(758.587.228)	(495.727.212)	263
22. Döviz Hedge'i için Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	17.353.458.173	758.976.758	479.697.811	--
23. İhracat	--	--	--	--
24. İthalat	200.967.731	15.077.480	--	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir).

NOT 30 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(Devamı)

Kur Riski (Devamı)

31.12.2020	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Japon Yeni
1. Ticari alacaklar	27.005.288	3.499.121	146.537	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	806.197.740	108.849.194	798.214	--
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	286.482.843	25.566.966	10.969.097	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	1.119.685.871	137.915.281	11.913.848	--
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	1.119.685.871	137.915.281	11.913.848	--
10. Ticari Borçlar	172.908.748	15.811.933	6.310.156	--
11. Finansal Yükümlülükler	1.679.611.097	122.582.290	86.567.990	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	1.852.519.845	138.394.223	92.878.146	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	9.335.334.485	718.276.697	451.029.029	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	301.087.992	30.390.989	8.659.392	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	9.636.422.477	748.667.686	459.688.421	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	11.488.942.322	887.061.909	552.566.567	--
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	(147.408.855)	(15.549.908)	(3.692.842)	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	102.454.575	11.606.880	1.915.460	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	249.863.430	27.156.788	5.608.302	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(10.516.665.306)	(764.696.536)	(544.345.561)	--
21. Parasal Kalemler Net yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(10.655.739.294)	(774.713.594)	(551.621.816)	--
22. Döviz Hedge'i için Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	10.536.962.731	793.381.943	523.223.235	--
23. İhracat	--	--	--	--
24. İthalat	14.000.889	--	1.554.290	--

Grup, yabancı para birimindeki riski elimine etmek için; yabancı para birimindeki borçlanmaları, elde edilen gelirlerdeki para birimlerini dikkate alarak yapmakta ve bu şekilde kendini doğal yöntemlerle koruma stratejisi izlemektedir. Buna ilaveten, Grup kendi mal ve hizmet tedarikçileri ile imzaladığı sözleşmeleri, kendisinin işvereni ile imzaladığı sözleşmelerle aynı para birimi üzerinden gerçekleştirmektedir.

Dipnot 18'de açıklandığı üzere Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ilerki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Grup'un döviz cinsinden kullanmış olduğu krediler Enerji yatırımlarından kaynaklanmaktadır. Bu yatırımların gelirleri Enerji Projelerindeki devlet alım garantisi nedeniyle döviz ve dövize endekslidir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir).

NOT 30 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(Devamı)

Sermaye Risk Yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Şirket'in faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir. Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Şirket, ortaklara ödenen temettü tutarını değiştirebilir, sermayeyi ortaklara iade edebilir, yeni hisseler çıkarabilir ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilir.

Grup, sermaye yeterliliğini finansal borç / özsermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran net borcun toplam özsermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterilen kredileri içerir) düşülmesiyle hesaplanır.

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Toplam finansal borç	23.797.261.987	18.771.892.247	11.018.633.674
Hazır değerler (-)	(2.519.824.871)	(1.536.549.970)	(818.405.128)
Net borç	21.277.437.116	17.235.342.277	10.200.228.546
Toplam özkaynak	27.798.099.230	23.167.533.850	10.363.804.276
Toplam sermaye	49.075.536.346	40.402.876.127	20.564.032.822
Net finansal borç/toplam sermaye oranı	%43	%43	%50

NOT 31 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç bedel, bir finansal aracın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa, oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Rayiç bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Şirket'in bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki metotlar ve varsayımlar rayiç değeri belirlemenin mümkün olduğu durumlarda her bir finansal aracın rayiç değerini tahmin etmekte kullanılmıştır.

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzerleri finansal varlıklar taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Yabancı para cinsinden parasal kalemler dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmiştir.

Borsada işlem gören satılmaya hazır finansal varlıklar borsa rayicine göre değerlendirilmiştir.

Finansal yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer borçlar taşınan değerlerinin rayiç değeri olduğu düşünülmektedir. Yabancı para cinsinden parasal kalemler dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmiştir.

Finansal varlık ve yükümlülüklerinin değerlendirilmesine ilişkin muhasebe politikaları Dipnot 2 ve Dipnot 18'de açıklanmıştır.

NOT 32 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.

