

**PALMET ENERJİ A.Ş. VE
BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2023 TARİHİ İTİBARIYLA
HAZIRLANAN KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ
DENETÇİ RAPORU

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Palmet Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Palmet Enerji A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2023 tarihli ilişikteki konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS"lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

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

3) Dikkat Çekilen Husus

KGK tarafından yayımlanan 23 Kasım 2023 tarihli "Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru" kapsamında 31 Aralık 2023 tarihli finansal tablolar TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı kapsamında enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuştur. Bu kapsamda enflasyon muhasebesine geçişle ilgili açıklamaların yer aldığı 2 No'lu dipnota dikkat çekerek, Bu husus tarafımızca verilen görüşü etkilememektedir.

4) Kilit Denetim Konuları

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

Kilit Denetim Konusu	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
Kombine çevrim santrali, doğalgaz şebeke ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değerinin belirlenmesi 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde sunulan 21.350.923.119 TL tutarındaki doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları ile kombine çevrim elektrik santrali gerçeğe uygun değerleri, konsolide finansal durum tablosunda taşınmakta olup toplam varlıkların %80'ini temsil etmektedir. Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları ile kombine çevrim santralinin gerçeğe uygun değeri indirgenmiş nakit akım yöntemi kullanılarak hesaplanmıştır. İlgili hesaplamada abone sayısı ve gaz satış hacimleri, yatırım harcamaları, enerji fiyatları, doğalgaz fiyatları, elektrik üretim kapasitesi, enflasyon oranları, döviz kurları, faydalı ömürler, bakım onarım maliyetleri ve yatırım harcamaları gibi tahmin ve varsayımlar kullanılmakta olup gelir/gider projeksiyonları belirli varsayımlara ve yönetim tahminlerine dayanmaktadır. Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları ile kombine çevrim elektrik santralinin gerçeğe uygun değer hesaplamaları, konsolide finansal durum tablosundaki önemleri ve gerçeğe uygun değer hesaplamalarında önemli yönetim tahmin ve varsayımlarının kullanılması nedeniyle kilit denetim konusu olarak değerlendirilmiştir.	Prosedürlerimiz bunlarla sınırlı olmamakla birlikte aşağıdakileri içermektedir: - Doğal gaz şebeke ve altyapı yatırımları ile kombine çevrim santralinin değerlendirme yönteminin kabul görmüş yöntemlere uygunluğunun denetim ekibi tarafından değerlendirilmesi, - Gerçeğe uygun değer hesaplamalarında kullanılan enflasyon oranları, abone sayısı, gaz satış hacmi, yatırım harcamaları, 2022-2026 yılları arasında geçerli olacak ilk dönemdeki tarife, sonraki dönemlerdeki tarife değişiklikleri, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti ve lisans dönemi sonunda kalan düzenleyici varlık tabanı tahmini, enerji fiyatları, doğal gaz fiyatları, elektrik üretim kapasitesi, döviz kurları, faydalı ömürler, tamir ve bakım maliyetleri gibi varsayımların bağımsız verilerle karşılaştırılması ve makul olup olmadıklarının değerlendirilmesi, - Sektörde faaliyet gösteren benzer şirketler için yapılan gerçeğe uygun değer hesaplamalarında kullanılan varsayımların makul olup olmadığının değerlendirilmesi, - Yukarıda belirtilen varsayımların gerçeğe uygun değer üzerindeki etkisinin kabul edilebilir aralıkta olup olmadığının duyarlılık analizi ile değerlendirilmesi, - Gerçeğe uygun değer hesaplamalarında gelecek dönemlere ilişkin projeksiyonlarda kullanılan verilerin gerçekleşmeler ile karşılaştırılması ve sapmaların sorgulanması, - Hesaplamaların matematiksel doğruluğunun kontrol edilmesi ve belirlenen değerin ve ortaya çıkan değer artış/azalışının konsolide finansal tablolarda doğru bir şekilde muhasebeleştirilip muhasebeleştirilmediğinin kontrol edilmesi. - Ayrıca, Grup tarafından doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları ile kombine çevrim santrallerinin gerçeğe uygun değerine ilişkin olarak verilen not ve açıklamaların uygunluğu değerlendirilmiştir. Konsolide finansal tablolar ve dipnotlarda yer alan açıklamaların yeterliliği Not 2.10 ve Not 7'de TFRS kapsamında değerlendirilmiştir.

4) Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konusu	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Uygulaması Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren yıllara ait konsolide finansal tablolarında TMS 29, Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama ("TMS 29") standardı uygulanmıştır. TMS 29'a uygun olarak, konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait finansal bilgiler, Türk Lirası'nın satın alma gücündeki değişikliklerin yansıtılması için yeniden düzenlenmiş ve raporlama tarihine göre Türk Lirası'nın satın alma gücü cinsinden sunulmuştur. TMS 29 uygulaması konsolide finansal tablolarda yaygın ve tutar açısından önemli etkiye sahiptir. Bu sebeple, TMS 29'un uygulanması tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. Grup'un Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlaması ile ilgili muhasebe politikalarına ilişkin açıklamalar Not 2'de yer almaktadır.	Denetimimiz sırasında, TMS 29 uygulanması ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: ➤ Yönetim tarafından yapılan parasal ve parasal olmayan kalemler ayrımının TMS 29'a uygun bir şekilde yapılıp yapılmadığının kontrol edilmesi, ➤ Örneklem yoluyla hesaplamaya konu edilen parasal olmayan kalemlerin endekslenmesi için kullanılan verilerin eksiksizliğinin ve matematiksel doğruluğunun test edilmesi, ➤ Yönetimin kullandığı hesaplama yöntemlerinin değerlendirilmesi ve her dönemde tutarlı bir şekilde uygulanıp uygulanmadığının kontrol edilmesi, ➤ Bu hesaplamaların kullanılması sonucu oluşan enflasyon düzeltmelerinin etkisinin konsolide finansal tablolarda uygun şekilde muhasebeleştirildiğinin kontrol edilmesi ➤ Hesaplamalarda kullanılan genel fiyat endeksi oranlarının, Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden elde edilen katsayılar ile kontrol edilmesi, TMS 29'un uygulanmasının konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlarda yer alan açıklamalarının TFRS'lere göre yeterliliği kontrol edilmiştir

5) Diğer Hususlar

Ek 1'de yer alan diğer bilgilerden Grup yönetimi sorumludur ve bu bilgiler sadece sunum amaçlıdır. Ek 1'de sunulan diğer bilgiler, Grup yönetimi tarafından yapılan düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasıdır ve konsolide finansal bilgilerin bir parçasını oluşturmamaktadır.

Konsolide finansal bilgilere ilişkin sonucumuz, söz konusu diğer bilgileri kapsamamakta olup, söz konusu bilgilere ilişkin tarafımızca herhangi bir denetim görüşü sunulmamaktadır.

Konsolide finansal bilgilerin denetimi kapsamında sorumluluğumuz, yukarıda belirtilmiş olan ek 1 diğer bilgileri okumak ve bunu yaparken ek 1 diğer bilgilerin konsolide finansal bilgiler ve bağımsız denetimden edindiğimiz bilgi ile önemli seviyede tutarsız olup olmadığını, ya da başka bir şekilde önemli ölçüde yanlış gösterilip gösterilmediklerini değerlendirmektir. Yapmış olduğumuz çalışmaya dayanarak, ek 1 diğer bilgilerin önemli bir yanlışlık içerdiği sonucuna varmamız hâlinde, bu durumu raporlamamız gerekmektedir. Ek 1 diğer bilgilere ilişkin bildirmemiz gereken herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

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

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

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

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

7) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. 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 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.)

7) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (devamı)

- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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

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

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

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlölüklerle İlişkin Rapor

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2023 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tablolarının, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

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

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

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



H. Erdem Selçuk, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 18 Kasım 2024

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	5
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	6-54
EK 1 DİĞER BİLGİ	55

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Geçmiş dönem
		Bağımsız denetimden	Bağımsız denetimden
		geçmiş	geçmiş
	Dipnot	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		4.644.104.945	7.690.609.987
Nakit ve nakit benzerleri	19	1.838.047.781	1.485.948.618
Finansal yatırımlar		37.458	168.177
Ticari alacaklar	4	2.531.699.702	5.743.044.522
-İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	126.826.239	325.427.299
-İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		2.404.873.463	5.417.617.223
Diğer alacaklar	5	3.215.054	57.891.568
-İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	-	28.005.898
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		3.215.054	29.885.670
Stoklar		22.649.796	22.196.833
Peşin ödenmiş giderler	6	61.955.656	70.651.303
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	18	1.911.299	1.338.195
Diğer dönen varlıklar	10	184.588.199	309.370.771
Duran Varlıklar		22.203.534.440	23.347.849.922
Finansal yatırımlar		412.408	679.537
Diğer alacaklar		354.833.915	1.043.601
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	354.072.748	-
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		761.167	1.043.601
Kullanım hakkı varlıkları		8.290.358	5.056.957
Maddi duran varlıklar	7	21.812.718.045	23.316.699.227
Maddi olmayan duran varlıklar		27.279.714	24.370.600
Diğer maddi olmayan duran varlıklar		27.279.714	24.370.600
TOPLAM VARLIKLAR		26.847.639.385	31.038.459.909

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem Bağımsız denetimden geçmiş	Geçmiş dönem Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		8.815.636.571	12.225.879.333
Kısa vadeli borçlanmalar	8	1.252.839.524	214.666.911
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	8	302.086.655	932.197.239
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	8	2.913.290	2.849.697
Ticari borçlar	4	4.245.585.327	8.190.319.174
-İlişkili taraflara ticari borçlar	3	908.836.643	720.083.304
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		3.336.748.684	7.470.235.870
Ertelenmiş gelir	6	213.744.613	210.769.943
Diğer borçlar	5	2.550.344.522	2.490.194.038
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		2.550.344.522	2.490.194.038
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		13.821.815	6.015.220
Kısa vadeli karşılıklar		18.974.617	23.200.482
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		14.796.892	17.247.638
-Diğer karşılıklar	9	4.177.725	5.952.844
Dönem karı vergi yükümlülüğü	17	79.111.487	118.599.803
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	10	136.214.721	37.066.826
Uzun Vadeli Yükümlülükler		2.982.816.327	4.294.711.384
Uzun vadeli borçlanmalar	8	449.980.960	924.931.373
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler		6.241.975	2.377.416
Ertelenmiş gelirler	6	1.859.672.194	1.852.270.861
Uzun vadeli karşılıklar		33.471.220	58.604.094
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		33.471.220	58.604.094
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	17	633.449.978	1.456.527.640
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		11.798.452.898	16.520.590.717
ÖZKAYNAKLAR		15.049.186.487	14.517.869.192
Ödenmiş Sermaye	12	125.000.000	125.000.000
Sermaye düzeltme farklılıkları		753.362.915	753.362.915
Ortak kontrol altındaki işlemler		90.990.342	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş			
diğer kapsamlı gelirler ve giderler		1.247.161.007	1.713.961.154
Maddi duran varlıkların yeniden ölçüm kazançları	12	1.246.581.509	1.716.581.946
Tanımlanmış fayda planlarının yeniden ölçüm kayıpları	12	579.498	(2.620.792)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	12	968.765.901	954.507.865
Geçmiş yıllar karları		10.089.933.164	13.095.913.681
Dönem karı/(zararı)		793.557.832	(2.991.578.459)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		14.068.771.161	13.651.167.156
Kontrol gücü olmayan paylar		980.415.326	866.702.036
TOPLAM KAYNAKLAR		26.847.639.385	31.038.459.909

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK- 31 ARALIK 2023 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR
VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2023	Geçmiş dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2022
	Dipnot		
Hasılat	13	39.979.018.806	47.610.272.558
Satışların Maliyeti (-)	13	(39.344.951.002)	(47.043.868.553)
BRÜT KAR		634.067.804	566.404.005
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)		(1.773.283)	(2.187.716)
Genel Yönetim Giderleri (-)	14	(322.542.572)	(283.654.696)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	15	396.648.669	499.585.894
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	15	(97.344.705)	(121.909.738)
ESAS FAALİYET KÂRI		609.055.913	658.237.749
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	17	242.279.673	113.914.056
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	17	(1.189.632.586)	(7.289.515.609)
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KÂRI		(338.297.000)	(6.517.363.804)
Finansman Giderleri (-)	16	(797.235.918)	(872.532.352)
Finansman Gelirleri	16	441.394.879	255.154.811
Parasal Kazanç		918.521.263	1.748.636.853
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)		224.383.224	(5.386.104.492)
Vergi geliri		687.366.884	2.459.797.706
Cari Dönem Gelir Vergisi	18	(105.765.970)	(132.815.567)
Ertelenmiş Vergi	18	793.132.854	2.592.613.273
DÖNEM KARI / (ZARARI)		911.750.108	(2.926.306.786)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		118.192.276	65.271.673
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		793.557.832	(2.991.578.459)
Diğer Kapsamlı Gelir / (Gider):			
DÖNEM KARI / (ZARARI)		911.750.108	(2.926.306.786)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/giderler			
Duran Varlıklar Yeniden Değerlendirme (Azalışı) / Artışı		(504.242.473)	2.188.256.362
Tanımlanmış Fayda Planları Kazancı / (Kaybı)		2.874.510	(3.330.246)
Ertelenmiş Vergi Etkisi		29.944.808	(454.793.660)
DİĞER KAPSAMLI (GİDER) / GELİR		(471.423.155)	1.730.132.456
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		440.326.953	(1.196.174.330)
Kapsamlı Gelirin / (Gideri) Dağılımı			
-Kontrol Gücü Olmayan Paylar		118.192.276	65.271.673
-Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		322.134.677	(1.261.446.003)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK- 31 ARALIK 2023 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelir/gider					Birikmiş kar/zarar					
	Ödenmiş sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Ortak kontrol altındaki işlemler	Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışı	Tanımlanmış fayda planları aktüeryal kazanç/kayıp	Yasal yedekler	Birikmiş karlar	Dönem karı/(zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Toplam
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler	125.000.000	753.362.915	-	-	-	700.445.774	11.132.805.680	2.226.528.222	14.938.142.591	775.900.931	15.714.043.522
Transferler	-	-	--	-	-	254.062.091	1.963.108.001	(2.226.528.222)	(9.358.130)	9.358.130	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	1.716.581.946	(2.620.792)	-	-	(2.991.578.459)	(1.277.617.305)	81.442.975	(1.196.174.330)
31 Aralık 2022 itibarıyla bakiyeler	125.000.000	753.362.915	--	1.716.581.946	(2.620.792)	954.507.865	13.095.913.681	(2.991.578.459)	13.651.167.156	866.702.036	14.517.869.192
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiyeler	125.000.000	753.362.915	--	1.716.581.946	(2.620.792)	954.507.865	13.095.913.681	(2.991.578.459)	13.651.167.156	866.702.036	14.517.869.192
Transferler	-	-	-	-	-	14.258.036	(3.005.980.517)	2.991.578.459	(144.022)	144.022	-
Ortak kontrol altındaki işlemler (*)	-	-	90.990.342	-	-	-	-	-	90.990.342	-	90.990.342
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(470.000.437)	3.200.290	-	-	793.557.832	326.757.685	113.569.268	440.326.953
31 Aralık 2023 itibarıyla bakiyeler	125.000.000	753.362.915	90.990.342	1.246.581.509	579.498	968.765.901	10.089.933.164	793.557.832	14.068.771.161	980.415.326	15.049.186.487

(*) Grup'un, 2023 yılı içerisinde ilişkili taraflara borçlarından kaynaklanan yükümlülük, alacaklı Şirket'i de kontrol eden nihai ana ortağın aldığı karar kapsamında alacaklı Şirket'i, alacaktan feragat edilmesi sonucu ortadan kalkmıştır. Söz konusu işlem sonucu daha önce yükümlülük olarak gösterilen bakiye ortak kontrole tabi işletmelere ilişkin işlemler adı altında özkaynaklar altında muhasebeleştirilmiştir.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 ARALIK 2023 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem Bağımsız denetimden geçmiş	Önceki Dönem Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN ELDE EDİLEN NAKİT AKIŞLARI		1.828.513.278	2.297.037.224
Dönem Karı / (Zararı)		911.750.108	(2.926.306.786)
Dönem karı/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		2.463.026.453	4.402.536.240
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler		1.296.831.435	1.127.655.764
Beklenen zarar karşılığı iptali ile ilgili düzeltmeler		4.162.629	63.303.989
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(26.484.229)	(22.104.832)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		(22.258.364)	(21.833.957)
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		(1.775.119)	(1.258.091)
Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(2.450.746)	987.216
Faiz giderlerine ilişkin düzeltmeler	16	406.070.520	472.677.641
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farklarına ilişkin düzeltmeler	16	(158.318.863)	70.754.027
Reeskont geliri / gideri	15	(18.093.005)	(66.364.941)
İlişkili taraflara/ilişkili taraflardan kaynaklanan faiz geliri ve giderlerine ilişkin düzeltmeler	16	21.378.507	(19.834.298)
Faiz gelirlerine ilişkin düzeltmeler	15	(108.818.340)	(62.855.910)
Gelir tahakkuklarındaki değişim		699.310.607	(779.222.629)
Bağlantı bedeli ile ilgili düzeltmeler		(194.648.860)	(173.252.379)
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	17	(687.366.884)	(2.459.797.706)
Nakit dışı kalemlere ilişkin diğer düzeltmeler		1.129.742.970	7.744.309.269
Parasal kazanç / (kayıp)		99.259.966	(1.492.731.755)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(1.546.263.283)	820.807.770
Ticari alacaklardaki azalış/(artış)la ilgili düzeltmeler		2.499.515.383	(2.639.928.291)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)		198.601.060	(229.250.963)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)		2.300.914.323	(2.410.677.328)
Esas faaliyetlerden diğer alacaklardaki azalış ile ilgili düzeltmeler		26.097.512	(24.162.589)
İlişkili taraflardan diğer alacaklardaki azalış (artış)		(573.104)	1.266.258
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki azalış (artış)		26.670.616	(25.428.847)
Stoklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		(452.963)	(4.962.043)
Ticari borçlardaki artış (azalış)la ilgili düzeltmeler		(3.953.654.991)	3.325.352.212
İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış		153.382.990	(76.922.625)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki (azalış)/artış		(4.107.037.981)	3.402.274.837
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		7.806.596	2.082.746
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/(azalış)		8.695.647	248.398.798
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/(azalış)		18.606.588	95.550.142
İşletme sermayesindeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(129.859.847)	(216.986.624)
Esas faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/artış		(229.007.742)	(163.239.512)
Esas faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki azalış/artış		99.147.895	(53.747.112)
Alınan faiz		122.810.182	107.608.268
Vergi ödemeleri	18	(145.827.390)	(72.144.849)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(1.302.818.303)	(1.290.807.904)
Başka bağlı ortaklıkların veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının elden çıkarılmasından kaynaklanan nakit girişleri / çıkışları		397.848	98.561.567
Maddi duran varlıkların satılması sonucunda elde edilen nakit girişleri	7	2.870.439	108.589.204
Sabit kıymet satın alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(1.492.504.865)	(1.628.358.385)
Bağlantı bedeli tahsilatları		186.418.275	130.399.710
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		452.984.889	(539.262.736)
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Girişleri		2.941.109.947	3.715.932.309
Kredilerden Alınan Nakit	8	2.941.109.947	3.715.932.309
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(2.153.850.847)	(3.852.623.333)
Kredi Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	8	(2.153.850.847)	(3.852.623.333)
Ödenen faiz		(471.974.261)	(591.912.485)
İlişkili taraflardan diğer alacaklardaki değişimler		28.005.898	129.869.766
Diğer nakit girişleri / çıkışları		109.694.152	59.471.007
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)		978.679.864	466.966.584
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(901.816.045)	(481.953.619)
E. YABANCI PARA ÇEVİRİMLERİNİN ETKİSİ	15	275.235.344	196.423.068
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D+E)		352.099.163	181.436.033
F. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	19	1.485.948.618	1.304.512.585
G. DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E+F)	19	1.838.047.781	1.485.948.618

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Palmet Enerji A.Ş. ("Şirket" veya "Palmet Enerji") 1984 yılında kurulmuş olup, ana hissedarı B. Doğanay Samuray'ın kontrolünde bulunan Palmet Şirketler Grubu'nun bir üyesidir. Şirket; finans, muhasebe, bütçe, insan kaynakları ve kurumsal iletişim konularında hizmetler vererek, bağlı ortaklıklarının doğal gaz ve elektrik üretimi sektörlerindeki faaliyetlerini desteklemekte ve organize etmektedir.

Şirket'in kayıtlı adresi, Bulgurlu Caddesi No: 60, 34696 Küçükçamlıca / İstanbul'dur.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla yıl içinde çalışan personel sayısı 456'dır (31 Aralık 2022: 431).

Şirket'in bağlı ortaklık ve iştiraklerinin detayı aşağıda verilmektedir.

Bağlı Ortaklık	Faaliyet Konusu	Faaliyet Yeri
Palgaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Doğalgaz	İstanbul-Türkiye
Palen Enerji Doğalgaz Dağıtım Endüstri ve Ticaret A.Ş.	Doğalgaz	İstanbul-Türkiye
Palmet- Manitoba International Mühendislik ve Müteahhitlik Ticaret A.Ş.	Hizmet	İstanbul-Türkiye
Palmet Gaz Grup A.Ş.	Doğalgaz	İstanbul-Türkiye
Delta Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Elektrik	İstanbul-Türkiye
Ales Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.	Elektrik	İstanbul-Türkiye
Gasline Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz	İstanbul-Türkiye
Eriç Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Elektrik	İstanbul-Türkiye
Palport Elektrik Ticaret A.Ş.	Elektrik	İstanbul-Türkiye
Palmet Elektrik Grup A.Ş.	Elektrik	İstanbul-Türkiye
Delta Ales Palport Elektrik Ticaret İş Ortaklığı	Elektrik	İstanbul-Türkiye
Palko Enerji A.Ş.	Hizmet	İstanbul-Türkiye
Baymina Enerji A.Ş.	Elektrik	Ankara-Türkiye
İzgaz Gaz Dağıtım San. Ve Tic.A.Ş.	Doğalgaz	İzmit-Türkiye

Palmet Enerji iştiraklerinin faaliyetlerinin niteliği

Palgaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. "Palgaz" Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK") tarafından Gebze, Darıca, Dilovası ve Çayırova bölgelerine hizmet vermek üzere otuz yıllık doğal gaz dağıtım lisansı (Şubat 2004 - Şubat 2034) verilmiş bir doğal gaz dağıtım şirkettir. Palgaz'ın %89 hissesi Palmet Enerji'ye, %10 hissesi ise yerel belediyeye aittir. EPDK'nın 20 Ekim 2022 tarih ve 11315 sayılı kararı ile Şirket'in 3. uygulama dönemi (2022-2026) gaz satış tarifesi ilan edilmiş ve 1 Kasım 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir.

Palen Enerji Doğalgaz Dağıtım Endüstri ve Ticaret A.Ş. - "Palen" EPDK tarafından Erzurum ili için otuz yıllık (Şubat 2004 - Şubat 2034) doğal gaz dağıtım lisansı verilmiş bir doğal gaz dağıtım şirkettir. Palen'in %89 hissesi Palmet Enerji'ye, %10 hissesi ise Erzurum ve Ilıca Belediyesi'ne aittir. Palen tarafından geliştirilen ve işletilen doğalgaz sistemleri, Doğu Anadolu Bölgesi'nde yer alan Erzurum İli'nin yoğun nüfuslu başkenti Erzurum'da bulunmaktadır. EPDK'nın 20 Ekim 2022 tarih ve 11314 sayılı kararı ile Şirket'in 3. uygulama dönemi (2022-2026) gaz satış tarifesi ilan edilmiş ve 1 Kasım 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir.

Palmet- Manitoba Hydro International Mühendislik ve Müteahhitlik Ticaret A.Ş. - "Palmet-Manitoba" Palgaz ve Palen'e mühendislik hizmeti vermektedir.

Palmet Gaz Grup A.Ş. - "Palmet Gaz Grup" diğer şirketlere hissedar olarak yatırım yapmak ve finans, organizasyon ve yönetim konularında hizmet vermek amacıyla kurulmuştur.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

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

Palmet Enerji iştiraklerinin faaliyetlerinin niteliği (devamı)

Delta Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş. – “Delta” Trakya Bölgesi'nde yer alan 64 MW'lık doğalgaz yakıtlı Kombine Çevrim Santrali (“CCPP”) Projesi'nin sahibidir. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (“EPDK”) tarafından 13 Mart 2008 tarih ve EU/1531-9/1117 numaralı elektrik üretim lisansı 13 Mart 2008 tarihinde 49 yıl süre ile verilmiştir. Delta, 2009 yılının ikinci yarısından itibaren elektrik üretimine başlamıştır. EPDK tarafından 24 Ağustos 2011 tarihinde başlangıç lisansı 185MW olarak güncellenmiştir.

Ales Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. – “Ales” Türkiye'de 64 MW'lık doğal gaz yakıtlı Kombine Çevrim Santrali (“CCPP”) Projesi'nin sahibidir. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (“EPDK”) tarafından 26 Ocak 2011 tarih ve EU/3053-6/1800 numaralı elektrik üretim lisansı 26 Ocak 2011 tarihinde Aydın'ın Çine ilçesinde 64 MW gücünde 49 yıl süreyle kurulacak bir elektrik santralinin işletilmesi için verilmiştir. Ales, Mayıs 2013 itibarıyla elektrik üretimine başlamıştır.

Gasline Doğalgaz Toptan Satış A.Ş. - “Gasline” bir doğal gaz toptan satış şirkettir. 8 Aralık 2012 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (“EPDK”) tarafından 30 yıl süreli doğal gaz toptan satış lisansı verilmiştir.

Eriç Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş. – “Eriç” Eriç barajı ve HES projesini inşa etmek ve işletmek amacıyla kurulmuş özel maksatlı bir şirkettir. Şirket, 5625 sayılı Kanun hükümlerine göre projenin yapılması ve işletilmesi için Devlet Su İşleri İdaresi'ne başvurmuştur. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (“EPDK”) tarafından 3 Ağustos 2010 tarih ve EU/2679-2/1663 sayılı elektrik üretim lisansı 3 Ağustos 2010 tarihinde 49 yıl süre ile verilmiştir. Başlangıç lisansı EPDK tarafından 8 Kasım 2012 tarihinde 282,53MW olarak güncellenmiştir.

Palport Elektrik Ticaret A.Ş.- “Palport” EPDK tarafından verilen yirmi yıllık (12 Haziran 2010 tarihinden itibaren) elektrik toptan satış lisansına sahip bir elektrik toptan satış şirkettir.

Palmet Elektrik Grup A.Ş.- “Palmet Elektrik Grup” uygulanabilir Elektrik Üretim projelerine yatırım yapmak üzere 16 Aralık 2014 tarihinde kurulmuş olup, halen araştırma ve geliştirme faaliyetlerinde bulunmakta ve Hidro, Rüzgar, Jeotermal ve Termal Kaynaklı Elektrik Üretiminde Enerji Üretimi için fizibilite çalışmaları yürütmektedir.

Delta Ales Palport Elektrik Ticaret İş Ortaklığı – “DAP” 2016 yılında karşılıklı anlaşmaya istinaden İstanbul İSKİ Kurumu'na elektrik satışı gerçekleştirmek amacıyla kurulan bir girişim şirkettir. DAP, anlaşma sonunda tasfiye edilecektir.

Palko Enerji A.Ş. doğal gaz keşfi ve üretimi, boru hatları ve tesislerinin inşası amacıyla 12 Kasım 2020 tarihinde kurulmuştur.

Baymina Enerji A.Ş. 12 Şubat 1998 tarihinde Türkiye'de kurulmuştur. Şirket, Ankara bölgesinde 4283 Sayılı Kanun hükümlerine göre Sözleşmeye Bağlı Baz Yük Kapasitesi azami 833,2 MW (22 Eylül 2022 tarihi itibarıyla 770 MW olan lisans tadili ile 833,2 MW'a yükseltilmiştir) olan Kombine Çevrim Elektrik Santrali (“CCPP”) Projesinin yapım ve işletmeciliği ve 1 Ağustos 1997 tarih ve 97/9853 sayılı Kararname ile düzenlenen Yap-İşlet Modeli ile Üretim Tesisleri ve Enerji Satışı yapmaktadır. Baymina'nın hisseleri Mart 2021'de Palmet Elektrik Grup A.Ş. tarafından satın alınmıştır.

İzgaz Gaz Dağıtım San. Ve Tic. A.Ş. 1992 yılında İzmit Büyükşehir Belediyesi öncülüğünde kurulan Türkiye'nin ilk doğal gaz dağıtım şirketlerinden biridir. Gebze ve Karamürsel hariç Kocaeli ilinin tamamına gaz temini sağlayan İZGAZ, 2009 yılında özelleştirilmiştir. İZGAZ hisseleri Mart 2021'de Palko Enerji A.Ş. tarafından satın alınmıştır. EPDK'nın 27 Ekim 2022 tarih ve 11346 sayılı kararı ile Şirket'in 3. uygulama dönemi (2022-2026) gaz satış tarifesi ilan edilmiş ve 1 Kasım 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları ile kombine çevrim santrali haricinde tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Gerçeğe uygun değer açıklamaları ekli konsolide finansal tablolarda Not 8'de sunulmuştur.

2.2 Uygunluk Beyanı

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 15 Nisan 2019 tarih ve 30794 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş finansal tablo örnekleri esas alınarak geliştirilen ve 4 Ekim 2022 tarihinde güncellenen TFRS Taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

2.3 Fonksiyonel ve Sunum Para Birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

2.4 Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

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

Muhasebe politikaları ve muhasebe tahminlerinde değişiklik ve hata olması durumunda, önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, sadece değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlerle ilgili ise hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de ileriye dönük olarak uygulanır. Tahminler ve varsayımlar, yönetimin mevcut olayları ve operasyonlarına ilişkin en iyi tahminlere dayanmasına rağmen, fiili sonuçlardan farklılık gösterebilir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili tutarlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir.

TMS 29, konsolide finansal tablolar da dahil olmak üzere, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirir.

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi (“TÜFE”) rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğundan, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardını uygulamaları gerekmektedir.

Aşağıdaki tabloda Türkiye İstatistik Kurumu (“TÜİK”) tarafından yayınlanan Tüketici Fiyat Endeksleri dikkate alınarak hesaplanan ilgili yıllara ait enflasyon oranları yer almaktadır:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
31 Aralık 2023	1.859,38	1,00000	%268
31 Aralık 2022	1.128,45	1,64773	%156
31 Aralık 2021	686,95	2,70672	%74

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler nakit ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Duran varlıklar, iştirakler ve benzeri varlıklar, piyasa değerlerini aşmamak kaydıyla, tarihi maliyetleri üzerinden endekslenir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmiştir. Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Şirket'e dahil olduğu veya Şirket içerisinde olduğu dönemlerde genel fiyat endekslerinin uygulanması sonucu yeniden düzenlenmiştir.
- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.
- Net parasal pozisyonda genel enflasyondan kaynaklanan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve kar veya zarar tablosu hesaplarında yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyondaki bu kazanç veya kayıplar kar veya zarara dahil edilir.

TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum tablosunda yer alan tutarlardan raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimiyle ifade edilmemiş olanlar yeniden düzenlenir. Buna göre, parasal kalemler raporlama dönemi sonunda cari olan para birimi cinsinden ifade edildikleri için yeniden düzenlenmezler. Parasal olmayan kalemler, raporlama dönemi sonunda cari tutarları üzerinden gösterilmedikleri sürece, yeniden düzenlenmeleri gerekmektedir.

Parasal olmayan kalemlerin yeniden düzenlenmesinden kaynaklanan net parasal pozisyonundaki kazanç veya kayıp kar veya zarara dahil edilir ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kâr veya zarar tablosundaki tüm kalemler raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Bu nedenle, tüm tutarlar aylık genel fiyat endeksindeki değişiklikler uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Satılan stokların maliyeti, yeniden düzenlenmiş stok bakiyesi kullanılarak düzeltilmiştir.

Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

Karşılaştırmalı tutarlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili tutarlar, karşılaştırmalı finansal tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir.

Muhasebe Politikalarındaki Değişiklikler

Yeni bir standardın ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, varsa, geriye dönük olarak yoksa geriye dönük ücretlere uygun olarak genişletilir. Dikkate alınmayan geçiş hükümleri değişiklikleri, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenir.

Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Muhasebe politikalarında önceki döneme göre bir değişiklik olması durumunda bu değişiklik bu notta açıklanır. Şirket cari yıl içerisinde muhasebe politikalarında herhangi bir değişiklik yapmamıştır.

2.6 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Şirket'in konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli durumlarda yeniden düzenlenir veya sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.6 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden düzenlenir veya sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

2.7 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Grup'un bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

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

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

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

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Şirket'in ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TAS'lar uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Grup'un ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TMS'ler uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS'ler kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.8 İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

Konsolide finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yılda ve faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklarından fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır. Grup yönetimi, Grup'un finansal tabloların tarihini takip eden on iki ay boyunca faaliyetlerine devam edebileceğine inanmaktadır.

Grup'un kısa vadeli yükümlülüklerinin ilişkili taraf bakiyeleri hariç dönen varlıklarını aşan 3.743.593.970 TL (31 Aralık 2022: 4.168.619.239 TL) tutarındaki kısmının 2.544.766.578 TL'si (2022: 2.435.767.177 TL) doğalgaz abonelerinden alınan güvence bedelinden oluşmakta olup Grup yönetimi bir yıl içerisinde doğalgaz abonelerine güvence bedelinin geri ödenmesi için önemli bir nakit çıkışı öngörmemektedir.

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2023 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Politikalarının Açıklanması</i>
TMS 8 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Tahminleri Tanımı</i>
TMS 12 (Değişiklikler)	<i>Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlgili Ertelenmiş Vergi</i>
TMS 12 (Değişiklikler)	<i>Uluslararası Vergi Reformu – İkinci Sütun Modeli Kuralları</i>

TMS 1 (Değişiklikler) Muhasebe Politikalarının Açıklanması

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

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

TMS 8 (Değişiklikler) Muhasebe Tahminleri Tanımı

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

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

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

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

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

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

a) 2023 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TMS 12 (Değişiklikler) Uluslararası Vergi Reformu – İkinci Sütun Modeli Kuralları

Değişiklikler, İkinci sütun gelir vergisiyle ilgili ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerine ilişkin gerekliliklere geçici bir istisna sağlamaktadır. TMS 12’de yapılan bu değişiklik, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde geçerlidir.

Grup yönetimi, 2023 yılından itibaren yürürlüğe girecek olan söz konusu değişiklik ve yorumların, Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmayacağını değerlendirmiştir.

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

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

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9’un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması</i>
TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler</i>
TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları</i>
TSRS 1	<i>Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler</i>
TSRS 2	<i>İklimle İlgili Açıklamalar</i>

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2025 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9’un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

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

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

Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

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

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

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

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

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

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

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

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

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

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları

Hasılat

Grup, 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren yürürlüğe giren TFRS 15 “Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat Standardı” doğrultusunda hasılatın muhasebeleştirilmesinde aşağıda yer alan beş aşamalı modeli kullanmaya başlamıştır:

- Müşteriler ile yapılan sözleşmelerin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerinin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki işlem bedelinin belirlenmesi
- İşlem bedelinin edim yükümlülüklerine dağıtılması
- İşletme bir edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup, sözleşmeye bağlı her bir yükümlülüğü ayrı ayrı değerlendirir ve mal teslimi veya hizmet ifa etmeyi taahhüt ettiği ilgili yükümlülükler ayrı edim yükümlülükleri olarak belirlenir. Grup, edim yükümlülüğünün zaman içinde mi yoksa belirli bir noktada mı karşılandığını sözleşme başlangıcında belirler. Grup, bir mal veya hizmetin kontrolünü zaman içinde devrettiğinde ve dolayısıyla zaman içinde bir edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde, bu edim yükümlülüğünün tam olarak yerine getirilmesine yönelik ilerleme ölçülerek hasılat zaman içinde muhasebeleştirilir.

Hasılat, işlem bedeli üzerinden finansal tablolara yansıtılır. İşlem bedeli, işletmenin üçüncü şahıslar adına tahsil edilen tutarlar hariç, taahhüt ettiği mal veya hizmetleri müşteriye devrederek sözleşmede belirlenen edim yükümlülüğü yerine getirildiğinde konsolide finansal tablolara alınır.

Grup, aşağıdaki ana kaynaklardan elde edilen hasılatı muhasebeleştirmektedir:

Doğalgaz dağıtım satış geliri

Grup, doğal gaz satış tutarını sayaçlardan okunan endeksli değere göre belirlemektedir. Sayaçlar ayda bir kez ilgili ay boyunca periyodik olarak okunmakta ve bu sayaç okumaları kayıt altına alınmaktadır. Gaz satış gelirleri, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (“EPDK”) tarafından onaylanan sistem kullanım ücretleri, satın alınan gazın maliyeti ve vergilerden oluşan ilgili perakende satış fiyatının son okuma ve önceki okuma tarihleri arasındaki fark olan satılan gaz miktarı ile çarpılması suretiyle tahakkuk esasına göre muhasebeleştirilir. Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'ne göre Grup, tüketicilerden EPDK tarafından onaylanan perakende satış fiyatı dışında herhangi bir ad altında fiyat talep edemez. Perakende satış fiyatı, her ay Özel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alış fiyatına EPDK tarafından düzenlenen tarife üst sınırının eklenmesi suretiyle hesaplanan fiyatı aşamaz.

Net satışlar, doğal gaz satışlarından iadeler, iskontolar ve satışla ilgili vergilerin düşülmesi suretiyle gösterilmektedir. Satış iadeleri, sayaç okuma sırasında yapılan hatalı faturalamaların iade işlemlerinden oluşmaktadır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

Hasılat (devamı)

Faturalanmamış gaz gelir tahakkuku

Grup, kesinti hatasına mahal vermemek için fatura dönemi son raporlama döneminin tamamını kapsamayan aboneler için faturalanmamış gaz geliri hesaplamaktadır. Dönem içinde tedarikçi firmalardan satın alınan gaz miktarından faturalanan gaz ve şebekede kalan saha gazı miktarı düşülerek hesaplama yapılır. Grup, satın aldığı toplam gaz tutarından saha gazı miktarını düşerek kalan tutarı tahmin etmek için ilgili yılın Aralık ayı sonuna kadar kümülatif olarak faturalandırılmayan gaz miktarını yıl içinde tüketimin en az olduğu aylara ait veriler kullanılarak hesaplamaktadır.

Faturalanmayan doğal gaz miktarının belirlenmesinde EPDK tarafından onaylanan ve ilgili dönem sonunda geçerli olan geçerli perakende satış fiyatı kullanılmaktadır.

Elektrik satışları

Elektrik satış gelirleri, elektriğin dağıtıldığı tarihte tahakkuk esasına göre muhasebeleştirilir.

Birincil frekans kontrol hizmeti geliri, Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'nin ("TEİAŞ") aylık açıklamalarına göre tahakkuk esasına göre muhasebeleştirilir.

Bağlantı gelirleri

Abone bağlantı ücreti, abonenin sayaç dahil dağıtım şebekesi iç tesisatına bağlanması için gerekli olan proje işçilik, kontrol ve onay giderlerinden kişi başı payını ifade eden geri ödemesiz aboneler için alınan sabit ücrettir. Münferit bağlantının fiyatı, sadece o müşteriye hizmet edecek gazı kullanan müşteriye özel çizilen bağlantı hattının fiyatı anlamına gelmektedir. Grup bu tutarı ödemeyi tahsil ettiğinde kayda almakta ve lisans süresi boyunca kar veya zarara yansıtılmaktadır.

Güvence Bedeli

Grup, EPDK tarafından belirlenen güvence bedelini tahsil etmektedir. Güvence bedeli, doğalgaz bedelinin ödenmemesi durumunda abonelerin mevcut borçlarından mahsup edilmektedir. Abonelik sözleşmesi imzalanırken, dağıtım şirketlerinin alacaklarının teminat altına alınması için ön ödemeli sayaç kullanıcıları dışındaki abonelerden bir defaya mahsus olmak üzere güvence bedeli alınır. EPDK kararı uyarınca, dağıtım şirketleri, tahsilatı yapılan ve sözleşmesi feshedilen veya mekanik sayaçları ön ödemeli sayaçlarla değiştirilen teminatları talep tarihinden itibaren 3 gün içinde geri öderler ve tüketiciden bir önceki ay değişim oranı 1994=100 olarak dağıtım şirketine olan tüm borçların her ay ödenmesi şartıyla Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan tüketici fiyat endeksi ile yeniden değerlendirilmektedir. Mevduatın yeniden değerlendirilmesinden kaynaklanan farklar konsolide kar veya zarar tablosunda "Parasal kazanç / kayıp" hesabında muhasebeleştirilmektedir.

İlişkili Taraflar

İlişkili taraflar, konsolide finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (raporlayan işletme) ilişkili olan kişi veya işletmedir.

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

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

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

İlişkili Taraflar (devamı)

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

- (i) İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
- (ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
- (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.
- (iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
- (v) İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda 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 tarafla yapılan işlem raporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

Maddi duran varlıklar

Doğalgaz şebeke ve altyapı yatırımları

Doğal gaz şebeke ve altyapı yatırımları, konsolide finansal durum tablosunda yeniden değerlendirme tarihindeki iskonto edilmiş nakit akımları yöntemine göre gerçeğe uygun değerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüklerinin düşülmesi suretiyle gösterilmektedir. Yeniden değerlendirilen varlıklara ilişkin amortisman, varlıkların beklenen faydalı ömürleri boyunca doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak satışların maliyetinin “Amortisman ve itfa payları” hesabına yansıtılmaktadır. Grup, doğal gaz şebeke ve altyapı yatırımları ile ilgili yatırımlarını aşağıdaki nedenlerle maddi duran varlık olarak muhasebeleştirmiştir:

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa (Doğal Gaz Kanunu) göre, doğal gaz dağıtım lisansı alan mahalli doğal gaz dağıtım şirketi, söz konusu kanunun dağıtım lisanslarına ve süreçlerine ilişkin hükümleri ile yetkili makamca belirlenecek usul ve esaslara uymakla yükümlüdür. Lisans sözleşmesinde belirtildiği üzere, lisans sahibinin kurmuş olduğu dağıtım şebekesinin ilgili mevzuat çerçevesinde kendi mülkiyetinde olması, bu varlıkların lisans sahibinin mülkiyetinde olduğunu göstermektedir. Lisans süresi sonunda lisans sahibinin lisansı uzatılmamışsa, EPDK, ilgili dağıtım şirketi için yeniden ihaleye çıkabilir ve mevcut şebekenin işletilmesi ve mülkiyeti için en uygun teklifi veren tüzel kişiye mevcut lisans sahibinin üzerinde anlaşacağı fiyat üzerinden dağıtım lisansı verebilir. Bu durumda şebeke ücreti EPDK tarafından tahsil edilerek lisans sahibine ödenir. Ayrıca, mahalli doğal gaz dağıtım şirketi, dağıtım şebekesini lisans süresi dolmadan başka bir tüzel kişiye satabilir, ancak bu satış EPDK'nın onayına tabi olmakla birlikte, şebekenin EPDK'nın onayı olmayan bir tüzel kişiye satışı mümkün değildir. Ekteki konsolide finansal tablolarda yer alan doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımlarının mülkiyetinin hak sahibine ait olması ve lisans süresi sonunda EPDK'nın şebeke üzerinde herhangi bir kontrolünün bulunmaması nedeniyle, bu varlıklar TMS 16 kapsamında değerlendirilerek maddi duran varlıklar altında muhasebeleştirilmiştir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

Maddi duran varlıklar (devamı)

Kombine Çevrim Elektrik Santrali ("KÇES")

KÇES yatırımları, konsolide finansal durum tablosunda kullanım değeri esas alınarak belirlenen gerçeğe uygun değerleri ile gösterilmektedir. Yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değer, indirgenmiş nakit akım yöntemi kullanılarak, müteakip birikmiş amortisman ve müteakip birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülerek hesaplanır. Yeniden değerlendirilmiş varlıklar üzerindeki amortisman, beklenen faydalı ömürleri boyunca doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak satışların maliyeti içerisindeki "Amortisman ve itfa payları" hesabına gider olarak kaydedilir.

Diğer maddi duran varlıklar

Doğalgaz şebeke ve altyapı yatırımları dışındaki diğer maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler. Arazi ve arsalar amortismanına tabi tutulmazlar ve maliyet değerlerinden birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

İdari amaçlı ya da halihazırda belirlenmemiş olan diğer amaçlar doğrultusunda inşa edilme aşamasındaki varlıklar, maliyet değerlerinden varsa değer düşüklüğü kaybı düşülerek gösterilirler. Maliyete yasal harçlar da dahil edilir. Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, borçlanma maliyetleri aktifleştirilir. Bu varlıkların inşası bittiğinde ve kullanıma hazır hale geldiklerinde ilgili maddi duran varlık kalemine sınıflandırılırlar. Bu tür varlıklar, diğer sabit varlıklar için kullanılan amortisman yönteminde olduğu gibi, kullanıma hazır olduklarında amortismanına tabi tutulurlar.

Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların, maliyet veya değerlendirilmiş tutarları, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi olmayan duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu dışı bırakılır. Bir maddi olmayan duran varlığın finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kar ya da zarar, varsa, varlıkların elden çıkarılmasından sağlanan net tahsilatlar ile defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Bu fark, ilgili varlık finansal durum tablosu dışına alındığı zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

Maddi duran varlıklar ve şerefiye haricinde maddi olmayan duran varlıklarda değer düşüklüğü

Şirket, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi olan ve olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Şirket, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı bir tahsis esası belirlenmesi halinde şirket varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Şirket varlıkları makul ve tutarlı bir tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Süresiz ekonomik ömrü olan ve kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklar, yılda en az bir kez ya da değer düşüklüğü göstergesi olması durumunda değer düşüklüğü testine tabi tutulur.

Geri kazanılabilir tutar, bir varlığın veya nakit yaratan birimin, satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, bir varlık veya nakit yaratan birimden elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değerinin hesaplanmasında mevcut dönemdeki piyasa değerlendirmesine göre paranın kullanım değerini ve gelecekteki nakit akımları tahminlerinde dikkate alınmayan varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılır.

Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. Değer düşüklüğü zararı, ilgili varlık yeniden değerlendirilmiş tutarı üzerinden gösterilmediği sürece, derhal kar veya zararda muhasebeleştirilir; bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme azalışı olarak değerlendirilir ve değer düşüklüğü zararı ilgili yeniden değerlendirme fazlasından fazla olduğu ölçüde, fazla olan değer düşüklüğü zararı kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır. Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş bir tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğü zararına ilişkin iptal işlemi doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

Borçlanma Maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir.

Diğer tüm borçlanma maliyetleri oluştuğu dönemde kar veya zarar tablosuna yansıtılmaktadır.

Finansal Araçlar

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, Grup finansal aracın sözleşmeden doğan karşılıklarına taraf olduğunda Grup'un konsolide finansal durum tablosunda muhasebeleştirilir. Finansal varlıklar ve yükümlülükler ilk olarak gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin (gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülükler hariç) edinimi veya ihracıyla doğrudan ilişkili olan işlem maliyetleri, uygun bir şekilde ilk muhasebeleştirmede o finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerine eklenir veya bu değerden çıkarılır. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin edinimi veya ihracıyla doğrudan ilişkili olan işlem maliyetleri direkt olarak kar veya zarara yansıtılır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

Finansal Araçlar (devamı)

Finansal varlıklar

Normal yoldan alınıp satılan finansal varlıklar işlem [teslim tarihi] tarihinde kayıtlara alınır veya çıkartılır.

Grup, finansal varlıklarını (a) Finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli, (b) Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özelliklerini esas alarak sonraki muhasebeleştirilmede itfa edilmiş maliyeti üzerinden, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak veya gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırır. İşletme sadece finansal varlıkların yönetimi için kullandığı iş modelini değiştirdiğinde, bu değişiklikten etkilenen tüm finansal varlıkları yeniden sınıflandırır. Finansal varlıkların yeniden sınıflandırılması, yeniden sınıflandırma tarihinden itibaren ileriye yönelik olarak uygulanır. Bu tür durumlarda, daha önce finansal tablolara alınmış olan kazanç, kayıp (değer düşüklüğü kazanç ya da kayıpları dahil) veya faizler için herhangi düzeltme yapılmaz.

Finansal varlıkların sınıflandırılması

Aşağıdaki koşulları sağlayan finansal varlıklar sonradan itfa edilmiş maliyetleri üzerinden ölçülür:

- finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması; ve
- finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Aşağıdaki koşulları sağlayan finansal varlıklar ise gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülür:

- finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlığın satılmasını amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması; ve
- finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Bir finansal varlık, itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülmüyorsa, gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülür.

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

İtfa edilmiş maliyet ve etkin faiz yöntemi

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden gösterilen finansal varlıklara ilişkin faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanır. Etkin faiz yöntemi bir borçlanma aracının itfa edilmiş maliyetini hesaplama ve faiz gelirini ilgili döneme dağıtma yöntemidir. Bu gelir, aşağıdakiler dışında, finansal varlığın brüt defter değerine etkin faiz oranı uygulanarak hesaplanır:

(a) Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, ilk defa finansal tablolara alınmasından itibaren, finansal varlığın itfa edilmiş maliyetine krediye göre düzeltilmiş etkin faiz oranını uygular.

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

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

Faiz geliri kar veya zararda muhasebeleştirilir ve “finansman gelirleri – faiz gelirleri” kaleminde (Not 14) gösterilir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

Finansal Araçlar (devamı)

Finansal varlıklar (devamı)

Kur farkı kazanç ve kayıpları

Finansal varlıkların yabancı para cinsinden gösterilen defter değeri, ilgili yabancı para birimiyle belirlenir ve her raporlama döneminin sonunda geçerli kurdan çevrilir. Özellikle,

- itfa edilmiş maliyetinden gösterilen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin bir parçası olmayan finansal varlıklar için kur farkları kar veya zararda “diğer kazançlar ve kayıplar” satırında muhasebeleştirilir (Not 20);
- gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin bir parçası olmayan borçlanma araçlarının itfa edilmiş maliyetleri üzerinden hesaplanan kur farkları, dönem kar veya zararında muhasebeleştirilir. Oluşan diğer tüm kur farkları, diğer kapsamlı gelirden yatırımları yeniden değerlendirme fonunda muhasebeleştirilir;
- gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin parçası olmayan finansal varlıklara ilişkin kur farkları dönem kar veya zararda “diğer kazançlar ve kayıplar” satırında muhasebeleştirilir; ve
- gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynak araçlarına ilişkin kur farkları diğer kapsamlı gelirden yatırımları yeniden değerlendirme fonunda muhasebeleştirilir.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, itfa edilmiş maliyetleri üzerinden gösterilen veya gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen borçlanma araçları, kira alacakları, ticari alacaklar, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan varlıklar ve ayrıca finansal teminat sözleşmelerine yapılan yatırımlarına dair beklenen kredi zararları için finansal tablolarında değer düşüklüğü karşılığı ayırır. Beklenen kredi zararı tutarı her raporlama döneminde ilgili finansal varlığın ilk kez finansal tablolara alınmasından bu yana kredi riskinde oluşan değişiklikleri yansıtacak şekilde güncellenir.

Grup önemli finansman unsuru olmayan ticari alacaklar, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan varlıklar ve kira alacakları için basitleştirilmiş yaklaşımdan faydalanarak değer düşüklüğü karşılıklarını, ilgili finansal varlıkların ömürleri boyunca beklenen kredi zararına eşit tutarda hesaplar.

Grup diğer tüm finansal araçları için, ilk muhasebeleştirmeden bu yana eğer kredi riskinde önemli bir artış olduysa ömür boyu beklenen kredi zararlarını muhasebeleştirir. Ancak finansal aracın kredi riski ilk muhasebeleştirmeden bu yana önemli bir artış göstermemişse Grup o finansal araç için 12 aylık beklenen kredi zararı tutarında zarar karşılığını muhasebeleştirir.

Beklenen kredi zararlarının ölçümü ve muhasebeleştirilmesi

Beklenen kredi zararlarının ölçümü, temerrüt ihtimali, temerrüt halinde kayıp (örneğin temerrüt varsa kaybın büyüklüğü) ve temerrüt halinde riske esas tutarın bir fonksiyonudur. Temerrüt olasılığı ve temerrüt halinde kaybın değerlendirilmesi, ileriye dönük bilgilerle düzeltilmiş geçmişe ait verilere dayanır. Finansal varlıkların temerrüt halinde riske esas tutarı, ilgili varlıkların raporlama tarihindeki brüt defter değeri üzerinden yansıtılır.

Finansal varlıkların beklenen kredi zararı, Grup'un sözleşmeye dayalı olarak vadesi geldikçe gerçekleşecek nakit akışlarının tamamı ile Grup'un tahsil etmeyi beklediği nakit akışlarının tamamı arasındaki farkın başlangıçtaki etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan bugünkü değeridir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

Finansal Araçlar (devamı)

Finansal varlıklar (devamı)

Finansal varlıkların finansal tablo dışı bırakılması

Grup yalnızca finansal varlıktan kaynaklanan nakit akışlarına ilişkin sözleşmeden doğan hakların süresi dolduğunda veya finansal varlığı ve finansal varlığın sahipliğinden kaynaklanan her türlü risk ve getirileri önemli ölçüde başka bir işletmeye devrettiğinde o finansal varlığı finansal tablo dışı bırakır.

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen bir finansal varlık finansal tablo dışı bırakılırken varlığın defter değeri ve tahsil edilen ve edilecek bedel arasındaki fark kar veya zararda muhasebeleştirilir. Ayrıca, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılan bir borçlanma aracının finansal tablo dışı bırakılmasında, daha önce ilgili araca ilişkin yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp, kar veya zararda yeniden sınıflandırılır. Grup'un ilk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtarak ölçmeyi tercih ettiği bir özkaynak aracının finansal tablo dışı bırakılması durumundaysa, yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp kar veya zararda muhasebeleştirilmez, doğrudan birikmiş karlara transfer edilir.

Finansal yükümlülükler

İşletme, finansal yükümlülüğü ilk defa finansal tablolara alırken gerçeğe uygun değerinden ölçer. Gerçeğe uygun değer değişimleri kar veya zarara yansıtılanlar dışındaki yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilir.

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

Gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler: Bu yükümlülükler, türev ürünler de dahil olmak üzere, sonraki muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değerinden ölçülür.

Grup, herhangi bir finansal yükümlülüğü yeniden sınıflandırmaz. Grup, değişken faizli finansal yükümlülüklerinin itfa edilmiş maliyetini ölçerken, gerçekleşen faiz ödemeleri için etkin faiz oranını, gelecekteki faiz ödemeleri için ise tahmini faiz oranını esas alarak hesaplamaktadır. Bilanço tarihi itibarıyla itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal yükümlülükler anapara ödemelerinin altında hesaplanmaktadır.

Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması

Grup finansal yükümlülükleri yalnızca Grup'un yükümlülükleri ortadan kalktığında, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında finansal tablo dışı bırakır. Finansal tablo dışı bırakılan finansal yükümlülüğün defter değeri ve devredilen nakit dışı varlıklar veya üstlenilen yükümlülükler dahil olmak üzere ödenen veya ödenecek tutar arasındaki fark, kar veya zararda muhasebeleştirilir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

İşletme Birleşmeleri

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

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

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

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

Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki özkaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan tutar olarak hesaplanır. Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve 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.

Hissedar paylarını temsil eden ve sahiplerine tasfiye durumunda işletmenin net varlıklarının belli bir oranda pay hakkını veren kontrol gücü olmayan paylar, ilk olarak ya gerçeğe uygun değerleri üzerinden ya da satın alınan işletmenin tanımlanabilir net varlıklarının kontrol gücü olmayan paylar oranında muhasebeleştirilen tutarları üzerinden ölçülür. Ölçüm esası, her bir işleme göre belirlenir. Diğer kontrol gücü olmayan pay türleri gerçeğe uygun değere göre ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir başka TFRS'lerde belirtilen yöntemler uyarınca ölçülür

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir. Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştirdiği geçici tutarları düzeltbildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir. Contingent consideration that is classified as an asset or a liability is remeasured at subsequent reporting dates in accordance with TAS 39, or TAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets, as appropriate, with the corresponding gain or loss being recognized in profit or loss.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

İşletme Birleşmeleri (devamı)

Aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde Grup'un satın alınan işletmede önceden sahip olduğu özkaynak payı gerçeğe uygun değere getirmek için satın alım tarihinde (yani Grup'un kontrolü ele aldığı tarihte) yeniden ölçülür ve varsa, ortaya çıkan kazanç/zarar kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Satın alım tarihi öncesinde diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilen satın alınan işletmenin payından kaynaklanan tutarlar, söz konusu payların elden çıkarıldığı varsayımı altında kar/zarara aktarılır.

Yabancı para işlemleri

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin mali durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bilançoda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Kur farkları, aşağıda belirtilen durumlar haricinde, oluştukları dönemdeki kar ya da zararda muhasebeleştirilirler:

- Geleceğe yönelik kullanım amacıyla inşa edilmekte olan varlıklarla ilişkili olan ve yabancı para birimiyle gösterilen borçlar üzerindeki faiz maliyetlerine düzeltme kalemi olarak ele alınan ve bu tür varlıkların maliyetine dahil edilen kur farkları,
- Yabancı para biriminden kaynaklanan risklere (risklere karşı finansal koruma sağlamaya ilişkin muhasebe politikaları aşağıda açıklanmaktadır) karşı finansal koruma sağlamak amacıyla gerçekleştirilen işlemlerden kaynaklanan kur farkları.

Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, raporlama tarihi ile raporun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, raporlama tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumunda finansal tablolarda karşılık ayrılır.

Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, raporlama tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın en güvenilir şekilde tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır. Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akımlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akımlarının bugünkü değerine eşittir.

Nakit akış tablosu

Nakit akışları, işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerinin bir kombinasyonu olarak sınıflandırılır ve raporlanır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

Sermaye ve Temettüleri

Adi paylar, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi paylar üzerinden dağıtılan temettüler, genel kurul tarafından temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Türkiye'de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir. Güncellenmiş olan Uluslararası Muhasebe Standardı No. 19 “Çalışanlara Sağlanan Faydalar” (“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 altında muhasebeleştirilmiştir.

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, ekli konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır.

Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

Cari vergi

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

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır. Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte ilgili farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartlarıyla hesaplanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlıklarının defter değeri, her raporlama döneminin sonunda gözden geçirilir ve varlığın tamamının veya bir kısmının geri kazanılmasına olanak sağlayacak yeterli vergilendirilebilir karın artık mümkün olmadığı ölçüde azaltılır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış veya önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinin ilk muhasebesinden cari vergi veya ertelenmiş verginin ortaya çıkması durumunda, vergi etkisi işletme birleşmesinin muhasebesine dahil edilir.

2.11 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Konsolide finansal tabloların muhasebe standartlarına uygun olarak hazırlanması, yönetimin muhasebe politikalarının uygulanmasını ve raporlanan varlık, yükümlülük, gelir ve gider tutarlarını etkileyen kararlar, tahminler ve varsayımlar yapmasını gerektirmektedir. Gerçekleşen sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilir. Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, değişikliklerin yapıldığı dönemde ve etkilenen gelecek dönemlerde muhasebeleştirilir. Konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde en önemli etkiye sahip olan muhasebe politikalarının uygulanmasına ilişkin kritik değerlendirmelere ilişkin bilgiler aşağıdaki dipnotlarda yer almaktadır:

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri

Bu süreç, raporlama düzeltmelerinden hesaplanan geçici zamanlama farklarını değerlendirerek ertelenmiş vergi varlıklarını veya yükümlülüklerini tahmin etmeyi içerir. Grup Yönetimi, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanabileceğini öngördüğü durumlarda ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi varlıkları, gelecek dönemlerde oluşacak vergilendirilebilir karın, kullanılmamış mali zararları, vergi avantajlarını ve indirilebilir geçici farkları netleştirmeye yetecek tutarda olmasının muhtemel olması halinde kayıtlara alınır. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama döneminde kayıtlara alınır ve ertelenmiş vergi varlıkları, ilgili vergi avantajının kullanılmasının muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır. Ertelenmiş vergi, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu vergiden yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. İleriki dönemlerde gerçekleşecek vergilendirilebilir gelirin tahmin edilenin üzerinde olması durumunda ekli konsolide finansal tablolara ek ertelenmiş vergi yansıtılabilecektir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değerinin tespiti

Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri her yıl sonunda bir kez iskonto edilmiş nakit akımları yöntemi kullanılarak belirlenmektedir.

İndirgenmiş nakit akış yöntemine göre belirlenen gerçeğe uygun değer, yönetim tarafından çeşitli tahmin ve varsayımlar kullanılarak belirlenir (iskonto oranı, enflasyon oranları, abone sayısı, gaz satış tutarı, yapılacak yatırım tutarları, gelecek tarife dönemlerinde geçerli olacak tarife, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı ve lisans dönemi sonunda kalan varlık taban değeri tahmini).

Bu tahmin ve varsayımlarda ileride yapılacak değişikliklerin Grup'un ilişikteki konsolide finansal tabloları üzerinde önemli etkisi olabilir. Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değer hiyerarşisi üçüncü seviyede sınıflandırılır.

Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar faydalı ömürleri

Grup'un varlıklarının faydalı ekonomik ömürleri, varlığın iktisap tarihinde yönetim tarafından belirlenir ve düzenli olarak uygunluğu açısından gözden geçirilir. Grup, bir varlığın faydalı ömrünü o varlığın tahmini faydasını göz önünde bulundurarak belirler. Bu değerlendirme, Grup'un benzer varlıklarla ilgili deneyimlerine dayanır. Bir varlığın faydalı ömrü belirlenirken, Grup ayrıca piyasadaki değişimler veya gelişmeler sonucu varlıkların teknik ve/veya ticari olarak kullanılamaz hale gelmesi durumunu da göz önünde bulundurur. İmtiyaza bağlı maddi olmayan duran varlıkların ömrü, lisans sözleşmesinin geçerlilik süresine bağlı olarak belirlenmekte olup, ancak gerektiğinde teknik ömür analizleri sonucu lisans ömründen daha az süre olarak ömürleri yeniden tayin edilebilir.

Zarar karşılığının hesaplanması

Beklenen zarar karşılıklarını ölçerken Grup, gelecekteki farklı ekonomik koşullar ve bu koşulların birbirlerini nasıl etkileyeceği konusundaki varsayımlara dayanan makul ve desteklenebilir ileriye dönük bilgiler kullanır.

Temerrüt halinde kayıp, temerrüde düşen zararın tahminidir. Teminat ve kredi geliştirmelerinden kaynaklanan nakit akımlarını dikkate alarak borç verenin tahsil etmeyi beklediği alacaklarıyla sözleşmelerdeki nakit akışları arasındaki farka dayanmaktadır.

Güvence bedelleri (dağıtım şirketleri için)

Abonelik sözleşmesi imzalanırken, dağıtım şirketlerinin alacaklarının teminat altına alınması için ön ödemeli sayaç kullanıcıları dışındaki abonelerden bir defaya mahsus olmak üzere güvence bedeli alınır. EPDK'nın 28 Aralık 2011 tarih ve 3603 sayılı kararı uyarınca, 5 Mart 2003 tarihinden sonra tahsilatı yapılan ve sözleşmesi feshedilen veya mekanik sayaçları ön ödemeli sayaçlarla değiştirilen teminatları talep tarihinden itibaren 3 gün içinde geri öder ve tüketiciden bir önceki ay değişim oranı 1994=100 olarak dağıtım şirketine olan tüm borçların her ay ödenmesi şartıyla Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan tüketici fiyat endeksi ile yeniden değerlendirilir.

Mevcut abonelerin teminatları Müşteri Fiyat Endeksi'ne göre değerlendirilmekte ve enflasyona göre düzeltilerek "Uzun vadeli yükümlülükler" altında "Diğer borçlar" hesabında gösterilmektedir. Teminat giderleri (geri ödemeler) ve teminat değerlendirme giderleri konsolide kar veya zarar tablosunda finansman gideri olarak gösterilmektedir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Faturalanmamış doğal gaz geliri ve gaz bakiyesi farkları

Grup, kesinti hatasına mahal vermemek için fatura dönemi son raporlama döneminin tamamını kapsamayan aboneler için faturalanmamış gaz geliri hesaplamaktadır. Dönem içinde tedarikçi firmalardan satın alınan gaz miktarından faturalanan gaz ve şebekede kalan saha gazı miktarı düşülerek hesaplama yapılır. Grup, satın aldığı toplam gaz tutarından saha gazı miktarını düşerek kalan tutarı tahmin etmek için ilgili yılın Aralık ayı sonuna kadar kümülatif olarak faturalandırılmayan gaz miktarını yıl içinde tüketimin en az olduğu aylara ait veriler kullanılarak hesaplamaktadır.

Faturalanmayan doğal gaz miktarının belirlenmesinde EPDK tarafından onaylanan ve ilgili dönem sonunda geçerli olan geçerli perakende satış fiyatı kullanılmaktadır.

Grup yönetimi faturalandırılmamış gaz gelirini elindeki bilgilere dayanarak hesaplamaktadır ve söz konusu tahminler ile gerçekleştirmeleri arasında oluşabilecek farklılıklar ilişikteki konsolide finansal tablolardaki bakiyeleri etkileyebilir.

KÇES yatırımlarının gerçeğe uygun değeri

KÇES yatırımları, konsolide finansal durum tablosunda kullanım değeri esas alınarak belirlenen gerçeğe uygun değerleri ile gösterilmektedir. KÇES yatırımlarının kullanım değeri indirgenmiş nakit akış yöntemi ile hesaplanmıştır. Gelir/gider projeksiyonlarının geliştirilmesinde kullanılan enerji fiyatları, doğal gaz fiyatları, elektrik üretim kapasitesi, enflasyon oranlarındaki artış, döviz kurlarındaki artış, faydalı ömürler, bakım-onarım maliyetleri ve sermaye harcamaları belirli varsayımlara ve yönetim tahminlerine dayanmaktadır. Kullanım değeri ölçümünde kullanılan iskonto oranı yıllık %25'tir. Gelecekteki nakit akışları bu tahminler baz alınarak hesaplanmıştır ve söz konusu tahminler ile gerçekleştirmeleri arasında oluşabilecek farklılıklar ilişikteki konsolide finansal tablolardaki verileri etkileyebilir.

Doğalgaz Şebeke ve Altyapı Yatırımlarının Gerçeğe Uygun Değerinin Tespiti

Doğal gaz şebeke ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri, iskonto edilmiş nakit akımları yöntemi kullanılarak belirlenmiştir. Gelir indirgeme yöntemine göre bulunan gerçeğe uygun değer, yönetim tarafından çeşitli tahmin ve varsayımlara dayanarak (iskonto oranı, enflasyon oranları, abone sayısı, abone grupları bazında gaz satış tutarı, yapılacak yatırım tutarları, ileriki tarife dönemlerinde geçerli olacak tarife ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı, lisans, dönem sonunda kalan varlık tabanı, değer tahmini kullanılarak belirlenir) belirlenir. Kullanım değeri ölçümünde kullanılan iskonto oranı yıllık %25'tir. Bu tahmin ve varsayımlarda gelecekte yapılacak değişikliklerin Grup'un ilişikteki konsolide finansal tabloları üzerinde önemli etkileri olabilir. Doğal gaz şebeke ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri hiyerarşinin üçüncü seviyesinde sınıflandırılmıştır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2023		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Kısa vadeli
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari
Palmet Mühendislik Taahhüt Servis Endüstri A.Ş. (*)	82.548.495	354.072.748	856.897.611
Gazport Doğalgaz Toptan Satış Tic.ve San.A.Ş. (*)	6.005.885	-	50.815.138
Erzurum Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	17.589.780	-	-
Kocaeli Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	20.682.079	-	1.123.894
	<u>126.826.239</u>	<u>354.072.748</u>	<u>908.836.643</u>

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2022		
	Alacaklar		Borçlar
	Kısa vadeli		Kısa vadeli
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari
Palmet Mühendislik Taahhüt Servis Endüstri A.Ş. (*)	201.016.182	-	638.503.966
Gazport Doğalgaz Toptan Satış Tic.ve San.A.Ş. (*)	32.236.241	-	79.928.372
Vires Elektrik Ür.Ve Tic.A.Ş. (*)	6.159	-	-
Erzurum Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	44.335.706	-	-
Kocaeli Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	47.833.011	28.005.898	1.650.966
	<u>325.427.299</u>	<u>28.005.898</u>	<u>720.083.304</u>

(*) Ana ortaklık tarafından yönetilen şirketler

(**) Kontrol gücü olmayan paylar

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

1 Ocak - 31 Aralık 2023									
İlişkili taraflarla olan işlemler	Doğalgaz ve taşıma gelirleri	Doğalgaz ve taşıma hizmeti alımları	Hizmet satışları	Duran varlık alım ve proje hizmetleri	Kira geliri	Kira gideri	Diğer gelir	Faiz gideri	Faiz geliri
Palmet Mühendislik Taahhüt Servis Endüstri A.Ş. (*)	-	-	39.459.464	1.797.393.176	1.351.051	5.749.153	-	34.858.394	-
Gazport Doğalgaz Toptan Satış Tic.ve San.A.Ş. (*)	4.746.740	438.265.916	5.806.172	-	166.725	-	-	511.955	-
Vires Elektrik Ür.Ve Tic.A.Ş. (*)	-	-	-	-	41.681	-	-	-	-
Paltur Turizm Yatırım A.Ş. (*)	-	-	-	-	-	-	4.790.961	-	13.991.842
Kocaeli Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	280.698.179	-	-	35.723.801	-	-	-	-	-
Erzurum Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	72.394.519	-	-	3.010.777	-	-	-	-	-
	<u>357.839.437</u>	<u>438.265.916</u>	<u>45.265.636</u>	<u>1.836.127.753</u>	<u>1.559.458</u>	<u>5.749.153</u>	<u>4.790.961</u>	<u>35.370.349</u>	<u>13.991.842</u>
1 Ocak - 31 Aralık 2022									
İlişkili taraflarla olan işlemler	Doğalgaz ve taşıma gelirleri	Doğalgaz ve taşıma hizmeti alımları	Hizmet satışları	Duran varlık alım ve proje hizmetleri	Kira geliri	Kira gideri	Diğer gelir	Faiz gideri	Faiz geliri
<i>Grup'un Ana Şirketi ve Hissedarları</i>									
Palmet Mühendislik Taahhüt Servis Endüstri A.Ş. (*)	-	-	168.055.022	2.314.468.436	1.113.656	-	6.700.702	24.557.393	31.104.107
Paltur Turizm Yatırım A.Ş. (*)	-	-	-	-	34.586	-	-	-	-
Gazport Doğalgaz Toptan Satış Tic.ve San.A.Ş. (*)	68.288.560	-	-	38.520.650	140.648	-	590.975	360.667	13.630.486
Vires Elektrik Ür.Ve Tic.A.Ş. (*)	-	-	-	-	34.586	-	-	-	-
Paltur Turizm Yatırım A.Ş. (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	17.765
Kocaeli Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	479.221.969	-	-	834.074	-	839.749	-	-	-
Erzurum Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	48.777.764	-	-	33.082.020	-	-	-	-	-
	<u>596.288.293</u>	<u>-</u>	<u>168.055.022</u>	<u>2.386.905.180</u>	<u>1.323.476</u>	<u>839.749</u>	<u>7.291.677</u>	<u>24.918.060</u>	<u>44.752.358</u>

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ilişkili taraflar için kullanılan faiz oranı %13,53 - %50,73 aralığındadır (31 Aralık 2022: %15,98 - %21,98).

(*) Ana ortaklık tarafından yönetilen şirketler

(**) Kontrol gücü olmayan paylar

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

31 Aralık 2023 tarihinde sona eren yıla ait üst yönetime sağlanan faydalar 2.980.903 TL'dir (31 Aralık 2022: 2.654.093 TL).

4. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Ticari alacaklar	1.969.399.123	4.328.745.347
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not: 3)	126.826.239	325.427.299
Gelir tahakkukları	491.325.827	1.190.636.434
<i>Faturalandırılmamış gaz satış tahakkukları</i>	<i>371.190.414</i>	<i>576.762.383</i>
<i>Faturalandırılmamış enerji satış tahakkukları</i>	<i>120.135.413</i>	<i>594.611.337</i>
<i>Faturalandırılmamış diğer tahakkuklar</i>	<i>-</i>	<i>19.262.714</i>
Beklenen zarar karşılığı (-)	(64.865.094)	(102.285.353)
Diğer ticari alacaklar	9.013.607	520.795
	<u>2.531.699.702</u>	<u>5.743.044.522</u>

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait beklenen zarar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Beklenen zarar karşılıklarının hareketi	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Açılış bakiyesi	(102.285.353)	(66.867.828)
Dönem gideri	(18.976.192)	(66.896.928)
Konusu kalmayan karşılıklar	14.813.563	3.592.939
Enflasyon etkisi	41.582.888	27.886.464
Kapanış bakiyesi	<u>(64.865.094)</u>	<u>(102.285.353)</u>

Grup'un ticari alacakları nedeniyle maruz kaldığı kredi riski ve kur riskine ilişkin detaylı açıklamalar Not 19'da yer almaktadır.

b) Ticari Borçlar

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Ticari borçlar	3.336.748.684	7.470.235.870
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not: 3)	908.836.643	720.083.304
	<u>4.245.585.327</u>	<u>8.190.319.174</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

5. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR**Diğer alacaklar**

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Diğer Kısa Vadeli Alacaklar		
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Note 3)	-	28.005.898
Verilen depozito ve teminatlar	1.595.358	4.007.017
Diğer alacaklar	1.619.696	25.878.653
	3.215.054	57.891.568

Diğer borçlar

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Diğer Kısa Vadeli Borçlar		
Alınan depozitolar ve teminatlar	2.545.671.299	2.437.010.888
Doğalgaz abonelerinden alınan güvence bedeli	2.544.766.578	2.435.767.177
Alınan diğer depozitolar ve teminatlar (*)	904.721	1.243.711
Diğer	4.673.223	53.183.150
	2.550.344.522	2.490.194.038

(*) Doğalgaz müşterilerinden alınan depozitolar

Grup'un bağlı ortaklıkları Palgaz, İzgaz ve Palen, doğal gaz müşterilerinden sözleşme tarihinde EPDK tarafından belirlenen kriterlere göre depozito almaktadır. Müşterinin sözleşmeyi feshetmesi veya doğal gaz üretimine ilişkin işlemleri tamamlaması halinde depozito tutarı sözleşme hükümlerine göre iade edilir. Ödemeler, Mayıs 2003'ten önceki m3 aboneliği için geçerli fiyat üzerinden ve Mayıs 2003'ten sonraki tüketici fiyat endeksi üzerinden yapılır.

Grup'un güvence bedeli tutarlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Güvence Bedeli Hareketi		
Açılış bakiyesi	2.435.767.177	2.376.142.059
Tahsil edilen/ödenen güvence bedeli, net	108.999.401	59.625.118
Kapanış bakiyesi	2.544.766.578	2.435.767.177

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

6. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİR**Peşin ödenmiş giderler:**

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler		
Verilen avanslar	21.753.623	10.518.049
Peşin ödenmiş giderler	40.202.033	60.133.254
	61.955.656	70.651.303

Ertelenmiş gelir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler		
Bağlantı bedellerinden ertelenmiş gelirler	206.318.795	184.934.368
Ön ödemeli doğal gaz satışları	6.770.135	22.656.619
Diğer	655.683	3.178.956
	213.744.613	210.769.943
Uzun Vadeli Ertelenmiş Gelirler		
Bağlantı bedellerinden ertelenmiş gelirler	1.856.869.148	1.849.343.683
Diğer	2.803.046	2.927.178
	1.859.672.194	1.852.270.861

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

7. MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Arazi ve arsalar	Altyapı ve yer üstü düzenlemeleri	Binalar	Enerji üretim tesis ve ekipmanları	Araçlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Özel maliyetler	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>									
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	95.090.392	14.280.244.737	713.469.723	29.573.065.268	103.291.721	387.198.455	631.607.944	94.627.837	45.878.596.077
Aılımlar	2.754.215	1.087.619.146	101.657.677	27.079.361	47.474.448	2.227.454	205.215.924	8.821.025	1.482.849.250
Transferler	-	-	-	-	(1.364.533)	-	(2.864.509)	-	(4.229.042)
Gerçeğe uygun değer değişimi	-	(1.679.976.784)	3.785.464	(24.553.969)	-	-	6.870.230	-	(1.693.875.059)
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	97.844.607	13.687.887.099	818.912.864	29.575.590.660	149.401.636	389.425.909	840.829.589	103.448.862	45.663.341.226
<u>Birikmiş Amortisman</u>									
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(1.946.760.525)	(501.367.003)	(19.626.026.288)	(35.168.298)	(367.140.066)	-	(85.434.670)	(22.561.896.850)
Aılımlar	-	(350.685.055)	(27.993.953)	(878.115.082)	(22.613.957)	(7.940.891)	-	(2.735.996)	(1.290.084.934)
Çıkışlar	-	-	-	-	1.358.603	-	-	-	1.358.603
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(2.297.445.580)	(529.360.956)	(20.504.141.370)	(56.423.652)	(375.080.957)	-	(88.170.666)	(23.850.623.181)
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	97.844.607	11.390.441.519	289.551.908	9.071.449.290	92.977.984	14.344.952	840.829.589	15.278.196	21.812.718.045

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

7. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Arazi ve arsalar	Altyapı ve yer üstü düzenlemeleri	Binalar	Enerji üretim tesis ve ekipmanları	Araçlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Özel maliyetler	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>									
1 Ocak 2022 itibarıyla açılış bakiyesi	93.244.935	13.623.937.911	802.356.040	33.958.239.630	42.089.024	376.576.107	472.436.842	93.659.730	49.462.540.219
Alımlar	1.845.457	1.143.967.810	258.999	106.005.456	63.656.771	10.622.348	301.033.437	968.107	1.628.358.385
Çıkışlar	-	-	-	-	(2.454.074)	-	(108.589.206)	-	(111.043.280)
Gerçeğe uygun değer değişimi	-	(487.660.984)	(89.145.316)	(4.491.179.818)	-	-	(33.273.129)	-	(5.101.259.247)
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	95.090.392	14.280.244.737	713.469.723	29.573.065.268	103.291.721	387.198.455	631.607.944	94.627.837	45.878.596.077
<u>Birikmiş Amortisman</u>									
1 Ocak 2022 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(1.714.697.789)	(474.224.013)	(18.750.134.286)	(27.234.111)	(357.932.618)	-	(82.412.946)	(21.406.635.763)
Alımlar	-	(232.062.736)	(27.142.990)	(875.892.002)	(10.388.263)	(9.207.448)	-	(3.021.724)	(1.157.715.163)
Çıkışlar	-	-	-	-	2.454.076	-	-	-	2.454.076
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(1.946.760.525)	(501.367.003)	(19.626.026.288)	(35.168.298)	(367.140.066)	-	(85.434.670)	(22.561.896.850)
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	95.090.392	12.333.484.212	212.102.720	9.947.038.980	68.123.423	20.058.389	631.607.944	9.193.167	23.316.699.227

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

8. BORÇLANMALAR

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Kısa Vadeli Borçlanmalar		
Kısa vadeli borçlanmalar	1.252.839.524	214.666.911
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmı	285.733.984	292.698.518
İhraç edilen tahvil	16.352.671	639.498.721
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	2.913.290	2.849.697
	1.557.839.469	1.149.713.847
Uzun Vadeli Borçlanmalar		
Uzun vadeli borçlanmalar	449.980.960	875.499.497
İhraç edilen tahvil	-	49.431.876
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	6.241.975	2.377.416
	456.222.935	927.308.789
Toplam Borçlanma	2.014.062.404	2.077.022.636
Borçlar aşağıdaki gibi geri ödenebilir:		
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
1 yıl içerisinde ödenecek	1.554.926.179	1.146.864.150
1-2 yıl içerisinde ödenecek	174.819.242	295.165.381
2-3 yıl içerisinde ödenecek	127.561.718	188.495.241
3-4 yıl içerisinde ödenecek	38.400.000	151.105.641
4-5 yıl içerisinde ödenecek	34.500.000	78.596.682
5 veya daha fazla yıl içerisinde ödenecek	74.700.000	211.568.428
	2.004.907.139	2.071.795.523

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

8. BORÇLANMALAR (devamı)

	1 Ocak 2023	Finansman nakit girişleri	Finansman nakit çıkışları	Faiz tahakkukundaki değişim	Kur farkı etkisi	Enflasyon etkisi	31 Aralık 2023
Banka kredileri	2.071.795.523	2.941.109.947	(2.153.850.847)	(65.903.741)	116.916.481	(905.160.224)	2.004.907.139
	<u>2.071.795.523</u>	<u>2.941.109.947</u>	<u>(2.153.850.847)</u>	<u>(65.903.741)</u>	<u>116.916.481</u>	<u>(905.160.224)</u>	<u>2.004.907.139</u>
	1 Ocak 2022	Finansman nakit girişleri	Finansman nakit çıkışları	Faiz tahakkukundaki değişim	Kur farkı etkisi	Enflasyon etkisi	31 Aralık 2022
Banka kredileri	3.397.859.713	3.715.932.309	(3.852.623.333)	(119.234.844)	267.177.095	(1.337.315.417)	2.071.795.523
	<u>3.397.859.713</u>	<u>3.715.932.309</u>	<u>(3.852.623.333)</u>	<u>(119.234.844)</u>	<u>267.177.095</u>	<u>(1.337.315.417)</u>	<u>2.071.795.523</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

8. BORÇLANMALAR (devamı)

	31 Aralık 2023			31 Aralık 2022		
	<i>Orijinal para birimi</i>	<i>TL karşılığı</i>	<i>Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı</i>	<i>Orijinal para birimi</i>	<i>TL karşılığı</i>	<i>Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı</i>
Kısa vadeli borçlanmalar						
Banka kredileri						
TL	1.252.839.524	1.252.839.524	%42	211.207.183	211.207.183	%14,5-%15,5
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmı						
TL	56.562.214	56.562.214	TL Ref + %4	63.659.409	63.659.409	TL Ref + %4
ABD Doları	2.945.220	86.681.657	%0,45 + Libor	3.031.740	93.407.100	%0,45 + Libor
Avro	4.366.496	142.490.113	%4,5	4.234.493	139.091.738	%4,5
İhraç edilen tahvil	16.352.671	16.352.671	DİBS+%4,5	639.498.721	639.498.720	DİBS+%4,5
Toplam	1.554.926.179			1.146.864.150		
Uzun vadeli borçlanmalar						
Banka kredileri						
TL	244.800.000	244.800.000	TL Ref + %4	443.403.924	443.403.924	TL Ref + %4
ABD Doları	-	-	%0,45 + Libor	2.923.088	90.059.558	%0,45 + Libor
Avro	6.287.607	205.180.960	%4,5	10.412.906	342.036.015	%4,5
İhraç edilen tahvil	-	-		49.431.876	49.431.876	DİBS+%4,5
Toplam	449.980.960			924.931.373		

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

9. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Dava karşılıkları

Kısa Vadeli Diğer Karşılıklar	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Dava karşılıkları	4.177.725	5.952.844
	<u>4.177.725</u>	<u>5.952.844</u>

Hazine Müsteşarlığı (“Hazine”) tarafından Temmuz 2002’de Grup’un bağlı ortaklıklarından İzgaz Gaz Dağıtım San. Ve Tic. A.Ş. (“İzgaz”) aleyhine Kocaeli 3. Asliye Ceza Mahkemesi’nde dava açılmıştır. İddia, 1993 yılında İzmit’te doğal gaz dağıtım sistemlerinin altyapı işlerinin finansmanı için eski İzgaz yöneticileri tarafından ve Hazine güvencesi altında Banque Worms (önceden “BNP Paribas”) liderliğindeki bir grup bankadan alınan krediler için kredi ve uygulama sözleşmelerine aykırı davranılması nedeniyle Hazine’nin zarara uğradığı ve kamu kaynaklarının kötüye kullanıldığı iddiasına dayanmaktadır. Birinci derece mahkeme sonucuna göre söz konusu dava süreci Şubat 2022’de İzgaz lehine sonuçlanmış ve davacı temyize gitmiştir. Rapor tarihi itibarıyla Yargıtay’da dava süreci devam etmektedir. Davaya ilişkin toplam talep rapor tarihi itibarıyla 1.477.195.646 TL’dir (45.349.057 Avro) (31 Aralık 2022: 1.388.317.848 TL (42.379.103 Avro)). Raporlama tarihi itibarıyla, yasal sürecin devam etmesi ve varsa nakit çıkışlarının TMS 37 “Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar” standardı uyarınca güvenilir bir şekilde ölçülememesi nedeniyle Şirket ilişikteki konsolide finansal tablolarda söz konusu dava için herhangi bir karşılık ayırmamıştır.

10. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer Kısa Vadeli Varlıklar	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
KDV alacağı	184.588.199	309.345.580
Diğer varlıklar	-	25.191
	<u>184.588.199</u>	<u>309.370.771</u>

Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Ödenecek vergi ve fonlar	136.214.721	37.066.826
	<u>136.214.721</u>	<u>37.066.826</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

11. TAAHHÜTLER

31 Aralık 2023	Toplam TL Karşılığı	TL	Avro
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler			
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin			
Toplam Tutarı	509.678.652	264.885.793	7.515.000
-Teminat	509.678.652	264.885.793	7.515.000
Toplam	509.678.652	264.885.793	7.515.000

31 Aralık 2022	Toplam TL Karşılığı	TL	Avro
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler			
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin			
Toplam Tutarı	536.940.511	292.147.651	7.515.000
-Teminat	536.940.511	292.147.651	7.515.000
Toplam	536.940.511	292.147.651	7.515.000

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen diğer TRİ'lerin özkaynaklara oranı %0'dır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

12. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Şirket'in 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	31 Aralık 2023	%	31 Aralık 2022
Bülent Doğanay Samuray	%87,00	108.750.000	%86,00	107.500.000
Muzaffer Yücel	%1,00	1.250.000	%1,00	1.250.000
Pal-Tur AŞ.	%3,00	3.750.000	%3,00	3.750.000
Palmet Mühendislik AŞ.	%9,00	11.250.000	%9,00	11.250.000
Cengizhan Güngör	-	-	%1,00	1.250.000
Nominal Sermaye	%100,00	125.000.000	%100,00	125.000.000
Sermaye düzeltme farkları		753.362.915		753.362.915
Toplam		878.362.915		878.362.915

Her biri 1 TL (31 Aralık 2022: 1 TL) nominal değerli 125 milyon adet hisse (31 Aralık 2022: 125 milyon) bulunmaktadır. İhraç edilen tüm hisseler tamamen ödenmiştir.

Sermaye Yedekleri ve Birikmiş Karlar

Finansal tabloların enflasyona göre ilk kez düzeltilmesi sonucu, “Sermaye, Emisyon Primi, Genel Kanuni Yedek Akçe, Statü Yedekleri, Özel Yedekler ve Olağanüstü Yedekler” adlı öz sermaye kalemi kayıtlı değerleriyle finansal durum tablosuna dahil edilmiş olup, bu hesap kalemlerinin enflasyona göre düzeltilmiş değerleri toplu olarak öz sermayeye dahil edilmiştir. Hesap grubuna dahildir. KGK düzenlemeleri uyarınca, “Çıkarılmış Sermaye”, “Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” ve “Hisse Senedi İhraç Primleri” yasal kayıtlardaki tutarlarında gösterilmelidir.

Enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan farklar;

- “İhraç edilmiş sermaye”den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse, “İhraç edilmiş sermaye” kaleminden sonra gelmek üzere açılacak “Sermaye düzeltmesi farkları” kalemiyle,

- “Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” ve “Hisse Senedi İhraç Primleri”nden kaynaklanıyorsa ve henüz kar dağıtımına veya sermaye artırımına konu edilmemişse, “Geçerli Yıllar Kar/Zararı” ile ilişkilendirilmesi gerekmektedir.

Diğer özkaynak kalemleri TFRS çerçevesinde değerlendirilmiş tutarlarıyla gösterilmektedir. Sermaye düzeltme farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı bulunmamaktadır.

TMS 29 ve VUK uyarınca, Sermaye Ayarlama Farkları, Paylara İlişkin Primler/İskontolar ve Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler Finansal Tablolarda Sunulmaktadır

KGK mevzuatına göre düzenlenen finansal tablolarda “Sermaye Düzeltme Farkları”, “Hisse Primleri (İskontoları)” ve “Yasal Yedekler” içerisinde sınıflandırılan yasal yedekler ile özel yedekler vb., yedek kalemler, 2023 yılında sona eren hesap dönemine ilişkin TFRS bilançolarından başlayarak TÜFE üzerinden, VUK finansal tablolarında ise ÜFE üzerinden gösterilmiştir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

12. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (devamı)**Sermaye Yedekleri ve Birikmiş Karlar (devamı)**

	ÜFE Endeksli Yasal Kayıtlar	TÜFE Endeksli Tutarlar	Geçmiş Yıllar İzlenen Kar/ Kayıp Farkları
Sermaye Düzeltme Farkları	1,400,356,809	753,362,915	646,993,894
	1 Ocak 2022 Enflasyon Muhasebesi Öncesi Denge	1 Ocak 2022 Enflasyon Muhasebesi Sonrası Denge	31 Aralık 2022 Enflasyon Muhasebesi Öncesi Denge
Önceki Yılların Karları/Zararları	(355,157,624)	11,132,805,680	31 Aralık 2022 Enflasyon Muhasebesi Sonrası Denge 13,145,753,790

Enflasyona birinci geçiş kapsamında TFRS'ye göre hazırlanan bireysel bilançolarda geçmiş yıl karları 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla 4.113.027.387 TL, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esas alınarak hesaplanan tutar ise 11.132.805.680 TL'dir.

Sermaye yedekleri

Türk Ticaret Kanunu'na ("TTK") göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedeklerden oluşur. Birinci tertip yasal yedekler, sermayenin yüzde 20'sine ulaşıncaya kadar yasal dönem kârının yüzde 5'i oranında ayrılır. İkincil yasal yedekler, Şirket sermayesinin yüzde 5'ini aşan tüm nakit temettü dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, birinci ve ikinci yasal yedekler toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadıkça dağıtılamaz; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararları karşılamak için kullanılabilir.

13. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ**a) Hasılat**

	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Doğalgaz satışları	23.645.939.645	29.694.156.378
Elektrik satışları	15.985.561.577	17.506.999.656
Doğalgaz bağlantı bedeli geliri	194.648.860	173.252.379
Doğal gaz taşıma geliri	109.637.849	84.663.914
Diğer satışlar	45.799.325	172.310.030
Satış iadeleri ve indirimleri (-)	(2.568.450)	(21.109.799)
	39.979.018.806	47.610.272.558

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

13. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ (devamı)**b) Satışların maliyeti**

	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Doğalgaz alımları	(31.575.612.012)	(42.902.502.145)
Elektrik alımları	(4.023.486.936)	(25.999.474)
Sistem kullanım, işletme ve piyasa giderleri	(1.325.507.976)	(1.991.634.715)
Amortisman gideri	(1.268.184.047)	(1.099.745.072)
İnşaat, proje ve mühendislik gideri	(359.798.066)	(358.254.776)
Personel gideri	(195.094.092)	(130.309.267)
Diğer giderler	(597.267.873)	(535.423.104)
	<u>(39.344.951.002)</u>	<u>(47.043.868.553)</u>

14. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Genel Yönetim Giderleri		
Genel Yönetim Giderleri (-)	(322.542.572)	(283.654.696)
	<u>(322.542.572)</u>	<u>(283.654.696)</u>

	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Genel Yönetim Giderleri Detayı		
Personel giderleri	(194.917.985)	(151.144.343)
Danışmanlık giderleri	(10.010.499)	(19.450.031)
Amortisman gideri	(28.647.388)	(27.910.692)
Dışarıdan sağlanan hizmetler	(20.302.665)	(20.867.864)
Bakım giderleri	(15.905.694)	(12.421.678)
Kira giderleri	(8.498.879)	(4.861.765)
Diğer	(44.259.462)	(46.998.323)
	<u>(322.542.572)</u>	<u>(283.654.696)</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

15. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİR VE GİDERLER

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Kur farkı gelirleri	179.661.495	28.424.189
Vade farkı gelirleri	108.818.340	62.855.910
İlişkili taraflara verilen hizmetlerinden gelirler (Not 3)	45.265.636	168.055.022
Reeskont geliri	26.449.205	71.516.988
Konusu kalmayan karşılıklar	14.813.563	3.592.939
Dava geliri	6.365.818	35.725.305
Diğer gelirler	15.274.612	129.415.541
	396.648.669	499.585.894
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Beklenen zarar karşılığı gideri (Not 4)	(18.976.192)	(66.896.928)
Kur farkı giderleri	(14.058.021)	(8.105.493)
Reeskont gideri	(8.356.200)	(5.152.047)
Diğer giderler	(55.954.292)	(41.755.270)
	(97.344.705)	(121.909.738)

16. FİNANSMAN GELİR VE GİDERLERİ

Finansman Geliri	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Kur farkı gelirleri	427.403.037	210.402.453
Adat geliri (Not 3)	13.991.842	44.752.358
	441.394.879	255.154.811
Finansman Giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Borçlanmalardan kaynaklanan faiz gideri	(406.070.520)	(472.677.641)
Kur farkı giderleri	(269.084.174)	(281.156.480)
Adat gideri (Not 3)	(35.370.349)	(24.918.060)
Güvence bedeli iadeleri	(80.814.964)	(83.581.445)
Diğer finansman giderleri	(5.895.911)	(10.198.726)
	(797.235.918)	(872.532.352)

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

17. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Banka mevduatlarından elde edilen faiz geliri	83.408.955	39.362.196
Fon yatırım geliri	158.870.718	74.551.860
	<u>242.279.673</u>	<u>113.914.056</u>
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişiklik nedeniyle değer düşüklüğü (Not 7)	(1.189.632.586)	(7.289.515.609)
	<u>(1.189.632.586)</u>	<u>(7.289.515.609)</u>

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

Kurumlar Vergisi

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

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2023 yılında uygulanan efektif vergi oranı %25’tir (2022: %23). 7061 Sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Bu Kanunun 89 uncu maddesiyle, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “İstisnalar” başlıklı 5 inci maddesinde değişiklik yapılmaktadır. Maddenin birinci fıkrasının; (a) bendiyle kurumların iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançlarına uygulanan %75’lik istisna %50’ye indirilmiştir. Bu düzenleme 5 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

Gelir Vergisi Stopajı:

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

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

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

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

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

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı, 2023 yılında tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları için %25 (2022: %23), 2022 yılından sonra tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları için ise %20'dir.

	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Cari vergi yükümlülüğü / varlığı		
Cari dönem vergi yükümlülüğü	105.765.970	132.815.567
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(28.565.782)	(15.553.959)
	77.200.188	117.261.608
	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Vergi gideri / geliri		
Cari vergi gideri	(105.765.970)	(132.815.567)
Ertelenmiş vergi geliri	793.132.854	2.592.613.273
Kapanış bakiyesi	687.366.884	2.459.797.706

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri)		
Maddi duran varlıklar ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin düzeltme	(865.295.789)	(2.255.901.640)
Kıdem karşılığı ve izin yükümlülüğüne ilişkin düzeltmeler	12.854.589	15.170.348
Reeskont hesaplamasının alacak ve borçlara etkisi	(15.731.535)	(14.792.395)
Beklenen zarar karşılığı	12.766.792	16.740.459
Güvence bedeline ilişkin düzeltme	(266.210.818)	332.046.429
Bağlantı bedelinden ertelenmiş gelir	516.433.592	398.374.428
Faturalanmamış gaz tahakkukları	(11.273.561)	62.850.120
İnşaat, proje ve mühendislik işlerine ilişkin düzeltmeler	(24.163.860)	(21.232.571)
Diğer	7.170.612	10.217.182
	(633.449.978)	(1.456.527.640)

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

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

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren yıllara ait ertelenmiş vergi varlıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Ertelenmiş vergi (varlıkları)/yükümlülüklerinin hareketi		
Açılış bakiyesi	(1.456.527.640)	(3.594.347.253)
Gelir tablosunda muhasebeleştirilen	793.132.854	2.592.613.273
Diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilen	29.944.808	(454.793.660)
Kapanış bakiyesi	<u>(633.449.978)</u>	<u>(1.456.527.640)</u>
	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Vergi karşılığının mutabakatı:		
Esas faaliyetlerden vergi öncesi kar/(zarar)	224.383.224	(5.386.104.492)
Gelir vergisi oranı %25 (2022: %23)	(56.095.806)	1.238.804.033
Vergi etkisi:		
- Kanunen kabul edilmeyen giderler	(1.312.383.121)	(735.051.250)
- Ertelenmiş vergi hesaplamasında muhasebeleştirilmeyen vergi zararları	(53.247.367)	(388.456.760)
- Vergi oranı değişiminin etkisi	159.053.635	81.585.296
- Yasal kayıtlara göre enflasyon muhasebesinden kaynaklanan geçici farkların ertelenmiş vergi etkisi	1.445.198.115	-
- maddi duran varlıklar ve maddi olmayan duran varlıklar yeniden değerlendirme etkisi	442.322.626	2.581.529.409
- Geçmiş yıl zararlarının cari dönem vergi etkisi	61.289.242	(28.987.338)
- Diğer	1.229.560	(289.625.684)
Kar veya zarar tablosundaki vergi karşılığı gideri	<u>687.366.884</u>	<u>2.459.797.706</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

19. FİNANSAL ARAÇLAR VE FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ

Grup'un temel finansal araçları banka kredileri, nakit ve kısa vadeli mevduatlardan oluşmaktadır. Söz konusu finansal araçların temel amacı Grup'un işletme faaliyetlerini finanse etmektir. Grup'un doğrudan işletme faaliyetlerinden kaynaklanan ticari borçlar ve ticari alacaklar gibi diğer finansal araçları da mevcuttur.

a) Sermaye risk yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek ve Grup'un faaliyetlerinin devamlılığını sağlayabilmektir.

b) Finansal Risk Faktörleri

Grup'un finansal araçlarının getirdiği ana riskler faiz riski, likidite riski, yabancı para riski ve kredi riskidir. Grup yönetimi ve Yönetim Kurulu, aşağıda belirtilen risklerin yönetilmesi hususundaki politikaları incelemek ve kabul etmektedir. Grup, ayrıca bütün finansal araçlarının pazar değeri riskini de göz önünde bulundurmaktadır.

b.1) Kredi riski yönetimi

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Grup'a finansal bir kayıp oluşturmaya riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup'un önemli ölçüde kredi riski yoğunlaşmasına sebep olabilecek finansal araçları başlıca nakit ve nakit benzeri değerler ve ticari alacaklardan oluşmaktadır. Grup'un maruz kalabileceği maksimum kredi riski, konsolide finansal tablolarda yansıtılan tutarlar kadardır.

Grup'un çeşitli finansal kuruluşlarda nakit ve nakit benzeri değerleri mevcuttur. Grup, söz konusu riski ilişkide bulunduğu finansal kuruluşların güvenilirliğini sürekli değerlendirerek yönetmektedir.

Ticari alacaklardan kaynaklanabilecek kredi riski yüksek müşteri hacmi ve Grup yönetiminin müşterilere uygulanan kredi tutarını sınırlı tutması sebebiyle sınırlıdır.

Finansal varlıkların kredi kalitesine ilişkin açıklamalar

Finansal varlıklar için ayrılan şüpheli alacak karşılığı, geçmiş tahsil edilememe tecrübesine dayanılarak belirlenmiştir.

Ticari ve diğer alacaklar

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

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

Dağıtım şirketleri

Kredi riski, Grup'un bir müşterinin veya bir finansal aracın karşı tarafının sözleşmeden doğan yükümlülüklerini yerine getirememesi ve Grup'un müşterilerinden ve finansal yatırımlarından kaynaklanan alacakların doğması durumunda finansal kayıp riski taşımasıdır. Konsantrasyon riski, Grup'un müşteri tabanını oluşturan çok sayıda endüstriyel ve bireysel aboneye çeşitlendirilmiştir. Grup, abonelerin ileride gaz kullanımları ile ilgili borçlarını ödememelerinden kaynaklanabilecek tahsilat riskinin önüne geçebilmek için abonelik sözleşmesinin imzalanması esnasında teminat olarak abonelerden 2 aylık doğalgaz bedeli tutarında güvence bedeli tahsil etmektedir. Serbest olmayan tüketiciler için Grup EPDK tarafından belirlenen bir güvence bedeli tahsil eder. Güvence bedeli aboneler gaz borçlarını ödemedikleri zaman borçlarına mahsup edilmektedir.

Bağlantı gelirinden kaynaklanan alacaklar, Grup'un yasal gerekliliklere bağlı olarak bağlantı gelirinden muallak olan alacaklarından teminatı mahsup edemediği için kredi riskine maruz kalmaktadır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

19. FİNANSAL ARAÇLAR VE FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (devamı)

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Ayrıca Grup, kredi riskini en aza indirmek için endüstriyel abonelerden teminat mektubu almaktadır. EPDK ile yapılan lisans sözleşmesi gereğince Grup, doğal gaz dağıtım hizmetini kamu kullanıcılarının hizmetten yararlandığı yere vermek zorunda olup, buna bağlı olarak Grup'un yeni müşteriler için bağlantı öncesi kredibilite değerlendirmesinin sonuçlarına göre hizmet vermeme hakkı bulunmamaktadır. Aylık gaz tüketimleri 50 metreküpü geçen abonelere, faturanın 15 gün içinde ödenmemesi halinde gaz beslemesi kesilir. Grup şirketleri, vadesi 3 aydan fazla olan alacaklarının kalan kısmı için, vadesi geçen alacakları abonelerden alınan depozitolar ile eşleştirerek karşılık hesaplamıştır. Grup, vadesi 3 ayı geçen alacaklar için yasal süreci başlatmayı değerlendirdiğinden, ticari alacaklar için değer düşüklüğü karşılığının belirlenmesinde 3 aylık süre kriter olarak kullanılmaktadır.

Grup, değer düşüklüğü analizini ticari ve diğer alacaklarına bireysel müşteriler üzerinden uygular. Grup, bu analizi yaparken hukuk departmanından aldığı raporlamalar ile yapılan piyasa araştırması verilerinden mutlak suretle yararlanmaktadır.

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

Kredi riski, Grup'un bir müşterinin veya bir finansal aracın karşı tarafının sözleşmeden doğan yükümlülüklerini yerine getirememesi ve Grup'un müşterilerinden ve finansal yatırımlarından kaynaklanan alacakların doğması durumunda finansal kayıp riski taşımasıdır.

Grup, bu riskleri her bir işlemde karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) yönetmekte ve gerekirse toplam riski sınırlayarak karşılamak için garantiler veya ön avanslar almaktadır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

19. FİNANSAL ARAÇLAR VE FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (devamı)

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

31 Aralık 2023	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	126.826.239	2.404.873.463	-	3.976.221	1.837.795.266
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	2.550.344.522	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	126.826.239	2.404.873.463	-	3.976.221	1.837.795.266
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	64.865.094	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(64.865.094)	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

(*) Teminatlar alacak bakiyesi olan veya olmayan tüm müşterilerden alınan teminat tutarı ve teminatlardan oluşmaktadır ve kategorilere ayrılamaz.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

19. FİNANSAL ARAÇLAR VE FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (devamı)

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

31 Aralık 2022	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	325.427.299	5.417.617.223	28.005.898	30.929.271	1.485.547.160
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	2.490.194.038	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansalvarlıkların net defter değeri	325.427.299	5.417.617.223	28.005.898	30.929.271	1.485.547.160
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	102.285.353	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(102.285.353)	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

(*) Teminatlar alacak bakiyesi olan veya olmayan tüm müşterilerden alınan teminat tutarı ve teminatlardan oluşmaktadır ve kategorilere ayrılamaz.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

19. FİNANSAL ARAÇLAR VE FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (devamı)

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.2) Likidite riski yönetimi

Likidite riski yönetimi ile ilgili esas sorumluluk, yönetim kuruluna aittir. Yönetim kurulu, Grup yönetiminin kısa, orta ve uzun vadeli fonlama ve likidite gereklilikleri için, uygun bir likidite riski yönetimi oluşturmuştur. Grup, likidite riskini tahmini ve fiili nakit akımlarını düzenli olarak takip etmek ve finansal varlık ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlamak suretiyle yönetir.

Grup, yeterli fonların vadelerinin eşleştirilmesi ve karşılık ayrılması suretiyle finansal varlık ve yükümlülüklerin nakit akışlarını düzenli olarak izlemekte, likidite riskini yönetmektedir.

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve kredi işlemlerinin sürdürülmesini içerir ve fonların mevcudiyeti, piyasa pozisyonlarını kapatabilme kabiliyetini ifade eder.

Mevcut ve muhtemel borç gereksinimlerinin fonlama riski, yeterli sayıda ve kaliteli kredi verenlerin mevcudiyeti sağlanarak yönetilmektedir.

Aşağıdaki tablo, Grup'un 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

<u>31 Aralık 2023</u> <u>Sözleşme vadeleri</u>	<u>Net defter değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca</u> <u>nakit</u> <u>çıkışlar toplamı</u> <u>(=I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan</u> <u>kısa (I)</u>	<u>3-12</u> <u>ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası (III)</u>	<u>5 yıldan</u> <u>uzun (IV)</u>
Banka kredileri	1.988.554.468	2.192.211.063	434.584.014	1.210.609.070	464.252.425	82.765.554
İhraç edilen tahvil	16.352.671	16.000.000	16.000.000	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	3.336.748.684	3.336.748.683	3.336.748.683	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	908.836.643	436.513.837	436.513.837	-	-	-
Diğer borçlar	2.550.344.522	2.550.344.522	-	2.550.344.522	-	-
Toplam	8.800.836.988	8.531.818.105	4.223.846.534	3.760.953.592	464.252.425	82.765.554

<u>31 Aralık 2022</u> <u>Sözleşme vadeleri</u>	<u>Net defter değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca</u> <u>nakit</u> <u>çıkışlar toplamı</u> <u>(=I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan</u> <u>kısa (I)</u>	<u>3-12</u> <u>ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası (III)</u>	<u>5 yıldan</u> <u>uzun (IV)</u>
Banka kredileri	1.383.309.814	1.438.667.338	116.820.603	424.710.026	685.568.282	211.568.427
İhraç edilen tahvil	688.930.597	894.491.411	362.648.085	58.020.720	473.822.606	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7.470.235.870	7.470.235.870	7.470.235.870	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	720.083.304	719.256.589	719.256.589	-	-	-
Diğer borçlar	2.490.194.038	2.490.194.038	-	2.490.194.038	-	-
Toplam	12.752.753.623	13.012.845.246	8.668.961.147	2.972.924.784	1.159.390.888	211.568.427

b.3) Piyasa riski yönetimi

Şirket, ticari faaliyetlerden sağlanan varlık ve yükümlülükler yabancı para cinsinden TL'ye çevrildiğinden dolayı döviz kur riskine maruz kalmaktadır. Bu riskler, döviz pozisyonunun analiz edilmesi yoluyla mümkün olduğu ölçüde takip edilir ve sınırlı tutulur.

Piyasa riskleri ayrıca, duyarlılık analizleri ile de değerlendirilmektedir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

19. FİNANSAL ARAÇLAR VE FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (devamı)

b.3) Piyasa riski yönetimi

b) Piyasa riski yönetimi (devamı)

b.3.1) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla elinde bulundurduğu yabancı para cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin TL karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	Yabancı Para Pozisyonu					
	31 Aralık 2023			31 Aralık 2022		
	TL Karşılığı (Fonksiyonel Para Birimi)	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı (Fonksiyonel Para Birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--
2 a. Parasal Finansal Varlıklar	1.054.637.345	19.073.693	15.139.181	901.168.475	10.519.747	17.567.884
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	1.491.601	50.669	--	--	--	--
4. DÖNEN VARLIKLAR	1.056.128.946	19.124.361	15.139.181	901.168.475	10.519.747	17.567.884
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	354.072.748	12.027.663	--	--	--	--
8. DURAN VARLIKLAR	354.072.748	12.027.663	--	--	--	--
9. TOPLAM VARLIKLAR	1.410.201.694	31.152.024	15.139.181	901.168.475	10.519.747	17.567.884
10. Ticari Borçlar	963.822	32.682	--	3.352.905	61.983	43.937
11. Finansal Yükümlülükler	229.348.484	2.945.220	4.366.496	232.498.838	3.031.740	4.234.493
12a. Diğer Parasal Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
12b. Diğer Parasal Olmayan Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	230.312.306	2.977.902	4.366.496	235.851.743	3.093.723	4.278.430
14. Ticari Borçlar	--	--	--	9.870.985	228.425	86.256
15. Finansal Yükümlülükler	205.180.964	--	6.287.607	432.095.585	2.923.088	10.412.906
16a. Diğer Parasal Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16b. Diğer Parasal Olmayan Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	205.180.964	--	6.287.607	441.966.570	3.151.513	10.499.162
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	435.493.270	2.977.902	10.654.103	677.818.313	6.245.236	14.777.592
20. Net yabancı para yükümlülük pozisyonu (9-18 + 19)	974.708.424	28.174.123	4.485.078	223.350.162	4.274.511	2.790.292
21. Parasal kalemler net döviz varlık / yükümlülük pozisyonu (1 + 2a + 5 + 6a-10-11-12a-14-15-16a)	619.144.075	16.095.791	4.485.078	223.350.162	4.274.511	2.790.292

Kur riskine duyarlılık

Grup, yabancı para cinsinden yükümlülüklerin Türk Lirası'na çevrilmesinden kaynaklanan kur değişikliklerinin etkisiyle kur riskine maruz kalmaktadır.

Grup, başlıca ABD Doları ve Avro cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

19. FİNANSAL ARAÇLAR VE FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (devamı)

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.3) Piyasa riski yönetimi (devamı)

b.3.1) Kur riski yönetimi (devamı)

Kur riskine duyarlılık analizi

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kur duyarlılığı analiz sonuçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023			
	Kar / Zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi halinde				
1 - ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	82.923.734	(82.923.734)	82.923.734	(82.923.734)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları net etki (1+2)	82.923.734	(82.923.734)	82.923.734	(82.923.734)
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi halinde				
4 - Avro net varlık / yükümlülük	14.547.109	(14.547.109)	14.547.109	(14.547.109)
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	14.547.109	(14.547.109)	14.547.109	(14.547.109)
TOPLAM (3+6)	97.470.843	(97.470.843)	97.470.843	(97.470.843)
	31 Aralık 2022			
	Kar / Zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi halinde				
1 - ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	13.169.655	(13.169.655)	13.169.655	(13.169.655)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları net etki (1+2)	13.169.655	(13.169.655)	13.169.655	(13.169.655)
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi halinde				
4 - Avro net varlık / yükümlülük	9.165.361	(9.165.361)	9.165.361	(9.165.361)
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	9.165.361	(9.165.361)	9.165.361	(9.165.361)
TOPLAM (3+6)	22.335.016	(22.335.016)	22.335.016	(22.335.016)

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

20. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Kasa	252.515	401.458
Bankadaki nakit	1.836.016.675	1.478.986.522
Vadeli mevduatlar	1.024.142.669	971.657.362
Vadesi 3 aydan kısa olan vadeli mevduatlar	811.874.006	507.329.160
Diğer hazır varlıklar	1.778.591	6.560.638
	<u>1.838.047.781</u>	<u>1.485.948.618</u>

21. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Palmet Enerji, uzun vadeli stratejik hedefleri doğrultusunda, Zorlu Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ile Zorlu Enerji Dağıtım A.Ş. ve bağlı ortaklıkları Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım A.Ş., Gazdaş Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. ve Zorlu Doğal Gaz Tedarik Ticaret Anonim Şirketi'nin tüm hisselerinin satın alınmasına ilişkin 13 Şubat 2024 tarihinde bir hisse satın alma sözleşmesi (SPA) imzalamıştır. Gerekli yasal izinlerin tamamlanmasıyla birlikte Palmet Enerji'nin %100 iştiraki olan Gaztrak Enerji'ye hisse devri 12 Mart 2024 tarihinde gerçekleşmiştir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

EK 1 - DİĞER BİLGİ

Düzeltilmiş vergi ve faiz öncesi kar (düzeltilmiş FAVÖK) tanımı ve hesaplaması; genel kabul görmüş muhasebe ilkeleri dışındadır ve, Grup Yönetimi'nin değerlendirmesine dayanmaktadır. Düzeltilmiş FAVÖK sunum amaçlı hazırlanmış olup, TFRS kapsamındaki mali performans göstergelerinden biri değildir. Düzeltilmiş FAVÖK, diğer taraflarca tanımlanan benzer göstergelerle karşılaştırılamayabilir.

Düzeltilmiş FAVÖK'ün gelir vergisi öncesi toplam kârla mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 31 Aralık 2023	1 Ocak 31 Aralık 2022
Vergi Öncesi Gider / (Gelir)	224.383.224	(5.386.104.492)
Finansal giderler (-)	797.235.918	872.532.352
Finansal gelirler	(441.394.879)	(255.154.811)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/giderler	947.352.913	7.175.601.553
Amortisman ve itfa giderleri	1.296.831.435	1.127.655.764
Parasal kazanç	(918.521.263)	(1.748.636.853)
FAVÖK	1.905.887.348	1.785.893.513
Bağlantı bedellerine ilişkin düzeltmeler	28.909.889	69.118.241
Doğalgaz dağıtım tarifesine ilişkin düzenlemeler	(58.673.486)	386.712.059
Düzeltilmiş FAVÖK	1.876.123.751	2.178.867.903