

**YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR
VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO)	1,2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	3
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	5
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	6
1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	11
3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ	31
4 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR	34
5 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	34
6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	35
7 FİNANSAL YATIRIMLAR	36
8 KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR VE KISA VADELİ KISIMLARI	36
9 DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER	37
10 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	37
11 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	38
12 MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN ALACAKLAR VE BORÇLAR	38
13 STOKLAR	38
14 CANLI VARLIKLAR	39
15 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	39
16 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	39
17 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER	40
18 MADDİ DURAN VARLIKLAR	40
19 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	41
20 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	42
21 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR	42
22 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI	42
23 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	43
24 TAAHHÜTLER	44
25 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	44
26 CARİ DÖNEM VERGİSİ İLE İLGİLİ VARLIKLAR VE BORÇLAR	44
27 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	44
28 ÖZKAYNAKLAR	45
29 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ	47
30 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ VE PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM GİDERLERİ, ARAŞTIRMA GELİŞTİRME GİDERLERİ	47
31 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	47
32 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER	48
33 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER	49
34 FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ	49
35 SATIŞ AMAÇLI SINIFLANDIRILAN DURAN VARLIKLAR	49
36 GELİR VERGİLERİ	49
37 PAY BAŞINA KAZANÇ / KAYIP	51
38 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	51
39 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	53
40 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	58
41 BAĞIMSIZ DENETÇİ/BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER	60
42 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	60
43 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	61
44 FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR	61

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Yeo Teknoloji Enerji ve Endüstri Anonim Şirketi Genel Kurulu'na;

Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

Görüş

Yeo Teknoloji Enerji ve Endüstri Anonim Şirketi (“Şirket”)’nin ve bağlı ortaklıklarının (birlikte ‘Grup’ olarak anılacaktır), 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihlerde sona eren hesap dönemlerine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış 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 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihlerde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarına (TMS/TFRS) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri kapsamında Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (BDS’lere) 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 için Etik Kurallar (Etik Kurallar) ile 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.

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 finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Kilit Denetim Konuları

Hasılat	
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnot 2.09.01 ve 28'e bakınız.	
Hasılatın kaydedilmesi	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
Grup'un 2024 yılında toplam hasılatının %84'ü, proje taahhüt sözleşmelerinden elde edilen gelirlerden oluşmaktadır. Proje taahhüt sözleşmelerinden elde edilen hasılatın tutarını ve zamanlamasını belirlemek üzere, TFRS 15 "Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat" standardı uyarınca müşteri sözleşmelerinden kaynaklanan edim yükümlülüğünün ifasına yönelik ilerlemenin ölçümü girdi yöntemi kullanılarak yapılmaktadır. Girdi yöntemine göre, hasılat bir projeye ilişkin edim yükümlülüğünün ifası için Grup'un katlandığı maliyetler edim yükümlülüğünün ifası için beklenen toplam maliyetlere kıyaslanarak finansal tablolara alınır. Hasılatın muhasebeleştirilmesi kapsamında projeye özgü şartlar içeren taahhüt işlerinin sonuçlarının belirlenmesi özellikle projelerin tamamlanması için katlanılacak maliyetin tahmini, sözleşme gelirinin gelecekteki olayların sonuçlarına bağlı belirsizliklerden etkilenmesi ve proje değişiklik talepleriyle ilgili tutarların muhasebeleştirilmesi yönetimin tahminlerine ve yargılarına dayanmaktadır. Proje sözleşmelerinden elde edilen hasılatın muhasebeleştirilmesi önemli ölçüde yönetimin tahmin ve yargılarına dayanması nedeniyle bu konu kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.	Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir: - Finansal tablolara alınan hasılatın doğruluğunun ve zamanlamasının tespitine ilişkin süreçler incelenmiş ve süreçler üzerindeki kontrollerin tasarım, uygulama ve etkinliği test edilmiştir. - Yönetim tarafından kullanılan tahminlerin değerlendirilmesi ve hasılatın ilgili olduğu dönemlerde muhasebeleştirilip muhasebeleştirilmediğinin belirlenmesi açısından önemli müşteri sözleşmelerinin hüküm ve koşulları tarafımızca incelenmiştir. - Projedeki değişiklik taleplerinin ilgili muhasebe politikaları ile uyumlu bir şekilde sözleşme bedeline dahil edilip edilmediği ve söz konusu değişikliklerin proje maliyetleri üzerindeki etkileri değerlendirilmiştir. - Grup'un devam eden inşaat projelerinde katlandığı maliyetler arasından örneklem yöntemiyle seçilenler destekleyici belgeler ile test edilmiştir. - İlerleme düzeyine göre hesaplanan müşteri sözleşmelerinden elde edilen hasılat tutarlarının matematiksel doğruluğu yeniden hesaplama yöntemi uygulanarak test edilmiştir. - Müşteri sözleşmelerinin maliyet bütçeleri ve ileriye yönelik tahminlerinin geçmiş yıl sonuçları ile karşılaştırılarak makul olup olmadığı değerlendirilmiş ve yönetimin projelerinin ilerleme düzeyleri ve maliyet bütçelerinin değişimiyle ilgili mevcut varsayımları tarafımızca irdelenmiştir. - Hasılat ile ilgili konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamalar incelenmiş ve bu notlarda yer verilen bilgilerin yeterliliği ve uygunluğu TFRS'ler açısından değerlendirilmiştir.

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnot 2.02'ye bakınız.	
TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Uygulaması	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
Not 2.02'de belirtildiği üzere, Grup'un 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarında TMS 29 uygulanmıştır. TMS 29, konsolide finansal tabloların raporlama dönemi sonundaki cari satın alım gücüne göre yeniden düzenlenmesini gerektirmektedir. Bu nedenle, 2024 yılı içerisindeki işlemler ve dönem sonundaki parasal olmayan bakiyeler, 31 Aralık 2024 bilanço tarihindeki güncel fiyat endeksini yansıtacak şekilde yeniden düzenlenmiştir. TMS 29 uygulaması konsolide finansal tablolarda yaygın ve tutarsal olarak önemli etkiye sahip olup, çeşitli yönetim tahminlerini de içermektedir. Bu sebeplerle birlikte, TMS 29'un uygulanmasında harcanan ek denetim çabası göz önünde bulundurulduğunda, TMS 29'un uygulanması tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.	Grup'un enflasyon muhasebesi ile ilgili süreçleri ve muhasebe politikaları incelenmiştir. Parasal olmayan kalemlerin detay listeleri temin edilerek orijinal maliyet ve satın alım tarihleri, destekleyici belgelerle karşılaştırılarak kontrol edilmiştir. Yönetim tarafından yapılan parasal ve parasal olmayan kalemler ayrımının TMS/IFRS'ye uygun bir şekilde yapıp yapılmadığı kontrol edilmiştir. Kullanılan yöntem ile genel fiyat endeksi oranlarını kontrol ederek; parasal olmayan kalemlerin, özkaynak değişim tablosunun, gelir tablosunun ve nakit akış tablosunun yeniden düzenlenerek hazırlanması enflasyon etkileri bakımından test edilmiştir. Konsolide finansal tablolarda ilgili dipnotların yeterliliği ve tutarlılığı kontrol edilmiştir.

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

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

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

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

Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

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

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

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususları ve -varsa- ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara 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 hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 398. maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 25 Mart 2025 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2024 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

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

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Metin ETKİN'dir.

GÜRELİ YEMİNLİ MALİ MÜŞAVİRLİK VE BAĞIMSIZ DENETİM HİZMETLERİ A.Ş.
An Independent Member of BAKER TILLY INTERNATIONAL

Metin ETKİN
Sorumlu Ortak Başdenetçi

İstanbul, 25.03.2025

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
31.12.2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE
FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO)
(Tüm Tutarlar,Türk Lirası olarak gösterilmiştir)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 31.12.2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 31.12.2023
VARLIKLAR	Notlar		
Dönen Varlıklar		6.159.990.250	6.352.440.525
Nakit ve Nakit Benzerleri	Not.6	1.175.800.660	1.175.965.779
Finansal Yatırımlar	Not.7	142.124.504	981.946
Ticari Alacaklar	Not.10	736.041.400	760.855.873
- <i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	Not.10	721.228.988	727.990.362
- <i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	Not.10,38	14.812.412	32.865.511
Diğer Alacaklar	Not.11	56.342.607	43.917.293
- <i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		31.502.132	35.830.633
- <i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		24.840.475	8.086.660
Müşteri sözleşmelerinden doğan varlıklar	Not.12	2.510.542.919	2.950.380.053
- <i>İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar</i>		2.467.337.612	2.950.380.053
- <i>İlişkili Taraflardan Alacaklar</i>		43.205.307	-
Stoklar	Not.13	225.070.542	200.918.969
Peşin Ödenmiş Giderler	Not.15	1.164.384.099	737.267.215
Cari Dönem Vergisi İle İlgili Varlıklar	Not.26	2.091.809	1.374.019
Diğer Dönen Varlıklar	Not.27	147.591.710	480.779.378
Toplam		6.159.990.250	6.352.440.525
Duran Varlıklar		2.932.043.008	2.188.079.291
Finansal Yatırımlar	Not.7	38.744.058	18.773.458
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	Not.16	153.027.760	2.147.578
Maddi Duran Varlıklar	Not.18	2.104.830.563	1.516.209.448
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	Not.20	183.088.882	441.730.716
- <i>Şerefiye</i>	Not.20	172.117.766	439.892.398
- <i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	Not.20	10.971.116	1.838.318
Kullanım Hakkı Varlıkları	Not.19	101.780.521	110.173.213
Ertelenmiş Vergi Varlığı	Not.35	211.864.975	3.462.086
Diğer Duran Varlıklar	Not.27	138.706.249	95.582.792
TOPLAM VARLIKLAR		9.092.033.258	8.540.519.816

İlişik açıklayıcı notlar bu tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
31.12.2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE
FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO)
(Tüm Tutarlar,Türk Lirası olarak gösterilmiştir)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 31.12.2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 31.12.2023
KAYNAKLAR	Notlar		
Kısa Vadeli Yükümlülükler		4.124.007.033	4.971.927.378
Kısa Vadeli Borçlanmalar	Not.8	1.003.656.476	650.252.762
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	Not.8	291.258.878	145.324.609
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	Not.8	69.530.897	2.074.543
Ticari Borçlar	Not.10	1.379.815.409	1.475.331.069
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	Not.10	941.019.881	1.155.206.125
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	Not.10,38	438.795.528	320.124.944
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	Not.21	86.235.363	92.127.432
Diğer Borçlar	Not.11	293.067.702	497.692.759
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	Not.11,38	20.202.595	3.893.500
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	Not.11,38	272.865.107	493.799.259
Ertelenmiş Gelirler	Not.15	950.412.204	2.045.497.709
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	Not.26	22.178.755	43.548.783
Kısa Vadeli Karşılıklar	Not.23	27.851.349	20.077.712
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar		9.993.478	43.666
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar		17.857.871	20.034.046
Toplam		4.124.007.033	4.971.927.378
Uzun Vadeli Yükümlülükler		2.289.838.605	1.741.815.453
Uzun Vadeli Borçlanmalar	Not.8	1.666.293.624	1.243.694.767
Uzun Vadeli Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	Not.8	30.284.230	90.518.810
Uzun Vadeli Karşılıklar	Not.25	15.524.169	20.038.805
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar		15.524.169	20.038.805
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	Not.36	577.736.582	387.563.071
ÖZKAYNAKLAR		2.678.187.620	1.826.776.985
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Not.28	2.586.256.830	1.778.312.082
Ödenmiş Sermaye		355.000.000	96.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		81.193.673	248.449.963
Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşme Etkisi		(22.501.400)	-
Paylara İlişkin Primler/İskontolar		172.405.261	172.405.261
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birkmiş Diğer			
Kapsamlı Gelirler veya Giderler	Not.28	74.060.036	109.989.793
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birkmiş Diğer Kapsamlı			
Gelirler veya Giderler		(18.671.953)	11.087.908
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		15.749.055	11.947.119
Geçmiş Yıllar Kar / Zararları		1.032.886.392	515.138.119
Net Dönem Karı / Zararı		896.135.766	613.293.919
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		91.930.790	48.464.903
TOPLAM KAYNAKLAR		9.092.033.258	8.540.519.816

İlişik açıklayıcı notlar bu tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
01 OCAK-31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU
(Tüm Tutarlar, Türk Lirası olarak gösterilmiştir)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 01.01.2024 31.12.2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 01.01.2023 31.12.2023
	Notlar		
Hasılat	29	7.584.817.699	9.214.700.869
Satışların Maliyeti (-)	29	(5.025.807.899)	(7.205.213.973)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar / (Zarar)		2.559.009.800	2.009.486.896
BRÜT KAR / (ZARAR)		2.559.009.800	2.009.486.896
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	30	(244.360.100)	(196.684.048)
Genel Yönetim Giderleri (-)	30	(269.909.553)	(174.867.208)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	30	(80.051.509)	(46.581.142)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	32	568.438.876	434.612.997
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	32	(746.437.421)	(1.123.661.048)
ESAS FAALİYET KAR / (ZARARI)		1.786.690.093	902.306.447
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kar / Zararlarındaki Paylar		(5.543.204)	(3.495.754)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	33	203.634.853	167.466.822
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	33	(7.721.308)	(12.099.600)
FİNANSMAN GELİR GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KAR/ZARARI		1.977.060.434	1.054.177.915
Finansal Gelirler	34	54.697.131	302.066.220
Finansal Giderler (-)	34	(488.477.158)	(279.905.654)
Parasal Kazanç/Kayıp	43	(434.045.964)	(88.805.017)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI / (ZARARI)		1.109.234.443	987.533.464
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir / (Gideri)		(182.240.331)	(408.574.085)
- Dönem Vergi Gelir / (Gideri)		(55.858.850)	(71.471.411)
- Ertelenmiş Vergi Gelir / (Gideri)	36	(126.381.481)	(337.102.674)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI / (ZARARI)		926.994.112	578.959.379
DURDURULAN FAALİYETLER			
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Karı / (Zararı)			
DÖNEM KARI / (ZARARI)		926.994.112	578.959.379
Dönem Kar / Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		30.858.346	(34.334.540)
Ana Ortaklık Payları		896.135.766	613.293.919
Pay Başına Kazanç		5,5809	6,3885

İlişik açıklayıcı notlar bu finansal tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
01 OCAK -31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU
(Tüm Tutarlar, Türk Lirası olarak gösterilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
	Dipnot Referansları	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
DÖNEM KAR / ZARARI	Not.36	926.994.112	578.959.379
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(35.929.758)	113.373.221
Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları/Azalışları		(49.457.853)	156.700.479
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	Not.24	1.551.510	(5.536.184)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler	Not.24	11.976.585	(37.791.074)
- Ertelenmiş Vergi Geliri/Gideri (MDV)		12.364.463	(39.175.120)
- Ertelenmiş Vergi Geliri/Gideri (Aktüeryal)		(387.878)	1.384.046
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(17.152.319)	4.235.597
Yabancı Para Çevrim Farkları	Not.28	13.729.834	4.235.597
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları		(41.176.205)	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		10.294.052	-
- Ertelenmiş Vergi Geliri/Gideri		10.294.052	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)		(53.082.077)	117.608.818
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		873.912.035	696.568.197
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı:			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		43.465.887	(37.424.944)
Ana ortaklık payları		830.446.148	733.993.141

İlişikteki açıklayıcı notlar bu finansal tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
01 OCAK -31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU
(Tüm Tutarlar, Türk Lirası olarak gösterilmiştir.)

							Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Birikmiş Karlar						
				Ortak Kontrolle Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi	Pay İhraç Primleri/İskontoları	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm	Yeniden Değerleme	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)	Yabancı Para Çevrim Farkları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	Net Dönem Kar/Zararı	Ana Ortaklığa Ait	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları												
01.01.2023 (Dönem Başı)	28	96.000.000	248.449.963	-	172.405.261	(3.383.428)	-	-	3.761.907	8.887.564	222.064.541	296.133.133	1.044.318.941	29.293.279	1.073.612.220
Transferler	28	-	-	-	-	-	-	-	-	3.059.555	293.073.578	(296.133.133)	-	-	-
Sermaye Ödemesi													-	56.596.568	56.596.568
Toplam Kapsamlı Gelir		-	-	-	-	(4.152.138)	117.525.359	-	7.326.001	-	-	613.293.919	733.993.141	(37.424.944)	696.568.197
- Net Dönem Kar Zararı	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	613.293.919	613.293.919	(34.334.540)	578.959.379
- Diğer Kapsamlı Gelir	28	-	-	-	-	(4.152.138)	117.525.359	-	7.326.001	-	-	-	120.699.222	(3.090.404)	117.608.818
31.12.2023 (Dönem Sonu)	28	96.000.000	248.449.963		172.405.261	(7.535.566)	117.525.359	-	11.087.908	11.947.119	515.138.119	613.293.919	1.778.312.082	48.464.903	1.826.776.985
01.01.2024 (Dönem Başı)	28	96.000.000	248.449.963	-	172.405.261	(7.535.566)	117.525.359	-	11.087.908	11.947.119	515.138.119	613.293.919	1.778.312.082	48.464.903	1.826.776.985
Transferler	28	259.000.000	(167.256.290)	-	-	-	-	-	-	3.801.936	517.748.273	(613.293.919)	-	-	-
Ortak Kontrolle Tabi İşletme Birleşmelerin Etkisi		-	-	(22.501.400)	-	-	-	-	-	-	-	-	(22.501.400)	-	(22.501.400)
Toplam Kapsamlı Gelir	28	-	-	-	-	1.163.633	(37.093.390)	(30.882.154)	1.122.293	-	-	896.135.766	830.446.148	43.465.887	873.912.035
- Net Dönem Kar Zararı	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	896.135.766	896.135.766	30.858.346	926.994.112
- Diğer Kapsamlı Gelir	28	-	-	-	-	1.163.633	(37.093.390)	(30.882.154)	1.122.293	-	-	-	(65.689.618)	12.607.541	(53.082.077)
31.12.2024 (Dönem Sonu)	28	355.000.000	81.193.673	(22.501.400)	172.405.261	(6.371.933)	80.431.969	(30.882.154)	12.210.201	15.749.055	1.032.886.392	896.135.766	2.586.256.830	91.930.790	2.678.187.620

İlişikteki açıklayıcı notlar bu finansal tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
01 OCAK -31 ARALIK 2024 DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU
(Tüm Tutarlar, Türk Lirası olarak gösterilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
	Dipnot Referansları	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
A) İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI			
Dönem Karı (Zararı)		(145.792.331)	1.107.576.918
Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Karı (Zararı)		926.994.112	578.959.379
Dönem Net Karı (Zararı) MutaBakarı İle İlgili Düzeltmeler		926.994.112	578.959.379
Amortisman ve İtfa Gideri İle İlgili Düzeltmeler	Not:17,18	115.959.436	47.219.930
Değer Düşüklüğü (İptali) İle İlgili Düzeltmeler		3.885.797	(459.159)
<i>Alacaklarda Değer Düşüklüğü (İptali) ile İlgili Düzeltmeler</i>	Not:10,11	(574.248)	325.570
<i>Stok Değer Düşüklüğü (İptali) ile İlgili Düzeltmeler</i>	Not:13	4.460.045	(784.729)
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler		8.287.527	36.892.525
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler</i>	Not:24	(1.662.285)	36.892.525
<i>Dava ve/veya Ceza Karşılıkları (İptali) ile İlgili Düzeltmeler</i>	Not:22	42.186	-
<i>Diğer Karşılıklar (İptalleri) ile İlgili Düzeltmeler</i>	Not:22	9.907.626	-
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler		355.253.376	178.360.307
<i>Vadeli Satışlardan Kaynaklanan Kazanılmamış Finansman Geliri</i>	Not:10	(3.997.702)	14.964.466
<i>Vadeli Alımlardan Kaynaklanan Ertelenmiş Finansman Gideri</i>	Not:10	2.743.159	(41.908.810)
<i>Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler</i>	Not:10	-	-
<i>Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler</i>	Not:33	356.507.919	205.304.651
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) İle İlgili Düzeltmeler	Not:32	(4.882.826)	-
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	Not:35	182.240.331	408.574.085
Net Parasal Pozisyon Kayıp / Kazancı		128.928.879	396.273.882
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(1.274.558.446)	(314.312.602)
Finansal Yatırımlardaki Azalış (Artış)	Not:7	(161.113.158)	34.250.894
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler	Not:10	29.386.423	(338.896.312)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler	Not:11	(12.425.314)	(30.092.218)
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklardaki Azalış (Artış) İle İlgili Düzeltmeler	Not:12	439.837.134	(2.277.697.546)
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler	Not:13	(28.611.618)	(63.232.302)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler	Not:10	(98.258.819)	1.226.814.194
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler	Not:11	(204.625.057)	497.122.969
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış)	Not:20	(5.892.069)	57.645.235
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülüklerdeki Azalış (Artış) İle İlgili Düzeltmeler	Not:12	-	-
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)	Not:15	(427.116.884)	(484.071.317)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler	Not:26	289.346.421	(482.630.720)
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülüklerdeki Değişim			
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)	Not:15	(1.095.085.505)	1.546.474.521
İşletme Sermayesinde DiğerDeğişim			
Faaliyetlerden Kaynaklanan Net nakit		291.228.004	1.332.989.756
Vergi İadeleri (Ödemeleri)		(77.035.400)	(17.752.329)
Alınan Faiz		(356.507.919)	(205.304.651)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler	Not:22,24	(3.477.016)	(2.355.858)
İşletme Faaliyetlerinden elde edilen nakit		(145.792.331)	1.107.576.918
B) YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI			
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	Not:18,19	(414.959.529)	(1.683.960.093)
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit		(414.959.529)	(1.683.960.093)
C)FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNALANAN NAKİT AKIŞLARI			
Kredilerden Elde Edilen Nakit		921.936.840	1.619.341.562
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(1.170.918)	(1.346.012)
FinansmanFaaliyetlerden Kaynaklanan Nakit		920.765.922	1.617.995.550
Yabancı Para Çevrim Farklarının Etkisinden Önce Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış Azalış		360.014.062	1.041.612.375
Nakitteki Enflasyon Etkisi		(361.301.474)	(81.321.579)
D) YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		1.122.293	8.804.828
Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış/Azalış		(165.119)	969.095.624
E) DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	Not:6	1.175.965.779	206.870.155
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	Not:6	1.175.800.660	1.175.965.779

İlişikteki açıklayıcı notlar bu finansal tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Yeo Teknoloji Enerji ve Endüstri Anonim Şirketi ("Şirket") 06 Ağustos 2004 tarihinde İstanbul'da kurulmuştur.

Şirket'in kayıtlı olduğu adresi Esentepe Mahallesi, Kelebek Sokak, Marmara Kule Sitesi B Blok No 2/1/1 Kartal/ İSTANBUL'dur.

Şirket'in ana sözleşmesinde yazılı faaliyet konusu; Yurt içi ve yurt dışında her türlü elektrik taahhüt işleri yapmak, projelendirmek, proje, inşaat, mekanik, montaj, tesisat işleri ile taahhütlerini yapmak, bunların her türlü bakım ve işletme hizmetlerini vermek. Endüstriyel tesis ve makinelerin elektrik - otomasyon sistemlerinin tasarımı, projelendirilmesi, tüm programlarının yapılması, panoların imalatı, montajı ve sistemin devreye alınması ile ilgili tüm işlerin taahhüdünü yapmak. Her türlü makine, tesis ve fabrika, alışveriş merkezi, otel, mesken vb. yerlerin elektrik, mekanik ve otomasyon işlerini yapmaktır.

Şirket'in 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla sermaye ve ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024		31.12.2023	
	Pay Tutarı	Pay Yüzdesi	Pay Tutarı	Pay Yüzdesi
Tolunay Yıldız	49.316.837	13,89%	13.336.384	13,89%
Orhan Yıldız	49.316.837	13,89%	13.336.384	13,89%
Özbey Yıldız	49.294.235	13,89%	13.330.272	13,89%
Barış Esen	22.601.667	6,37%	6.112.000	6,37%
Sinan Karahan	22.601.667	6,37%	6.112.000	6,37%
Yasin Düven	22.601.667	6,37%	6.112.000	6,37%
Caner Karataş	10.283.758	2,90%	2.780.960	2,90%
Halka Açık Kısım	128.983.332	36,32%	34.880.000	36,32%
Toplam Sermaye	355.000.000	100%	96.000.000	100%
Ödenmemiş Sermaye	-		-	
Sermaye	355.000.000		96.000.000	

Şirket'in dönem sonları itibarıyla konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkları, iştirakleri, iştirak oranları, faaliyette bulunduğu ülkeler ve ana faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

İştirak ve Bağlı Ortaklığın Unvanı	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Ortaklık Oranları (%)		Ana Faaliyet
		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	
YEO Energy Industry Solutions (2)	Özbekistan	100%	100%	Enerji Üretimi
Marinergy Yenilenebilir Enerji İnş.ve Tic. A.Ş. (3)	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Mikrohes Teknoloji Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (4)	Türkiye	50%	50%	Enerji Üretimi
YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş.-Özbekistan Şube (5)	Özbekistan	100%	100%	Enerji Üretimi
Nicat Batarya Teknolojileri Kimyasalları Üretim	Türkiye	10%	10%	Pil Teknolojisi
Yapay Zekâ Yazılım Bil. Arge San.ve Tic. A.Ş. (6)	Türkiye	10%	10%	Pil Teknolojisi
YEO Technology and Energy SRL (7)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Grid Technologies LLC (8)	Azerbaycan	50%	50%	Enerji Üretimi
YEO Technology And Energy Industry DOO (10)	Kuzey Makedonya	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Tehcnology BV (11)	Hollanda	100%	100%	Enerji Üretimi
ISS Integrated Systems Solutions (12)	Azerbaycan	99%	99%	Enerji Üretimi
YEO Hydrogen Gmbh (13)	Almanya	75%	75%	Enerji Üretimi
YEO Technologie Energie Gmbh (14)	Almanya	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Energia Poland (19)	Polonya	100%	100%	Enerji Üretimi
Brandit A.Ş. (22)	Türkiye	51%	51%	Teknoloji Danışmanlık
ION Membran Teknolojileri A.Ş. (24)	Türkiye	5%	5%	Teknoloji Danışmanlık
Rey Energy Ltd (25)	Birleşik Krallık	50%	50%	Enerji Üretimi
Irak Şubesi (26)	Irak	100%	100%	Enerji Üretimi
TOO YEO Energy Industry Solutions (27)	Kazakistan	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Energy Industry and Solution LLC (30)	Moğolistan	100%	-	Enerji Üretimi
Elberton Solar Farm Inc. (31)	ABD	75%	-	Enerji Üretimi
Seiso Enerji Sistemleri A.Ş. (32)	Türkiye	49%	-	Enerji Üretimi
Cbernet Bilgi Teknolojileri Danışmanlık A.Ş. (39)	Türkiye	40%	-	Bilgi Teknolojileri
YEO Contracting LLC (40)	BAE	100%	-	Enerji Üretimi
YEO Saudi Contracting LLC (42)	S. Arabistan	95%	-	Enerji Üretimi

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

YEO Enerji Yatırımları A.Ş. (1)	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Bluetech Solar 1 (21) ¹	Bulgaristan	100%	100%	Enerji Üretimi
Bluetech Solar 2 (21) ²	Bulgaristan	100%	100%	Enerji Üretimi
Oreon Renewables Ltd (28)	Tanzanya	85%	85%	Enerji Üretimi
Cooma Solar Power Plant Ltd (29)	Zambiya	60%	-	Enerji Üretimi
North Wind Energy DOO (33)	Kuzey Makedonya	100%	-	Enerji Üretimi
Hydrosel Enerji A.Ş. (41)	Türkiye	100%	-	Enerji Üretimi

DEFIC Globe Enerji A.Ş. (15)	Türkiye	51%	51%	Enerji Üretimi
DEFIC Italy SRL (16)	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
Tolalp Energy SRL (17) ¹	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
Yiltun Energy SRL (17) ²	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
RB Solar SRL (17) ³	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
DEFIC Globe SRL (18)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Future PV SRL (20)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Luce Verde SRL (23)	Romanya	25%	100%	Enerji Üretimi
Green Energy George SRL (34)	Romanya	100%	-	Enerji Üretimi
DEFIC Globe BV (35)	Hollanda	100%	-	Enerji Üretimi
Ecosun Solar SRL (36)	Romanya	100%	-	Enerji Üretimi
Green Energy PVP SRL (37)	Romanya	100%	-	Enerji Üretimi
Light Renewables SRL (38)	Romanya	25%	-	Enerji Üretimi

Reap Batarya Teknolojileri A.Ş. (9)	Türkiye	100%	100%	Pil Teknolojisi
Reap Great Power Batarya Teknolojileri ve Çözümleri A.Ş. (43)	Türkiye	51%	-	Pil Teknolojisi

(1) YEO Enerji Yatırımları A.Ş., 13.11.2015 tarihinde 50.000 TL sermaye ile YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş. tarafından 100% Bağlı ortaklık şeklinde kurulmuştur.

26.09.2022 tarihli Genel Kurul kararı ile bağlı ortaklığın sermayesi tamamı ortakların şirketteki nakit alacaklarından karşılanmak suretiyle 4.950.000 TL artırılarak 5.000.000 TL'ye çıkarılmıştır. Sermaye artışına ilişkin tescil kararı 03.10.2022 tarihinde ticaret sicil gazetesinde yayımlanmıştır.

31.10.2022 tarihli Genel Kurul kararı ile bağlı ortaklığın sermayesi 95.000.000 TL artırılarak 100.000.000 TL'ye çıkarılmıştır. Artırılan 95.000.000 TL tutarındaki sermayenin ¼ kısmı tescilden önce ödenmiş olup kalan tutar 24 ay içerisinde ödenecektir. Sermaye artışına ilişkin tescil kararı 11.11.2022 tarihinde ticaret sicil gazetesinde yayımlanmıştır.

18.07.2023 tarihli Genel Kurul kararı ile bağlı ortaklığın sermayesi 100.000.000 TL artırılarak 200.000.000 TL'ye çıkarılmıştır. Artırılan 100.000.000 TL tutarındaki sermayenin 21.986.884,86 TL'lik kısmı ortağın şirketteki alacaklarından, 78.013.115,14 TL'lik kısmı ise nakden karşılanmak suretiyle gerçekleşmiştir. Sermaye artışına ilişkin tescil kararı 27.07.2023 tarihinde ticaret sicil gazetesinde yayımlanmıştır.

(2) 01.04.2021 tarihinde Özbekistan'da kurulan YEO Energy Industry Solutions firmasına %100 oranında iştirak edilmiştir. Bağlı ortaklığın sermayesi 520.000.000 Özbek Somu'dur.

(3) Şirket 22.01.2021 tarihinde kurulan Mariner Energy Yenilenebilir Enerji İnşaat ve Tic. A.Ş. firmasına 50% iştirak etmiştir.

Şirket iştiraklerinden, Mariner Energy Yenilenebilir Enerji İnş. Ve Tic. A.Ş. sermayesinin %50'sine tekabül eden toplam 20.000 adet payların; satıcı hissedarlara toplam 67.692 TL tutarındaki bedelin ödenmesi suretiyle devralınmasına ilişkin olarak "Hisse devir Sözleşmesi" imzalanmış olup; söz konusu pay devir işlemleri, 09.12.2022 tarihli itibarıyla tamamlanmıştır. Bu tarihten itibaren şirketin iştirak hissesi 100% olmuştur.

(4) Şirket 21.12.2021 tarihinde 110.000 TL sermayesi olan Mikrohes Araştırma Geliştirme İnovasyon Enerji İnşaat Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi'ne %50 oranında iştirak etmiştir.

(5) Şirket 23.08.2021 tarihinde Özbekistan'da yürütülen projelerinde faaliyette bulunmak üzere YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş. adıyla şube kurmuştur.

(6) Şirket 16.05.2022 tarihinde Nicat Batarya Teknolojileri Kimyasalları Üretim Yapay Zekâ Yazılım Bilişim Arge Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ne 10% oranında iştirak etmiştir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

(7) Şirket 14.11.2022 tarihli yönetim kurulu toplantısında, Romanya'da iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanında daha aktif şekilde yer almak için Romanya'da %100 bağlı ortaklık şeklinde 30.000 Ron sermayeli şirket kurulmasına ve kuruluş işlemlerinin başlatılmasına karar verilmiştir. Bilanço tarihi itibarıyla Şirket'in kuruluş işlemleri tamamlanmış olup şirket henüz faaliyete başlamamıştır.

(8) Şirket Azerbaycan Cumhuriyeti'nde iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanında daha aktif şekilde yer almak için Azerbaycan Cumhuriyeti'nde Grid Technologies LLC ünvanlı 500 Azn sermayeli şirket kurmuş ve şirkete %50 oranında iştirak etmiştir. Bilanço tarihi itibarıyla Şirket'in kuruluş işlemleri tamamlanmış olup henüz faaliyete başlamamıştır.

(9) Şirket 20.11.2022 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında ,enerji depolama çözümleri geliştirmek ve üretmek üzere %100 oranında sahip olacağı merkezi Kartal/İstanbul'da olan 20.000.000 TL sermayeli Reap Batarya Teknolojileri Anonim Şirketi'nin kurulmasına karar vermiştir.Şirket, enerji depolama sistemlerinde araştırma ve geliştirme, tasarım ve mühendislik, tedarik ve üretim, işletme ve bakım hizmetlerini alanında faaliyet gösterecektir.Şirket'in kuruluş işlemleri tamamlanmış olup tescil kararı 29.11.2022 tarihinde ticaret sicil gazetesinde yayımlanmıştır.

(10) Şirket 12.12.2022 tarihli yönetim kurulu toplantısında, Makedonya'da iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanında daha aktif şekilde yer almak için Makedonya'da %100 bağlı ortaklık şeklinde YEO Technology and Energy Industry DOO adıyla 25.000 Euro sermayeli şirket kurulmasına ve kuruluş işlemlerinin başlatılmasına karar vermiştir. Bilanço tarihi itibarıyla Şirket'in kuruluş işlemleri tamamlanmış olup, şirket henüz faaliyete başlamamıştır.

(11) Şirket, 07.12.2021 tarihinde, Avrupa'da ve diğer yurt dışı coğrafyalarda iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için Hollanda'da YEO Technology B.V. adıyla 50.000 Euro sermayeli ve %100 bağlı ortaklık şeklinde yeni bir şirket kurmuştur.

(12) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Tehcnology B.V.'nin 3 Şubat 2022 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında, Azerbaycan'da 2013 yılında kurulmuş olan ISS Integrated Systems Solution şirketinin %99'unun nominal bedelle YEO Tehcnology B.V. tarafından devralmasına karar verilmiştir. Devir işlemi 19.02.2022 tarihinde gerçekleşmiştir.

(13) Şirket, 16.05.2022 tarihli yönetim kurulu kararıyla; Almanya'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Tehcnology B.V.'nin 75% oranında sahibi olduğu YEO Hydrogen GmbH adıyla 25.000 Euro sermayeli şirket kurulmasına karar vermiştir. Bilanço tarihi itibarıyla kurulum işlemleri tamamlanmış olup, şirket henüz faaliyete başlamamıştır.

(14) Şirket, 16.05.2022 tarihli yönetim kurulu toplantısında; Almanya'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Tehcnology BV'nin 100% oranında sahibi olduğu YEO Technologie Energie GmbH adıyla 25.000 Euro sermayeli şirket kurulmasına karar vermiştir. Bilanço tarihi itibarıyla kurulum işlemleri tamamlanmış olup, şirket henüz faaliyete başlamamıştır.

(15) Şirket,03.01.2022 tarihinde, yurtdışında yenilenebilir enerji projeleri lisansları geliştirmek, yatırımcılara anahtar teslimi yapımını da üstlenerek proje lisansları ile birlikte hazır projeler sunmak ve finansmana erişim hizmeti vermek amacıyla DEFIC Globe Enerji A.Ş. adında şirket kurmuş olup şirkete 51% oranında iştirak etmiştir.

(16) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. İtalya'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için 2022 yılında, 100% oranında sahibi olduğu DEFIC Italy SRL adıyla 10.000 Euro sermayeli şirket kurmuştur.

(17) Şirket'in, 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. İtalya'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için 2022 yılında 100% oranında sahibi olduğu Defic İtaly Srl'nin 100% sahibi olduğu 10.000 Euro sermayeli RB Solar SRL (17)¹, Totalp Energy SRL (17)², Yiltun Energy SRL (17)³ adıyla 3 farklı şirket kurmuştur.

(18) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. Romanya'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için 25.11.2022 tarihinde, 100% oranında sahibi olduğu DEFIC Globe SRL adıyla 30.000 Ron sermayeli şirket kurmuştur.

(19) Şirket,19.01.2023 tarihinde, Polonya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak için %100 bağlı ortaklık şeklinde bir şirketi 25.000 Zloty bedelle devralmıştır. Şirket bilanço tarihi itibarıyla henüz faaliyete başlamamıştır.

(20) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 01.02.2023 tarihinde, Caracal/Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Future PV SRL şirketinin 100% paylarını 48.359.096 TL bedelle devralmıştır.

(21) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Enerji Yatırımları A.Ş. Bulgaristan'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için 23.01.2023 tarihinde, 100% oranında sahibi olduğu, Bluetech Solar 1 ve Bluetech Solar 2 adıyla 2 Şirket kurmuştur. Şirketler bilanço tarihi itibarıyla henüz faaliyete başlamamıştır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

(22) Şirket faaliyet konusu, Enerji projelerine yönelik mühendislik ve danışmanlık faaliyetleri ve endüstriyel işlem kontrol ekipmanlarının kurulum hizmetleri olan, 50.000 TL sermayeli Brandit Mühendislik Yazılım Ticaret Anonim Şirketi'nin 1020 adet payına karşılık 25.500 TL nominal bedelli %51 hissesine tekabül eden payının 7.000.000 TL bedel ile satın alımını 13.09.2023 tarihinde gerçekleştirmiştir.

(23) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 05.09.2023 tarihinde, Turceni/Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Luce Verde SRL şirketinin 100% paylarını 240.307.315 TL bedelle devralmıştır.

Defic A.Ş. ,Luce Verde SRL'nin paylarının 75%'lik kısmını 18.10.2024 tarihinde satmıştır ve bu şirketteki ortaklık oranı 25% olarak kalmıştır.

(24) Şirket 20.11.2023 tarihinde, faaliyet konusu yeşil hidrojen ve bataryalı enerji depolama sistemleri için membran çözümleri geliştirmek ve üretmek olan ION Membran Teknolojileri A.Ş.'ye 4.967.956 TL bedelle %5 oranında iştirak etmiştir.

(25) Şirket 05.01.2023 tarihinde, Birleşik Krallık'ta Yenilenebilir Enerji alanında faaliyet göstermek hedefiyle Rey Energy Ltd ünvanlı şirket kurmuştur. Bilanço tarihi itibarıyla şirket henüz faaliyete başlamamıştır.

(26) Şirket 05.02.2023 tarihinde, Irak'ta Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle şube kurmuştur. Bilanço tarihi itibarıyla şirket henüz faaliyete başlamamıştır.

(27) Şirket 22.12.2023 tarihinde Kazakistan'da Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle TOO YEO Energy Industry Solutions unvanıyla şirket kurmuştur.

(28) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Enerji Yatırımları A.Ş, 16.11.2023 tarihinde, Tanzanya'da Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle Oreon Renewables Ltd unvanıyla 85% bağlı ortaklık şeklinde şirket kurmuştur.

(29) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Enerji Yatırımları A.Ş, 25.01.2024 tarihinde, Zambiya'da Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle Cooma Solar Power Plant Ltd unvanıyla 60% bağlı ortaklık şeklinde şirket kurmuştur.

(30) Şirket 08.01.2024 tarihinde Moğolistan'da Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle YEO Energy Industry and Solution LLC unvanıyla 100% bağlı ortaklık şeklinde şirket kurmuştur.

(31) Şirket 31.01.2024 tarihinde ABD'de Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle Elberton Solar Farm Inc. unvanıyla 75 % bağlı ortaklık şeklinde şirket kurmuştur. Bilanço tarihi itibarıyla şirket henüz faaliyete başlamamıştır.

(32) Şirket faaliyet konusu, Enerji projelerine yönelik mühendislik faaliyetleri olan, 8.500.000 TL sermayeli Seiso Enerji Sistemleri A.Ş.'nin 4.165 adet payına karşılık 4.165 TL nominal bedelli %49 hissesine tekabül eden payının 81.250.000 TL bedel ile satın alımını 05.06.2024 tarihinde gerçekleştirmiştir. Şirket özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmektedir.

(33) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Enerji Yatırımları A.Ş. 25.04.2024 tarihinde, Makedonya'da Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle North Wind Energy DOO unvanıyla 100% bağlı ortaklık şeklinde şirket kurmuştur

(34) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 26.04.2024 tarihinde, Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Green Energy George SRL şirketinin 100% paylarını 32.921.350 TL bedelle devralmıştır.

(35) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 12.08.2024 tarihinde, Hollanda'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Defic Globe BV adında 100% bağlı ortaklık şeklinde, 10.000 Euro sermayeli şirket kurmuştur.

(36) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 01.10.2024 tarihinde, Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Ecosun Solar SRL şirketinin 100% paylarını 15.283.038 TL bedelle devralmıştır.

(37) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 30.09.2024 tarihinde, Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Green Energy PVP SRL şirketinin 100% paylarını 22.259.871,87 TL bedelle devralmıştır.

(38) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 21.11.2024 tarihinde, Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Light Renewables SRL şirketinin 25% paylarını 47.913.803,69 TL bedelle devralmıştır.

(39) Şirket faaliyet konusu, Siber güvenlik olan, 250.000 TL sermayeli Cbernet A.Ş.'nin 40 % payını 100 000 TL bedel ile satın alımını 10.12.2024 tarihinde gerçekleştirmiştir.

(40) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Tehcnology BV şirketi, Dubai /BAE 'de 15.08.2018 tarihinde kurulmuş olan YEO Contarcting LLC şirketinin %100 paylarının tamamını 1 Dirhem bedelle 03.10.2024 tarihinde devralmıştır.

Bu şirket birleşmesi, ortak kontrole tabi işletme birleşmesi olarak değerlendirilmiş olup, birleşmenin finansal tablolardaki etkisinin önemsiz olması nedeniyle, birleşmenin geçmişe dönük olarak düzeltilmesi yerine yalnızca cari dönemde finansal tablolara yansıtılması tercih edilmiştir. Bu doğrultuda, birleşme işlemi yalnızca 2024 yılı finansal tablolarında dikkate alınmıştır ve 2023 yılı finansal tablolarında herhangi bir değişiklik yapılmamıştır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

(41) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Enerji Yatırımları A.Ş. iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için 04.12.2024 tarihinde, 100% oranında sahibi olduğu, Hydrosel Enerji A.Ş. unvanıyla 250.000 TL sermayeli şirket kurmuştur. Şirketler bilanço tarihi itibarıyla henüz faaliyete başlamamıştır.

(42) Şirket Suudi Arabistan'da; sanayi, enerji, su ve alt yapı alanlarındaki çalışmalarda projeler yürütmek üzere, 30.12.2024 tarihinde %95 oranında pay sahibi olduğu 475.000 Riyal sermayeli YEO Saudi Contracting LLC'nin kurmuştur. Bilanço tarihi itibarıyla şirket faaliyetlerine başlamamıştır.

(43) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan Reap Batarya A.Ş. 26.12.2024 tarihinde, 51% oranında sahibi olduğu, Reap Great Power Tekn. A.Ş. unvanıyla 250.000 TL sermayeli şirket kurmuştur.

İş Ortaklıkları

İş Ortaklığının Ünvanı	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Ortaklık Oranı (%)			AnaFaaliyet
		31.12.2024	31.12.2023		
YEO --HK Enerji İş Ortaklığı (1)	Türkiye	%50	%50		Enerji Üretimi
YEO – SEİSO İş Ortaklığı (2)	Türkiye	%90	%90		Enerji Üretimi
YEO – HSY İş Ortaklığı (3)	Türkiye	%50	%50		Enerji Üretimi
YEO --BEMONİ İş ortaklığı (4)	Gürcistan	%50	%50		Enerji Üretimi

(1) Şirket, Ankara 35'inci Noterliğinde düzenlenen 26.02.2021 tarih 04989 numaralı iş ortaklığı anlaşması ile "HK Enerji -YEO İş Ortaklığı" na %50 oranında 500.-TL karşılığında ortak olmuştur.

(2) Şirket, Kadıköy 18inci Noterliğince düzenlenen 15.03.2021 tarih 13469 numaralı iş ortaklığı anlaşması ile "YEO -SEİSO İş Ortaklığı" na %90 oranında 900.-TL karşılığında ortak olmuştur.

(3) Şirket, Ankara 54. Noterliğince düzenlenen 14.09.2021 tarih 32903 numaralı iş ortaklığı anlaşması ile "YEO-HSY İş Ortaklığı" na %50 oranında 1.000.-TL karşılığında ortak olmuştur.

(4) Şirket, Gürcistan'da güneş ve rüzgar enerji santrali projelerinin geliştirilmesi alanında faaliyette bulunmak üzere 04.08.2023 tarihinde Yeo -Bemoni İş ortaklığını kurmuştur. İş ortaklığı, Idliani 500 kV 267 MVA GIS Gaz İzoleli Trafo Merkezi anahtar teslim kurulması ihalesini kazanmış ve bu proje için avans ödemesi almıştır, ancak proje kapsamında yapılan değişiklikler nedeniyle henüz başlamamıştır.

Bundan böyle konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlarında Şirket ve bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılacaktır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup bünyesinde çalışan personel sayısı 469 kişidir. (31 Aralık 2023: 661 kişi)

Finansal Tabloların Onaylanması

1 Ocak – 31 Aralık 2024 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar 25.03.2025 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.01 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Grubun, Türkiye'deki merkezi ve bağlı ortaklığı, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı'na ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

Geçerli Fonksiyonel ve sunum para birimi

Grup'un finansal tablolarındaki her bir kalem, Grup'un faaliyetini sürdürdüğü temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi ("fonksiyonel para birimi") kullanılarak muhasebeleştirilmiştir. Finansal tablolar, Grup'un fonksiyonel ve raporlama para birimi olan TL kullanılarak sunulmuştur.

İşlemler ve Bakiyeler

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler, işlemin yapıldığı günkü döviz kurlarından fonksiyonel para birimine çevrilmiştir. Bu işlemlerin gerçekleşmesinden ve yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülüklerin dönem sonu döviz kurlarından çevrilmesinden kaynaklanan kur farkı gelir ve giderleri konsolide kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Fonksiyonel para birimi Türk Lirası olmayan ortaklık ve iştiraklerin finansal tablolarının çevrimi

Fonksiyonel para birimi TL olmayan ortaklık ve iştiraklerin varlık ve yükümlülükleri bilanço tarihindeki döviz kurları kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Söz konusu şirketlerin kapsamlı gelir tablosu kalemleri ise ortalama kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmiştir (ortalama kur işlem

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

tarihlerindeki kur değişikliklerini mantıklı bir şekilde yansıtmıyorsa, işlemler gerçekleştiği tarihlerdeki kurdan çevrilir). Fonksiyonel para birimi TL olmayan ortaklık ve iştiraklerdeki, ortalama kurlar ile bilanço tarihindeki kurlardan doğan farklılıklar özkaynaklar altındaki "yabancı para çevrim farkları" içerisinde takip edilmektedir.

Bilanço tarihlerindeki ve gelir tablosu kalemleri için kullanılan ilgili dönemlerdeki ortalama kurlar aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
USD Dönem Sonu	35,2803	29,4382
USD Ortalama	32,8155	23,7662
	31.12.2024	31.12.2023
EUR Dönem Sonu	36,7362	32,5739
EUR Ortalama	35,5069	25,7022
	31.12.2024	31.12.2023
AZN Dönem Sonu	20,6035	17,2196
AZN Ortalama	19,1811	13,9000
	31.12.2024	31.12.2023
RON Dönem Sonu	7,3429	6,5113
RON Ortalama	7,0908	5,1641
	31.12.2024	31.12.2023
MKD Dönem Sonu	0,5986	0,5317
MKD Ortalama	0,5768	0,4176
	31.12.2024	31.12.2023
KZT Dönem Sonu	0,0672	-
KZT Ortalama	0,0699	-
	31.12.2024	31.12.2023
MNT Dönem Sonu	0,0103	-
MNTOrtalama	0,0094	-
	31.12.2024	31.12.2023
PLN Dönem Sonu	8,6407	-
PLN Ortalama	8,2510	-
	31.12.2024	31.12.2023
SOM Dönem Sonu	0,00273	0,00239
SOM Ortalama	0,00260	0,00312

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Türkiye Muhasebe Standartları'na Uygunluk Beyanı

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği"nin (Tebliğ) 5'inci maddesi uyarınca Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGGK) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca, ilişikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotlar, KGGK tarafından yayınlanan TMS Taksonomisi ve SPK tarafından 2013/19 sayılı Bülte'de yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Grup'un yurtdışında kayıtlı olan ve konsolide edilen bağlı ortaklığı ise finansal tablolarını bulundukları ülkelerin standart, kanun ve düzenlemelerine göre hazırlamakta olup finansal tabloları TMS/TFRS'ye uygun olarak gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak yeniden düzenlenmiştir. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

2.02 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Mali Tabloların Düzeltilmesi

TMS/TFRS'leri uygulayan işletmeler, KGGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan açıklamayla birlikte, 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarından itibaren TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlamıştır. KGGK anılan kararında kendi alanlarında düzenleme ve denetleme yapmakla yetkili olan kurum ya da kuruluşların TMS 29 hükümlerinin uygulanmasına yönelik olarak farklı geçiş tarihleri belirleyebileceği hususları kamuya ilan edilmiştir. TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır.

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, TMS/TFRS Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
31 Aralık 2024	2684,55	1,00000	291%
31 Aralık 2023	1859,38	1,44379	268%
31 Aralık 2022	1128,45	2,37897	156%

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumlarda, sırasıyla TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü ve TMS 2 Stoklar hükümleri uygulanmaktadır.
- Finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmiştir.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2.03 Konsolidasyon Esasları

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar.

Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- (i) Yatırım yapılan şirket / varlık üzerinde gücünün olması,
- (ii) Yatırım yapılan şirket / varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- (iii) Getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir. Grup'un yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

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

Bağlı ortaklıklar, kontrolün Grup'a geçtiği tarihten itibaren konsolide edilmeye başlanır ve kontrolün Grup'tan çıkması ile konsolide edilme işlemi son bulur.

Bağlı ortaklığın muhasebe politikaları, gerek görüldüğünde Grup tarafından kabul görmüş politikalara uyum sağlamak adına değiştirilmiştir. Söz konusu durum kontrol gücü olmayan paylarda ters bakiye ile sonuçlansa dahi, toplam kapsamlı gelir ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Konsolidasyonda eliminasyon işlemleri

Konsolide finansal tabloların hazırlanması aşamasında grup içi yapılan işlemler, grup içi bakiyeler ve grup içi işlemlerden dolayı oluşan gerçekleşmemiş gelirler ve giderler karşılıklı olarak silinmektedir. İştirakle ana ortaklık ve ana ortaklığın konsolidasyona tabi bağlı ortaklığı ve müştereken kontrol edilen ortaklıklar arasında gerçekleşen işlemler neticesinde oluşan karlar ve zararlar, ana ortaklığın iştirakteki payı oranında netleştirilmiştir. Gerçekleşmemiş zararlar değer düşüklüğüne dair kanıt olmadığı sürece gerçekleşmemiş kazançlarla aynı şekilde silinirler.

Konsolide bilanço ve konsolide gelir tablosu düzenleme esasları

Tam Konsolidasyon Yöntemi:

- Grup'un ve bağlı ortaklığın ödenmiş sermayesi ve bilanço kalemleri toplanmıştır. Yapılan toplama işleminde, konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları karşılıklı elimine edilmiştir.

- Konsolide bilançonun ödenmiş sermayesi Grup'un ödenmiş sermayesidir; konsolide bilançoda bağlı ortaklığın ödenmiş sermayesi yer almamaktadır.

- Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklığın ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün özsermaye grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilmiş ve konsolide bilançonun özkaynak hesap grubundan sonra "Kontrol Gücü Olmayan Paylar" hesap grubu adıyla gösterilmiştir.

- Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklığın birbirlerinden satın almış oldukları dönen ve duran varlıklar ilke olarak, bu varlıkların konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıklara olan elde etme maliyeti üzerinden gösterilmesini sağlayacak düzeltmeler yapılmak suretiyle satış işlemi öncesinde bulunan tutarları üzerinden konsolide bilançoda yer almıştır.

- Grup'un ve bağlı ortaklığın gelir tablosu kalemleri ayrı ayrı toplanıp, yapılan toplama işleminde konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirine yapmış oldukları mal ve hizmet satışları, toplam satış tutarlarından ve satılan mal maliyetinden indirilmiştir. Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların stoklarına ilişkin bu ortaklıklar arasındaki mal alım-satımından doğan kar, konsolide finansal tablolarda stoklardan düşülerek satılan malın maliyetine eklenmiş, zarar ise stoklara eklenerek satılan malın maliyetinden düşürülmüştür.

Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirleriyle olan işlemleri nedeniyle oluşmuş gelir ve gider kalemleri ilgili hesaplarda karşılıklı mahsup edilmiştir.

- Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklığın net dönem kar veya zararlarından konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıklar dışındaki paylara isabet eden kısım, net konsolide dönem karından sonra "Kontrol Gücü Olmayan Paylar" hesap grubu adıyla gösterilmiştir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

- Gerekli görülen durumlarda bağlı ortaklığın finansal tablolarını diğer grup içi Gruplarının uyguladığı muhasebe prensiplerine uygun hale getirebilmek için düzeltmeler yapılmıştır.

Dönem sonları itibarıyla tam konsolidasyona tabi tutulan Bağlı Ortaklık ve İş Ortaklıklarının iştirak oranları aşağıdaki gibidir:

İştirak ve Bağlı Ortaklığın Unvanı	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Ortaklık Oranları (%)		Ana Faaliyet
		31Aralık 2024	31 Aralık 2023	
YEO Energy Industry Solutions (2)	Özbekistan	100%	100%	Enerji Üretimi
Marinergy Yenilenebilir Enerji İnş.ve Tic. A.Ş. (3)	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş.-Özbekistan Şube (5)	Özbekistan	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Technology and Energy SRL(7)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Grid Technologies LLC (8)	Azerbaycan	50%	50%	Enerji Üretimi
Reap Batarya Teknolojileri A.Ş. (9)	Türkiye	100%	100%	Pil Teknolojisi
Reap Great Power Batarya Teknolojileri ve Çözümleri A.Ş.(43)	Türkiye	100%	-	Pil Teknolojisi
	Kuzey			
YEO Technology And Energy Industry DOO (10)	Makedonya	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Tehcnology BV (11)	Hollanda	100%	100%	Enerji Üretimi
Iss Integrated Systems Solutions (12)	Azerbaycan	99%	99%	Enerji Üretimi
YEO Hydrogen Gmbh (13)	Almanya	75%	75%	Enerji Üretimi
YEO Technologie Energie Gmbh (14)	Almanya	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Contracting LLC	BAE	100%	-	Enerji Üretimi
YEO Energia Poland(19)	Polonya	100%	100%	Enerji Üretimi
Brandit A.Ş.(22)	Türkiye	51%	51%	Teknoloji Danışmanlık
Irak Şubesi (26)	Irak	100%	100%	Enerji Üretimi
TOO YEO Energy Industry Solutions (27)	Kazakistan	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Energy Industry and Solution LLC (30)	Moğolistan	100%	-	Enerji Üretimi
Elberton Solar Farm Inc. (31)	ABD	75%	-	Enerji Üretimi
YEO Saudi Contracting LLC (42)	S. Arabistan	95%		Enerji Üretimi
Yeo Enerji Yatırımları A.Ş.(1)	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Bluetech Solar 1 (21) ¹	Bulgaristan	100%	100%	Enerji Üretimi
Bluetech Solar 2 (21) ²	Bulgaristan	100%	100%	Enerji Üretimi
Oreon Renewables Ltd (28)	Tanzanya	85%	85%	Enerji Üretimi
Cooma Solar Power Plant Ltd (29)	Zambiya	60%	-	Enerji Üretimi
	Kuzey			
North Wind Energy DOO (33)	Makedonya	100%	-	Enerji Üretimi
Hydrosel Enerji A.Ş.(41)	Türkiye	100%	-	Enerji Üretimi
Defic Globe Enerji A.Ş. (15)	Türkiye	51%	51%	Enerji Üretimi
DEFIC Italy SRL (16)	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
Tolalp Energy SRL (17) ¹	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
Yiltun Energy SRL (17) ²	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
Rb Solar SRL (17) ³	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
Defic Globe SRL (18)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Future PV SRL (20)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Green Energy SRL (34)	Romanya	100%	-	Enerji Üretimi
Defic Globe BV (35)	Hollanda	100%	-	Enerji Üretimi
Ecosun Solar SRL (36)	Romanya	100%	-	Enerji Üretimi
Green Energy PVP SRL (37)	Romanya	100%	-	Enerji Üretimi

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

İştirakler'deki yatırımlar özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir. Grup ile İştirakler arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar ve zararlar Grup'un İştirakler'deki payı ölçüsünde düzeltilmektedir.

İştirakler	Oy Hakları (%)	
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Mikrohes Teknoloji Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	50%	50%
Grid Technologies LLC	50%	50%
Rey Energy Ltd	50%	50%
Seiso Enerji Sistemleri A.Ş.	49%	-
Cbernet Bilgi Teknolojileri Danışmanlık A.Ş.	40%	-
Light Renewables SRL	25%	-
Luce Verde SRL	25%	100%

İş Ortaklıkları, bir veya daha fazla müteşebbis ortak tarafından müştereken yönetilmek üzere, bir ekonomik faaliyetin üstlenilmesi için bir sözleşme dahilinde oluşturulmuştur.

İş ortaklığı katılımcısı iş ortaklığındaki payını bir yatırım olarak kaydeder ve TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar Standardında (TMS 28) belirlenen özkaynak yönteminin uygulamasından muaf tutulmadığı sürece söz konusu yatırımı bu Standart uyarınca özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirir.

Bu durumda "TFRS 11, Müşterek Anlaşmalar" standardı, iş ortaklıklarındaki payların TMS 28 standardı uyarınca özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilmesini zorunlu kılmaktadır.

Özkaynak yöntemine göre, iş ortaklığı yatırımı, başlangıçta elde etme maliyeti ile muhasebeleştirilir. Edinme tarihinden sonra ise, yatırımcının yatırım yapılan işletmenin kâr veya zararındaki payı yatırımın defter değeri artırılarak ya da azaltılarak finansal tablolara yansıtılır. Yatırımcının yatırım yapılan işletmenin kâr veya zararından alacağı pay, yatırımcının kâr veya zararı olarak muhasebeleştirilir. Yatırım yapılan bir işletmeden alınan dağıtımlar (kâr payı vb.) yatırımın defter değerini azaltır. Yatırım yapılan işletmenin defter değerinin, işletmenin diğer kapsamlı kârındaki değişikliklerden yatırımcıya düşen pay oranında düzeltilmesi gerekir. Yatırım yapılan işletmenin kar veya zarar tablosuna veya diğer kapsamlı gelir tablosuna yansımayan ancak özkaynaklarında değişiklik yaratan işlemler olması durumunda, Grup, yatırımın değerini ilgili değişiklikten payına düşen tutarda özkaynaklarda muhasebeleştirir.

İş Ortaklığının Ünvanı	Ortaklığın Ünvanı	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Ortaklık Oranları (%)		
			31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	Ana Faaliyet
HK Enerji-YEO İş Ortaklığı		Türkiye	50%	50%	Enerji Üretimi
YEO-SEİSO İş Ortaklığı		Türkiye	90%	90%	Enerji Üretimi
YEO-HSY İş Ortaklığı		Türkiye	50%	50%	Enerji Üretimi
YEO -BEMONİ İş ortaklığı (4)		Gürcistan	50%	50%	Enerji Üretimi

2.04 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Mali Tabloların Düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmıştır. Grup, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunu, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla hazırlanmış finansal durum tablosu ile; 1 Ocak 2024 – 31 Aralık 2024 hesap dönemine ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablolarını, nakit akış ve özkaynaklar değişim tablolarını ise 1 Ocak 2023 – 31 Aralık 2023 hesap dönemine ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, nakit akış ve özkaynaklar değişim tabloları ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

2.05 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Konsolide Finansal tabloların hazırlanmasında Grup yönetiminin, raporlanan varlık ve yükümlülük tutarlarını etkileyecek, bilanço tarihi itibarı ile muhtemel yükümlülük ve taahhütleri ve raporlama dönemi itibarıyla gelir ve gider tutarlarını belirleyen varsayımlar ve tahminler yapması gerekmektedir. Gerçekleşmiş sonuçlar tahminlerden farklı olabilmektedir. Tahminler düzenli olarak gözden geçirilmekte, gerekli düzeltmeler yapılmakta ve gerçekleştirildikleri dönemde kar veya zarar tablosuna yansıtılmaktadır.

Gerçeğe uygun değer ölçümü

Grubun muhasebe politikaları ve açıklamaları finansal ve finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değer ile ölçülmesini gerektirmektedir.

Gerçeğe uygun değer, kullanılan değerlendirme tekniklerine göre aşağıdaki seviyeler şeklinde sınıflandırılmıştır:

1'inci seviye: Özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

2'nci seviye: 1'inci sırada yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3'üncü seviye: Varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Sınıflandırma, kullanılabilir olması durumunda gözlemlenebilir nitelikteki piyasa verilerinin kullanılmasını gerektirmektedir.

Finansal tablolara yansıtılan tutarlar üzerinde önemli derecede etkisi olabilecek yorumlar ve bilanço tarihinde var olan veya ileride gerçekleşebilecek tahminlerin esas kaynakları göz önünde bulundurularak yapılan varsayımlar aşağıdadır:

- Kıdem tazminatı yükümlülüğü aktüeryal varsayımlar (iskonto oranları, gelecek maaş artışları ve çalışan ayrılma oranları) kullanılarak belirlenir. Grup yönetimi tarafından her hesap döneminde bu oranlara ilişkin tahminler revize edilmiştir (**Not:25**).
- Müşteri sözleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde yüzdesel tamamlanma oranı metodu kullanılmakta olup, belirli bir tarihe kadar gerçekleşen sözleşme giderinin sözleşmenin tahmini toplam maliyetine oranı hesaplanması nedeniyle Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat Standardı (TFRS 15) kapsamında projelerin toplam tahmini maliyetlerinin ve proje karlılıklarının belirlenmesi (**Not 12**).
- Sabit kıymetler doğrusal amortisman metoduyla faydalı ömür esasına uygun bir şekilde amortismanına tabi tutulmuştur. Beklenen faydalı ömür kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir (**Not.2.09.03-2.09.04**).
- Grup yönetimi **Not:23**'de detaylı olarak anlatılan davalar ile ilgili olarak hukuk müşavirleri ve uzman görüşleri doğrultusunda en iyi tahminlerine dayanarak dava karşılığı ayırmaktadır.
- Ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünün tespitinde borçluların kredibiliteleri, geçmiş ödeme performansları ve yeniden yapılandırma söz konusu olan durumlarda yeniden yapılandırma koşulları dikkate alınmıştır (**Not.10**). Şüpheli alacak karşılıkları, Grup yönetiminin bilanço tarihi itibarıyla varolan ancak cari ekonomik koşullar çerçevesinde tahsil edilemeye riski olan alacaklara ait gelecekteki zararları karşılayacağına inandığı tutarları yansıtmaktadır. Alacakların değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığı değerlendirilirken borçluların geçmiş performansları, piyasadaki kredibiliteleri ve bilanço tarihinden finansal tabloların onaylanma tarihine kadar olan performansları ile yeniden görüşülen koşullar da dikkate alınmaktadır. Bilanço tarihi itibarıyla ilgili karşılıklara ait bilgiler **Not:10**' da verilmiştir.
- Stok değer düşüklüğü hesaplanırken satış fiyatı ölçülemeyen stoklar için malların stokta bekleme süreleri ve fiziki durumları teknik personelin görüşleri alınarak değerlendirilir. Öngörülen net gerçekleşebilir değer maliyet bedelinin altında kaldığı durumlarda stok değer düşüklüğü karşılığı ayrılır (**Not.13**).

2.06 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Gerekli olması veya Grup'un finansal durumu, performansı veya nakit akımları üzerindeki işlemlerin ve olayların etkilerinin finansal tablolarda daha uygun ve güvenilir bir sunumu sonucunu doğuracak nitelikte ise muhasebe politikalarında değişiklik yapılır. Muhasebe politikalarında yapılan değişikliklerin önceki dönemleri etkilemesi durumunda, söz konusu politika hep kullanımdaymış gibi finansal tablolarda geriye dönük olarak da uygulanır.

Grup'un cari ve önceki dönemde muhasebe politikalarında aşağıda açıklananlar dışında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

2.07 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminleri, güvenilir bilgilere ve makul tahmin yöntemlerine dayanılarak yapılır. Ancak, tahminin yapıldığı koşullarda değişiklik olması, yeni bir bilgi edinilmesi veya ilave gelişmelerin ortaya çıkması sonucunda tahminler gözden geçirilir. Muhasebe tahminindeki değişikliğin etkisi, yalnızca bir döneme ilişkinse, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere de ilişkinse, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak, dönem karı veya zararının belirlenmesinde dikkate alınacak şekilde finansali tablolara yansıtılır.

Cari dönem faaliyet sonucuna bir etkisi olan veya sonraki dönemlere etkisi olması beklenen muhasebe tahminindeki bir değişikliğin niteliği ve tutarı finansal tablo dipnotlarında, gelecek dönemlere ilişkin etkinin tahmininin mümkün olmadığı haller dışında, açıklanır. Cari dönemde faaliyet sonuçlarına etkisi olması beklenen muhasebe tahmin değişikliği bulunmamaktadır.

2.08 Netleştirme / Mahsup

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

2.09 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan önemli muhasebe politikalarının özeti aşağıdaki gibidir:

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2.09.01 Gelir Kaydedilmesi

Gelirler; "TMS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat" standardı kapsamında Grubun müşterilerine taahhüt ettiği mal veya hizmetlerin devri karşılığında hak kazanmayı beklediği bedeli yansıtan bir tutar üzerinden finansal tablolara yansıtılmaktadır.

Bu amaçla TFRS 15 hükümleri çerçevesinde hasılatın kayda alınmasında 5 adımlık bir süreç uygulanmaktadır.

- Müşteriyle yapılan sözleşmelerin tanımlanması
- Sözleşmedeki ayrı performans kriterleri ve yükümlülüklerin belirlenmesi
- Sözleşme bedelinin tespit edilmesi
- Satış Bedelinin Yükümlülüklerle Dağıtılması
- Sözleşme yükümlülükleri yerine getirildikçe hasılatın kaydedilmesi

Grup; TFRS 15 uyarınca müşteri sözleşmelerinde taahhüt edilen edim yükümlülüklerini yerine getirdiğinde, bir başka deyişle malların ve hizmetlerin kontrolü müşteriye devredildiğinde hasılatı finansal tablolara almaktadır. Grup edim yükümlülüklerini zamana yayılı veya belli bir anda kayıtlara almaktadır.

Sözleşmenin taraflarınca kararlaştırılan ödemelerin zamanlaması önemli bir finansal fayda sağlıyorsa, işlem bedeli belirlenirken taahhüt edilen bedelde paranın zaman değerinin etkisine göre düzeltme yapılmaktadır.

Grup, sözleşmenin başlangıcında, müşteriye taahhüt ettiği mal veya hizmetin devir tarihi ile müşterinin bu mal veya hizmetin bedelini ödediği tarih arasında geçen sürenin bir yıl veya daha az olacağını öngörmesi durumunda, kolaylaştırıcı uygulamayı seçerek taahhüt edilen bedelde önemli bir finansman bileşeninin etkisi için düzeltme yapmamaktadır.

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.

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe, bu edim yükümlülüğüne tekabül eden işlem bedelini hasılat olarak konsolide finansal tablolarına kaydeder. Mal veya hizmetlerin kontrolü müşterilerin eline geçtiğinde (veya geçtikçe) mal veya hizmet devredilmiş olur.

Grup, satışı yapılan mal veya hizmetin kontrolünün müşteriye devrini değerlendirirken,

- a) Grup'un mal veya hizmete ilişkin tahsil hakkına sahipliği,
- b) Müşterinin mal veya hizmetin yasal mülkiyetine sahipliği,
- c) Mal veya hizmetin zilyetliğinin devri,
- d) Müşterinin mal veya hizmetin mülkiyetine sahip olmaktan doğan önemli risk ve getirilere sahipliği,
- e) Müşterinin mal veya hizmeti kabul etmesi koşullarını dikkate alır.

Taahhüt işleri

Grubun ana faaliyet konusu; yurtiçi ve yurt dışında her türlü elektrik taahhüt işleri yapmak, projelendirmek, proje, inşaat, mekanik, montaj, tesisat işleri ile taahhütlerini yapmak, bunların her türlü bakım ve işletme hizmetlerini vermek. Endüstriyel tesis ve makinelerin elektrik - otomasyon sistemlerinin tasarımı, projelendirilmesi, tüm programlarının yapılması, panoların imalatı, montajı ve sistemin devreye alınması ile ilgili tüm işlerin taahhüdünü yapmak. Her türlü makine, tesis ve fabrika, alışveriş merkezi, otel, mesken vb. yerlerin elektrik, mekanik ve otomasyon işlerini yapmaktır

Sözleşme gelir ve giderleri, müşteri ile yapılan sözleşmenin getirisi doğru bir şekilde tahmin edilebildiği zaman, gelir ve gider kalemi olarak kaydedilir. Sözleşme gelirleri, sözleşmenin tamamlanma oranı metoduna göre finansal tablolara yansıtılmaktadır. Dönem itibarıyla gerçekleşmiş olan toplam sözleşme giderlerinin sözleşmenin toplam tahmini maliyetine oranı sözleşmenin tamamlanma yüzdesini göstermekte olup bu oran sözleşmenin toplam gelirinin cari döneme isabet eden kısmının finansal tablolara yansıtılmasında kullanılmaktadır.

Sözleşme maliyetleri tüm ilk madde – malzeme ve direkt işçilik giderleriyle, sözleşme performansı ile ilgili olan indirekt işçilik, malzemeler, tamiratlar ve amortisman giderleri gibi indirekt maliyetleri kapsar. Satış ve genel yönetim giderleri olduğu anda giderleştirilir. Tamamlanmamış sözleşmelerdeki tahmini zararların gider karşılıkları, bu zararların saptandığı dönemlerde ayrılmaktadır. İş performansında, iş şartlarında ve sözleşme ceza karşılıkları ve nihai anlaşma düzenlemeleri nedeniyle tahmini karlılıkta olan değişiklikler maliyet ve gelir revizyonuna sebep olabilir. Bu revizyonlar, saptandığı dönemde konsolide finansal tablolara yansıtılır. Kar teşvikleri gerçekleştirmeleri makul bir şekilde garanti edildiğinde gelire dahil edilirler.

Devam eden taahhüt sözleşmelerinden doğan sözleşme varlıkları, konsolide finansal tablolara yansıtılan hasılatın kesilen fatura tutarının ne kadar üzerinde olduğunu; devam eden taahhüt sözleşmelerinden doğan sözleşme yükümlülükleri ise kesilen fatura tutarının konsolide finansal tablolara yansıtılan hasılatın ne kadar üstünde olduğunu gösterir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Grup yönetimi, sözleşme kapsamında olmayan dava konusu olabilecek tazminat kapsamındaki ek alacakları işveren ile söz konusu ek alacak taleplerine ilişkin müzakereler tahsilatın onaylanma safhasına geldiğinde ve yapılacak tahsilatlar güvenilir bir biçimde ölçülebildiğinde gelir olarak kaydetmektedir.

Ticari faaliyetler

Ticari faaliyetler sonucu satışlardan elde edilen kazançlar; Grup'un mülkiyetle ilgili tüm önemli riskleri ve kazanımları alıcıya devretmesi, mülkiyetle ilişkilendirilen ve süregelen bir idari katılımının ve satılan mallar üzerinde etkin bir kontrolünün olmaması, gelir tutarının güvenilir bir şekilde ölçülmesi, işlemle ilişkili ekonomik faydaların işletmeye akışının olası olması ve işlemde kaynaklanan ya da kaynaklanacak maliyetlerin güvenilir bir şekilde ölçülmesi şartları gerçekleşince gelir olarak kaydedilir. Net satışlar malların satış tutarından tahmini ve gerçekleşmiş iade, indirim, komisyon, ciro primleri ve satış ile ilgili vergilerin düşülmesi suretiyle gösterilmiştir

Faiz gelirleri

Faiz geliri, kalan anapara bakiyesi ile beklenen ömrü boyunca ilgili finansal varlıktan elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın kayıtlı değerine indirgeyen efektif faiz oranı nispetinde ilgili dönemde tahakkuk ettirilir.

2.09.02 Stok Değerlemesi

Stoklar, maliyetin ya da net gerçekleşebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmektedir. Stokların maliyeti; tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir. Stokların dönüştürme maliyetleri; direkt işçilik giderleri gibi, üretimle doğrudan ilişkili maliyetleri kapsar. Bu maliyetler ayrıca ilk madde ve malzemenin mamule dönüştürülmesinde katlanılan sabit ve değişken genel üretim giderlerinden sistematik bir şekilde dağıtılan tutarları da içerir.

Stokların maliyetinin hesaplanmasında ortalama maliyet yöntemi uygulanmaktadır. Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için yüklenilmesi gereken tahmini maliyetlerin toplamının indirilmesiyle elde edilir.

2.09.03 Maddi Duran Varlıklar

Arsa, arazi ve binalar dışındaki maddi duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce satın alınan kalemler için 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla enflasyonun etkilerine göre düzeltilmiş elde etme maliyetinden ve 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren satın alınan kalemler için ise elde etme maliyetinden, birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer kayıplarının düşülmesi suretiyle bulunan net değerleri ile finansal tablolarda gösterilmektedir.

Tarihi değerler, maddi duran varlığın iktisabı ile direkt olarak ilgili olan maliyetleri içermektedir. İktisap tarihinden sonraki maliyetler, sadece varlıkla ilgili gelecekteki ekonomik faydanın Grup'a akışının muhtemel olduğu ve varlığın maliyetinin güvenilir olarak ölçülebildiği durumlarda varlığın defter değerine ilave edilir veya ayrı bir varlık olarak kaydedilir. Bakım ve onarım giderleri gerçekleştiği tarihte gider yazılır. Eğer bakım ve onarım gideri ilgili aktifte genişleme veya gözle görünür bir gelişme sağlıyorsa aktifleştirilir. Sabit kıymetler doğrusal amortisman metoduyla faydalı ömür esasına uygun bir şekilde amortismanı tabi tutulmuştur.

Yedek parçalar ve malzemelerin bir dönemden fazla ve sadece belli bir maddi duran varlık kalemi ile ilişkili olarak kullanılabileceğinin öngörüldüğü durumlarda, ilgili yedek parçalar ve malzemeler maddi duran varlık olarak değerlendirilmektedir. Yedek parçalar ve malzemeler elde etme maliyetlerinden, ilişkilendirildikleri maddi duran varlığın kalan faydalı ömürleri üzerinden hesaplanan birikmiş amortismanın düşülmesi ile net defter değerleri ile gösterilmektedir. Binalar, makine, tesis ve cihazlar, kapasitelerinin tam olarak kullanılmaya hazır olduğu durumlarda aktifleştirilir ve itfa edilmeye başlanırlar. Maddi duran varlıkların atık değerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmektedir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Sabit kıymetlerin faydalı ömürleri dikkate alınarak belirlenen amortisman oranları aşağıdadır:

Cinsi	Oran Aralığı (%)
Binalar	2
Tesis, Makina ve Cihazlar	20
Taşıtlar	20-25
Demirbaşlar	5-25
Özel Maliyetler	5

Beklenen faydalı ömür, artık değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkilerini ileriye dönük olarak tespit etmek amacıyla her yıl gözden geçirilir. Arazi ve arsalar sınırsız ömürleri olması sebebiyle amortismanına tabi değildir.

Sabit kıymetlerin satışı dolayısıyla oluşan kar ve zararlar net defter değerleriyle satış fiyatının karşılaştırılması sonucunda belirlenir ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda yatırım faaliyetlerinden diğer gelirler ve giderler hesaplarına dahil edilir.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın tahmini geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir.

2.09.04 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Grubun Yatırım Amaçlı Gayrimenkulleri bulunmamaktadır.

2.09.05 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce satın alınan kalemler için enflasyonun etkilerine göre düzeltilmiş maliyetlerinden ve 1 Ocak 2005'ten sonra satın alınan kalemler için satın alım maliyet değerinden, birikmiş itfa ve tükenme payları ile kalıcı değer kayıpları düşülmüş olarak gösterilirler.

Bu varlıklar beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkilerini tespit etmek amacıyla her yıl gözden geçirilir ve tahminlerdeki değişiklikler ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Satın alınan maddi olmayan duran varlıklar, özellikle faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak itfa edilir. Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin faydalı ömürler 5 ile 20 yıl arasında değişmektedir.

2.09.06 Kiralama İşlemleri

Grup, sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama niteliği taşıyıp taşımadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda, bu sözleşme kiralama niteliği taşımaktadır ya da bir kiralama işlemi içermektedir. Grup, bir sözleşmenin tanımlanan bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devredip devretmediğini değerlendirirken aşağıdaki koşulları göz önünde bulundurur:

- Sözleşmenin tanımlanan varlık içermesi; bir varlık genellikle sözleşmede açık veya zımni bir şekilde belirtilerek tanımlanır.
- Varlığın işlevsel bir bölümünün fiziksel olarak ayrı olması veya varlığın kapasitesinin tamamına yakını temsil etmesi. Tedarikçinin varlığı ikame etme yönünde aslı bir hakka sahip olması ve bundan ekonomik fayda sağlaması durumunda varlık tanımlanmış değildir.
- Tanımlanan varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakını elde etme hakkının olması

(d) Tanımlanan varlığın kullanımını yönetme hakkının olması. Grup, varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağına ilişkin kararların önceden belirlenmiş olması durumunda varlığın kullanım hakkına sahip olduğunu değerlendirmektedir. Grup varlığın kullanımını yönetme hakkına aşağıdaki durumlarda sahip olmaktadır:

- Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığı işletme hakkına sahip olması (veya varlığı kendi belirlediği şekilde işletmeleri için başkalarını yönlendirmesi) ve tedarikçinin bu işletme talimatlarını değiştirme hakkının bulunmaması veya
- Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağını önceden belirleyecek şekilde varlığı (ya da varlığın belirli özelliklerini) tasarlamış olması.

Kiracı Olarak Grubun Kullanım Hakkı Varlığı

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

Kullanım hakkı varlığı ilk olarak maliyet yöntemiyle muhasebeleştirilir ve aşağıdakileri içerir:

- Kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

- (b) Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar,
- (c) Grup tarafından katlanılan tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetler ve
- (d) Dayanak varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restorasyonu ya da dayanak varlığın kiralama hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesine ilişkin restorasyonu ilgili olarak Grup tarafından katlanılacak tahmini maliyetler. Grup kiralamanın fiilen başladığı tarihte ya da dayanak varlığı belirli bir süre kullanmasının sonucu olarak bu maliyetlere ilişkin yükümlülüğe katlanmaktadır.

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

- (a) Birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülmüş ve
- (b) Kira yükümlülüğünün yeniden ölçümüne göre düzeltilmiş maliyeti üzerinden ölçer.

Grup, kullanım hakkı varlığını amortisman tabi tutarken TMS 16 Maddi Duran Varlıklar'da yer alan amortisman hükümlerini uygular. Tedarikçinin, kiralama süresinin sonunda dayanak varlığın mülkiyetini Grup'a devretmesi durumunda veya kullanım hakkı varlığı maliyetinin Grup'un bir satın alma opsiyonunu kullanacağını göstermesi durumunda, Grup kullanım hakkı varlığını kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın faydalı ömrünün sonuna kadar amortisman tabi tutar. Diğer durumlarda, Grup kullanım hakkı varlığını, kiralamanın fiilen başladığı tarihten başlamak üzere söz konusu varlığın faydalı ömrü veya kiralama süresinden kısa olanına göre amortisman tabi tutar.

Grup kullanım hakkı varlığının değer düşüklüğüne uğramış olup olmadığını belirlemek ve belirlenen herhangi bir değer düşüklüğü zararını muhasebeleştirmek için TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü'nü uygular.

Kira yükümlülüğü

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, Grup kira yükümlülüğünü o tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer. Kira ödemeleri, bu oranın kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, kiralamadaki zımnî faiz oranı kullanılarak iskonto edilir. Grup, bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, Grup'un alternatif borçlanma faiz oranını kullanır.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil olan kira ödemeleri, dayanak varlığın kiralama süresi boyunca kullanım hakkı için yapılacak ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan aşağıdaki ödemelerden oluşur:

- (a) Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar,
- (b) Bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan değişken kira ödemeleri,
- (c) Grup'un satın alma opsiyonunu kullanacağından makul ölçüde emin olması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı ve
- (d) Kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra Grup, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

- (a) Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- (b) Defter değerini, yapılmış olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır ve
- (c) Defter değerini yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırmaları yansıtacak şekilde ya da revize edilmiş özü itibarıyla sabit olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde yeniden ölçer.

Kiralama süresindeki her bir döneme ait kira yükümlülüğüne ilişkin faiz, kira yükümlülüğünün kalan bakiyesine sabit bir dönemsel faiz oranı uygulanarak bulunan tutardır. Dönemsel faiz oranı, kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, kiralamadaki zımnî faiz oranıdır. Grup, bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, Grup'un alternatif borçlanma faiz oranını kullanır.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra, Grup, kira yükümlülüğünü, kira ödemelerindeki değişiklikleri yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak finansal tablolarına yansıtır.

Grup, aşağıdaki durumlardan birinin gerçekleşmesi halinde, kira yükümlülüğünü, revize edilmiş kira ödemelerini revize edilmiş bir iskonto oranı üzerinden indirgeyerek yeniden ölçer:

- (a) Kiralama süresinde bir değişiklik olması. Grup, revize edilmiş kira ödemelerini revize edilmiş kiralama süresine dayalı olarak belirler.
- (b) Dayanak varlığın satın alınmasına yönelik opsiyona ilişkin değerlendirmede değişiklik olması. Grup, revize edilmiş kira ödemelerini, satın alma opsiyonu kapsamında ödenecek tutarlardaki değişikliği yansıtacak şekilde belirler.

Grup, kiralama süresinin kalan kısmı için revize edilmiş iskonto oranını, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda bu oran olarak; kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise Grup'un yeniden değerlendirmenin yapıldığı tarihteki alternatif borçlanma faiz oranı olarak belirler.

Grup, aşağıdaki durumlardan birinin gerçekleşmesi halinde kira yükümlülüğünü, revize edilmiş kira ödemelerini indirgeyerek yeniden ölçer:

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

(a) Bir kalıntı değer taahhüdü kapsamında ödenmesi beklenen tutarlarda değişiklik olması. Grup, revize edilmiş kira ödemelerini, kalıntı değer taahhüdü kapsamında ödenmesi beklenen tutarlardaki değişikliği yansıtmak şekilde belirler.

(b) Gelecekteki kira ödemelerinin belirlenmesinde kullanılan bir endeks veya oranda meydana gelen bir değişimin sonucu olarak bu ödemelerde bir değişiklik olması. Grup, kira yükümlülüğünü söz konusu revize edilmiş kira ödemelerini yansıtmak için yalnızca nakit akışlarında bir değişiklik olduğunda yeniden ölçer.

Grup, kalan kiralama süresine ilişkin revize edilmiş kira ödemelerini, revize edilmiş sözleşmeye bağlı ödemelere göre belirler. Grup, bu durumda değiştirilmemiş bir iskonto oranı kullanır.

Grup, kiralamanın yeniden yapılandırılmasını, aşağıdaki koşulların her ikisinin sağlanması durumunda ayrı bir kiralama olarak muhasebeleştirir:

(a) Yeniden yapılandırmanın, bir veya daha fazla dayanak varlığın kullanım hakkını ilave ederek, kiralamanın kapsamını genişletmesi ve

(b) Kiralama bedelinin, kapsamdaki artışın tek başına fiyatı ve ilgili sözleşmenin koşullarını yansıtmak için söz konusu tek başına fiyatta yapılan uygun düzeltmeler kadar artması.

Kiraya veren olarak Grup

Grup, kiralamaların her birini operasyonel kiralama ya da finansal kiralama olarak sınıflandırır.

Bir kiralama, dayanak varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve getirilerin önemli ölçüde devredilmesi halinde finansal kiralama olarak sınıflandırılır. Bir kiralama, dayanak varlığın mülkiyetinden kaynaklanan tüm risk ve getirilerin önemli ölçüde devredilmemesi halinde, operasyonel kiralama olarak sınıflandırılır.

Grup, bir kiralama bileşeniyle birlikte bir ya da daha fazla ilave kiralama niteliği taşıyan veya taşımayan bileşen içeren bir sözleşme için, sözleşmede yer alan bedeli, TFRS 15, "Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat" standardını uygulayarak dağıtır.

2.09.07 Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Şerefiye gibi sınırsız ömrü olan varlıklar itfaya tabi tutulmazlar. Bu varlıklar için her yıl değer düşüklüğü testi uygulanır. İtfaya tabi olan varlıklar için ise defter değerinin geri kazanılmasının mümkün olmadığı durum veya olayların ortaya çıkması halinde değer düşüklüğü testi uygulanır. Varlığın defter değerinin geri kazanabilir tutarını aşması durumunda değer düşüklüğü karşılığı kaydedilir. Geri kazanılabilir tutar, satış maliyetleri düşüldükten sonra elde edilen gerçeğe uygun değer veya kullanımdaki değer büyük olanıdır. Değer düşüklüğünün değerlendirilmesi için varlıklar ayrı tanımlanabilir nitelikteki akımlarının olduğu en düşük seviyede gruplanır. Şerefiye haricinde değer düşüklüğüne tabi olan finansal olmayan varlıklar her raporlama tarihinde değer düşüklüğünün olası iptali için gözden geçirilir.

2.09.08 Borçlanma Maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir. Yatırımla ilgili kredinin henüz harcanmamış kısmının geçici süre ile finansal yatırımlarda değerlendirilmesiyle elde edilen finansal yatırım geliri aktifleştirmeye uygun borçlanma maliyetlerinden mahsup edilir. Diğer tüm borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemlerde kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

2.09.09 Finansal Araçlar

Finansal bir varlık veya finansal bir yükümlülük, sadece finansal araca ilişkin sözleşme hükümlerine taraf olduğunda finansal durum tablosuna alınmaktadır. Finansal araçların normal yoldan alımı veya satımı, işlem tarihinde ya da teslim tarihinde muhasebeleştirme yöntemlerinden biri kullanılarak finansal tablolara alınır veya finansal tablo dışı bırakılır. Menkul değerlerin alım ve satım işlemleri teslim tarihinde muhasebeleştirilmektedir. Finansal araçların ilk muhasebeleştirilmesinde, sınıflandırması, sözleşmeye bağlı şartlara ve ilgili iş modeline bağlıdır. TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat kapsamında değerlendirilen varlıklar dışındaki bir finansal varlık veya finansal yükümlülük ilk defa finansal tablolara alınırken gerçeğe uygun değerinden ölçülmektedir. Gerçeğe uygun değer değişimleri kâr veya zarara yansıtılanlar dışındaki finansal varlık ve yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilmekte veya gerçeğe uygun değerden düşülmektedir.

Finansal araçların ilk muhasebeleştirilme esnasında hangi kategoride sınıflandırılacağı, sözleşmeye bağlı nakit akışların özelliklerine bağlıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

TFRS 9 kapsamında finansal varlıklar ve yükümlülükler aşağıdaki gibidir.

Finansal varlıklar

Finansal yatırımlar, gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan ve gerçeğe uygun değerinden kayıtlara alınan finansal varlıklar haricinde, gerçeğe uygun piyasa değerinden alım işlemiyle doğrudan ilişkilendirilebilen harcamalar düşüldükten sonra kalan tutar üzerinden muhasebeleştirilir. Yatırımlar, yatırım araçlarının ilgili piyasa tarafından belirlenen süreye uygun olarak teslimatı koşulunu taşıyan bir kontrata bağlı olan işlem tarihinde kayıtlara alınır veya kayıtlardan çıkarılır.

Finansal varlıklar "gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar", "itfa edilmiş maliyeti ile ölçülen finansal varlıklar", "gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar" olarak sınıflandırılır.

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar; alım-satım amacıyla elde tutulan finansal varlıklardır. Bir finansal varlık kısa vadede elden çıkarılması amacıyla edinildiği zaman söz konusu kategoride sınıflandırılır. Finansal riske karşı etkili bir koruma aracı olarak belirlenmemiş olan türev ürünleri teşkil eden bahse konu finansal varlıklar da gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar olarak sınıflandırılır.

İtfa edilmiş maliyeti ile ölçülen finansal varlıklar

Finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan ve finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması durumunda finansal varlık itfa edilmiş maliyeti ile ölçülen finansal varlık olarak sınıflandırılmaktadır. Etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti ile değerlemeye tabi tutulmakta ve varsa değer azalışı için karşılık ayrılmaktadır. Vadeye kadar elde tutulacak menkul değerlerden kazanılan faiz gelirleri dönem kar/zararında faiz geliri olarak muhasebeleştirilmektedir.

Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlığın satılmasını amaçlayan ve buna ek olarak finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması durumlarında finansal varlık, gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan olarak sınıflandırılmaktadır.

Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıkların müteakip değerlemesi gerçeğe uygun değerleri üzerinden yapılmaktadır. Ancak, gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde tespit edilemiyorsa, sabit bir vadesi olanlar için iç verim oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş bedel üzerinden; sabit bir vadesi olmayanlar için gerçeğe uygun değer fiyatlandırma modelleri veya iskonto edilmiş nakit akış teknikleri kullanılarak değerlendirilmektedir. Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıkların gerçeğe uygun değerlerindeki değişikliklerden kaynaklanan ve menkul kıymetlerin etkin faiz yöntemiyle hesaplanan itfa edilmiş maliyeti ile gerçeğe uygun değeri arasındaki farkı ifade eden gerçekleşmemiş kar veya zararlar özkaynak kalemleri içerisinde "Finansal Varlıklar Değer Artış / Azalış Fonu" hesabı altında gösterilmektedir. Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar elden çıkarılmaları durumunda gerçeğe uygun değer uygulaması sonucunda özkaynak hesaplarında oluşan değer, dönem kar/zararına yansıtılmaktadır.

Geri alım ve satım sözleşmeleri

Geri almak kaydıyla satılan menkul kıymetler ("repo") konsolide finansal tablolara yansıtılır ve karşı tarafa olan yükümlülük müşterilere borçlar hesabına kaydedilir. Geri satmak kaydıyla alınan menkul kıymetler ("ters repo"), satış ve geri alım fiyatı arasındaki etkin faiz yöntemine göre döneme isabet eden kısmının ters repoların maliyetine eklenmesi suretiyle nakit ve nakit benzerleri hesabına ters repo işlemlerinden alacaklar olarak kaydedilir.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riski taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü / beklenen zarar karşılığı

Her raporlama tarihinde, değer düşüklüğü kapsamındaki finansal aracın kredi riskinde ilk defa finansal tablolara alınmasından bu yana önemli bir artış olup olmadığı değerlendirilir. Bu değerlendirme yapılırken, finansal aracın temerrüt riskinde meydana gelen değişim dikkate alınır. Beklenen zarar karşılığı tahmini tarafsız, olasılıklara göre ağırlıklandırılmış ve geçmiş olaylar, mevcut şartlar ve gelecekteki ekonomik şartlara ilişkin tahminler hakkında desteklenebilir bilgiler içermektedir.

Bir karşılık hesabının kullanılması yoluyla kayıtlı değerinin azaltıldığı ticari alacaklar haricinde bütün finansal varlıklarda, değer düşüklüğü doğrudan ilgili finansal varlığın kayıtlı değerinden düşülür. Ticari alacağın tahsil edilememesi durumunda söz konusu tutar karşılık hesabından düşülerek silinir. Karşılık hesabındaki değişimler dönem kar zararında muhasebeleştirilir. Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan özkaynak araçları haricinde, değer düşüklüğü zararı sonraki dönemde azalırsa ve azalış

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

değer düşüklüğü zararının muhasebeleştirilmesi sonrasında meydana gelen bir olayla ilişkilendirilebiliyorsa, önceden muhasebeleştirilen değer düşüklüğü zararı değer düşüklüğünün iptal edileceği tarihte, yatırımın değer düşüklüğü hiçbir zaman muhasebeleştirilmemiş olması durumunda ulaşacağı itfa edilmiş maliyet tutarını aşmayacak şekilde gelir tablosunda iptal edilir.

Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan özkaynak araçlarının gerçeğe uygun değerinde değer düşüklüğü sonrasında meydana gelen artış, doğrudan özkaynaklarda muhasebeleştirilir.

Ticari alacaklar ve şüpheli alacak karşılıkları

Grup'un geleceğe dönük olarak nakit akış beklentisi içinde olmadığı ticari alacakları aktiften silinmektedir.

Finansal tablolarda itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ve önemli bir finansman bileşeni içermeyen (1 yıldan kısa vadeli olan) ticari alacakların değer düşüklüğü hesaplamaları kapsamında "basitleştirilmiş yaklaşımı" uygulanmaktadır. Söz konusu yaklaşım ile, ticari alacakların belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda (gerçekleşmiş değer düşüklüğü zararları haricinde), ticari alacaklara ilişkin zarar karşılıkları "ömür boyu beklenen kredi zararlarına" eşit bir tutardan ölçülmektedir.

Değer düşüklüğü karşılığı ayrılmasını takiben, değer düşüklüğüne uğrayan alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan değer düşüklüğü karşılığından düşülerek esas faaliyetlerden diğer gelirlere kaydedilir.

Finansal yükümlülükler

Grup'un finansal yükümlülükleri ve özkaynak araçları, sözleşmeye bağlı düzenlemelere, finansal bir yükümlülüğün ve özkaynağa dayalı bir aracın tanımlanma esasına göre sınıflandırılır. Grup'un tüm borçları düşüldükten sonra kalan varlıklarındaki hakkı temsil eden sözleşme özkaynağa dayalı finansal araçtır. Belirli finansal yükümlülükler ve özkaynağa dayalı finansal araçlar için uygulanan muhasebe politikaları aşağıda belirtilmiştir. Finansal yükümlülükler gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler veya diğer finansal yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler, başlangıçta işlem maliyetlerinden arındırılmış gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilir.

Diğer finansal yükümlülükler, sonraki dönemlerde etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan faiz gideri ile birlikte etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir.

Etkin faiz yöntemi, finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması halinde daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Finansal varlık ve yükümlülüklerin kayda alınması ve çıkarılması

Grup, finansal varlık veya yükümlülükleri, ilgili finansal araç sözleşmelerine taraf olduğu takdirde finansal durum tablosuna yansıtmaktadır. Grup, finansal varlığın tamamını veya bir kısmını, sadece söz konusu varlıkların konu olduğu sözleşmeden doğan haklar üzerindeki kontrolünü kaybettiği zaman kayıttan çıkartır. Grup finansal yükümlülükleri ancak sözleşmede tanımlanan yükümlülüğü ortadan kalkar, iptal edilir veya zaman aşımına uğrar ise kayıttan çıkartır.

2.09.10 Kur Değişiminin Etkileri

Yıl içerisinde gerçekleşen döviz işlemleri, işlem tarihindeki kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmektedir. Bilançoda yer alan dövizle bağlı varlık ve borçlar, bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Bu çevrimden ve dövizli işlemlerin tahsil / tediyelerinden kaynaklanan kambiyo karları / zararları gelir tablosunda yer almaktadır. Grup'un finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Grup'un geçerli para birimi olan 'TL' cinsinden ifade edilmiştir.

Grup'un finansal tablolarının hazırlanması sırasında yabancı para cinsinden gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bilançoda yer alan dövizle endeksli parasal varlık ve yükümlülükler bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirasına çevrilmektedir.

Gerçeğe uygun değeriyle izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle Türk Lirası'na çevrilmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Kur farkları oluştukları dönemde, kar veya zarar olarak muhasebeleştirilirler.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2.09.11 Pay başına kar / zarar

Pay başına kar, net karın ilgili dönem içinde mevcut payların ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir.

Türkiye’de şirketler, sermayelerini, pay sahiplerine geçmiş yıl karlarından dağıttıkları “bedelsiz pay” yolu ile arttırabilmektedirler. Pay başına kar hesaplanırken, bu bedelsiz pay ihracı çıkarılmış paylar olarak sayılır. Dolayısıyla pay başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı pay adedi ortalaması, payların bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

2.09.12 Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

Bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirme tarihi arasında, işletme lehine veya aleyhine ortaya çıkan olayları ifade eder. Bilanço tarihi itibarıyla söz konusu olayların var olduğuna ilişkin yeni deliller olması veya ilgili olayların bilanço tarihinden sonra ortaya çıkması durumunda, Grup söz konusu hususları ilgili dipnotlarında açıklamaktadır.

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

2.09.13 Karşılıklar, Şarta Bağlı Yükümlülükler ve Şarta Bağlı Varlıklar

Grup’un, geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir 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 durumunda ilgili yükümlülük, karşılık olarak mali tablolara alınır. Şarta bağlı yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelip gelmediğinin tespiti amacıyla sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Şarta bağlı yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu şarta bağlı yükümlülük, güvenilir tahmin yapılmadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin meydana geldiği dönemin finansal tablolarında karşılık olarak kayıtlara alınır.

Grup şarta bağlı yükümlülüklerin muhtemel hale geldiği ancak ekonomik fayda içeren kaynakların tutarı hakkında güvenilir tahminin yapılmaması durumunda ilgili yükümlülüğü dipnotlarda göstermektedir.

Grup olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilecek olan varlık, şarta bağlı varlık olarak değerlendirilir. Ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeye girme ihtimalinin yüksek bulunması durumunda şarta bağlı varlıklar dipnotlarda açıklanır.

Karşılık tutarının ödenmesi için kullanılan ekonomik faydaların tamamının ya da bir kısmının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda tahsil edilecek olan tutar, bu tutarın geri ödenmesinin kesin olması ve tutarın güvenilir bir şekilde hesaplanması durumunda, bir varlık olarak muhasebeleştirilir.

2.09.14 İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında, taraf Grup ile ilişkili sayılır:

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

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

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

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

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2.09.15 Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Gelir vergisi gideri, cari vergi gideri ile ertelenmiş vergi giderinin (veya gelirinin) toplamından oluşur.

Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır.

Vergiye tabi kar, diğer yıllarda vergilendirilebilen veya indirilebilen gelir veya gider kalemleri ile vergilendirilemeyen veya indirilemeyen kalemleri hariç tuttuğundan dolayı, gelir tablosunda belirtilen kardan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

Ertelenmiş vergi

Ertelenen vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir.

Ertelenen vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenen vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Şerefiye veya işletme birleşmeleri dışında varlık veya yükümlülüklerin ilk defa finansal tablolara alınmasından dolayı oluşan ve hem ticari hem de mali kar veya zararı etkilemeyen geçici zamanlama farklarına ilişkin ertelenen vergi yükümlülüğü veya varlığı hesaplanmaz.

Ertelenen vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır.

Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenen vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte bu farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır.

Ertelenen vergi varlığının kayıtlı değeri, her bir bilanço tarihi itibarıyla gözden geçirilir. Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen ve bilanço tarihi itibarıyla kanunlaşmış veya önemli ölçüde kanunlaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, cari vergi varlıklarıyla cari vergi yükümlülüklerini mahsup etme ile ilgili yasal bir hakkın olması veya söz konusu varlık ve yükümlülüklerin aynı vergi mercii tarafından toplanan gelir vergisiyle ilişkilendirilmesi ya da Grup'un cari vergi varlık ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle ödeme niyetinin olması durumunda mahsup edilir.

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

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

Finansal tablolarda yer alan vergiler, cari dönem vergisi ile ertelenmiş vergilerdeki değişimi içermektedir. Grup, dönem sonuçları üzerinden cari ve ertelenmiş vergi hesaplamaktadır.

Vergi varlıklarında ve yükümlülüklerinde netleştirme

Ödenecek kurumlar vergisi tutarları, peşin ödenen kurumlar vergisi tutarlarıyla ilişkili olduğu için netleştirilmektedir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2.09.16 Çalışanlara Sağlanan Faydalar

İzin karşılığı

Türkiye’de geçerli İş Kanunu’na göre iş sözleşmesinin herhangi bir nedenle sona ermesi halinde çalışanlar tarafından hak edilen fakat kullanılmayan yıllık izin sürelerine ait ücreti sözleşmenin sona erdiği tarihteki brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamı üzerinden kendisine veya hak sahiplerine ödemekle yükümlüdür. Kullanılmayan izin karşılığı tüm çalışanların hak ettikleri ancak raporlama tarihi itibarıyla henüz kullanmadıkları izin günlerine denk gelen iskonto edilmemiş toplam yükümlülük tutarıdır. Kullanılmamış izin haklarından doğan yükümlülükler hak kazanıldıkları dönemlerde tahakkuk edilir.

Kıdem tazminat karşılığı

Grup, Türkiye’de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir. TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Standardı ("TMS 19") uyarınca söz konusu türdeki ödemeler tanımlanmış emeklilik fayda planları olarak nitelendirilir. Bilançoda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğması beklenen yükümlülük tutarlarının net bugünkü değerine göre hesaplanmış ve konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıplar diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilmektedir.

Tanımlanmış katkı planı

Grup, Türkiye’de Sosyal Sigortalar Kurumu’na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup’un, bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

2.09.17 Nakit Akım Tablosu

Nakit ve nakit benzeri değerler konsolide finansal durum tablosunda maliyet değerleri ile yansıtılmaktadırlar. Nakit akım tablosu için dikkate alınan nakit ve nakit benzeri değerler eldeki nakit, banka mevduatları ve likiditesi yüksek yatırımları içermektedir. Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları, Grup’un esas faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup’un yatırım faaliyetlerinde (varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup’un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

2.09.18 Devlet Teşvik ve Yardımları

Hükümet teşvikleri, Grup’un bu teşviklerle ilgili gerekleri yerine getirdiği ve bu teşvikin alınacağı ile ilgili makul bir sebep oluşmadığı sürece muhasebeleştirilmez. Bu teşvikler karşılamaları beklenen maliyetlerle eşleşecek şekilde ilgili dönemde gelir olarak muhasebeleştirilir. Hükümetin sağladığı teşviklerden elde edilen gelir uygun bir gider kaleminden indirim olarak muhasebeleştirilir.

2.10 İşletmenin Sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

2.11 İşletme birleşmeleri

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

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

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12, "Gelir Vergisi" ve TMS 19, "Çalışanlara Sağlanan Faydalar" Standartları uyarınca hesaplanarak, muhasebeleştirilir,

- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup’un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alım tarihinde TFRS 2, "Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları" standardı uyarınca muhasebeleştirilir,

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

- TFRS 5, "Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler" standardı uyarınca satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5'te belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

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

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir.

Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştirdiği geçici tutarları düzeltme dönemi. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

İşletme birleşmesi ile ilgili satın alma muhasebesinin birleşmenin gerçekleştiği raporlama tarihinin sonunda tamamlanmadığı durumlarda, Grup muhasebeleştirme işleminin tamamlanmadığı kalemler için geçici tutarlar raporlar. Bu geçici raporlanan tutarlar, ölçüm döneminde düzeltilir ya da satın alım tarihinde muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde etkisi olabilecek ve bu tarihte ortaya çıkan olaylar ve durumlar ile ilgili olarak elde edilen yeni bilgileri yansıtmak amacıyla fazladan varlık veya yükümlülük muhasebeleştirilir.

Şerefiye

Satın alım işleminde oluşan şerefiye tutarı, varsa, değer düşüklüğü karşılıkları düşüldükten sonra satın alım tarihindeki maliyet değeriyle değerlendirilir.

Değer düşüklüğü testi için, şerefiye Grup'un işletme birleşmesinin getirdiği sinerjiden fayda sağlamayı bekleyen nakit üreten birimlerine (ya da nakit üreten birim gruplarına) dağıtılır.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit üreten birimi, her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Birimin değer düşüklüğüne uğradığını gösteren belirtilerin olması durumunda ise değer düşüklüğü testi daha sık yapılır.

Nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı defter değerinden düşük ise, değer düşüklüğü karşılığı ilk olarak birime tahsis edilen şerefiyeden ayrılır, ardından birim içindeki varlıkların defter değeri düşürülür. Şerefiye için ayrılan değer düşüklüğü karşılığı, doğrudan konsolide kar veya zarar içinde muhasebeleştirilir. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez.

İlgili nakit üreten birimin satışı sırasında, şerefiye için belirlenen tutar, satış işleminde kar/(zararın) hesaplamasına dahil edilir.

2.12 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

Yeni Muhasebe Standartları ve Yorumlar

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRYK 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 2024 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

TMS 1 Değişiklikleri- Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması

Mart 2020 ve Ocak 2023'te KGK, yükümlülüklerin kısa ve uzun vadeli sınıflandırılmasına yönelik esasları belirlemek üzere TMS 1'de değişiklikler yapmıştır. Ocak 2023'te yapılan değişikliklere göre, işletmenin bir yükümlülüğü ödemeyi erteleme hakkı, raporlama döneminden sonraki bir tarihte kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlıysa, raporlama dönemi sonu itibarıyla söz konusu yükümlülüğü erteleme hakkı bulunmaktadır (raporlama dönemi sonunda ilgili şartlara uygunluk sağlamıyor olsa bile). Kredi sözleşmesinden doğan bir yükümlülük uzun vadeli olarak sınıflandırıldığında ve işletmenin ödemeyi erteleme hakkı 12 ay içinde kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlı olduğunda, Ocak 2023 değişiklikleri işletmelerin çeşitli açıklamalar yapmasını istemektedir. Bu açıklamalar kredi sözleşme şartları ve ilgili yükümlülükler hakkındaki bilgileri içermelidir. Ayrıca, söz konusu değişiklikler, sözleşme şartlarına uyumun raporlama tarihinde ya da sonraki bir tarihte test edilecek olmasına bakılmaksızın, uzun vadeli sınıflama için ödemeyi erteleme hakkının raporlama dönemi sonu itibarıyla bulunması gerektiğini açıklığa kavuşturmuştur.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Değişikliklerde, ödemeyi raporlama döneminden sonraki en az on iki ay sonraya erteleme hakkını işletmenin kullanmama ihtimalinin yükümlülüğün sınıflandırılmasını etkilemeyeceği açıkça ifade edilmiştir. Yapılan değişiklikler TMS 8'e göre geriye dönük olarak uygulanmaktadır. Söz konusu değişikliğin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 16 Değişiklikleri – Satış ve geri kiralama işlemlerinde kira yükümlülükleri

Ocak 2023'te KGK TFRS 16'ya yönelik değişiklikler yayımlanmıştır. Söz konusu değişiklikler, elde kalan kullanım hakkıyla ilgili herhangi bir kazanç ya da zarar muhasebeleştirilmemesini sağlayacak şekilde, satıcı-kiracı tarafından satış ve geri kiralama işleminden doğan kira yükümlülüklerinin ölçümünde uygulanacak hükümleri belirlemektedir. Bu kapsamda, satıcı-kiracı satış ve geri kiralama işleminin fiilen başladığı tarihten sonra "Kira yükümlülüğünün sonraki ölçümü" başlığı altındaki TFRS 16 hükümlerini uygularken, elde kalan kullanım hakkıyla ilgili herhangi bir kazanç ya da zarar muhasebeleştirmeyecek şekilde "kira ödemeleri"ni ya da "revize edilmiş kira ödemeleri"ni belirleyecektir. Değişiklikler, geri kiralama ortaya çıkan kira yükümlülüklerinin ölçümüne yönelik spesifik bir hüküm içermemektedir. Söz konusu kira yükümlülüğünün ilk ölçümü, TFRS 16'da yer alan kira ödemeleri tanımına dahil edilenlerden farklı ödemelerin kira ödemesi olarak belirlenmesine neden olabilecektir. Satıcı-kiracının TMS 8'e göre güvenilir ve ihtiyaca uygun bilgi sağlayacak muhasebe politikası geliştirmesi ve uygulaması gerekecektir. Satıcı-kiracı, değişiklikleri TFRS 16'nın ilk uygulama tarihinden sonra girdiği satış ve geri kiralama işlemlerine TMS 8'e göre geriye dönük uygulamaktadır. Söz konusu değişikliğin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TMS 7 ve TFRS 7 Değişiklikleri - Açıklamalar: Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları

KGK tarafından Eylül 2023'te yayımlanan değişiklikler, tedarikçi finansmanı anlaşmalarının işletmenin yükümlülükleri, nakit akışları ve maruz kaldığı likidite riskleri üzerindeki etkilerinin finansal tablo kullanıcıları tarafından anlaşılmasına katkı sağlamak üzere, mevcut hükümlerde iyileştirmeler yapan açıklamalar getirmektedir. Tedarikçi finansmanı anlaşmaları; bir ya da daha fazla finansman sağlayıcısının işletmenin tedarikçisine olan borcunu ödemeyi üstlendiği ve işletmenin de tedarikçiye ödeme yapıldığı gün ya da sonrasında ödemeyi kabul ettiği anlaşmalar olarak tanımlanmıştır.

Söz konusu değişiklikler, bu tür anlaşmaların hüküm ve koşulları, raporlama dönemi başı ve sonu itibarıyla bunlardan ortaya çıkan yükümlülüklerle ilgili nicel bilgiler ile bu yükümlülüklerin defter değerinde meydana gelen nakit dışı değişikliklerin niteliği ve etkileri hakkında açıklamalar yapılmasını zorunlu kılmaktadır. Ayrıca, TFRS 7'de öngörülen likidite riskine yönelik niceliksel açıklamalar kapsamında, tedarikçi finansmanı anlaşmaları, açıklanması gerekli olabilecek diğer faktörlere örnek olarak gösterilmiştir. Söz konusu değişikliğin, Grup'un konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

ii) Yayımlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulamaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

KGK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de TFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir.

Grup, söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

KGK Şubat 2019'da sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17'yi yayımlamıştır. TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. KGK tarafından yapılan duyuruyla Standardın zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2026 ya da sonrasında başlayan hesap dönemleri olarak ertelenmiştir.

Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TMS 21 Değişiklikleri – Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Mayıs 2024'te KGK, TMS 21'e yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklikler bir para biriminin takas edilebilirliğinin olup olmadığının nasıl değerlendirileceği ile para biriminin takas edilebilirliğinin olmadığı durumda geçerli kurun ne şekilde tespit edileceğini belirlemektedir. Değişikliğe göre, bir para biriminin takas edilebilirliği olmadığı için geçerli kur tahmini yapıldığında, ilgili para biriminin diğer para birimiyle takas edilememesinin işletmenin performansı, finansal durumu ve nakit akışını nasıl etkilediğini ya da nasıl etkilemesinin beklendiğini finansal tablo kullanıcılarının anlamasını sağlayan bilgiler açıklanır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Değişiklikler 1 Ocak 2025 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmekte olup bu durumda dipnotlarda bilgi verilir. Değişiklikler uygulandığında, karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmez. Söz konusu değişikliğin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde etkisi değerlendirilmektedir.

iii) Yayınlandığı andan itibaren geçerli olan değişiklikler

TMS 12 Değişiklikleri – Uluslararası Vergi Reformu – İkinci Sütun Modeli Kuralları

Eylül 2023'te KGK, İkinci Sütun gelir vergileriyle ilgili ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin muhasebeleştirilmesi ve açıklanmasına zorunlu bir istisna getiren TMS 12'ye yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Söz konusu değişiklikler, Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Teşkilatı (OECD) tarafından yayımlanan İkinci Sütun Modeli Kurallarının uygulanması amacıyla yürürlüğe girmiş ya da yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi kanunlarından ortaya çıkan gelir verilerine TMS 12'nin uygulanacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bu değişiklikler ayrıca bu tür vergi kanunlarından etkilenen işletmeler için belirli açıklama hükümleri getirmektedir. Bu kapsamdaki ertelenmiş vergiler hakkındaki bilgilerin muhasebeleştirilmeyeceğine ve açıklanmayacağına yönelik istisna ile istisnanın uygulanmış olduğuna yönelik açıklama hükmü değişikliğin yayımlanmasıyla birlikte uygulanır. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

iv) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış değişiklikler

Aşağıda belirtilen UFRS 9 ve UFRS 7'ye yönelik iki adet değişiklik ve UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler ile UFRS 18 ve UFRS 19 Standartları UMSK tarafından yayınlanmış ancak henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır. Bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu Standart ve değişiklikler TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Mayıs 2024'te UMSK, finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne yönelik (UFRS 9 ve UFRS 7'ye ilişkin) değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin "teslim tarihi"nde finansal tablo dışı bırakılacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin teslim tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile geri çağrılabilir olmayan varlıklar ve sözleşmeyle birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için UFRS 7'ye ilave açıklamalar eklenmiştir. Genel anlamda, Grup finansal tablolar üzerinde önemli bir etki beklememektedir.

UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik

UMSK tarafından, Temmuz 2024'te "UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler / 11. Değişik", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerecek şekilde yayınlanmıştır:

UFRS 1 Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – UFRS'leri ilk kez uygulayan bir işletme tarafından gerçekleştirilen korunma muhasebesi: Değişiklik, UFRS 1'de yer alan ifadeler ile UFRS 9'daki korunma muhasebesine ilişkin hükümler arasındaki tutarsızlığın yaratacağı muhtemel karışıklığın ortadan kaldırılması amacıyla gerçekleştirilmiştir.

UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – Finansal tablo dışı bırakmaya ilişkin kazanç ya da kayıplar: UFRS 7'de, gözlemlenemeyen girdilerin ifade edilmesinde değişikliğe gidilmiş ve UFRS 13'e referans eklenmiştir.

UFRS 9 Finansal Araçlar – Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı: Kiracı açısından kira yükümlülüğü ortadan kalktığında, kiracının UFRS 9'daki finansal tablo dışı bırakma hükümlerini uygulaması gerekliliği ile birlikte ortaya çıkan kazanç ya da kaybın kar veya zararda muhasebeleştirileceğini açıklığa kavuşturmak amacıyla UFRS 9'da değişikliğe gidilmiştir. Ayrıca, "işlem fiyatı"na yapılan referansın kaldırılması amacıyla UFRS 9'da değişiklik gerçekleştirilmiştir.

UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar – "Fiili vekilin" belirlenmesi: UFRS 10 paragraflarındaki tutarsızlıkların giderilmesi amacıyla Standartta değişiklik yapılmıştır.

UMS 7 Nakit Akış Tablosu – Maliyet yöntemi: Daha önceki değişikliklerle "maliyet yöntemi" ifadesinin kaldırılması sonrası Standartta geçen söz konusu ifade silinmiştir.

Söz konusu değişikliğin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde etkisi değerlendirilmektedir.

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler

UMSK, Aralık 2024'te "Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler" değişikliğini (TFRS 9 ve TFRS 7'ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, "kendi için kullanım" istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir. Grup için geçerli değildir ve finansal durumu veya performansı üzerinde bir etki bulunmamaktadır.

UFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

Nisan 2024'te UMSK, UMS 1'in yerini alan UFRS 18 Standardını yayımlamıştır. UFRS 18 belirli toplam ve alt toplamların verilmesi dahil, kar veya zarar tablosunun sunumuna ilişkin yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. Standart ayrıca yönetim tarafından belirlenmiş performans ölçütlerinin açıklanmasını gerektirmekte ve bunun yanı sıra asli finansal tablolar ile dipnotlar için tanımlanan rollere uygun şekilde finansal bilgilerin toplulaştırılmasına ya da ayrıştırılmasına yönelik yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18'in yayımlanmasıyla beraber UMS 7, UMS 8 ve UMS34 gibi diğer finansal raporlama standartlarında da belirli değişiklikler meydana gelmiştir. Söz konusu değişikliğin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde etkisi değerlendirilmektedir.

UFRS 19 – Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı

Mayıs 2024 tarihinde UMSK, belirli işletmeler için, UFRS'lerdeki finansal tablolara alma, ölçüm ve sunum hükümlerini uygularken azaltılmış açıklamalar verilmesi opsiyonunu sunan UFRS 19'u yayımlamıştır.

Aksi belirtilmedikçe, UFRS 19'u uygulamayı seçen kapsam dahilindeki işletmelerin diğer UFRS'lerdeki açıklama hükümlerini uygulamasına gerek kalmayacaktır. Bağlı ortaklık niteliğinde olan, kamuya hesap verilebilirliği bulunmayan ve kamunun kullanımına açık şekilde UFRS'lerle uyumlu konsolide finansal tablolar hazırlayan ana ortaklığı (ara ya da nihai) bulunan bir işletme UFRS 19'u uygulamayı seçebilecektir. Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla şerefiye tutarları aşağıdaki gibidir.

	31.12.2024	31.12.2023
Açılış	439.892.398	-
Girişler	78.036.059	439.892.398
Çıkışlar	(345.810.691)	-
Kapanış	172.117.766	439.892.398

1 Ocak – 31 Aralık 2024 hesap dönemi içinde gerçekleşen işletme birleşmeleri aşağıdaki gibidir.

Grup'un Bağlı ortaklıklardan Defic Globe Enerji A.Ş. faaliyet konusu güneş enerjisinden elektrik üretimi olan ve Romanya'da faaliyet gösteren Green Energy George S.R.L şirketinin paylarının tamamının 38.462.163 TL bedel ile satın alımını 26.04.2024 tarihinde gerçekleştirmiştir.

Bu satın almayla ilgili olarak tanımlanabilir varlık ve devralınan yükümlülüklerin makul değerlerinin tespitine yönelik çalışmaların devam ediyor olması nedeniyle satın alma işlemi 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla geçici olarak muhasebeleştirilmiştir. TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" uyarınca geçici olarak muhasebeleştirilen satın alma işleminin birleşme tarihini takip eden 12 ay içerisinde düzeltilmesi gerekmektedir. Satın alma işleminin nihai olarak muhasebeleştirilmesi neticesinde satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile devralınan yükümlülüklerin kayıtlı makul değerlerinde ve buna bağlı olarak şerefiyenin kayıtlı tutarında düzeltmeler olması ihtimal dahilindedir.

Hesap Adı	Geçici Ravçe Bedel
Nakit ve Nakit Benzerleri	5.830.086
Diğer Dönen Varlıklar	14.360.847
Peşin Ödenmiş Giderler	206.930
Maddi Duran Varlıklar	138.388.523
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	3.148.797
Ertelenmiş Vergi Varlığı	106.450
Ticari Borçlar	(8.148.886)
Diğer Borçlar	(2.876.009)
Kısa Vadeli Borçlanmalar	(34.237.505)
Uzun Vadeli Borçlanmalar	(122.818.301)
Net Varlıklar	(6.039.068)
Net Dönem Karı veya Zararı	(5.849.353)
Net Varlıklar	(189.715)
Elde edilen net varlıklar	(189.715)
Toplam ödenen Bedel	38.462.163
Şerefiye	38.651.878

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Ocak – 31 Aralık 2024 hesap dönemi içinde gerçekleşen işletme birleşmeleri aşağıdaki gibidir.

Grup'un Bağlı ortaklıklardan Defic Globe Enerji A.Ş. faaliyet konusu güneş enerjisinden elektrik üretimi olan ve Romanya'da faaliyet gösteren Ecosun Solar S.R.L şirketinin paylarının tamamının 15.695.711 TL bedel ile satın alımını 01.10.2024 tarihinde gerçekleştirmiştir.

Bu satın almayla ilgili olarak tanımlanabilir varlık ve devralınan yükümlülüklerin makul değerlerinin tespitine yönelik çalışmaların devam ediyor olması nedeniyle satın alma işlemi 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla geçici olarak muhasebeleştirilmiştir. TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" uyarınca geçici olarak muhasebeleştirilen satın alma işleminin birleşme tarihini takip eden 12 ay içerisinde düzeltilmesi gerekmektedir. Satın alma işleminin nihai olarak muhasebeleştirilmesi neticesinde satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile devralınan yükümlülüklerin kayıtlı makul değerlerinde ve buna bağlı olarak şerefiyenin kayıtlı tutarında düzeltmeler olması ihtimal dahilindedir.

Hesap Adı	Geçici Rayiç Bedel
Nakit ve Nakit Benzerleri	50.561.587
Ticari Alacaklar	81.579.613
Diğer Dönen Varlıklar	3.618.302
Maddi Duran Varlıklar	59.908.548
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12.220.267
Ertelenmiş Vergi Varlığı	73.502
Ticari Borçlar	(36.242.108)
Diğer Borçlar	(11.113)
Kısa Vadeli Borçlanmalar	(30.782.575)
Uzun Vadeli Borçlanmalar	(144.279.515)
Net Varlıklar	(3.353.492)
Net Dönem Karı veya Zararı	(3.262.361)
Net Varlıklar	(91.131)
Elde edilen net varlıklar	(91.131)
Toplam ödenen Bedel	15.695.711
Şerefiye	15.786.842

1 Ocak – 31 Aralık 2024 hesap dönemi içinde gerçekleşen işletme birleşmeleri aşağıdaki gibidir.

Grup'un Bağlı ortaklıklardan Defic Globe Enerji A.Ş. faaliyet konusu güneş enerjisinden elektrik üretimi olan ve Romanya'da faaliyet gösteren Ecosun Solar S.R.L şirketinin paylarının tamamının 15.695.711 TL bedel ile satın alımını 30.09.2024 tarihinde gerçekleştirmiştir.

Bu satın almayla ilgili olarak tanımlanabilir varlık ve devralınan yükümlülüklerin makul değerlerinin tespitine yönelik çalışmaların devam ediyor olması nedeniyle satın alma işlemi 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla geçici olarak muhasebeleştirilmiştir. TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" uyarınca geçici olarak muhasebeleştirilen satın alma işleminin birleşme tarihini takip eden 12 ay içerisinde düzeltilmesi gerekmektedir. Satın alma işleminin nihai olarak muhasebeleştirilmesi neticesinde satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile devralınan yükümlülüklerin kayıtlı makul değerlerinde ve buna bağlı olarak şerefiyenin kayıtlı tutarında düzeltmeler olması ihtimal dahilindedir.

Hesap Adı	Geçici Rayiç Bedel
Nakit ve Nakit Benzerleri	106.429.843
Ticari Alacaklar	115.728.175
Diğer Dönen Varlıklar	15.567.132
Maddi Duran Varlıklar	167.478.897
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	5.841.086
Ertelenmiş Vergi Varlığı	110.445
Ticari Borçlar	(74.083.761)
Diğer Borçlar	(12.230.959)
Kısa Vadeli Borçlanmalar	(61.414.027)
Uzun Vadeli Borçlanmalar	(269.070.968)
Net Varlıklar	(5.644.137)
Net Dönem Karı veya Zararı	(5.702.364)
Net Varlıklar	58.227
Elde edilen net varlıklar	58.227
Toplam ödenen Bedel	23.655.566
Şerefiye	23.597.339

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Ocak – 31 Aralık 2023 hesap dönemi içinde gerçekleşen işletme birleşmeleri aşağıdaki gibidir:

Grup, faaliyet konusu Enerji projelerine yönelik mühendislik ve danışmanlık faaliyetleri ve endüstriyel işlem kontrol ekipmanlarının kurulum hizmetleri olan ,50.000 TL sermayeli Brandıt Mühendislik Yazılım Ticaret Anonim Şirketi'nin 1020 adet payına karşılık 25.500 TL nominal bedelli %51 hissesine tekabül eden payının 10.276.444 TL bedel ile satın alımını 13.09.2023 tarihinde gerçekleştirmiştir.

Bu satın almayla ilgili olarak tanımlanabilir varlık ve devralınan yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlendirilme tespitine yönelik çalışmalar tamamlanmıştır .Grup bu satın almaya ilişkin 12.038.849 TL şerefiye hesaplamıştır.

Hesap Adı	Geçici Rayıç Bedel
Nakit ve Nakit Benzerleri	377.181
Ticari Alacaklar	8.026.128
Diğer Alacaklar	262.495
Stoklar	1.890.670
Peşin Ödenmiş Giderler	14.641
Duran Varlıklar	256.982
Kısa Vadeli Borçlanmalar	(322.478)
Ticari Borçlar	(7.430.163)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	(4.826.964)
Diğer Borçlar	(50.277)
Ertelenmiş Gelirler	(221.941)
Karşılıklar	(897.726)
Net Varlıklar	(2.921.452)
Net Dönem Karı/(Zararı)	272.465
Net Varlıklar	(3.193.917)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(1.431.512)
Elde Edilen Net Varlıklar	(1.762.405)
Toplam Ödenen Bedel	10.276.444
Şerefiye	12.038.849

Grup'un Bağlı ortaklıklarından Defic Globe Enerji A.Ş. faaliyet konusu güneş enerjisinden elektrik üretimi olan ve Caracal/Romanya'da faaliyet gösteren Future PV S.R.L. şirketinin paylarının tamamının 69.820.380 TL bedel ile satın alımını 02.01.2023 tarihinde gerçekleştirmiştir.

Bu satın almayla ilgili olarak tanımlanabilir varlık ve devralınan yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlendirilme tespitine yönelik çalışmalar tamamlanmıştır .Grup bu satın almaya ilişkin 82.042.858 TL şerefiye hesaplamıştır.

Hesap Adı	Geçici Rayıç Bedel
Nakit ve Nakit Benzerleri	2.860.258
Ticari Alacaklar	14.237.747
Diğer Dönen Varlıklar	97.976.041
Maddi Duran Varlıklar	632.105.417
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	77.855.094
Peşin Ödenmiş Giderler	2.438.400
Ertelenmiş Vergi Varlığı	1.533.981
Ticari Borçlar	(132.531.752)
Diğer Borçlar	(2.086.509)
Kısa Vadeli Borçlanmalar	(196.003)
Uzun Vadeli Borçlanmalar	(794.693.531)
Net Varlıklar	(100.500.858)
Net Dönem Karı veya Zararı	(88.278.380)
Net Varlıklar	(12.222.478)
Elde edilen net varlıklar	(12.222.478)
Toplam ödenen Bedel	69.820.380
Şerefiye	82.042.858

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Grubun diğer işletmelerdeki payları Grup'un ortak kontrolünde olan ve finansal ve faaliyet politikaları üzerinde ortak karar alma yetkisi bulunan iştiraklerden oluşmaktadır. Grup'un diğer işletmelerdeki paylarının tamamı ekli finansal tablolarda özkaynaktan pay alma yöntemi ile muhasebeleştirilmiş olup, paylara ilişkin detaylı açıklama Not:16 Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar bölümünde sunulmuştur.

Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen iştirakler ve İş Ortaklıkları aşağıdaki gibidir:

Kuruluş Adı	İştirak Oranı	31.12.2024 Bilanço Net Değeri	31.12.2023 Bilanço Net Değeri
Seiso Enerji San. Ve Tic. A.Ş.	0,49	81.080.382	
Light Renewables Srl	0,25	48.406.425	-
Luce Verde Srl	0,25	20.238.730	-
HK Enerji – YEO İş Ortaklığı	0,50	2.418.259	1.703.245
Rey Energy Ltd	0,50	789.388	-
Grid Technology	0,50	94.576	71.701
Yeo – Hsy İş Ortaklığı (*)	0,50	-	372.632
Mikrohes Teknoloji Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	0,50	-	-
Yeo -Bemoni İş Ortaklığı (*)	0,50	-	-
Toplam		153.027.760	2.147.578

(*) Grup finansal tablolarında özkaynaklardan pay alma yöntemiyle muhasebeleştirdiği Mikrohes ,Yeo-Bemoni ve Yeo-Hsy şirketlerinin kendi payına isabet eden zararları karşılığında 9.707.626 TL gider karşılığı hesaplayarak kayıtlarına almıştır.

5 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Bölümlere Göre Raporlamaya konu işlemleri aşağıdaki gibidir.

	01.01.2024-31.12.2024			
	Taahhüt Faaliyeti	Ticari Faaliyet	Elektrik Satışı	Toplam
Hasılat	6.435.604.605	1.075.734.409	73.478.685	7.584.817.699
Satışların Maliyeti (-)	(4.154.815.062)	(828.580.605)	(42.412.232)	(5.025.807.899)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar / (Zarar)	2.280.789.543	247.153.804	31.066.453	2.559.009.800
BRÜT KAR / (ZARAR)	2.280.789.543	247.153.804	31.066.453	2.559.009.800

	01.01.2023-31.12.2023			
	Taahhüt Faaliyeti	Ticari Faaliyet	Elektrik Satışı	Toplam
Hasılat	7.764.583.242	1.445.619.747	4.497.880	9.214.700.869
Satışların Maliyeti (-)	(5.859.710.166)	(1.341.867.490)	(3.636.317)	(7.205.213.973)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar / (Zarar)	1.904.873.076	103.752.257	861.563	2.009.486.896
BRÜT KAR / (ZARAR)	1.904.873.076	103.752.257	861.563	2.009.486.896

Grup'un 51% bağlı ortaklığı olan Defic A.Ş.'nin, paylarının tamamına sahip olduğu Caracal /Romanya'da faaliyet gösteren Future PV Srl Şirket'i 18 MWP'lık kapasitesiyle elektrik üretimine başlamış ve 2023 yılında yaklaşık 185.000 Euro ve 2024 yılında ise 2.375.000 Euro elektirik üretiminden gelir elde etmiştir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

Grup'un dönem sonları itibariyle nakit ve nakit benzeri varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Kasa	963.004	1.817.766
Banka	1.130.136.895	1.172.024.360
-Vadesiz Mevduat	652.940.015	617.079.024
-Vadeli Mevduat	141.839.681	185.972.456
-Bloke Mevduat	335.357.199	368.972.880
Türev Piyasa Teminatları	44.700.761	2.123.653
Toplam	1.175.800.660	1.175.965.779

Grup'un dönem sonları itibariyle vadesiz mevduatların mevduatlarının para birimi bazında TL karşılıklarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

Para Birimi	31.12.2024	31.12.2023
TL	11.479.546	10.411.079
USD	84.068.743	278.013.092
EURO	522.129.086	303.165.993
RON	28.475.390	21.734.600
ÖZBEK SOMU	951.117	1.603.461
BGN	1.127.001	-
MKD	66.830	312.842
PLN	223.198	227.395
MNT	888.323	-
GBP	420	-
KZT	3.290.910	-
AZN	239.451	1.610.562
Toplam	652.940.015	617.079.024

Grup'un dönem sonları itibariyle vadeli mevduatları yabancı para ve Türk Lirası dağılımı aşağıdaki gibidir:

Para Birimi	31.12.2024	31.12.2023
TL	90.863.288	182.137.938
USD	50.976.393	3.834.518
Toplam	141.839.681	185.972.456

Grup'un dönem sonları itibariyle bloke mevduatlarının yabancı para ve Türk Lirası dağılımı aşağıdaki gibidir:

Para Birimi	31.12.2024	31.12.2023
USD	3.698.447	368.972.880
EURO	3.049.661	-
TL	328.609.091	-
Toplam	335.357.199	368.972.880

Grup'un dönem sonları itibariyle vadeli mevduatları yabancı para ve Türk Lirası ve etkin faiz oranlarına göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

Para Cinsi	31.12.2024		31.12.2023	
	Tutar	Etkin Faiz Oranı	Tutar	Etkin Faiz Oranı
TL	90.863.288	16%-65%	182.137.938	15%-42%
USD	50.976.393	2%-5%	3.834.518	2%-5%
Toplam	141.839.681		185.972.456	

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 FİNANSAL YATIRIMLAR

Grup'un kısa vadeli gerçeğe uygun değer değişimleri kar ve zararlar ilişkilendirilen finansal yatırımları aşağıdaki gibidir.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Fonlar	142.124.504	981.946
Toplam	142.124.504	981.946

Grup'un özkaynak aracı olarak muhasebeleştirdiği finansal yatırımları aşağıdaki gibidir.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Nicat Batarya Teknolojileri Ticaret A.Ş.	11.367.450	11.298.559
Ion Membran Teknolojileri A.Ş.	7.480.458	7.480.458
Girişim Sermayesi Fonu	20.000.000	-
Toplam	38.847.908	18.779.017

8 KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR VE KISA VADELİ KISIMLARI

Grup'un dönem sonları itibariyle Kısa Vadeli Finansal Borçları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Banka Kredileri	513.531.827	633.053.085
Leasing	13.358.311	17.199.677
Uzun Vadeli Kredilerin Anapara Taksitleri ve Faizleri	291.258.878	145.324.609
Çıkarılmış Tahviller	264.478.419	-
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	69.530.897	2.074.543
Faktöring Şirketlerine Borçlar	212.287.919	-
Toplam	1.364.446.251	797.651.914

Grup'un dönem sonları itibariyle Uzun Vadeli Finansal Borçları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Banka Kredileri	1.657.544.372	1.218.781.111
Leasing	8.749.252	24.913.656
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	30.284.230	90.518.810
Toplam	1.696.577.854	1.334.213.577

Grup'un dönem sonları itibariyle Kredi ve Leasing Borçlarına ilişkin vadeler aşağıdaki gibidir:

Vade Dağılımı	31.12.2024	31.12.2023
0-3 ay	526.890.138	528.975.201
4-12 ay	837.556.113	212.323.052
1 Yıldan Uzun	1.696.577.854	1.390.567.238
Toplam	3.061.024.105	2.131.865.491

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Banka kredilerinin para birimi cinsi bazında etkin faiz oranları aşağıdaki gibidir:

31.12.2024

Nev'i	Döviz Tutarı	TL Tutarı	Etkin Faiz Oranı (%)
TL Krediler	352.552.973	352.552.973	%19-56
USD Krediler	20.027.170	706.694.728	%8-11
EURO Krediler	38.117.948	1.403.087.376	%7-9
Toplam		2.462.335.077	

31.12.2023

Nev'i	Döviz Tutarı	TL Tutarı	Etkin Faiz Oranı (%)
TL Krediler	449.541.387	449.541.387	%17-43
USD Krediler	7.129.312	435.191.948	%8-12
EURO Krediler	16.469.481	1.112.425.470	%7-14
Toplam		1.997.158.805	

9 DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

Bulunmamaktadır.

10 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Grup'un dönem sonları itibariyle Kısa Vadeli Ticari Alacakları aşağıda açıklanmıştır. Dönem sonları itibariyle Uzun Vadeli Ticari Alacak bulunmamaktadır

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	721.228.988	727.990.362
- Alıcılar	697.196.269	719.851.483
- Alacak Senetleri	40.281.353	28.385.215
- Alacak Reeskontu (-)	(16.248.634)	(20.246.336)
- Şüpheli Ticari Alacaklar	6.170.023	9.661.155
- Şüpheli Ticari Alacaklar Karşılığı (-)	(6.170.023)	(9.661.155)
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar (Not:38)	14.812.412	32.865.511
Toplam	736.041.400	760.855.873

Ticari alacakların tamamı teminatsız olup alacakların ortalama tahsilat süresi 25 gündür. (31.12.2023; 23 gün). Ticari alacaklar için kullanılan faiz oranı %50,88'tir. (31.12.2023; %43,63)

Ticari alacaklardaki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar **Not.39**'de açıklanmıştır

Grup'un dönem sonları itibariyle Kısa Vadeli Ticari Borçları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	941.019.881	1.155.206.125
- Satıcılar	749.357.034	669.076.153
- Borç Senetleri	235.306.907	530.550.343
- Borç Reeskontu	(44.357.015)	(47.100.174)
- Diğer	712.955	2.679.803
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar (Not:38)	438.795.528	320.124.944
Toplam	1.379.815.409	1.475.331.069

Ticari borçların ortalama ödeme süresi 60 gündür. (31.12.2023; 41 gün). Ticari borçlar için kullanılan faiz oranı olarak %50,88'tir. (31.12.2023; %43,63)

Grup'un dönem sonları itibariyle Uzun Vadeli Ticari Borç bulunmamaktadır.

Ticari borçlardaki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar **Not.39**'de açıklanmıştır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Grup'un dönem sonları itibarıyla Kısa Vadeli Diğer Alacakları aşağıdaki gibidir.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	31.502.132	35.830.633
- Verilen Depozito ve Teminatlar	4.753.782	873.204
- Personelden Alacaklar	214.045	218.226
- Diğer Alacaklar	26.534.305	34.739.203
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar (Not:38)	24.840.475	8.086.660
Toplam	56.342.607	43.917.293

Grup'un dönem sonları itibarıyla Kısa Vadeli Diğer Borçları aşağıdaki gibidir.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	20.202.595	3.893.500
-Ödenecek Vergi,Harç ve Diğer Kesintiler	20.202.595	3.893.500
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar(Not:38)	272.865.107	493.799.259
Toplam	293.067.702	497.692.759

Grup'un dönem sonları itibarıyla Uzun Vadeli Diğer Alacak ve Uzun Vadeli Diğer Borçları bulunmamaktadır.

12 MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN ALACAKLAR VE BORÇLAR

Grubun dönem sonları itibarıyla taahhüt sözleşmelerinden alacaklar ve borçların detayı aşağıdaki gibidir.

	31.12.2024	31.12.2023
TFRS'ye göre hasılat (A)	12.554.120.187	10.191.824.651
Birikmiş Maliyetler (B)	(8.892.926.989)	(7.538.583.768)
TFRS'ye göre kar/zarar (C=A+B)	3.661.193.198	2.653.240.883
Eksi gerçekleşen hakedişler (D)	10.043.577.268	7.241.444.598
Müşteri Sözleşmelerinden Alacaklar (A-D)	2.510.542.919	2.950.380.053

Grup'un dönem sonları itibarıyla müşteri sözleşmelerinden doğan alacaklarının para birimi bazında dağılımı aşağıdaki gibidir:

31.12.2024

Nev'i	Döviz Tutarı	TL Tutarı
TL Alacaklar	131.946.829	131.946.829
USD Alacaklar	60.718.728	2.138.713.974
EURO Alacaklar	6.528.666	239.882.116
Müşteri Sözleşmelerinden Alacaklar		2.510.542.919

31.12.2023

Nev'i	Döviz Tutarı	TL Tutarı
TL Alacaklar	63.465.101	91.630.278
USD Alacaklar	62.246.174	2.645.631.883
EURO Alacaklar	4.531.543	213.117.892
Müşteri Sözleşmelerinden Alacaklar (A-D)		2.950.380.053

13 STOKLAR

Grup'un dönem sonları itibarıyla Stokları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
İlk Madde ve Malzeme	224.023.196	194.874.457
Yarı Mamuller	-	1.621.128
Emtia	6.296.444	5.212.437
Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı(-)	(5.249.098)	(789.053)
Toplam	225.070.542	200.918.969

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla stoklar üzerinde rehin bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır.).

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

14 CANLI VARLIKLAR

Bulunmamaktadır.

15 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Grup’un dönem sonları itibariyle Peşin Ödenmiş Giderleri ve Ertelenmiş Gelirleri aşağıda açıklanmıştır.

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler	1.164.384.099	737.267.215
- Gelecek Aylara Ait Giderler(*)	142.906.499	141.374.833
- Verilen Sipariş Avansları(**)	1.021.477.600	595.892.382
Toplam	1.164.384.099	737.267.215

(*) Bakiyenin önemli bir kısmı TFRS 15 “Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat” standardının 91-94 paragrafları uyarınca, müşteriler ile sözleşme yapmak için katılan ek maliyetlerden (satış komisyonlarından) oluşmaktadır.

(**) Verilen sipariş avansları mal ve hizmet satın almalarına ilişkin satıcılara ödenen avans yanı sıra ,Grup’un 51% bağlı ortaklığı durumundaki Defic A.Ş.’nin Romanya’da faaliyet konusu enerji üretimi olan şirketleri devralmak için ödediği avans tutarlarından oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

Bulunmamaktadır.

Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	950.412.204	2.045.497.709
- Alınan Avanslar	950.412.204	2.045.497.709
Toplam	950.412.204	2.045.497.709

Alınan avanslar devam eden müşteri sözleşmeleri ile ilgili olarak alınmış olan kısa vadeli avanslardan oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Ertelenmiş Gelirler

Bulunmamaktadır.

16 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen İştirakler aşağıdaki gibidir:

Kuruluş Adı	İştirak Oranı	31.12.2024 Bilanço Net Değeri	31.12.2023 Bilanço Net Değeri
Seiso Enerji San. Ve Tic. A.Ş.	0,49	81.080.382	-
Light Renewables Srl	0,25	48.406.425	-
Luce Verde Srl	0,25	20.238.730	-
HK Enerji – YEO İş Ortaklığı	0,5	2.418.259	1.703.245
Rey Energy Ltd	0,5	789.388	-
Grid Teknoloji	0,5	94.576	71.701
Yeo – Hsy İş Ortaklığı (*)	0,5	-	372.632
Mikrohes Teknoloji Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	0,5	-	-
Yeo -Bemoni İş Ortaklığı (*)	0,5	-	-
Toplam		153.027.760	2.147.578

(*) Grup finansal tablolarında özkaynaklardan pay alma yöntemiyle muhasebeleştirdiği Mikrohes ,Yeo-Bemoni ve Yeo-Hsy şirketlerinin kendi payına isabet eden zararları karşılığında 9.707.626 TL gider karşılığı hesaplayarak kayıtlarına almıştır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Grup'un dönem sonları itibariyle yatırım amaçlı gayrimenkulleri bulunmamaktadır.

18 MADDİ DURAN VARLIKLAR

Grup'un dönem sonları itibariyle Maddi Duran Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

31.12.2024

Maliyet Bedeli	01.01.2024	İlave	Çıkışlar	Transfer	Değer Artışı	Çevrim Farkı	31.12.2024
Arazi ve Arsalar	3.085.222	24.454.834	-	-	-	1.168.630	28.708.686
Binalar	108.861.766	1.932.123	-	-	(4.428.397)	-	106.365.492
Tesis, Makine ve Cihazlar	673.323.589	207.008.193	-	65.269.978	-	(127.171.210)	818.430.550
Taşıtlar	132.568.352	13.454.163	(11.387.098)	-	-	(379.663)	134.255.754
Demirbaşlar	90.362.421	17.653.161	-	-	-	220.478	108.236.060
Özel Maliyetler	8.696.151	-	-	-	-	-	8.696.151
Yapılmakta Olan Yatırımlar	586.885.240	667.241.801	(47.299.094)	(65.269.978)	(45.849.597)	(25.495.006)	1.070.213.366
Toplam	1.603.782.741	931.744.275	(58.686.192)	-	(50.277.994)	(151.656.771)	2.274.906.059

31.12.2024

Birikmiş Amortisman	01.01.2024	Dönem Amortismanı	Çıkışlar	Transfer	Değer Artışı /Azalışı	Çevrim Farkı	31.12.2024
Binalar	(4.766.088)	(2.333.804)	-	-	-	-	(7.099.892)
Tesis, Makine ve Cihazlar	(9.776.103)	(46.447.655)	-	-	-	41.587	(56.182.171)
Taşıtlar	(40.245.205)	(25.070.879)	6.449.594	-	-	26.209	(58.840.281)
Demirbaşlar	(27.312.872)	(14.887.381)	-	-	-	156.107	(42.044.146)
Özel Maliyetler	(5.473.025)	(435.981)	-	-	-	-	(5.909.006)
Toplam	(87.573.293)	(89.175.700)	6.449.594	-	-	223.903	(170.075.496)
Net defter değeri	1.516.209.448						2.104.830.563

31.12.2023

Maliyet Bedeli	01.01.2023	İlave	Çıkışlar	Transfer	Değer Artışı /Azalışı	Çevrim Farkı	31.12.2023
Arazi ve Arsalar	129.255.359	-	-	(126.170.137)	-	-	3.085.222
Binalar	88.418.531	6.875.341	-	-	13.567.894	-	108.861.766
Tesis, Makine ve Cihazlar	1.419.430	539.735.232	-	-	-	132.168.927	673.323.589
Taşıtlar	76.807.088	57.910.085	(2.723.259)	-	-	574.438	132.568.352
Demirbaşlar	46.672.169	42.978.709	-	-	-	711.543	90.362.421
Özel Maliyetler	8.696.151	-	-	-	-	-	8.696.151
Yapılmakta Olan Yatırımlar	9.060.233	274.267.474	-	126.170.137	143.132.583	34.254.813	586.885.240
Toplam	360.328.961	921.766.841	(2.723.259)	-	156.700.477	167.709.721	1.603.782.741

31.12.2023

Birikmiş Amortisman	01.01.2023	Dönem Amortismanı	Çıkışlar	Transfer	Değer Artışı /Azalışı	Çevrim Farkı	31.12.2023
Binalar	(2.891.571)	(1.874.517)	-	-	-	-	(4.766.088)
Tesis, Makine ve Cihazlar	(1.330.399)	(7.068.826)	-	-	-	(1.376.878)	(9.776.103)
Taşıtlar	(19.447.480)	(22.135.474)	1.386.454	-	-	(48.705)	(40.245.205)
Demirbaşlar	(15.024.889)	(11.717.680)	-	-	-	(570.303)	(27.312.872)
Özel Maliyetler	(5.038.219)	(434.806)	-	-	-	-	(5.473.025)
Toplam	(43.732.558)	(43.231.303)	1.386.454	-	-	(1.995.886)	(87.573.293)
Net defter değeri	316.596.403						1.516.209.448

Aktif değerler üzerindeki sigorta tutarı ve Maddi duran varlıklar üzerinde rehin ve ipotek tutarlarına **Not.23'**de yer verilmiştir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Grup'un mülkiyetinde bulunan değerlemeye konu sabit kıymetlerinin gerçeğe uygun değerleri, Grup'tan bağımsız değerlendirme şirketleri tarafından gerçekleştirilmiştir. İlgili değerlendirme şirketleri SPK tarafından yetkilendirilmiş olup sermaye piyasası mevzuatı uyarınca değerlendirme hizmeti vermektedirler.

Grup, binalarını ve arsalarını en son 31.03.2024 tarihi itibarıyla değerlemiştir. Grup binalarını ve yapılmakta olan yatırımlarını Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş.'nin hazırlamış olduğu 29.03.2024 tarihli raporlarına istinaden değerlemiştir.

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla Grup'un sahip olduğu binalarını ve yapılmakta olan yatırımlarına ilişkin bilgiler ile söz konusu varlıklara ilişkin gerçeğe uygun değer hiyerarşisi aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Binalar (Merkez Ofis)	-	83.150.000	-
Orhanlı Fabrika Arsası (Devam Eden Fabrika İnşaatı Arsası)	-	287.150.000	-
Toplam		370.300.000	

Maddi Duran Varlıklar	Değerleme Metodu	Önemli Ölçülemez Faktör	Duyarlılık Analizi
Binalar-Arsalar	Pazar Yaklaşımı	Değerlemede, değerlendirme uzmanının tahminleri ve amortisman oranları kullanılmıştır.	Değerleme uzmanının geçmiş deneyimlere dayanan kararı, taşıtlar ve demirbaşların gerçeğe uygun değerini etkiler. Döviz kuru ve enflasyon endeksinde meydana gelen bir değişiklik gerçeğe uygun değer artmasına ya da azalmasına neden olacaktır.

Maddi Duran Varlıkların amortisman gideri ve itfa paylarının gider yerlerine göre dağılımı **Not.31'**da yer almaktadır.

19 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

Grup'un dönem sonları itibarıyla Kullanım Hakkı Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

31.12.2024

Maliyet Bedeli

Hesap Adı	01.01.2024	İlaveler	Çıkışlar	Çevrim Farkı	31.12.2024
Kullanım Hakkı Varlıkları	119.386.184	33.413.721	(1.524.156)	(16.556.506)	134.719.243
Toplam	119.386.184	33.413.721	(1.524.156)	(16.556.506)	134.719.243

Birikmiş Amortisman

Hesap Adı	01.01.2024	Amortisman	Çıkışlar	Çevrim Farkı	31.12.2024
Kullanım Hakkı Varlıkları	(9.212.971)	(24.390.874)	468.095	197.028	(32.938.722)
Toplam	(9.212.971)	(24.390.874)	468.095	197.028	(32.938.722)
Net Defter Değeri	110.173.213				101.780.521

31.12.2023

Maliyet Bedeli

Hesap Adı	01.01.2023	İlaveler	Çıkışlar	Çevrim Farkı	31.12.2023
Kullanım Hakkı Varlıkları	16.363.961	86.606.322	-	16.415.901	119.386.184
Toplam	16.363.961	86.606.322	-	16.415.901	119.386.184

Birikmiş Amortisman

Hesap Adı	01.01.2023	Amortisman	Çıkışlar	Çevrim Farkı	31.12.2023
Kullanım Hakkı Varlıkları	(2.921.664)	(2.457.433)	-	(3.833.874)	(9.212.971)
Toplam	(2.921.664)	(2.457.433)	-	(3.833.874)	(9.212.971)
Net Defter Değeri	13.442.297				110.173.213

Grup'un kullanım hakkı varlıkları, güneş enerjisi üretim tesisi kurulumu için kiralanın arazi ve arsalar ile atöyle/depo binası kiralamalarından oluşmaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Grup'un dönem sonları itibarıyla Maddi Olmayan Duran Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

31.12.2024

Maliyet Bedeli	01.01.2024	İlave	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.12.2024
Haklar	5.500.657	11.546.402	(417)	-	(20.325)	17.026.317
Kapanış Bakiyesi	5.500.657	11.546.402	(417)	-	(20.325)	17.026.317

Birikmiş Amortisman	01.01.2024	Dönem Amortismanı	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.12.2024
Haklar	(3.662.339)	(2.392.862)	-	-	-	(6.055.201)
Toplam	(3.662.339)	(2.392.862)	-	-	-	(6.055.201)
Net defter değeri	1.838.318	-	-	-	-	10.971.116

Maliyet Bedeli	01.01.2023	İlave	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.12.2023
Haklar	4.866.439	613.900	-	-	20.318	5.500.657
Toplam	4.866.439	613.900	-	-	-	5.500.657

Birikmiş Amortisman	01.01.2023	Dönem Amortismanı	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.12.2023
Haklar	(2.131.147)	(1.531.192)	-	-	-	(3.662.339)
Toplam	(2.131.147)	(1.531.192)	-	-	-	(3.662.339)
Net defter değeri						1.838.318

Aktif Değerler üzerindeki sigorta tutarı **Not.22**'de mevcuttur.

Maddi Olmayan Dan Varlıkların amortisman gideri ve itfa paylarının gider yerlerine göre dağılımı **Not 30**'da verilmiştir.

Şerefiye

Dönem sonları itibarıyla şerefiye tutarları aşağıdaki gibidir (TL)

	31.12.2024	31.12.2023
Açılış	439.892.398	-
Girişler	78.036.059	439.892.398
Çıkışlar	(345.810.691)	-
Kapanış	172.117.766	439.892.398

21 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR

Grup'un dönem sonları itibarıyla Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Personele Borçlar	27.847.600	30.466.962
Ödenecek Vergi, Harç ve Diğer Kesintiler	40.700.476	36.747.414
Ödenecek SSK	15.301.332	21.701.068
Ödenecek Diğer Yükümlülükler	675.904	370.631
Kamuya Olan Ertelenmiş veya Taksit. Yük.	1.710.051	2.841.357
Toplam	86.235.363	92.127.432

22 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Bulunmamaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

23 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

i) Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar:

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Dava Karşılığı	85.852	43.666
Maliyet Gider Karşılığı	9.907.626	-
İzin Karşılıkları	17.857.871	20.034.046
Toplam	27.851.349	20.077.712

ii) Koşullu Varlık ve Yükümlülükler:

Sarta bağli olavlar:

Grup'un vadesi geçtiği halde tahsil edilemeyen ve / veya dava icra aşamasına intikal eden alacakları için Şüpheli Alacak Karşılığı ayrılmaktadır. 31 Aralık 2024 sonu itibarıyla 6.170.023 TL (31 Aralık 2023: 9.661.155 TL) Şüpheli Alacak Karşılığı ayrılmıştır. Grup ayrıca aleyhine açılan ve devam eden davalarından, fon çıkışı yaratacağı muhtemel davalar için 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 85.852 TL dava karşılığı ayrırmıştır (31 Aralık 2023: 43.666 TL).

iii) Pasifte Yer Almayan Taahhütler:

iv) Grup'un Verdiğı Diğer TRİK'lerin dağılımı ve özkaynaklara oranı:

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek/kfalet pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir.

	Para Birimi	31.12.2024		31.12.2023	
		Orjinal Tutar	TL Karşılığı	Orjinal Tutar	TL Karşılığı
Verilen Teminat Mektupları	TL	746.420.723	746.420.723	432.279.415	432.279.415
Verilen Teminat Mektupları	USD	79.457.750	2.798.764.150	75.812.083	3.222.209.048
Verilen Teminat Mektupları	EURO	3.040.441	111.714.619	2.368.081	111.370.547
Toplam Verilen Teminat Mektupları		-	3.656.899.492	510.459.579	3.765.859.010
Verilen İpotekler	TL	92.090.000	92.090.000	66.414.340	66.414.340
Toplam Verilen İpotekler		92.090.000	92.090.000	66.414.340	66.414.340
Verilen Rehinler	TL	-	-	641.043	641.043
Toplam Verilen Rehinler		-	-	641.043	641.043

Grup tarafından verilen TRİK' ler	31.12.2024	31.12.2023
A. Kendi tüzel kişiliğı adına verilmiş olan TRİK'lerin toplam tutarı	3.748.989.492	3.832.914.393
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine verilmiş olan TRİK' lerin toplam tutarı	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütölmesi amacıyla diğler 3. kişilerin borcunu temin amacıyla verilmiş olan TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
D. Diğler verilen TRİK' lerin toplam tutarı	-	-
i. Ana ortak lehine verilmiş olan TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğler grup şirketleri lehine verilmiş olan TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine verilmiş olan TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
Toplam	3.748.989.492	3.832.914.393

31 Aralık 2024 itibarıyla Grup'un vermiş olduğı diğler TRİK' lerin Grup özkaynaklarına oranı % 0'dır. (31 Aralık 2023: %0)

v) Aktiflerin Sigorta Tutarı:

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Aktiflerinin Üzerindeki Toplam Sigorta Bedeli 7.855.568 USD ve 84.107.815 TL'dir. (31.12.2023: 3.999.942 Usd ve 40.409.375,64 TL)

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

24 TAAHHÜTLER

Bulunmamaktadır.

25 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Uzun Vadeli	31.12.2024	31.12.2023
Kıdem Tazminatı Karşılığı	15.524.169	20.038.805
Toplam	15.524.169	20.038.805

Yürürlükteki İş Kanunu hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere, hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Bu tazminatlar, işten ayrılma veya çıkarılma tarihindeki ücret esas alınarak çalışan her yıl için 30 günlük ücret üzerinden hesaplanmaktadır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı 46.655,43 TL (31 Aralık 2023: 35.058 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü, Grup'un çalışanların emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. TMS 19 ("Çalışanlara Sağlanan Faydalar"), Grup'un yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Buna uygun olarak, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

Esas varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülüğün enflasyona paralel olarak artmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, çalışanların emekliliğinden kaynaklanan geleceğe ait olası yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla karşılıklar yıllık % 23,00 enflasyon oranı ve % 27,41 faiz oranı varsayımına göre, % 3,59 reel iskonto oranı ile hesaplanmıştır. (31 Aralık 2023: %2,46 reel iskonto oranı).

Kıdem tazminatı karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir.

	01.01.2024	01.01.2023
	31.12.2024	31.12.2023
Açılış Bakiyesi	20.038.773	11.314.239
Dönem İçi Ödeme	(3.955.140)	(2.941.867)
Cari Hizmet	5.002.209	9.248.221
Faiz Maliyeti	2.583.715	8.123.316
Aktüeryal (Kazanç)/Kayıp	(1.551.510)	(11.146)
TMS 29 Etkisi	(6.593.878)	(5.693.958)
Kapanış	15.524.169	20.038.805

26 CARİ DÖNEM VERGİSİ İLE İLGİLİ VARLIKLAR VE BORÇLAR

Grup'un dönem sonları itibarıyla Cari Dönem Vergisi İle İlgili Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Peşin Ödenen Vergi ve Fonlar	2.091.809	1.374.019
Toplam	2.091.809	1.374.019

Grup'un dönem sonları itibarıyla Cari Dönem Vergisi İle İlgili Borçları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	55.665.372	57.439.715
Peşin Ödenen Vergi ve Fonlar (-)	(33.486.617)	(13.890.932)
Toplam	22.178.755	43.548.783

27 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Grup'un dönem sonları itibarıyla Diğer Dönen Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Devreden KDV	133.467.769	472.132.061
İş Avansları	13.845.855	6.933.542
İndirilecek KDV	27.404	43.802
Personel Avansları	250.682	1.669.973
Toplam	147.591.710	480.779.378

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Grup'un dönem sonları itibariyle Diğer Duran Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Yıllara Sari İşler Stopaj Kesintileri	138.706.249	95.582.792
Toplam	138.706.249	95.582.792

Grup'un dönem sonları itibariyle Diğer Kısa Yükümlülükleri bulunmamaktadır.

Grup'un dönem sonları itibariyle Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükleri bulunmamaktadır.

28 ÖZKAYNAKLAR

i) Kontrol Gücü Olmayan Paylar

Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün öz sermaye hesap grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide bilançonun özsermaye hesap grubunda, "Kontrol Gücü Olmayan Pay" hesap grubu adıyla gösterilir.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	91.930.790	48.464.903
Toplam	91.930.790	48.464.903

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibariyle kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirleri aşağıdaki gibidir.

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Yabancı Para Çevrim Farkları	12.210.201	11.087.908
Toplam	12.210.201	11.087.908

i) Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un sermayesi 355.000.000 TL'dir. Grup'un sermaye ve ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024		31.12.2023	
	Pay Tutarı	Pay Yüzdesi	Pay Tutarı	Pay Yüzdesi
Tolunay Yıldız	49.316.837	13,89%	13.336.384	13,89%
Orhan Yıldız	49.316.837	13,89%	13.336.384	13,89%
Özbey Yıldız	49.294.235	13,89%	13.330.272	13,89%
Barış Esen	22.601.667	6,37%	6.112.000	6,37%
Sinan Karahan	22.601.667	6,37%	6.112.000	6,37%
Yasin Düven	22.601.667	6,37%	6.112.000	6,37%
Caner Karataş	10.283.758	2,90%	2.780.960	2,90%
Halka Açık Kısım	128.983.332	36,32%	34.880.000	36,32%
Toplam Sermaye	355.000.000	100%	96.000.000	100%
Ödenmemiş Sermaye	-		-	
Sermaye	355.000.000		96.000.000	

Yıl İçinde Sermaye artışı:

Grup 96.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesini, tamamı iç kaynaklardan (167.256.290 TL Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farklarından , 91.743.710 TL geçmiş yıllar karlarından) karşılanmak suretiyle 259.000.000 TL tutarında artırılarak 355.000.000 TL'ye çıkarılmasına ve iç kaynaklardan bedelsiz sermaye artırımı yapılmasına karar vermiştir.

i) Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, yasal yedeklerden oluşmaktadır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, Grup'un ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşınca kadar, kanuni net kârın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan kârın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Yasal Yedekler	15.749.055	11.947.119
Toplam	15.749.055	11.947.119

ii) Geçmiş Yıl Kâr / Zararları

Geçmiş Yıl Kâr/Zararları, Olağanüstü Yedekler ve Diğer Geçmiş Yıl Kar/Zararlarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları / (zararları) detayı aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Geçmiş Yıl Karları/Zararları	1.032.886.392	515.138.119
Toplam	1.032.886.392	515.138.119

SPK'nın 07/03/2024 tarih ve 14/382 sayılı Kararı Uyarınca

a) - "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" kalemi altında yer alan "Yasal Yedekler" in yasal kayıtlarında yer alan değeri üzerinden finansal tablolarda gösterileceği 2013/19 sayılı Kurul Bülteni'nde yer alan dipnot açıklamalarında belirtilmekle birlikte, enflasyon düzeltmesinde kullanılan endeks farkı dikkate alınarak, finansal tabloların bütüncül olarak tek bir endeks kapsamında gösterilmesi amacıyla hareketle; "Sermaye Düzeltme Farkları", "Paylara İlişkin Primler (İskontolar)" (Emisyon Primi) dâhil "Yasal Yedekler", ile "Diğer Yedekler" de sınıflanan statü yedekleri ile özel yedekleri vb. yedek kalemlerinin;

- Finansal Durum Tablosu'nda (Bilançoda) TÜFE ile düzeltilmiş tutarları üzerinden gösterilmesine,

- Yasal kayıtlarında yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar ile TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan düzeltilmiş tutarlar arasındaki farkın ise "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları" hesabına yansıtılmasına, bu kapsamda dipnotlarda TMS/TFRS finansal durum tablosunda özkaynaklar altında izlenen "Sermaye Düzeltme Farkları" ve yedek tutarları, söz konusu kalemlerin yasal kayıtlardaki tutarların ayrıntısı ile "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları"nda izlenen fark hakkında açıklama yapılmasına,

b) Enflasyona ilk geçiş kapsamında TMS/TFRS uyarınca hazırlanan bilançoda oluşan "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları" ve anılan tutarın ilgili finansal tablo dönemindeki endekslenmiş tutarının dipnotlarda açıklanmasına karar verilmiştir.

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin Vergi Usul Kanununa göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması ile bilançoda oluşan "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları" ve anılan tutarın ilgili finansal tablo dönemindeki endekslenmiş tutarı aşağıdaki gibidir:

31.12.2024

Hesap Adı	VUK Düzeltilmiş Tutarlar	TFRS Düzeltilmiş Tutarlar	Geçmiş Yıl Kar/Zararlarında İzlenecek Fark
Sermaye Düzeltme Farkları	75.091.945	81.193.673	(6.101.728)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	84.753.988	172.405.261	(87.651.273)
Yasal Yedekler	14.404.570	15.749.055	(1.344.485)
Toplam	174.250.503	269.347.989	(95.097.486)

iv) Paylara İlişkin Primler/İskontolar

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Pay İhraç Primleri	172.405.261	172.405.261
Toplam	172.405.261	172.405.261

v) Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Özkaynaklar altında muhasebeleştirilen Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderlerine ilişkin detay tablo aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31.12.2024	31.12.2023
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	(6.371.933)	(7.535.566)
Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	80.431.969	117.525.359
Toplam	74.060.036	109.989.793

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

vi) Diğer

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla özkaynak kalemleri aşağıda açıklanmıştır:

Hesap İsmi	31.12.2024	31.12.2023
Sermaye	355.000.000	96.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	81.193.673	248.449.963
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	172.405.261	172.405.261
Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşme Etkisi	(22.501.400)	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	74.060.036	109.989.793
- Emeklilik Planlarında Aktüeryal Kayıp/Kazançlar Fonu	(6.371.933)	(7.535.566)
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç Kayıpları	80.431.969	117.525.359
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	(18.671.953)	11.087.908
- Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	(30.882.154)	-
- Yabancı Para Çevrim Farkları	12.210.201	11.087.908
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	15.749.055	11.947.119
Geçmiş Yıllar Kar / (Zararları)	1.032.886.392	515.138.119
Net Dönem Karı / (Zararı)	896.135.766	613.293.919
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar Toplamı	2.586.256.830	1.778.312.082
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	91.930.790	48.464.903
Toplam Özkaynaklar	2.678.187.620	1.826.776.985

29 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

Grup'un dönemler itibarıyla Satışlar ve Satışların Maliyeti aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Yurtiçi Satışlar	6.185.264.632	8.118.565.343
Yurtdışı Satışları	1.778.471.426	1.300.720.731
Diğer Gelirler	59.703.884	23.313.404
Satıştan İadeler (-)	(438.622.243)	(227.898.609)
Net Satışlar	7.584.817.699	9.214.700.869
Satışların Maliyeti (-)	(5.025.807.899)	(7.205.213.973)
Ticari Faal. Brüt Kar / (Zarar)	2.559.009.800	2.009.486.896

30 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ VE PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM GİDERLERİ, ARAŞTIRMA GELİŞTİRME GİDERLERİ

Grup'un dönemler itibarıyla Faaliyet Giderleri aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	(80.051.509)	(46.581.142)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	(244.360.100)	(196.684.048)
Genel Yönetim Giderleri (-)	(269.909.553)	(174.867.208)
Toplam Faaliyet Giderleri (-)	(594.321.162)	(418.132.398)

31 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Grup'un dönemler itibarıyla Niteliklerine Göre Giderleri aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	(80.051.509)	(46.581.142)
Ücret Giderleri	(65.913.550)	(35.252.727)
Amortisman Giderleri	(666.458)	-
Dışarıdan Sağlanan Fayda ve Hizmetler	(13.471.501)	(9.757.806)
Diğer	-	(1.570.609)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	(244.360.100)	(196.684.048)
Fuar-Sergi, Seyahat ve Konaklama Giderleri	(13.705.940)	(11.108.558)
Ücret Giderleri	(40.356.627)	(42.575.402)

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Dışarıdan Sağlanan Fayda ve Hizmetler	(708.167)	(10.673.554)
Depolama Giderleri	(4.018.417)	(2.683.239)
Kargo ve Nakliye Giderleri	(569.971)	(498.981)
Diğer Giderler	(7.190.184)	(4.187.415)
Araç Giderleri	(1.989.375)	(2.272.322)
Danışmanlık Giderleri	(5.277.875)	(7.752.159)
İlan ve Reklam Giderleri	(36.605.552)	(7.756.294)
Kira Giderleri	(1.001.141)	(849.978)
Yemek Giderleri	(722.702)	(1.177.635)
Komisyon Giderleri	(132.214.149)	(105.148.511)
Genel Yönetim Giderleri (-)	(269.909.553)	(174.867.208)
Ücretler	(75.677.373)	(37.664.610)
Amortisman ve İtfa Payları	(44.000.628)	(23.182.188)
Danışmanlık Giderleri	(15.266.465)	(24.686.594)
İhale Giderleri	(102.631)	(348.414)
Araç Giderleri	(11.398.405)	(6.703.202)
Kıdem Tazminatı Giderleri	(2.535.915)	(4.492.903)
Bağış ve Yardımlar	(2.640.713)	(3.466.605)
Vergi, Resim ve Harçlar	(9.067.735)	(6.007.464)
Sigorta Giderleri	(2.193.428)	(52.954)
Diğer Giderler	(28.946.607)	(17.534.277)
Bakım ve Onarım Giderleri	(907.595)	(219.807)
Fuar-Sergi, Seyahat ve Konaklama Giderleri	(7.609.468)	(2.654.877)
Yemek Giderleri	(5.568.600)	(2.670.779)
Kira Giderleri	(8.346.447)	(775.198)
Küçük Demirbaş Giderleri	(230.666)	(883.058)
Dışarıdan Sağlanan Faydalar	(25.340.321)	(21.322.870)
Kargo ve Nakliye Giderleri	(8.150.397)	(412.804)
Kırtasiye Giderleri	(664.011)	(500.472)
Aidat Giderleri	(129.221)	(1.658.356)
İzin Karşılığı	(2.202.307)	(9.117.587)
Müşavirlik, Denetim ve Avukat Giderleri	(13.079.413)	(3.539.828)
Haberleşme giderleri	(1.531.049)	(1.577.833)
Huzur Hakkı Giderleri	(4.320.158)	(5.394.528)
Toplam Faaliyet Giderleri (-)	(594.321.162)	(418.132.398)

Amortisman giderleri ve itfa paylarının kar veya zarar tablosu hesaplarına kaydedildiği tutarlar aşağıda belirtilmiştir:

Hesap Adı	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	(666.458)	-
Genel Yönetim Giderleri	(44.000.628)	(23.182.188)
Hizmet Maliyeti	(71.292.350)	(24.037.742)
Toplam	(115.959.436)	(47.219.930)

32 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER

Grup'un dönemler itibarıyla Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderleri aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	568.438.876	434.612.997
Konusu Kalmayan Karş (Şüpheli Alacak Karşılığı)	574.248	137.277
Satışlardan Elimine Edilen Faiz	22.898	905.856
Cari Dönem Reeskont Geliri	50.456.549	58.819.639
Önceki Dönem Reeskont İptali	15.951.358	6.159.202
Kur Farkı Gelirleri	454.946.404	345.721.197
Diğer Gelirler ve Karlar	46.487.419	22.869.826
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(746.437.421)	(1.123.661.048)
Şüpheli Alacak Karşılık Gideri	-	(462.847)
Vergi - SSK Gecikme Zammı	-	(599.997)
Dava Karşılık Gideri	(63.255)	-
Cari Dönem Reeskont Gideri	(18.482.984)	(25.284.030)
Önceki Dönem Reeskont İptali	(37.108.526)	(6.053.654)
Kur Farkı Giderleri	(672.842.416)	(1.070.702.239)
Diğer Olağandışı Gider ve Zararlar	(17.940.240)	(20.558.281)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler/(Giderler) (Net)	(177.998.545)	(689.048.051)

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

33 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER

Grup'un dönemler itibariyle Yatırım Faaliyetlerinden Gelirleri ve Giderleri aşağıdaki gibidir;

Hesap Adı	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	203.634.853	167.466.822
Vadeli mevduat faiz gelirleri	94.205.235	21.049.510
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlık Satış Karı	4.882.826	-
İştirak Satış Kazancı	58.761.575	-
Menkul kıymet satış geliri	45.785.217	146.417.312
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler(-)	(7.721.308)	(12.099.600)
Menkul kıymet satış zararı	(7.721.308)	(12.099.600)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler/(Giderler) (Net)	195.913.545	155.367.222

34 FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ

Grup'un dönemler itibariyle Finansman Gelirleri ve Finansman Giderleri aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Kur Farkı Gelirleri	54.697.131	302.066.220
Finansman Gelirleri Toplam	54.697.131	302.066.220

Hesap Adı	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Banka Komisyon Giderleri	(12.925.959)	(4.760.580)
Teminat Mektubu Giderleri	(38.893.044)	(29.786.885)
Faiz Giderleri	(356.507.919)	(205.304.651)
Kur Farkı Giderleri	(80.150.236)	(40.053.538)
Finansman Giderleri Toplam	(488.477.158)	(279.905.654)

35 SATIŞ AMAÇLI SINIFLANDIRILAN DURAN VARLIKLAR

Grup'un dönem sonları itibariyle Satış Amaçlı Sınıflandırılan Duran Varlıklar'ı bulunmamaktadır.

36 GELİR VERGİLERİ

Grup'un vergi gideri (veya geliri) cari dönem kurumlar vergisi gideri ile ertelenmiş vergi giderinden (veya geliri) oluşmaktadır.

Hesap Adı	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Cari Dönem Yasal Vergi Karşılığı (-)	(55.858.850)	(71.471.411)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	(126.381.481)	(337.102.674)
Toplam Vergi Gelir / (Gideri)	(182.240.331)	(408.574.085)

i) Cari Dönem Yasal Vergi Karşılığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Türkiye'de geçerli olan Kurumlar Vergisi oranı %25'dir. Ancak, 22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 üncü madde ile Kurumlar Vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23, 2023 ve 2024 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25 olarak uygulanacaktır.

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

5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 24. maddesi uyarınca kurumlar vergisi beyannamesi mükellefin veya vergi sorumlusunun beyanı üzerine tarh olunmaktadır. Türkiye'de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 25.maddesi uyarınca kurumlar yıllık kazançlarına ilişkin hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın birinci gününden yirmibeşinci günü akşamına kadar vergi beyannamelerini

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

hazırlayıp beyan etmektedir. Takip eden hesap döneminden başlamak üzere 5 yıllık zaman aşımı süresi içerisinde Vergi İdaresi tarafından inceleme yapılması mümkündür.

Gelir Vergisi Stopajı:

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tüm mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye'deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. 23 Temmuz 2006 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 2006/10731 Sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Gelir vergisi stopaj oranı %10' dan %15'e çıkarılmıştır.

ii) Ertelenmiş Vergi:

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile Türkiye Muhasebe Standartlarına göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi aktifi ve pasifini muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas tutarları ile Türkiye Muhasebe Standartlarına göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup aşağıda açıklanmaktadır.

Zamanlama farklılıkları, muhasebe ve vergi amaçlı kaydedilen gelir ve giderlerin yıllar arasında meydana gelen farklarından kaynaklanmaktadır.

Her bilanço döneminde Grup, ertelenmiş vergi alacaklarını gözden geçirmekte ve ileriki yıllarda vergilendirilebilir gelirlerden düşülemeyeceği tespit edilen ertelenmiş vergi alacaklarını geri çekmektedir.

	31.12.2024	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2023
Açıklama/Notlar	Geçici Fark Gider/(Geliri)	Ert Vergi Varlığı/ (Yükümlülüğü)	Geçici Fark Gider/(Geliri)	Ert Vergi Varlığı/ (Yükümlülüğü)
KV-UV Senetli ve Senetsiz Alacaklar	15.951.035	3.682.543	20.246.352	5.061.588
Şüpheli Alacak Karşılığı	3.348.523	770.160	5.563.435	1.390.859
Müşteri Sözleşmelerinden Alacaklar	2.369.357.557	(544.952.238)	1.334.196.052	(333.549.013)
Amortisman/Finansman/GUD	95.962.569	(21.471.620)	210.267.841	(52.566.960)
Kullanım Hakkı Varlıkları	3.409.600	(681.920)	19.090.938	(4.772.734)
Stoklar	3.434.514	753.647	50.049	12.512
Peşin Ödenmiş Giderler	11.410.587	2.624.435	16.186.954	4.046.738
Dava Karşılığı	85.852	19.746	43.664	10.916
Leasing	484.970	(111.543)	1.103.389	275.847
Krediler	12.747.282	2.778.853	27.319.185	6.829.796
KV-UV Senetli ve Senetsiz Borçlar	44.059.416	(10.152.024)	47.100.213	(11.775.053)
Gelecek Aylara Ait Giderler	102.374.671	(23.546.174)	46.983.528	(11.745.882)
Finansal Yatırımlar	70.980	(16.325)	24.066.732	(6.016.683)
Kıdem Tazminatı	14.106.283	3.255.623	19.165.799	4.791.450
İzin Karşılığı	18.974.199	4.402.598	19.975.112	4.993.778
Yatırım Teşvik Vergi İndirimi	556.762.221	222.704.888	-	-
Tahviller	14.478.419	3.330.036	-	-
Kur Farkı	18.577.064	4.272.724	30.158.675	7.539.669
İştirak Hissesi Satış Kazancı	58.492.259	(14.623.065)	-	-
Diğer	4.730.623	1.088.048	5.488.748	1.372.187
Ertelenmiş Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü)		(365.871.607)		(384.100.985)

Ertelenmiş vergi hareket tablosu aşağıdaki gibidir.

	01.01.2024	01.01.2023
	31.12.2024	31.12.2023
Dönem Başı Ert. Vergi Var./ (Yük.)	(384.100.985)	(127.095.923)
Özkaynaklarda Muhasebeleşen	(39.163.801)	(37.791.074)
Kar Zararda Muhasebeleşen	(126.381.481)	(337.102.674)
Net Parasal Kayıp/Kazanç	183.544.846	117.874.006
Çevrim Farkı	229.814	14.680
Dönem Sonu Ert. Vergi Varlığı / (Yük.)	(365.871.607)	(384.100.985)

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Vergi Karşılığının Mutabakatı:	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Devam Eden Faaliyetlerden Elde Edilen Kar	1.109.234.443	987.809.776
Kurumlar Vergisi Oranı	(255.123.922)	(246.952.444)
Vergi Etkisi:	72.883.591	(161.621.641)
İstisna ve İndirimlerden Kaynaklanan	242.147.953	29.227.045
Kanunen Kabul Edilmeyen Giderler	(16.632.532)	(9.001.722)
Yeniden Değerleme Etkisi (Vuk Geçici 32. Madde ve Mükerrer 298ç)	-	(13.541.646)
Veergi Oranı Değişim Etkisi	(40.411.472)	(75.105.627)
Diğer (Enflasyon Etkisi vs.)	(112.220.358)	(93.199.692)
Gelir Tablosundaki Vergi Karşılığı Gideri	(182.240.331)	(408.574.085)

37 PAY BAŞINA KAZANÇ / KAYIP

Pay başına kar miktarı, net dönem karının Grup hisselerinin yıl içindeki ağırlıklı ortalama pay adedine bölünmesiyle hesaplanır. Grup'un Hisse Başına Kazanç / Kayıp hesaplaması aşağıdaki gibidir.

	01.01.2024 31.12.2024	01.01.2023 31.12.2023
Pay Başına Kazanç	31.12.2024	31.12.2023
Ana Ortaklığa Ait Dönem Kar/(Zararı)	896.135.766	613.293.919
Ağırlıklı Ortalama Pay Adedi	160.572.603	96.000.000
Pay Başına Kazanç / (Kayıp)	5,5809	6,3885

38 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup, faaliyetleri esnasında ilişkili taraflarla çeşitli işlemler yapmaktadır. İlişkili taraflarla yapılan işlemlerde teminat alınmamaktadır.

a) İlişkili Taraflarla Borç ve Alacak bakiyeleri:

	Alacaklar		Borçlar	
	Ticari Alacaklar	Ticari Olm. Alacaklar	Ticari Borçlar	Ticari Olmayan Borçlar
31.12.2024				
Yılmaz İnşaat Mak. Elek. San. Tic. Ltd. Şti.	3.795.352	-	-	-
Nicat Batarya A.Ş.	1.078.996	-	-	-
Cbernet A.Ş.	764.223	-	-	-
Ratio	5.511.435	-	-	-
Hk Endüstri A.Ş.	98.494	-	-	-
Yeo Teknoloji - Hsy Yapı İş Ortaklığı	3.563.912	-	-	-
Yeo Teknoloji - HK Yapı İş Ortaklığı	-	-	2.701.539	-
Yeo-Bemoni Partnership	-	-	404.431.543	-
Seiso Enerji A.Ş.	-	-	11.502.680	-
Gei Power Ltd	-	-	20.159.766	-
Mikrohes Tekn.Tic A.Ş.	-	5.766.003	-	-
Light Revenables Srl	43.205.307	-	-	-
Luce Verde	-	-	-	-
Yaşar Tuncer	-	3.157.750	-	-
Alper Tuncer	-	-	-	1.245.175
Emsolt Investments	-	-	-	206.376.436
Compass B.V.	-	-	-	23.547.114
Solar Solution PVP	-	32.125	-	-
Sofia Solar Srl	-	6.142.551	-	-
Heliuss Energy	-	4.413.501	-	-
Solar World Srl	-	877.095	-	-
Helen Solar Srl	-	4.451.450	-	-
Şahıs Ortaklar	-	-	-	41.696.382
Toplam	58.017.719	24.840.475	438.795.528	272.865.107

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31.12.2023	Alacaklar		Borçlar	
	Ticari Alacaklar	Ticari Olm. Alacaklar	Ticari Borçlar	Ticari Olmayan Borçlar
Yılmaz İnşaat Mak. Elek. San. Tic. Ltd. Şti.	7.564.240	-	-	-
Mikrohes A.Ş.	-	4.956.609	-	-
Yeo Contracting l.l.c	16.198.821	-	-	-
Hk Endüstri Enerji İnşaat San. Ve Dış Tic. A.Ş	765.906	-	-	-
Yeo-Bemoni Partnership (*)	-	-	319.619.392	-
Emsolt Investments	-	-	-	493.799.259
Yaşar Tuncer	-	-	-	-
Nicat batarya Tekn Tic A.Ş.	409.919	-	-	-
Hk Enerji - Yeo İş Ortaklığı	5.169.562	-	-	-
Yeo Teknoloji - Hsy Yapı İş Ortaklığı	2.757.063	-	-	-
Şahıs Ortaklar	-	3.130.051	505.552	-
Toplam	32.865.511	8.086.660	320.124.944	493.799.259

b) İlişkili Taraflara Alımlar ve Satımlar

31.12.2024

Satışlar

İlişkili Taraflar	Mal ve Hizmet Satışları	Kira Geliri	Diğer Satışlar	Kur Farkı	Toplam
Light Renewables Srl	181.602.833	-	-	-	181.602.833
Luce Verde Srl	180.956.460	-	-	-	180.956.460
Mikrohes A.Ş.	-	-	42.109	-	42.109
Nicat Batarya Tekn. A.Ş.	-	-	7.483	-	7.483
Yılmaz İnşaat A.Ş.	-	-	85.837	-	85.837
Seiso Enerji Sist. A.Ş.	8.663.471	-	33.790	-	8.697.261
Rey Energy Ltd	23.285.897	-	-	-	23.285.897
Toplam	394.508.661	-	169.219	-	394.677.880

Alışlar

İlişkili Taraflar	Mal ve Hizmet Alımları	Kira Gideri	Diğer Alımlar	Kur Farkı	Toplam
Seiso Enerji A.Ş.	4.524.656	-	-	-	4.524.656
Yılmaz İnşaat A.Ş.	92.283.478	-	-	-	92.283.478
Emsolt Investments	2.825.737	-	-	-	2.825.737
Orhan Yıldız	-	4.180.349	-	-	4.180.349
Toplam	99.633.871	4.180.349	-	-	11.530.742

31.12.2023

Satışlar

İlişkili Taraflar	Mal ve Hizmet Satışları	Kira Geliri	Diğer Satışlar	Kur Farkı	Toplam
Yeo Contracting l.l.c	-	-	1.371.924	-	1.371.924
Mikrohes A.Ş.	-	-	447.399	-	447.399
Hk Yeo İş Ortaklığı	5.682.353	-	-	-	5.682.353
Seiso Enerji Sist. A.Ş.	36.309.623	-	-	-	36.309.623
Toplam	41.991.976	-	1.819.323	-	43.811.299

Alışlar

İlişkili Taraflar	Mal ve Hizmet Alımları	Kira Gideri	Diğer Alımlar	Kur Farkı	Toplam
Yılmaz İnşaat A.Ş.	4.101.936	-	-	-	4.101.936
Orhan Yıldız	-	3.187.816	-	-	3.187.816
Toplam	4.101.936	3.187.816	-	-	7.289.752

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

c) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar:

Üst düzey yöneticilere sağlanan fayda ve ücretler 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 20.848.509 TL'dir. (31 Aralık 2023: 14.382.453 TL)

39 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı Not:8'de açıklanan kredileri de içeren borçlar, Not:6'da açıklanan nakit ve nakit benzerleri ve sırasıyla Not:27'de açıklanan çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri, kar yedekleri ve geçmiş yıl karlarını da içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır. Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar, temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır.

Grup sermayeyi finansal borç/toplam sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran net finansal borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net finansal borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam finansal borç tutarından (finansal durum tablosunda gösterildiği gibi kredileri ve finansal kiralama içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, finansal durum tablosunda gösterildiği gibi öz sermaye ile net finansal borcun toplanmasıyla hesaplanır. Grup'un özkaynaklara dayalı genel stratejisi önceki dönemden bir farklılık göstermemektedir. Grup risk yönetim politikası esas olarak mali piyasaların öngörülemezliğine ve değişkenliğine odaklanmakta olup uygulanan politikalarla olası olumsuz etkilerin en aza indirgenmesi amaçlanmıştır.

Grup'un yıllar itibarıyla net finansal borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
Toplam Finansal Borç	2.961.208.978	2.039.272.138
Eksi: Hazır değerler	(1.175.800.660)	(1.175.965.779)
Net Finansal Borç	1.785.408.318	863.306.359
Toplam Öz Sermaye	2.465.889.795	1.826.776.985
Toplam Sermaye	4.251.298.113	2.690.083.344
Net Finansal Borç / Toplam Sermaye Oranı	42,00%	32,09%

Yabancı Para Pozisyonu

Grup, döviz cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle, kur riskine maruzdur. Grup, döviz cinsinden kredileri, alacak ve borçları nedeniyle net yabancı para açık pozisyonu taşımaktadır. Bu çerçevede, Grup, kur riskini döviz bakiyeleri pozisyonu analizi ile izlemektedir. Grup ayrıca kur değişimi riskine karşı türev finansal enstrümanlar da kullanmaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

Döviz Pozisyonu Tablosu								
	31.12.2024				31.12..2023			
	TL Karşılığı	Usd	Euro	DİĞER	TL Karşılığı	Usd	Euro	DİĞER
1. Ticari Alacaklar	3.650.826.153	77.276.621	23.660.096	1.100.831.445	752.988.566	14.753.732	2.535.594	709.086
2a. Parasal Finansal Varlıklar	736.991.406	4.749.666	14.326.197	502.707.553	3.725.254.008	72.860.479	10.907.377	467.437.430
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	789.795.427	17.823.852	491.276	853.650.366	285.930	-	-	5.664
3. Diğer	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Dönen Varlıklar Toplamı (1+2+3)	5.177.612.986	99.850.138	38.477.568	2.457.189.363	4.478.528.505	87.614.211	13.442.971	468.152.180
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Duran Varlıklar Toplamı (5+6+7)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	5.177.612.986	99.850.138	38.477.568	2.457.189.363	4.478.528.505	87.614.211	13.442.971	468.152.180
10. Ticari Borçlar	1.979.418.240	36.627.976	4.599.167	437.502.044	254.880.549	3.464.069	1.778.134	90.311.517
11. Finansal Yükümlülükler	126.179.895	-	3.434.130	-	246.907.524	-	5.250.000	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	633.196.537	13.728.354	2.783.716	4.645.455.493	1.315.797.715	25.827.227	4.529.743	1.459.721.810
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yük. Toplamı (10+11+12)	2.738.794.672	50.356.330	10.817.012	5.082.957.537	1.817.585.788	29.291.296	11.557.877	1.550.033.327
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	1.790.698.069	20.147.299	29.421.840	-	129.989.502	-	-	13.827.234
16a. Parasal Olan Diğer Yük.	-	-	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yük.	-	-	-	-	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yük. Toplamı (14+15+16)	1.790.698.069	20.147.299	29.421.840	-	119.344.520	-	-	13.827.234
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	4.529.492.741	70.503.628	40.238.853	5.082.957.537	1.936.930.308	29.291.296	11.557.877	1.563.860.561
19. Bilanço dışı Türev Araçlarının Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-	-	-	-	-
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
19b. Hedge Edilen Toplam Yük. Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	648.120.245	29.346.510	(1.761.284)	(2.625.768.174)	2.541.598.197	58.322.915	1.885.094	(1.095.708.381)
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+3+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(141.675.182)	11.522.658	(2.252.560)	(3.479.418.540)	2.541.312.267	58.322.915	1.885.094	(1.095.714.045)
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	-	-	-	-	-	-	-	-
23. Döviz Varlıkların Hedge Edilen Kısımının Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
24. Döviz Yükümlülüklerin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
25. İhracat	1.090.894.300	26.065.677	4.702.273	-	323.201.596	8.983.947	12.305.016	8.280
26. İthalat	90.146.265	926.410	1.561.508	3.180	116.874.340	3.922.547	11.187.091	3.136.944

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu		
31.12.2024		
	Kar / Zarar	
	Yabancı Paranın Değer Kazanması	Yabancı Paranın Değer Kaybetmesi
USD' nin TL Karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
1- ABD Doları Net Varlık / Yükümlülüğü	103.368.092	(103.368.092)
2- ABD Doları Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	103.368.092	(103.368.092)
Avro' nun TL Karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
4- Avro Net Varlık / Yükümlülüğü	(6.471.469)	6.471.469
5- Avro Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(6.471.469)	6.471.469
Diğer Döviz Kurlarının TL Karşısında ortalama % 10 değer değişimi halinde;		
10- Diğer Döviz Net Varlık / Yükümlülüğü	(32.084.599)	32.084.599
11- Diğer Döviz Kuru Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
12- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (10+11)	(32.084.599)	32.084.599
TOPLAM	64.812.024	(64.812.024)

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu		
31.12.2023		
	Kar / Zarar	
	Yabancı Paranın Değer Kazanması	Yabancı Paranın Değer Kaybetmesi
USD' nin TL Karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
1- ABD Doları Net Varlık / Yükümlülüğü	247.888.134	(247.888.134)
2- ABD Doları Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	247.888.134	(247.888.134)
Avro' nun TL Karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
4- Avro Net Varlık / Yükümlülüğü	8.139.588	(8.139.588)
5- Avro Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	8.139.588	(8.139.588)
Diğer Döviz Kurlarının TL Karşısında ortalama % 10 değer değişimi halinde;		
10- Diğer Döviz Net Varlık / Yükümlülüğü	(3.658.416)	3.658.416
11- Diğer Döviz Kuru Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
12- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki(10+11)	(3.658.416)	3.658.416
TOPLAM	252.369.306	(252.369.306)

Kredi riski yönetimi

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir (**Not 10**).

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31.12.2024	Alacaklar						
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Dip	Bankalardaki Mevduat	Dip
	İlişkili	Diğer	İlişkili	Diğer	Not	Not	Not
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	14.812.412	721.228.988	24.840.475	31.502.132	10-11	1.130.136.895	6
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	14.812.412	721.228.988	24.840.475	31.502.132	10-11	1.130.136.895	6
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	10-11	-	6
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	10-11	-	6
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	10-11	-	6
- Vadesi Geçmiş (brüt defter değeri)	-	6.170.023	-	220.626	10-11	-	6
- Değer Düşüklüğü (-)	-	(6.170.023)	-	(220.626)	10-11	-	6
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
- Vadesi Geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	10-11	-	6
- Değer Düşüklüğü (-)	-	-	-	-	10-11	-	6
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	10-11	-	6

31.12.2023	Alacaklar						
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Dip	Bankalardaki Mevduat	Dip
	İlişkili	Diğer	İlişkili	Diğer	Not	Not	Not
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	8.086.660	727.990.362	8.086.660	35.830.633	10-11	1.172.024.360	6
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	8.086.660	32.865.511	8.086.660	35.830.633	10-11	1.172.024.360	6
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	10-11	-	6
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	10-11	-	6
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	10-11	-	6
- Vadesi Geçmiş (brüt defter değeri)	-	9.661.155	-	294.467	10-11	-	6
- Değer Düşüklüğü (-)	-	(9.661.155)	-	(294.467)	10-11	-	6
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
- Vadesi Geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	10-11	-	6
- Değer Düşüklüğü (-)	-	-	-	-	10-11	-	6
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	10-11	-	6

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Likidite riski ve yönetimi

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

Likidite riski tabloları

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli ölçüde nakit tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder. Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

Aşağıdaki tablo, sözleşme uyarınca gelecek dönemlerde nakit olarak ödenecek, Grup'un türev niteliğinde olan ve olmayan finansal yükümlülüklerinin TL bazında vade dağılımını göstermektedir.

31.12.2024	Sözleşme Uyarınca				
Sözleşme Vadeleri	Defter Değeri	Nakit Çıkışlar Toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1 yıldan Uzun
Türev Olmayan Finansal Yüküm. Toplamı					
Finansal Borçlar (Krediler)	2.674.622.996	2.736.673.904	234.631.477	640.521.820	1.861.520.608
Leasingler	22.107.563	24.969.589	3.586.290	10.758.872	10.624.427
Kiralama Yükümlülükleri	99.815.127	348.133.629	5.058.913	12.687.988	330.386.728
Çıkarılmış Tahviller	264.478.419	318.589.000	34.294.500	284.294.500	-
Ticari Borçlar	749.357.034	793.714.049	793.714.049	-	-
Diğer Borçlar	612.421.688	612.421.688	612.421.688	-	-
	4.422.802.827	4.834.501.859	1.683.706.917	948.263.180	2.202.531.763

31.12.2023	Sözleşme Uyarınca				
Sözleşme Vadeleri	Defter Değeri	Nakit Çıkışlar Toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1 yıldan Uzun
Türev Olmayan Finansal Yüküm. Toplamı					
Finansal Borçlar (Krediler)	1.997.158.804	2.175.969.965	543.212.370	261.397.153	1.371.360.442
Leasingler	42.113.333	50.542.193	4.610.457	7.684.096	38.247.640
Kiralama Yükümlülükleri	92.593.353	306.655.000	2.546.292	7.638.878	296.469.830
Ticari Borçlar	1.475.331.071	1.522.431.243	1.522.431.243	-	-
Diğer Borçlar	497.692.759	497.692.759	497.692.759	-	-
	4.104.889.320	4.553.291.160	2.570.493.121	276.720.127	1.706.077.912

Faiz Riski

Faiz oranlarındaki değişimler, faize duyarlı varlık ve yükümlülükler üzerinde yaptığı etkiyle finansal sonuçlar açısından önemli bir risk oluşturmaktadır. Bu risk, faize duyarlı kalemlerin miktar ve vadelerini dengeleyerek yönetilmektedir.

Sabit Faizli Finansal Araçlar	31.12.2024	31.12.2023
Finansal Varlıklar	304.123.570	174.999.258
Finansal Yükümlülükler	2.262.714.659	2.039.272.138
Değişken Faizli Finansal Araçlar	31.12.2024	31.12.2023
Finansal Varlıklar	-	-
Finansal Yükümlülükler	-	-

Rayiç Değer

Rayiç değer, bir varlığın cari bir işlemde istekli taraflar arasında alım satımına konu olan fiyatını ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan finansal varlıklar ve yükümlülükler bilanço tarihindeki piyasa fiyatlarına yaklaşan döviz kurlarından çevrilmiştir.

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

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Finansal Varlıklar

Kısa vadeli olmalarından ve önemsiz kredi riskine tabi olmalarından dolayı nakit ve nakit benzeri varlıklar ile tahakkuk etmiş faizleri ve diğer finansal varlıkların taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Finansal Yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle rayiç değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir. Banka kredileri iskonto edilmiş maliyet ile ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk maliyetine eklenir. Üzerindeki faiz oranları değişen piyasa koşulları dikkate alınarak güncellendiği için kredilerin rayiç değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir. Kısa vadeli olmaları sebebiyle ticari borçların rayiç değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

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

Kur riski bileşenine yönelik gerçeğe uygun değer riskinden korunma muhasebesi

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.

Şirket, belirlenmiş 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 edimemiş döviz kuru dalgalanmalarını gelir tablosundan çekerek kapsamlı gelir tablosuna park etmekte ve daha sağlıklı gelir tablosu sunumunu amaçlamaktadır.

Şirket, 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 2024 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %111, riskten korunma etkinliği ise %89 olarak hesaplanmıştır.

USD	31 Aralık 2024
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	5.936.236
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	13.119.097
Riskten korunma aracı bugünkü değer (cari kısım)	3.684.740
Riskten korunma aracı bugünkü değer (cari olmayan kısım)	13.194.683
EUR	31 Aralık 2024
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	2.054.210
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	254.371
Riskten korunma aracı bugünkü değer (cari kısım)	1.951.086
Riskten korunma aracı bugünkü değer (cari olmayan kısım)	248.109
TRY	31 Aralık 2024
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	15.665.712
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	30.819.336
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(10.158.596)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(31.017.609)
Riskten korunma etkinliği oranı	89%
Gelir tablosunda bırakılan etkinlik bandı içersindeki etkinlik dışı tutar	-
TRY	31 Aralık 2024
Riskten korunulan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	978.653.824
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	881.735.222
Riskten Korunma Oranı	111%

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Finansal risk yönetimindeki hedefler

Grup'un finansman bölümü finansal piyasalara erişimin düzenli bir şekilde sağlanmasından ve Grup'un faaliyetleri ile ilgili maruz kalınan finansal risklerin gözlemlenmesinden ve yönetilmesinden sorumludur. Söz konusu bu riskler; piyasa riski (döviz kuru riski, gerçeğe uygun faiz oranı riski ve fiyat riskini içerir), kredi riski, likidite riski ile nakit akım faiz oranı riskini kapsar.

Grup bu risklerin etkilerini azaltmak ve bunlara karşı finansal riskten korunmak amacıyla türev ürün niteliğindeki finansal araçlarından vadeli döviz işlem sözleşmelerini kullanmaktadır.

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır. Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir. Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Parasal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir. Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Parasal borçlar

Kısa vadeli banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Rayiç değer, bilgili ve istekli taraflar arasında, piyasa koşullarına uygun olarak gerçekleşen işlemlerde, bir varlığın karşılığında el değiştirebileceği veya bir yükümlülüğün karşılanabileceği değerdir.

Grup, finansal araçların tahmini rayiç değerlerini halihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Bununla birlikte, piyasa bilgilerini değerlendirip rayiç değerleri tahmin edebilmek, yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, Grup'un cari bir işleminde elde edebileceği miktarların göstergesi olamaz.

Finansal Varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerlerle diğer finansal varlıklar dahil olmak üzere maliyet bedeli ile gösterilen finansal varlıkların gerçeğe uygun değerlerinin kısa vadeli olmaları ve muhtemel zararların önemsiz miktarda olabileceği düşünülerek kayıtlı değerlerine yaklaştığı öngörülmektedir.

Borçlanma senetlerinin ve pay senetlerinin gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde piyasa fiyatları esas alınır:

31.12.2024	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal Varlıklar	-	-	-	-
Gerçeğe Uygun Değer Farkı Kar veya Zarara				
Yansıtılan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
31.12.2023	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal Varlıklar	-	-	-	-
Gerçeğe Uygun Değer Farkı Kar veya Zarara				
Yansıtılan Finansal Varlıklar	-	-	-	-

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

Seviye 1: Finansal varlık ve yükümlülükler birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.

Seviye 2: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık yada yükümlülüğün 1. Katagoride belirtilen borsa fiyatından başka direkt yada endirekt olarak piyasada gözlemlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilmiştir.

Seviye 3: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık yada yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlemlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

41 BAĞIMSIZ DENETÇİ/BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER

Grup'un, KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararına istinaden hazırladığı ve hazırlanma esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarınca verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti (*)	6.500.000	2.454.443
Toplam	6.500.000	2.454.443

(*) Denetim Ücretleri, yalnızca bağımsız denetçilerin makul ölçüde sağladığı hizmetler olan yıllık denetim hizmetleri ve diğer denetim hizmetleri için imzalanan sözleşme ücretlerinden oluşur.

42 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunamaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2024 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

43 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla TMS 29 uyarınca net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) detayı aşağıdaki gibidir:

Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	10.146.494
Finansal Yatırımlar- Bağlı Ortaklıklar	168.305.884
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	403.224
Maddi Duran Varlıklar	253.315.834
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	4.519.147
Kullanım Hakkı Varlıkları	10.507.186
Peşin Ödenmiş Giderler	(1.490.988)
Ertelenmiş Gelirler	(2.170.344)
Ödenmiş Sermaye	(250.801.555)
Hisse Senedi İhraç Primleri	(52.993.670)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(4.145.391)
Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)	(369.208.123)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	(35.498.109)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(906.123.448)
Satışların Maliyeti	632.781.053
Araştırma ve Geliştirme Giderleri	1.559.108
Pazarlama Giderleri	79.887.746
Genel Yönetim Giderleri	2.409.612
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	6.330.153
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	37.955.441
Finansman Gelirleri	8.985
Finansman Giderleri	12.635.558
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	(1.295.018)
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	(31.084.743)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	(434.045.964)

44 FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

Bulunmamaktadır.