

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

31 ARALIK 2024 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 2024 tarihli ilişikteki konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar 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 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide 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 Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına ("BDS'lere") uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar ("Etik Kurallar") ile Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili olarak yer alan etik hükümlere uygun olarak Gruptan 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.

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

3) Kilit Denetim Konuları

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

Kilit Denetim Konusu	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
Kombine çevrim santrali, doğalgaz şebeke ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değerinin belirlenmesi 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde sunulan 38.012.180.941 TL tutarındaki doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları ile kombine çevrim elektrik santralleri gerçeğe uygun değerleri, konsolide finansal durum tablosunda taşınmakta olup toplam varlıkların %68'ini temsil etmektedir. Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları ile kombine çevrim santrallerinin gerçeğe uygun değerleri 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 bu varsayımlar ve tahminler yönetim tarafından belirlenmektedir. 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 santrallerinin 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, - 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 değer 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.

3) Kilit Denetim Konuları (devamı)

Kilit Denetim Konusu	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
İşletme Birleşmeleri Not 24'de belirtildiği üzere; Palmet Enerji, Zorlu Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ile Zorlu Enerji Dağıtım A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının 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. Söz konusu hisse devir işlemleri sonrası TFRS 5 İşletme Birleşmeleri standardına uygun olarak gerçeğe uygun değer hesaplamalarının yapılması ve satın alma muhasebesinin konsolide finansal tablolara yansıtılması gerekmektedir. Bu kapsamda, belirlenen tanımlanabilir varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerleri indirgenmiş nakit akım yöntemi kullanılarak ("İNA") Grup yönetimi tarafından hesaplanmış ve satın alım bedeli ile gerçeğe uygun değerleri arasındaki fark şerefiye olarak konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Söz konusu varlıkların ve şerefiyenin konsolide finansal varlıklar üzerindeki önemi ve gerçeğe uygun değer hesaplamalarında Grup yönetiminin çeşitli tahmin ve varsayımları kullanılıyor olması nedeniyle bu konu kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. Grup'un satın alma muhasebesine ilişkin kullandığı muhasebe politikaları ve ilgili açıklamalar Not 2.11 ve 24'te yer almaktadır.	Prosedürlerimiz bunlarla sınırlı olmamak üzere aşağıdakileri içermektedir: -Gerçeğe uygun değer çalışmalarına baz olan İNA hesaplamalarında kullanılan ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti ve diğer temel varsayımların piyasa verileri ile uygunluğunun kontrolü için şirket içi değerlendirme uzmanlarımızın çalışmalara dâhil edilmesi, -Satın alma işleminin muhasebeleştirilmesi sırasında ortaya çıkan tanımlanabilir varlık ve yükümlülüklerin değerlerinin tespitinde kullanılan değerlendirme metodunun genel kabul görmüş yöntemlere uygunluğunun değerlendirilmesi, -İNA hesaplamalarında kullanılan; enflasyon oranları, abone sayıları, gaz satış miktarı, yapılacak olan yatırım tutarları, gelecek tarife dönemlerinde geçerli olacak tarife ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti, lisans süresi sonunda kalan varlık tabanı değer tahminlerine dair varsayımların bağımsız veriler ile karşılaştırılması ve uygunluğunun değerlendirilmesi, -Yukarıda bahsi geçen varsayımların gerçeğe uygun değer üzerindeki etkisinin duyarlılık analizleri ile kabul edilebilir aralıkta olup olmadığının değerlendirilmesi, -Grup yönetimi ile yapılan toplantılarda yukarıdaki hususların değerlendirilmesi, -Hesaplamaların matematiksel olarak doğruluğunun kontrol edilmesi ve tespit edilen değer ve meydana gelen değer artış/azalışının konsolide finansal tablolara doğru yansıtılıp yansıtılmadığının kontrol edilmesi, -Ek olarak işletme birleşmesine ilişkin sunmuş olduğu dipnot ve açıklamalarının uygunluğunu da değerlendirmiş bulunuyoruz (Not 2 ve 24).

4) Diğer Hususlar

Ek 1 diğer bilgilerde sunulan düzeltilmiş FAVÖK Grup yönetiminin sorumluluğundadır ve bu bilgiler sadece sunum amaçlıdır. Ek 1 diğer bilgilerde sunulan bilgiler, Grup yönetimi tarafından yapılan düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasıdır ve konsolide finansal bilgilerin bir parçasını oluşturmamaktadır.

Konsolide finansal bilgilere ilişkin sonucumuz, söz konusu Ek 1 diğer bilgileri kapsamamakta olup, söz konusu 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

5) 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.

6) 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. Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. 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.

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

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı “önemli yanlışlık” riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekarlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.)
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız 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 yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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

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

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

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemektediriz. 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 Yükümlülüklerle İlişkin Rapor

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2024 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, 17 Ekim 2025

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU.....	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	6-58
EK 1 DİĞER BİLGİLER.....	59

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

	Dipnot referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız	Bağımsız
		Denetimden Geçmiş	Denetimden Geçmiş
		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		10.782.900.587	6.705.101.663
Nakit ve Nakit Benzerleri	22	746.063.681	2.653.750.804
Finansal Yatırımlar	23	2.364.541.595	54.081
Ticari Alacaklar	4	6.126.420.328	3.655.236.926
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	3	<i>355.070.672</i>	<i>183.110.166</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		<i>5.771.349.656</i>	<i>3.472.126.760</i>
Diğer Alacaklar	5	492.377.538	4.641.855
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3	<i>470.351.559</i>	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		<i>22.025.979</i>	<i>4.641.855</i>
Stoklar		39.335.287	32.701.497
Peşin Ödenmiş Giderler	6	154.377.648	89.450.816
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	19	2.083.816	2.759.510
Diğer Dönen Varlıklar	10	857.700.694	266.506.174
Duran Varlıklar		45.902.974.914	32.057.190.240
Finansal Yatırımlar	22	6.111.673	595.430
Diğer Alacaklar		810.399.002	1.098.966
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3	<i>809.600.601</i>	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		<i>798.401</i>	<i>1.098.966</i>
Kullanım Hakkı Varlıkları		71.707.617	11.969.517
Maddi Duran Varlıklar	7	38.816.495.388	31.492.934.328
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	8	3.770.762.297	39.386.116
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		<i>1.789.003.874</i>	<i>39.386.116</i>
<i>Şerefiye</i>	24	<i>1.981.758.423</i>	-
Peşin Ödenmiş Giderler	6	425.531.386	511.205.883
<i>İlişkili Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler</i>	3	<i>424.326.616</i>	<i>511.205.883</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler</i>		<i>1.204.770</i>	-
Ertelenmiş Vergi Varlığı	19	2.001.967.551	-
TOPLAM VARLIKLAR		56.685.875.501	38.762.291.903

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

	Dipnot referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		22.474.828.826	12.727.907.779
Kısa Vadeli Borçlanmalar	9	2.508.020.452	1.808.834.313
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	9	1.087.753.861	436.149.001
Kiralama İşlemlerinden Borçlanmalar	9	12.880.432	4.206.172
Ticari Borçlar	4	8.836.379.010	6.129.723.930
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	3	559.630.519	1.312.167.179
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar		8.276.748.491	4.817.556.751
Ertelenmiş Gelirler	6	675.803.308	308.601.846
İlişkili Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	3	48.103	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler		675.755.205	
Diğer Borçlar	5	8.691.906.944	3.682.156.088
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	3	972.726.625	-
İlişkili olmayan Taraflara Diğer Borçlar		7.719.180.319	3.682.156.088
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		20.531.747	19.932.851
Kısa Vadeli Karşılıklar		53.979.912	27.395.319
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar		46.868.372	21.363.571
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar		7.111.540	6.031.748
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	17	232.258.364	114.220.193
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	10	355.314.796	196.688.066
Uzun Vadeli Yükümlülükler		13.583.397.656	4.306.553.567
Uzun Vadeli Borçlanmalar	9	5.174.558.951	649.676.982
Kiralama İşlemlerinden Borçlanmalar		43.093.108	9.012.087
Ertelenmiş Gelirler	6	5.422.625.631	2.684.971.866
Uzun Vadeli Karşılıklar		124.581.080	48.325.336
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar		124.581.080	48.325.336
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	19	2.818.538.886	914.567.296
Toplam Yükümlülükler		36.058.226.482	17.034.461.346
ÖZKAYNAKLAR			
		20.627.649.019	21.727.830.557
Ödenmiş Sermaye	12	950.000.000	125.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları		1.288.765.266	1.143.169.585
Ortak Kontrole Tabi İşlemler		131.370.738	131.370.738
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler		2.238.687.098	1.800.635.739
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları		2.238.687.098	1.799.799.067
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları		-	836.672
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		1.398.692.305	1.398.692.305
Geçmiş Yıllar Karları		14.464.168.520	14.567.721.539
Net Dönem (Zararı)/Karı		(1.409.763.376)	1.145.729.048
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		19.061.920.551	20.312.318.954
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		1.565.728.468	1.415.511.603
TOPLAM KAYNAKLAR		56.685.875.501	38.762.291.903

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK- 31 ARALIK 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR
VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız	Bağımsız
		Denetimden Geçmiş	Denetimden Geçmiş
	Dipnot	1 Ocak-	1 Ocak-
	referansları	31 Aralık	31 Aralık
		2024	2023
Hasılat	13	57.730.282.388	57.721.216.177
Satışların Maliyeti (-)	13	(54.992.402.636)	(56.805.756.872)
BRÜT KAR		2.737.879.752	915.459.305
Pazarlama Giderleri (-)		(11.051.776)	(2.560.244)
Genel Yönetim Giderleri (-)	14	(1.005.148.092)	(465.683.003)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	15	633.679.442	572.676.475
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	15	(130.627.375)	(140.545.089)
FAALİYET KARI		2.224.731.951	879.347.444
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	17	328.911.901	349.800.415
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	17	(1.322.298.236)	(1.717.576.912)
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI / (ZARARI)		1.231.345.616	(488.429.053)
Finansman Giderleri (-)	16	(4.455.745.080)	(1.151.039.424)
Finansman Gelirleri	16	1.012.398.756	637.280.504
Parasal Kazanç	18	1.659.465.671	1.326.149.715
VERGİ ÖNCESİ KARI / (ZARARI)		(552.535.037)	323.961.742
Vergi Gelir/(Gideri)		(879.749.907)	992.411.862
Dönem Vergi Gideri	19	(267.578.604)	(152.703.608)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	19	(612.171.303)	1.145.115.470
DÖNEM KARI / (ZARARI)		(1.432.284.944)	1.316.373.604
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(22.521.568)	170.644.556
Ana Ortaklık Payları		(1.409.763.376)	1.145.729.048
Diğer Kapsamlı Gider:			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/Giderler			
Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları / (Azalışları)		646.978.056	(728.019.087)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları		(1.115.563)	4.150.182
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)		(160.964.902)	43.233.946
DİĞER KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		484.897.592	(680.634.959)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		(947.387.352)	635.738.645
Toplam Kapsamlı Gelirin / (Giderin) Dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar		24.324.665	163.969.914
Ana ortaklık payları		(971.712.017)	471.768.731

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK- 31 ARALIK 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler										
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Ortak Kontrol Altındaki İşlemler	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 Özkaynaklar
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	125.000.000	1.143.169.585	--	2.478.379.924	(3.783.868)	1.378.106.728	18.907.719.279	(4.319.204.226)	19.709.387.422	1.251.333.751	20.960.721.173
Transferler	--	--	--	--	--	20.585.577	(4.339.997.740)	4.319.204.226	(207.938)	207.938	--
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)	--	--	--	(678.580.857)	4.620.540	--	--	1.145.729.048	471.768.731	163.969.914	635.738.645
Ortak Kontrol Altındaki İşlemler (*)	--	--	131.370.738	--	--	--	--	--	131.370.738	--	131.370.738
30 Haziran 2023 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	125.000.000	1.143.169.585	131.370.738	1.799.799.067	836.672	1.398.692.305	14.567.721.539	1.145.729.048	20.312.318.954	1.415.511.603	21.727.830.557
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı) (Yeniden düzenlenen)	125.000.000	1.143.169.585	131.370.738	1.799.799.067	836.672	1.398.692.305	14.567.721.539	1.145.729.048	20.312.318.954	1.415.511.603	21.727.830.557
Transferler	--	--	--	--	--	--	1.145.729.048	(1.145.729.048)	--	--	--
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)	--	--	--	438.888.031	(836.672)	--	--	(1.409.763.376)	(971.712.017)	24.324.665	(947.387.352)
Sermaye Artışı	825.000.000	145.595.681	--	--	--	--	--	--	970.595.681	--	970.595.681
Birleşme Etkisi	--	--	--	--	--	--	(1.249.282.067)	--	(1.249.282.067)	125.892.200	(1.123.389.867)
	950.000.000	1.288.765.266	131.370.738	2.238.687.098	--	1.398.692.305	14.464.168.520	(1.409.763.376)	19.061.920.551	1.565.728.468	20.627.649.019

(*) 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.

Palmet Enerji, 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 A.Ş.'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.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

			Cari Dönem	Önceki Dönem
			Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot referansları		1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN ELDE EDİLEN NAKİT AKIŞLARI			4.336.388.726	2.970.402.289
Dönem Karı / (Zararı)			(1.432.284.944)	1.316.373.604
Dönem Karı/Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler			4.308.489.902	3.886.504.617
Amortisman Ve İtfa Gideriyle İlgili Düzeltmeler			2.301.386.265	1.872.349.293
Şüpheli Alacaklar İçin Değer Düşüklüğü Düzeltmeleri	4		11.282.687	6.009.953
Karşılıklarla İlgili Düzeltmeler			101.724.774	(38.237.604)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) İle İlgili Düzeltmeler			100.644.982	(32.136.352)
Dava ve/veya Ceza Karşılıkları (İptali) ile İlgili Düzeltmeler			1.079.792	(2.562.895)
Diğer Karşılıklarla İlgili Düzeltmeler			--	(3.538.357)
Faiz Gelir / Giderleriyle İlgili Düzeltmeler	16,17		2.924.116.779	339.610.247
Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Döviz Kuru Farkları İle İlgili Düzeltmeler	9		114.050.539	(228.578.829)
Gerçeğe Uygun Değer Kazançlarına İlişkin Düzeltmeler	17		--	(229.375.591)
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	17		1.322.298.236	1.717.576.912
Reeskont Geliri/Gideri	15		(3.990.379)	(26.122.458)
Gelir Tahakkukatındaki Değişim			(1.200.107.167)	1.009.656.063
Bağlantı Ücreti İle İlgili Düzeltmeler	13		(586.997.900)	(281.031.633)
Vergi (Geliri) / Gideri İle İlgili Düzeltmeler	19		879.749.907	(992.411.862)
Parasal Kazanç / (Kayıp)			(1.555.023.839)	737.060.126
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler			1.460.183.769	(2.232.475.932)
Ticari Alacaklardaki Azalma/Artış İle İlgili Düzeltmeler			715.793.040	3.608.769.601
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalma/Artış			(228.244.433)	286.737.770
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalma/Artış			944.037.473	3.322.031.831
Faaliyetlerden Kaynaklanan Diğer Alacaklardaki Azalma İle İlgili Düzeltmeler			(18.810.925)	37.679.267
İlişkili Olmayan Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalma/Artış			(18.810.925)	38.506.708
Stoklardaki Azalma/Artış İle İlgili Düzeltmeler			(4.656.426)	(653.982)
Ticari Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler			958.847.247	(5.708.238.502)
İlişkili Taraflara Ticari Borçlardaki Azalma/Artış			581.810.741	221.452.477
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Azalma/Artış			377.036.506	(5.929.690.979)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Borçlardaki Artış/Azalış			598.897	11.271.067
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Artış/Azalış			72.991.802	12.554.668
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış			(10.225.843)	26.863.963
İşletme Sermayesindeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler			(408.815.970)	(187.490.052)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalma/Artış			(415.980.416)	(330.638.564)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Yükümlülüklerdeki Azalma/Artış			7.164.446	142.321.072
Alınan Faiz			304.002.380	177.311.832
Vergi Ödemeleri	19		(149.540.433)	(210.543.794)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI			(7.875.811.311)	(1.814.028.933)
Diğer İştiraklerin Veya Fon Paylarının Ya Da Borç Araçlarının Satılmasından Kaynaklanan Nakit Giriş/Çıkışları			--	574.408
Maddi Duran Varlık Satışından Nakit Girişleri	7		2.085.840	4.144.305
Maddi Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları			(2.134.703.758)	(2.154.860.187)
Maddi Olmayan Duran Varlık Satışından Nakit Girişleri	8		4.256.225	--
Bağlantı Ücreti Tahsilatları			773.806.573	336.112.541
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları (*)			(2.474.844.840)	--
Satın Alma etkisi	24		(4.871.411.351)	--
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI			2.447.438.485	654.014.018
Kredilerden Nakit Girişleri			16.628.677.313	4.246.338.408
Kredilerden Alınan Nakit	9		16.628.677.313	4.246.338.408
Kredilerden Nakit Çıkışları			(11.901.484.845)	(3.109.703.391)
Kredi Geri Ödemelerinden Nakit Çıkışları	9		(11.901.484.845)	(3.109.703.391)
Sermaye Artışı			825.000.000	--
Ödenen Faiz			(2.508.297.321)	(681.430.639)
İlişkili Taraflardan Diğer Alacak ve Borçlardaki Değişiklikler			(53.851.337)	40.434.571
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları			282.394.675	158.375.069
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)			(1.091.984.100)	1.810.387.374
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ			(815.703.023)	(1.302.030.926)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D+E)			(1.907.687.123)	508.356.446
F. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	22		2.653.750.804	2.145.394.358
G. DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E+F)	22		746.063.681	2.653.750.804

(*) Para piyasası fonlarına yatırılan tutarlardan oluşmaktadır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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.

Palmet Enerji, 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 A.Ş.'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.

Zorlu Enerji Dağıtım A.Ş., 22 Mayıs 2024 tarih ve 2024/07 numaralı birleşmenin kabulüne ilişkin Yönetim Kurulu kararı ile birleşme nedeniyle infisah olarak Türk Ticaret Kanunu'na uygun olarak 28 Haziran 2024 tarihinde Gaztrak Enerji A.Ş. ile birleşmiş ve tüzel kişiliği sona ermiştir.

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

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yıl içinde çalışan personel sayısı 791'dir (31 Aralık 2023: 456).

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
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
Digipal Teknoloji Ticaret A.Ş.	Perakende Ticaret	İstanbul-Türkiye
Gaztrak Enerji A.Ş.	Doğalgaz	İstanbul-Türkiye
Gazdaş Gaziantep Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz	İstanbul-Türkiye
Trakya Bölgesi Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz	İstanbul-Türkiye
Palmet Trakya Doğalgaz Tedarik A.Ş.	Doğalgaz	İstanbul-Türkiye
Gaztrak Enerji A.Ş.	Doğalgaz	İstanbul-Türkiye

Palmet Enerji İştiraklerinin 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.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

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

Palmet Enerji İştiraklerinin Faaliyetlerinin Niteliği (devamı)

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.

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.

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 Satış 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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

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

Palmet Enerji İştiraklerinin Faaliyetlerinin Niteliği (devamı)

Digipal Teknoloji Ticaret A.Ş. “Digipal” Ocak 2024'te internet üzerinden perakende ticaret gerçekleştirmek amacıyla kurulmuştur.

Gaztrak Enerji A.Ş. “Gaztrak” Şubat 2024 tarihinde diğer şirketlere hissedar olarak yatırım yapmak, bağlı ortaklıklarına ve ilişkili şirketlere yönetim hizmetleri, mühendislik ve yapım hizmetleri vermek amacıyla kurulmuştur.

Gazdaş Gaziantep Doğalgaz Dağıtım A.Ş. “Gazdaş Gaziantep” EPDK tarafından Gaziantep ve Kilis illeri için otuz yıllık (Şubat 2006 - Şubat 2036) doğal gaz dağıtım lisansı verilmiş bir doğal gaz dağıtım şirkettir. Gazdaş Gaziantep' e ait hisseler Mart 2024'te Gaztrak Enerji A.Ş. tarafından satın alınmıştır. Gazdaş Gaziantep'in %90 hissesi Palmet Enerji'ye, %10 hissesi ise yerel belediyelere aittir. EPDK'nın 1 Eylül 2022 tarih ve 11169 sayılı kararı ile Şirket'in 3. uygulama dönemi (2022-2026) gaz satış tarifesi ilan edilmiş ve 1 Eylül 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir. Gazdaş Gaziantep'a ait hisseler Mart 2024'te Gaztrak Enerji A.Ş. tarafından satın alınmıştır.

Trakya Bölgesi Doğalgaz Dağıtım A.Ş. “Gazdaş Trakya” EPDK tarafından Edirne, Kırklareli ve Tekirdağ (Çorlu hariç) illeri için otuz yıllık (Şubat 2006 - Şubat 2036) doğal gaz dağıtım lisansı verilmiş bir doğal gaz dağıtım şirkettir. Gazdaş Trakya'ya ait hisseler Mart 2024'te Gaztrak Enerji A.Ş. tarafından satın alınmıştır. Gazdaş Trakya'nın %90 hissesi Palmet Enerji'ye, %10 hissesi ise yerel belediyelere aittir (Belediye hisseleri Gaztrak tarafından vekaleten temsil edilmektedir). EPDK'nın 8 Eylül 2022 tarih ve 11194 sayılı kararı ile Şirket'in 3. uygulama dönemi (2022-2026) gaz satış tarifesi ilan edilmiş ve 1 Ekim 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir. Gazdaş Trakya'ya ait hisseler Mart 2024'te Gaztrak Enerji A.Ş. tarafından satın alınmıştır.

Palmet Trakya Doğalgaz Tedarik A.Ş. “Palmet Trakya Tedarik” doğal gaz mevzuatına uygun olarak, yurt içindeki üretim, ithalatçı ve diğer toptan satış şirketlerinden; doğal gazın iletim hattı vasıtası ile doğrudan ve/veya sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) olarak ve/veya yurt dışından sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) halinde doğal gazın tekrar satış için toptan satın alınması; lisans sahibi toptan satış, perakende satış ve dağıtım şirketlerine, serbest tüketicilere doğrudan satılması, ihrac edilmesi veya ihracatçı şirketlere toptan satılması amacıyla 2010 yılında kurulmuştur. Palmet Trakya Tedarik'e ait hisseler Mart 2024'te Gaztrak Enerji A.Ş. tarafından satın alınmıştır.

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen doğal gaz dağıtım şebekesi, finansal yatırım ve alt yapı yatırımları hariç 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 21'de sunulmuştur.

2.2 Uygunluk Beyanı

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

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

Konsolide finansal tablolar, KGGK tarafından 4 Temmuz 2024 yayımlanan “TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru” ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi’nde belirlenmiş olan formatlara 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.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

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.

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 2024	2.684,55	1,00000	%291
31 Aralık 2023	1.859,38	1,44378	%268
31 Aralık 2022	1.128,45	2,37897	%156

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.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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 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.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları (kayıpları) hesabına kaydedilmiştir (Not 18).

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

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 pozisyondaki 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.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

Muhasebe Politikalarındaki Değişiklikler (devamı)

Grup'un 2024 yılında satın aldığı bağlı ortaklarından Gazdaş Gaziantep ve Gazdaş Trakya'nın 31 Aralık 2023 ve önceki dönemler itibarıyla maliyet değerinden muhasebeleştirdiği doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımlar 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla Not 2.2'de açıklanan gerekçelere istinaden TMS 16 kapsamında gerçeğe uygun değer modeli tercih edilerek muhasebeleştirilmiştir.

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

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 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 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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.7 Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

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.

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 ilişkili taraflarla olan bakiyeleri hariç kısa vadeli yükümlülükleri dönen varlıklarını 10.978.903.657 TL (31 Aralık 2023: 4.893.749.097 TL) tutarında aşmaktadır. Kısa Vadeli Borçlanmalar altında sunduğumuz 2.500.000.000 TL kredi kartları borçları olup; Ocak 2025'te faizi ile birlikte 2.574.750.000 TL olarak nakit ödemesi yapılmıştır. Ek olarak; Not 6'da açıklandığı üzere, Doğal Gaz Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği uyarınca abonelerden bir defaya mahsus olmak üzere tahsil edilen ertelenmiş bağlantı bedelleri ilişikteki finansal tablolarda ertelenmiş olup, lisans süresi boyunca kar veya zararda muhasebeleştirilecektir. 31 Aralık 2024 itibarıyla kısa vadeli yükümlülüklerin 7.717.565.091 TL (31 Aralık 2023: 3.674.102.721 TL) tutarındaki kısmı doğalgaz abonelerinden alınan güvence bedelinden oluşmakta olup, Grup yönetimi güvence bedelinin doğalgaz abonelerine bir yıl içerisinde geri ödenmesine dair nakit akışlarını önemli ölçüde olumsuz etkileyecek boyutta bir nakit çıkışı öngörmemektedir.

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

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>

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.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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)

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.

TMS 1 (Değişiklikler) *Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler*

TMS 1'deki değişiklikler, bir işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde sağlaması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırılmasını nasıl etkilediğini açıklamaktadır.

TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler) *Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları*

TMS 7 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler, işletmelerin tedarikçi finansmanı anlaşmaları ve açıklama gereklilikleri hakkında mevcut açıklama gerekliliklerine niteliksel ve niceliksel bilgi sağlamalarını isteyen yol işaretleri eklemektedir.

TSRS 1 *Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler*

TSRS 1, bir işletmenin sürdürülebilirlikle ilgili riskleri ve fırsatları hakkında, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarının işletmeye kaynak sağlama ile ilgili karar vermelerinde faydalı olacak bilgileri açıklamasını zorunlu kılmak amacıyla sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalara ilişkin genel gereklilikleri belirler. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusu ile bu duyuruya değişiklik yapan 16 Aralık 2024 tarihli Kurul Kararı'nda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

TSRS 2 *İklimle İlgili Açıklamalar*

TSRS 2, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarına işletmeye kaynak sağlama ile ilgili kararlarında faydalı olacak iklim ile ilgili risk ve fırsatların tanımlanması, ölçülmesi ve açıklanması ile ilgili gereklilikleri ortaya koymaktadır. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusu ile bu duyuruya değişiklik yapan 16 Aralık 2024 tarihli Kurul Kararı'nda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

Grup yönetimi, 2024 yılından itibaren geçerli olan bu değişiklik ve yorumların Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi bulunmadığını değerlendirmiştir.

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

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

TFRS 17

TFRS 17 (Değişiklikler)

Sigorta Sözleşmeleri

Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TMS 21 (Değişiklikler)

Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

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 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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 değişiklik ve yorumlar (devamı)

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 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide 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 konsolide 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 endekslili 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.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

Hasılat (devamı)

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.

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 konsolide kar veya zarara yansıtmaktadır.

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. Güvence bedelleri değerlemesi sonucu oluşan farklar, konsolide kar veya zarar tablosunda parasal kayıp/(kazanç) altında muhasebeleştirilmektedir (Not 18).

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikaları (devamı)

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.

(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 değerlendirilme 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 verilir. 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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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, birikmiş amortisman ve 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 konsolide kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Sözleşmeye bağlı müşteri sözleşmeleri

Bir işletme birleşmesiyle elde edilen sözleşmeye bağlı müşteri ilişkileri, satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle muhasebeleştirilir. Sözleşmeye bağlı müşteri ilişkilerinin 10 yıllık ekonomik ömrü vardır ve maliyet bedelinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile muhasebeleştirilir. İtfa payı, müşteri ilişkilerinin tahmini ömrü üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak hesaplanmaktadır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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

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

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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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 muhasebeleştirmede 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 ölçülüyorsa, 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 muhasebeleştirmede itfa edilmiş maliyetleri ve gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılmış borçlanma araçları için etkin faiz yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir.

Faiz geliri kar veya zararda muhasebeleştirilir ve “finansman gelirleri – faiz gelirleri” kaleminde (Not 16) gösterilir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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;
- 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 yatırım yeniden değerlendirme fonunda muhasebeleştirilir;
- gerçeğe uygun değer 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 değer diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynak araçlarına ilişkin kur farkları diğer kapsamlı gelirden yatırım 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 faydalanan 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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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 İşlemleri

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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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

Grup, vergiye esas yasal konsolide finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış konsolide finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici farklar için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Elde edilen veriler ışığında, Grup'un gelecekte elde edilecek vergiye tabi kar ertelenmiş vergi varlıklarının tamamını karşılamaya yetmiyorsa, ertelenmiş vergi varlığının bir kısmına karşılık ayrılır. Eğer gelecekteki faaliyet sonuçları, Şirket'in şu andaki beklentilerinden olumlu veya olumsuz olursa finansal tablolara yansıtılmış ertelenmiş vergi rakamlarını artı ya da eksi yönde etkileyecektir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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 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). Kullanım değeri ölçümünde kullanılan iskonto oranı yıllık %22,75'tir. Bu tahmin ve varsayımlarda gelecekte yapılacak değişikliklerin Grup'un ilişkideki konsolide finansal tabloları üzerinde önemli etkileri olabilir. Doğal gaz şebeke ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri hiyerarşinin üçüncü seviyesinde sınıflandırılmıştır.

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 "Kısa vadeli yükümlülükler" altında "Diğer borçlar" hesabında gösterilmektedir. Teminat giderleri (geri ödemeler) ve teminat değerlendirme giderleri konsolide kar veya zarar tablosunda parasal kayıp / kazanç olarak gösterilmektedir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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 yatırım harcamaları varsayımlara ve yönetim tahminlerine dayanmaktadır. Kullanım değeri ölçümünde kullanılan iskonto oranı yıllık %22,75'tir. Gelecekteki nakit akışları bu tahminler baz alınarak hesaplanmıştır ve söz konusu tahminler ile gerçekleştirmeleri arasında oluşabilecek farklılıklar ilişikteki konsolide finansal tablolardaki verileri önemli ölçüde etkileyebilir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

	31 Aralık 2024						
	Alacaklar		Verilen Avanslar	Borçlar			Kısa vadeli Alınan sipariş avansları
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli		Kısa vadeli	Ticari olmayan		
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan		
<u>Nihai ana ortak tarafından yönetilen şirketler</u>							
Palmet Mühendislik Taahhüt Servis Endüstri A.Ş. (*)	243.012.602	467.320.411	809.600.601	424.326.616	432.409.135	972.713.500	-
Gazport Doğalgaz Toptan Satış Tic. ve San.A.Ş. (*)	112.872	3.030.308	-	-	66.582.734	13.125	48.103
Vires Elektrik Ür. Ve Tic.A.Ş. (*)	11.880	-	-	-	-	-	-
B.Doğanay Samuray	-	840	-	-	-	-	-
<u>Diğer İlişkili Taraflar</u>							
Erzurum Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	59.159.232	-	-	-	-	-	-
Kocaeli Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	52.605.680	-	-	-	1.301.169	-	-
Gazintep Belediyesi Başkanlığı (***)	168.406	-	-	-	59.337.481	-	-
	355.070.672	470.351.559	809.600.601	424.326.616	559.630.519	972.726.625	48.103

	31 Aralık 2023			
	Alacaklar	Verilen Avanslar	Borçlar	
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa vadeli	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari	Ticari	Ticari olmayan
<u>Nihai ana ortak tarafından yönetilen şirketler</u>				
Palmet Mühendislik Taahhüt Servis Endüstri A.Ş. (*)	119.182.503	511.205.883	1.237.178.243	-
Gazport Doğalgaz Toptan Satış Tic. ve San.A.Ş. (*)	8.671.223	-	73.366.272	-
<u>Diğer İlişkili Taraflar</u>				
Erzurum Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	25.395.908	-	-	-
Kocaeli Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	29.860.532	-	1.622.664	-
	183.110.166	511.205.883	1.312.167.179	--

(*) Ana ortaklık tarafından yönetilen şirketler

(**) Kontrol gücü olmayan paylar

(***) Palmet Enerji, 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 A.Ş.'nin tüm hisselerinin satın alınması sürecini Mart 2024'te tamamlamıştır. Zorlu Enerji Dağıtım A.Ş., Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım A.Ş., Gazdaş Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım A.Ş., Zorlu Doğal Gaz Tedarik A.Ş. ve Gaziantep Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri 1 Mart 2024 itibarıyla ilişkili taraf statüsü kazanmıştır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Aralık 2024									
	Doğalgaz ve transfer satışları	Doğalgaz ve transfer alımları	Mühendislik hizmet satışları	Mal ve hizmet alımları	Sabit kıymet alımları	Kira gelirleri	Kira giderleri	Diğer gelirler	Faiz gideri	Faiz geliri
Nihai ana ortak tarafından yönetilen şirketler										
Palmet Mühendislik Taahhüt Servis Endüstri A.Ş. (*)	-	-	137.728.809	1.843.789.315	298.901.534	1.484.791	12.285.099	13.423.750	347.324.867	598.076.182
Gazport Doğalgaz Toptan Satış Tic.ve San.A.Ş. (*)	2.481.654	61.155.769	834.349	22.750.183	-	182.911	-	-	1.054.544	3.677.427
Vires Elektrik Ür.Ve Tic.A.Ş. (*)	-	-	-	-	-	45.045	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler										
Kocaeli Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	524.148.075	-	-	109.172.581	-	-	-	-	-	-
Erzurum Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	77.248.933	-	-	3.590.957	-	-	-	-	-	-
Gaziantep Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (***)	5.172.435	-	-	68.437.591	-	-	-	-	-	-
	609.051.096	61.155.769	138.563.158	2.047.740.627	298.901.534	1.712.747	12.285.099	13.423.750	348.379.411	601.753.609

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Aralık 2023									
	Doğalgaz ve transfer satışları	Doğalgaz ve transfer alımları	Mühendislik hizmet satışları	Mal ve hizmet alımları	Sabit kıymet alımları	Kira gelirleri	Kira giderleri	Diğer gelirler	Faiz gideri	Faiz geliri
Nihai ana ortak tarafından yönetilen şirketler										
Palmet Mühendislik Taahhüt Servis Endüstri A.Ş. (*)	-	-	56.971.089	774.738.673	1.820.315.512	1.950.631	8.300.557	-	50.328.121	-
Gazport Doğalgaz Toptan Satış Tic.ve San.A.Ş. (*)	6.853.285	632.762.945	8.382.879	-	-	240.716	-	-	739.154	-
Vires Elektrik Ür.Ve Tic.A.Ş. (*)	-	-	-	-	-	60.179	-	-	-	-
Paltur Turizm Yatırım A.Ş. (*)	-	-	-	-	-	-	-	6.917.131	-	20.201.250
Diğer ilişkili şirketler										
Kocaeli Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	405.268.582	-	-	51.577.584	-	-	-	-	-	-
Erzurum Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri (**)	104.522.317	-	-	4.346.923	-	-	-	-	-	-
	516.644.184	632.762.945	65.353.968	830.663.180	1.820.315.512	2.295.280	8.300.557	6.917.131	51.067.275	20.201.250

İlişkili taraf alacak ve borçlarına 2024 yılında uygulanan ortalama faiz oranı %50,25'tir (31 Aralık 2023: %28,15).

(*) Ana ortaklık tarafından yönetilen şirketler

(**) Kontrol gücü olmayan paylar

(***) Palmet Enerji, 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 A.Ş'nin tüm hisselerinin satın alınması sürecini Mart 2024'ta tamamlamıştır.Zorlu Enerji Dağıtım A.Ş., Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım A.Ş., Gazdaş Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım A.Ş., Zorlu Doğal Gaz Tedarik A.Ş. ve Gaziantep Büyükşehir Belediyesi ve iştirakleri 1 Mart 2024 itibariyle ilişkili taraf statüsü kazanmıştır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait üst yönetime sağlanan faydalar 5.016.431 TL'dir (31 Aralık 2023: 4.303.791 TL).

4. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari alacaklar	3.948.487.927	2.843.394.258
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 3)	355.070.672	183.110.166
Gelir tahakkukları	1.909.477.360	709.370.193
<i>Faturalanmamış gaz tahakkukları</i>	<i>1.880.714.899</i>	<i>535.920.159</i>
<i>Faturalanmamış enerji satış tahakkukları</i>	<i>28.762.461</i>	<i>173.450.034</i>
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(91.269.700)	(93.651.426)
Diğer ticari alacaklar	4.654.069	13.013.735
	6.126.420.328	3.655.236.926

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait beklenen zarar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Şüpheli Ticari Alacak Karşılığı Hareketleri	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Açılış bakiyesi	(93.651.426)	(147.678.668)
Satın alma etkisi	(26.869.255)	-
Dönem gideri (Not 15)	(23.760.508)	(27.397.593)
Konusu kalmayan karşılıklar (Not 15)	12.477.821	21.387.640
Enflasyon düzeltmesi	40.533.668	60.037.195
Kapanış bakiyesi	(91.269.700)	(93.651.426)

Grup'un ticari alacakları nedeniyle maruz kaldığı kredi riski ve kur riskine ilişkin detaylı açıklamalar Not 20'de yer almaktadır.

b) Ticari Borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Ticari Borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari borçlar	8.276.748.491	4.817.556.751
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 3)	559.630.519	1.312.167.179
	8.836.379.010	6.129.723.930

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Diğer Kısa Vadeli Alacaklar		
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 3)	470.351.559	-
Verilen depozito ve teminatlar	16.271.596	2.303.358
Diğer alacaklar	5.754.383	2.338.497
	492.377.538	4.641.855
Diğer Uzun Vadeli Alacaklar		
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 3)	809.600.601	-
Verilen depozito ve teminatlar	798.401	1.098.966
	810.399.002	1.098.966

Diğer borçlar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Diğer Borçlar		
Alınan depozito ve teminatlar	7.718.277.400	3.675.408.946
İlişkili taraflara ticari olmayan borçlar (Not 3)	972.726.625	-
Doğalgaz abonelerinden alınan güvence bedeli (*)	7.717.565.090	3.674.102.721
Diğer alınan depozito ve teminatlar	712.310	1.306.225
Diğer çeşitli borçlar	902.919	6.747.142
	8.691.906.944	3.682.156.088

(*) Doğalgaz müşterilerinden alınan depozitolar

Grup'un bağlı ortaklıkları Palgaz, İzgaz, Palen, Gazdaş Gaziantep ve Gazdaş Trakya 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 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Güvence bedeli hareketi		
Açılış bakiyesi	3.674.102.721	3.516.730.725
Satın alma etkisi (Not 24)	3.686.324.187	-
Alınan/geri ödenen güvence bedelleri (net)	295.491.913	266.682.680
Enflasyon düzeltmeleri	61.646.269	(109.310.684)
	7.717.565.090	3.674.102.721

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

6. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİR

Peşin ödenmiş giderler:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler		
Peşin ödenmiş giderler	125.637.425	58.043.202
Verilen avanslar	28.740.223	31.407.614
	154.377.648	89.450.816
Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler		
İlişkili taraflara verilen sipariş avansları (Not 3)	424.326.616	511.205.883
Verilen avanslar	1.204.770	-
	425.531.386	511.205.883

Ertelenmiş gelir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler		
Bağlantı bedellerinden ertelenmiş gelirler	609.347.046	297.880.541
Ön ödemeli doğalgaz satışları	783.089	9.774.638
İlişkili taraflardan alınan sipariş avansları (Not 3)	48.103	-
Alınan sipariş avansları	65.625.070	946.667
	675.803.308	308.601.846
Uzun Vadeli Ertelenmiş Gelirler		
Bağlantı bedellerinden ertelenmiş gelirler	5.422.625.631	2.680.924.863
Diğer	-	4.047.003
	5.422.625.631	2.684.971.866

Ertelenmiş Bağlantı Gelirleri:

Grup her bağlantıdan bir bağlantı bedeli tahsil etmektedir. EPDK tarafından belirlenen bağlantı bedeli tutarları, bağlantı anlaşmasının imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak ve iade edilmemek üzere tahsil edilmektedir. Serbest tüketicilerin bağlantı hattı bedeli kendilerine ait olmak üzere dağıtım şirketinin uygun göreceği yerden şebekeye bağlanacak şekilde serbest tüketicinin seçimine bağlı olarak dağıtım şirketine veya sertifika sahibi kişilere yaptırılır. Alınan bağlantı bedelleri tahsilat tarihinden itibaren ertelenmiş gelir olarak konsolide finansal tablolara alınmakta ve endekslenerek kalan lisans ömrü boyunca itfa edilerek gelir kaydedilmektedir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

6. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİR (Devamı)

Ertelenmiş gelir (Devamı) :

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait bağlantı bedeli hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
<u>Bağlantı Bedeli Hareket Tablosu</u>		
Açılış bakiyesi	2.978.805.404	2.937.065.657
Satın alma etkisi (Not 24)	2.880.074.905	-
Döneme ait bağlantı bedeli geliri (Not 13)	(586.997.899)	(281.031.633)
Ertelenen kısım	760.090.267	322.771.380
	<u>6.031.972.677</u>	<u>2.978.805.404</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	141.266.842	19.762.403.228	1.182.336.332	42.700.874.435	215.704.247	562.248.343	1.213.979.431	149.358.196	65.928.171.054
Satın alma etkisi (Not 24)	13.032.928	11.409.264.095	11.767.931	6.981.296	20.317.559	164.995.895	162.478.120	29.678.800	11.818.516.624
Alımlar	1.423.904	1.549.014.718	1.639.326	378.615.188	114.011.064	32.612.769	-	729.398	2.078.046.367
Çıkışlar	-	-	-	(1.448.624)	(30.594.377)	-	-	-	(32.043.001)
Transferler	-	555.460.696	-	-	-	-	(555.460.696)	-	-
Gerçeğe uygun değer değişimi	-	(141.852.507)	(12.144.648)	(521.323.025)	-	-	-	-	(675.320.180)
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	155.723.674	33.134.290.230	1.183.598.941	42.563.699.270	319.438.493	759.857.007	820.996.855	179.766.394	79.117.370.864
<u>Birikmiş Amortisman</u>									
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(3.317.023.702)	(764.284.844)	(29.603.627.402)	(81.463.776)	(541.537.278)	-	(127.299.724)	(34.435.236.726)
Satın alma etkisi (Not 24)	-	(3.439.412.972)	(3.493.716)	(6.981.296)	(20.175.016)	(136.862.904)	-	(28.481.627)	(3.635.407.531)
Dönem gideri	-	(900.696.027)	(39.188.564)	(1.239.520.996)	(52.765.446)	(21.470.686)	-	(6.546.661)	(2.260.188.380)
Çıkışlar	-	-	-	456.981	29.500.180	-	-	-	29.957.161
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(7.657.132.701)	(806.967.124)	(30.849.672.713)	(124.904.058)	(699.870.868)	-	(162.328.012)	(40.300.875.476)
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	155.723.674	25.477.157.529	376.631.817	11.714.026.557	194.534.435	59.986.139	820.996.855	17.438.382	38.816.495.388

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde herhangi bir rehin ya da ipotek bulunmamaktadır.

1 Ocak - 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 2.223.080.654 TL (2023: 1.830.988.546 TL) amortisman ve itfa payları satışların maliyeti altında muhasebeleştirilmekte ve 78.305.611 (2023: 41.360.947 TL) amortisman ve itfa gideri genel yönetim giderleri altında muhasebeleştirilmektedir.

	Ekonomik Ömrü
Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları	30 – 50 yıl
Binalar	50 yıl
Tesis, makina ve cihazlar	3 – 10 yıl
Taşıtlar	5 – 7 yıl
Demirbaşlar	2 – 15 yıl
Özel maliyetler	3 – 15 yıl

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 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 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	137.290.340	20.617.641.907	1.030.098.821	42.697.228.305	149.131.318	559.032.372	911.907.790	136.622.508	66.238.953.361
Alımlar	3.976.502	1.570.291.161	146.772.105	39.096.849	68.543.025	3.215.971	296.288.230	12.735.688	2.140.919.531
Çıkışlar	-	-	-	-	(1.970.096)	-	(4.135.743)	-	(6.105.839)
Gerçeğe uygun değer değişimi	-	(2.425.529.840)	5.465.406	(35.450.719)	-	-	9.919.154	-	(2.445.595.999)
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	141.266.842	19.762.403.228	1.182.336.332	42.700.874.435	215.704.247	562.248.343	1.213.979.431	149.358.196	65.928.171.054
<u>Birikmiş Amortisman</u>									
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(2.810.708.928)	(723.867.519)	(28.335.815.633)	(50.775.557)	(530.072.317)	-	(123.349.527)	(32.574.589.481)
Dönem gideri	-	(506.314.774)	(40.417.325)	(1.267.811.769)	(32.649.753)	(11.464.961)	-	(3.950.197)	(1.862.608.779)
Çıkışlar	-	-	-	-	1.961.534	-	-	-	1.961.534
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(3.317.023.702)	(764.284.844)	(29.603.627.402)	(81.463.776)	(541.537.278)	-	(127.299.724)	(34.435.236.726)
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	141.266.842	16.445.379.526	418.051.488	13.097.247.033	134.240.471	20.711.065	1.213.979.431	22.058.472	31.492.934.328

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

8. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	Haklar	Diğer maddi olmayan varlıklar	Müşteri sözleşmeleri	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>				
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	530.467.789	179.269.670	-	709.737.459
Satın alma etkisi (Not 24)	57.947.530	80.980.297	1.683.522.643	1.822.450.470
İlaveler	50.219.874	6.437.517	-	56.657.391
Çıkışlar	(63.316)	(4.181.917)	-	(4.245.233)
Yeniden değerlendirme artışı / (azalışı)	-	-	-	-
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	638.571.877	262.505.567	1.683.522.643	2.584.600.087

<u>Birikmiş Amortismanlar</u>				
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(495.065.215)	(175.286.128)	-	(670.351.343)
Satın alma etkisi (Not 24)	(56.359.625)	(52.217.022)	-	(108.576.647)
Dönem gideri	(9.628.086)	(7.051.129)	-	(16.679.215)
Çıkışlar	10.992	-	-	10.992
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(561.041.934)	(234.554.279)	-	(795.596.213)
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	77.529.943	27.951.288	1.683.522.643	1.789.003.874

	Haklar	Diğer maddi olmayan varlıklar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>			
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	519.454.022	176.436.276	695.890.298
İlaveler	11.013.767	2.833.394	13.847.161
Çıkışlar	-	-	-
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	530.467.789	179.269.670	709.737.459

<u>Birikmiş Amortismanlar</u>			
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(487.162.339)	(173.541.985)	(660.704.324)
Dönem gideri	(7.902.876)	(1.744.143)	(9.647.019)
Çıkışlar	-	-	-
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(495.065.215)	(175.286.128)	(670.351.343)
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	35.402.574	3.983.542	39.386.116

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

9.

BORÇLANMALAR

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli borçlanmalar		
Kısa vadeli banka kredileri	2.508.020.452	1.808.834.313
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmı	1.038.639.251	412.539.216
İhraç edilen tahvillerin kısa vadeli kısmı	49.114.610	23.609.785
Kiralama işlemlerinden borçlar	12.880.432	4.206.172
	3.608.654.745	2.249.189.486
Uzun vadeli borçlanmalar		
Uzun vadeli banka kredileri	4.999.558.951	649.676.982
İhraç edilen tahviller	175.000.000	-
Kiralama işlemlerinden borçlar	43.093.108	9.012.087
	5.217.652.059	658.689.069
Toplam finansal borçlar	8.826.306.804	2.907.878.555
Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir.		
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 yıl içerisinde ödenecek	3.595.774.313	2.244.983.314
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	272.765.062	252.401.874
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	709.059.890	184.172.041
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	520.635.000	55.441.448
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	771.202.500	49.810.676
5 yıl ve daha uzun vadeli	2.900.896.499	107.850.943
	8.770.333.264	2.894.660.296

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

9. BORÇLANMALAR (devamı)

	1 Ocak 2024	Finansmanlara ait nakit girişleri	Finansmanlara ait nakit çıkışları	Faiz tahakkukundaki değişim	Kur farkı hareketleri	Satın alma etkisi (*)	Enflasyon etkisi	31 Aralık 2024
Banka Kredileri ve İhraç Edilen Tahviller	2.894.660.296	16.628.677.313	(11.901.484.845)	759.440.284	114.050.539	2.495.598.692	(2.220.609.015)	8.770.333.264
	<u>2.894.660.296</u>	<u>16.628.677.313</u>	<u>(11.901.484.845)</u>	<u>759.440.284</u>	<u>114.050.539</u>	<u>2.495.598.692</u>	<u>(2.220.609.015)</u>	<u>8.770.333.264</u>
	1 Ocak 2023	Finansmanlara ait nakit girişleri	Finansmanlara ait nakit çıkışları	Faiz tahakkukundaki değişim	Kur farkı hareketleri	Satın alma etkisi	Enflasyon etkisi	31 Aralık 2023
Banka Kredileri ve İhraç Edilen Tahviller	2.991.232.922	4.246.338.408	(3.109.703.391)	(95.151.012)	(228.578.829)	-	(909.477.802)	2.894.660.296
	<u>2.991.232.922</u>	<u>4.246.338.408</u>	<u>(3.109.703.391)</u>	<u>(95.151.012)</u>	<u>(228.578.829)</u>	<u>-</u>	<u>(909.477.802)</u>	<u>2.894.660.296</u>

(*) Grup, Mart 2024'te Gaztrak Enerji aracılığıyla Gazdaş Gaziantep, Gazdaş Trakya ve Palmet Trakya Tedarik şirketlerini satın almıştır. Bu satın alma kapsamında; Gaztrak Enerji 2.837.275.000 TL tutarında bir satın alma kredisi, Gazdaş Gaziantep 1.102.350.000 TL tutarında bir refinansman kredisi, Gazdaş Trakya ise 921.725.000 TL tutarında bir refinansman kredisi kullanmıştır. İlgili kredilerin vadesi Nisan 2032 olup, anapara ve faiz ödemeleri 6 ayda bir yapılacaktır. Satın alma ile bağlantılı kredilerin faiz oranı, değişken oranlı TLREF + %3,5 olarak belirlenmiştir. Krediler, Borç Servis Karşılama Oranı ve Net Borç / FAVÖK oranlarına ilişkin şartları içermektedir.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

9. BORÇLANMALAR (devamı)

	31 Aralık 2024			31 Aralık 2023		
	<i>Döviz Tutarı</i>	<i>TL Karşılığı</i>	<i>Faiz oranları</i>	<i>Döviz Tutarı</i>	<i>TL Karşılığı</i>	<i>Faiz oranları</i>
Kısa Vadeli Banka Kredileri						
TL	2.508.020.452	2.508.020.452	% 36,00	1.808.834.313	1.808.834.313	% 42,00
Uzun vadeli finansal borçlanmaların kısa vadeli kısımları						
TL	884.031.208	884.031.208	% 36,00	81.663.830	81.663.830	% 42,00
USD	--	--		2.945.220	125.149.911	
EURO	4.201.032	154.608.043	% 3,94	4.366.496	205.725.475	%4,50
TL ihraç edilen tahvil	49.114.610	49.114.610		16.352.671	23.609.785	
Toplam		3.595.774.313			2.244.983.314	--
Uzun Vadeli Banka Kredileri						
Banka Kredileri						
TL	4.920.109.500	4.920.109.500	% 36,00	353.439.232	353.439.232	% 42,00
EURO	2.158.812	79.449.451	%3,94	6.287.607	296.237.750	% 4,50
TL ihraç edilen tahvil	175.000.000	175.000.000	TL REF + %3,5 - 4,00	--	--	
Toplam		5.174.558.951			649.676.982	--

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

10. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Dİğer Döner Varlıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Devreden KDV	856.807.925	266.506.174
Dİğer	892.769	-
	857.700.694	266.506.174

Dİğer Kısa Vadeli Yükümlölükler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek vergi ve fonlar	355.314.796	196.688.066
	355.314.796	196.688.066

11. TAAHHÜTLER

31 Aralık 2024	Toplam TL Karşılığı	TL	ABD Doları	AVRO
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler				
A. Kendi Tüzel Kişiliğı Adına Vermiş Olduğı TRİ'lerin Toplam Tutarı				
	1.133.623.057	820.016.809	1.275.000	7.515.000
- <i>Teminat</i>	1.133.623.057	820.016.809	1.275.000	7.515.000
Toplam	1.133.623.057	820.016.809	1.275.000	7.515.000
31 Aralık 2023	Toplam TL Karşılığı	TL	ABD Doları	AVRO
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler				
A. Kendi Tüzel Kişiliğı Adına Vermiş Olduğı TRİ'lerin Toplam Tutarı				
	735.867.775	382.438.854	-	7.515.000
- <i>Teminat</i>	735.867.775	382.438.854	-	7.515.000
Toplam	735.867.775	382.438.854	-	7.515.000

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen diğ er TRİ'lerin özkaynaklara oranı %0'dır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

12. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Şirket'in 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	31 Aralık 2024	%	31 Aralık 2023
Bülent Doğanay Samuray	%84,00	798.000.000	%86,00	108.750.000
Palmet Mühendislik Servis Taah.End.ve Tic.A.Ş.	%12,00	114.000.000	%9,00	11.250.000
Palser Danışmanlık ve Servis Hizmetleri A.Ş.	%3,00	28.500.000	%1,00	--
Muzaffer Yücel	%1,00	9.500.000	%1,00	1.250.000
Pal-Tur AŞ.	%0,00	--	%3,00	3.750.000
Nominal Sermaye	%100,00	950.000.000	%100,00	125.000.000
Sermaye düzeltme farkları		1.288.765.266		1.143.169.585
Toplam		2.238.765.266		1.268.169.585

Her biri 1 TL (31 Aralık 2023: 1 TL) nominal değerli 950 milyon adet hisse (31 Aralık 2023: 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. SPK 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

SPK 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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

12. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (devamı)

	ÜFE Endeksli Yasal Kayıtlar	TÜFE Endeksli Tutarlar	Geçmiş Yıllar İzlenen Kar/ Kayıp Farkları
Sermaye Düzeltme Farkları	2.021.817.956	1.288.765.266	733.052.690
Kardan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler	788.117.815	1.398.692.305	(610.574.490)

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 ulaşmaya kadar yasal dönem kârının yüzde 5'i oranında ayrılır. İkinci 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 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Gaz satışı	42.046.317.586	34.139.717.150
Elektrik satışları	14.531.847.694	23.079.757.409
Doğalgaz bağlantı bedeli gelirleri	586.997.899	281.031.633
Doğalgaz taşıma gelirleri	243.657.323	158.293.779
Diğer satışlar	420.453.440	66.124.503
Satış iadeleri ve indirimleri (-)	(98.991.554)	(3.708.297)
	57.730.282.388	57.721.216.177

b) Satışların Maliyeti

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Doğalgaz alımları	(45.270.146.520)	(45.588.480.691)
Elektrik alımları	(4.010.216.011)	(5.809.061.006)
Amortisman ve itfa payları (Not 7)	(2.223.080.654)	(1.830.988.546)
Sistem kullanım, işletme ve piyasa giderleri	(1.430.331.705)	(1.913.752.131)
Personel gideri	(664.789.993)	(281.674.453)
İnşaat, proje ve mühendislik giderleri	(78.316.111)	(519.472.027)
Diğer	(1.315.521.642)	(862.328.018)
	(54.992.402.636)	(56.805.756.872)

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

14. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Genel Yönetim Giderleri		
Genel yönetim giderleri (-)	(1.005.148.092)	(465.683.003)
	<u>(1.005.148.092)</u>	<u>(465.683.003)</u>
	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Genel Yönetim Giderleri Detayları		
Personel giderleri	(461.580.999)	(281.420.192)
Danışmanlık giderleri	(233.112.055)	(14.453.035)
Amortisman ve itfa payları (Not 7)	(78.305.611)	(41.360.747)
Bakım giderleri	(46.722.061)	(22.964.446)
Dışardan sağlanan fayda ve hizmetler	(38.446.952)	(29.312.738)
Kira giderleri	(18.130.109)	(12.270.577)
Diğer	(128.850.305)	(63.901.268)
	<u>(1.005.148.092)</u>	<u>(465.683.003)</u>

15. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİR VE GİDERLER

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Esas Faaliyetlerinden Gelirler		
Gecikme gelirleri	236.527.835	157.110.582
İlişkili taraflara sağlanan mühendislik hizmetlerinden elde edilen gelir (Not 3)	138.563.158	65.353.968
Kambiyo karları	94.791.185	259.393.059
Reeskont gelirleri	66.875.994	38.187.037
Konusu kalmayan karşılıklar (Not 4)	12.477.821	21.387.640
Dava ve ica gelirleri	3.968.598	9.190.890
Diğer gelirler	80.474.851	22.053.299
	<u>633.679.442</u>	<u>572.676.475</u>
	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Esas Faaliyetlerinden Giderler		
Reeskont gideri	(62.885.615)	(12.064.579)
Beklenen zarar karşılığı giderleri (Not 4)	(23.760.508)	(27.397.593)
Kambiyo zararları	(5.802.305)	(20.296.798)
Diğer giderler	(38.178.947)	(80.786.119)
	<u>(130.627.375)</u>	<u>(140.545.089)</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

16. FİNANSMAN GELİR VE GİDERLERİ

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Finansman Gelirleri		
Kur farkı gelirleri	410.645.147	617.079.254
Adat gelirleri (Not 3)	601.753.609	20.201.250
	<u>1.012.398.756</u>	<u>637.280.504</u>
Finansman Giderleri		
Borçlanmalardan kaynaklanan faiz gideri	(3.267.737.605)	(586.279.628)
Kur farkı giderleri	(524.695.686)	(388.500.425)
Adat gideri (Not 3)	(348.379.411)	(51.067.275)
Güvence bedeli iadeleri	(290.684.265)	(116.679.652)
Diğer finansman giderleri	(24.248.113)	(8.512.444)
	<u>(4.455.745.080)</u>	<u>(1.151.039.424)</u>

17. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler		
Fon yatırım gelirleri	213.755.752	229.375.591
Faiz gelirleri	90.246.628	120.424.824
Diğer	24.909.521	-
	<u>328.911.901</u>	<u>349.800.415</u>
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler		
Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişiklik nedeniyle değer düşüklüğü	(1.322.298.236)	(1.717.576.912)
	<u>(1.322.298.236)</u>	<u>(1.717.576.912)</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

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

Parasal Olmayan Kalemler	31 Aralık 2024
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	1.867.976.510
Stoklar	10.752.586
Maddi Duran Varlıklar	9.680.216.281
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12.106.402
Şerefiye	609.146.816
Kullanım Hakkı Varlıkları	12.409.984
Peşin Ödenmiş Giderler	17.841.168
Ertenlenmiş Vergi Yükümlülükleri	(281.117.318)
Ertelenmiş Gelirler	(919.886.474)
Güvence Bedeli	(1.129.737.647)
Ödenmiş Sermaye	(535.402.351)
Ortak Kontrole Tabi İşletmelere İlişkin İşlemler	(40.380.396)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak	
Birikmiş Diğer Kapsamlı (Giderler)/Gelirler	
- Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/Kayıpları	(553.217.558)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm	
Kazançları	(257.174)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(429.926.405)
Geçmiş Yıllar Zararları	(4.584.571.404)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(208.510.839)
Hasılat	(8.298.992.464)
Satışların Maliyeti (-)	7.487.343.240
Genel Yönetim Giderleri (-)	382.223.482
Pazarlama Giderleri (-)	506.957
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	160.874
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(88.608.332)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	19.708.562
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	(35.598.202)
Finansman Gelirleri	(372.013.110)
Finansman Giderleri (-)	696.758.154
Net Parasal Pozisyon Kazançları	1.659.465.671

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

19. 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.

2024 yılında uygulanan efektif vergi oranı %25’tir (2023: %25). 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.

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.

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Cari Vergi Varlığı / (Yükümlülüğü)		
Cari dönem vergi yükümlülüğü	267.578.604	152.703.608
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(37.404.056)	(41.242.925)
	<u>230.174.548</u>	<u>111.460.683</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

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

Vergi (Gideri) / Geliri	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Ertelenmiş vergi gideri	(267.578.604)	(152.703.608)
Cari dönem vergisi (gideri) / geliri	(612.171.303)	1.145.115.470
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(879.749.907)</u>	<u>992.411.862</u>

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri):	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Maddi ve maddi olmayan varlıklarla ilgili düzeltmeler	(1.438.667.887)	(1.249.303.429)
Kıdem tazminatı ve kullanılmamış izin karşılıkları	42.862.367	18.559.298
İtfa edilmiş maliyet yönteminin alacak ve borçlar üzerindeki etkisi	(38.052.785)	(22.712.997)
Güvence bedeli güncellemesi	(481.438.835)	(384.351.908)
Bağlantı bedeli / ertelenmiş gelir	1.502.849.115	745.620.475
Faturalanmamış gaz tahakkuku	(277.504.083)	(16.276.629)
İnşaat, proje ve mühendislik işlerine ilişkin düzeltmeler	(110.226.079)	(34.887.484)
Diğer	(16.393.148)	28.785.378
	<u>(816.571.335)</u>	<u>(914.567.296)</u>

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait ertelenmiş vergi varlıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü) hareketleri:	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(914.567.296)	(2.102.916.712)
Satınalma etkisi	871.132.166	-
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(612.171.303)	1.145.115.470
Özkaynak altında muhasebeleştirilen	(160.964.902)	43.233.946
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(816.571.335)</u>	<u>(914.567.296)</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

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

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Vergi karşılığının mutabakatı:		
Faaliyetlerden elde edilen vergi öncesi kar / (zarar)	(552.535.037)	323.961.742
Gelir vergisi oranı %25 (2023: %25)	138.133.759	(80.990.436)
Vergi etkisi:		
- Vergiye tabi olmayan enflasyon düzeltmeleri	(1.197.407.074)	(1.894.802.626)
- Ertelenmiş vergi aktifli hesaplanmayan cari dönem zararlarının dönem vergi etkisi	(560.328.782)	(76.877.894)
- Yasal kayıtlara göre enflasyon muhasebesinden kaynaklanan geçici farkların ertelenmiş vergi etkisi	543.535.730	2.086.559.283
- İndirim ve istisnalar	147.047.210	49.708.706
- Geçmiş yıl zararı	103.257.335	146.263.711
- Varlıkların vergisel amaçla yeniden değerlendirilmesi	-	638.619.973
- Vergi oranındaki değişimler	-	229.639.684
- Diğer	(55.488.256)	(105.708.539)
Kar veya zarar tablosundaki vergi karşılığı geliri / (gideri)	(881.250.078)	992.411.862

20. 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 incelemekte 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.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

20. FİNANSAL ARAÇLAR VE FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (devamı)

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

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.

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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

20. FİNANSAL ARAÇLAR VE FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (devamı)

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

31 Aralık 2024	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Finansal yatırımlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski	355.070.672	5.771.349.656	1.279.952.160	22.824.380	745.803.891	2.364.541.595
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	7.719.180.319	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	355.070.672	5.771.349.656	1.279.952.160	22.824.380	745.803.891	2.364.541.595
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	91.269.700	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(91.269.700)	-	-	-	-
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) 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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

20. 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	Finansal yatırımlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	183.110.166	3.472.126.760	-	5.740.821	2.653.386.226	54.081
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	3.682.156.088	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansalvarlıkların net defter değeri	183.110.166	3.472.126.760	-	5.740.821	2.653.386.226	54.081
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	93.651.426	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(93.651.426)	-	-	-	-
- Net değerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değerin 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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

20. 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 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Talep edildiğinde verilecek (V) (*)
Banka kredileri	8.546.218.654	29.487.330.285	2.694.568.078	3.075.564.693	13.980.895.297	9.874.487.538	-
İhraç edilen tahviller	224.114.610	313.185.321	-	49.114.610	264.070.711	-	-
Ticari borçlar	8.276.748.491	8.343.624.486	8.343.624.486	-	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	559.630.519	559.630.519	-	559.630.519	-	-	-
Diğer borçlar	7.719.180.319	7.719.180.319	1.615.229	-	-	-	7.717.565.090
İlişkili taraflara diğer borçlar	972.726.625	972.726.625	-	972.726.625	-	-	-
Toplam	26.298.619.218	47.395.677.555	11.039.807.793	4.657.036.447	14.244.966.008	9.874.487.538	7.717.565.090

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Talep edildiğinde verilecek (V) (*)
Banka kredileri	2.871.050.511	3.165.087.399	627.447.060	1.747.862.502	670.281.947	119.495.890	-
İhraç edilen tahviller	23.609.785	23.100.603	23.100.603	-	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4.817.556.751	4.855.743.791	4.855.743.791	-	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	1.312.167.179	630.233.315	630.233.315	-	-	-	-
Diğer borçlar	3.682.156.088	3.682.156.088	-	-	-	-	3.682.156.088
Toplam	12.706.540.314	12.356.321.196	6.136.524.769	1.747.862.502	670.281.947	119.495.890	3.682.156.088

(*) Grup yönetimi talep edildiğinde ödenecek olan güvence bedelinin doğalgaz abonelerine bir yıl içerisinde geri ödenmesine dair herhangi bir nakit çıkışı öngörmemektedir.

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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

20. FİNANSAL ARAÇLAR VE FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (devamı)

b.3) Piyasa riski yönetimi (devamı)

b.3.1) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla elinde bulundurduğu yabancı para cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin TL karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	Yabancı Para Pozisyonu					
	31 Aralık 2024			31 Aralık 2023		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	1.608.238	807	43.003	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	67.344.485	156.604	1.681.095	1.522.672.442	19.073.693	15.139.181
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	96.774	2.743	--	2.153.555	50.669	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	69.049.497	160.154	1.724.098	1.524.825.997	19.124.362	15.139.181
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	425.013.281	12.046.759	--	511.205.883	12.027.663	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	425.013.281	12.046.759	--	511.205.883	12.027.663	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	494.062.778	12.206.913	1.724.098	2.036.031.880	31.152.025	15.139.181
10. Ticari Borçlar	22.991.056	313.444	323.695	1.391.554	32.682	--
11. Finansal Yükümlülükler	154.608.043	--	4.201.032	330.875.386	2.945.220	4.366.496
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	177.599.099	313.444	4.524.727	332.266.940	2.977.902	4.366.496
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler (Not:13)	79.449.451	--	2.158.812	296.237.750	--	6.287.607
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	79.449.451	--	2.158.812	296.237.750	--	6.287.607
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	257.048.550	313.444	6.683.539	628.504.690	2.977.902	10.654.103
20. Net Yabancı Para Varlık (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	237.014.228	11.893.469	(4.959.441)	1.407.527.190	28.174.123	4.485.078
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	237.014.228	(156.033)	(4.959.441)	1.407.527.190	16.095.791	4.485.078

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 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

20. 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 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kur duyarlılığı analiz sonuçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024			
	Kar / Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	41.958.526	(41.958.526)	41.958.526	(41.958.526)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	41.958.526	(41.958.526)	41.958.526	(41.958.526)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(18.263.344)	18.263.344	(18.263.344)	18.263.344
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	(18.263.344)	18.263.344	(18.263.344)	18.263.344
TOPLAM (3+6)	23.701.423	(23.701.423)	23.701.423	(23.701.423)

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

20. 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 (devamı)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kur duyarlılığı analiz sonuçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023			
	Kar / Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	119.749.782	(119.749.782)	119.749.782	(119.749.782)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	119.749.782	(119.749.782)	119.749.782	(119.749.782)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	21.002.937	(21.002.937)	21.002.937	(21.002.937)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	21.002.937	(21.002.937)	21.002.937	(21.002.937)
TOPLAM (3+6)	140.752.719	(140.752.719)	140.752.719	(140.752.719)

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

21. FİNANSAL ARAÇLARIN GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI

	İtfa edilen değerlerden gösterilen	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
31 Aralık 2024					
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	746.063.681	-	-	746.063.681	22
Finansal yatırımlar	-	2.364.541.595	-	2.364.541.595	23
Ticari alacaklar	5.771.349.656	-	-	5.771.349.656	4
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	355.070.672	-	-	355.070.672	3
Diğer alacaklar	22.824.380	-	-	22.824.380	
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	1.279.952.160		-	1.279.952.160	3
<u>Finansal Yükümlülükler</u>					
Finansal borçlar	-	-	3.608.654.745	3.608.654.745	9
Ticari borçlar	-	-	8.276.748.491	8.276.748.491	4
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	-	559.630.519	559.630.519	3
Diğer borçlar	-	-	7.719.180.319	7.719.180.319	5
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	-	972.726.625	972.726.625	3
	İtfa edilen değerlerden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
31 Aralık 2023					
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	2.653.750.804	-	-	745.871.426	22
Finansal yatırımlar	-	54.081	-	54.081	23
Ticari alacaklar	3.472.126.760	-	-	1.403.680.001	4
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	183.110.166	-	-	11.671.472	3
Diğer alacaklar	4.641.855	-	-	1.626.181	
<u>Finansal Yükümlülükler</u>					
Finansal borçlar	-	-	2.249.189.486	2.249.189.486	13
Ticari borçlar	-	-	4.817.556.751	4.817.556.751	4
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	-	1.312.167.179	1.312.167.179	3
Diğer borçlar	-	-	3.682.156.088	3.682.156.088	5

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

22. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kasa	259.790	364.578
Bankadaki nakit	692.417.937	2.650.818.318
<i>Vadesiz mevduatlar</i>	<i>459.448.462</i>	<i>1.478.644.603</i>
<i>Vadeli mevduatlar</i>	<i>232.969.475</i>	<i>1.172.173.715</i>
Diğer hazır varlıklar	53.385.954	2.567.908
	<u>746.063.681</u>	<u>2.653.750.804</u>

23. FİNANSAL YATIRIMLAR

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
<u>Kısa vadeli finansal yatırımlar</u>		
Para piyasası fonu (*)	2.364.541.595	54.081
	<u>2.364.541.595</u>	<u>54.081</u>

(*) Para piyasası fonlarına yatırılan tutarlardan oluşmaktadır. Finansal yatırımların gerçeğe uygun değeri seviye 1'dir ve aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir. Gerçeğe uygun değer açıklamaları ekli konsolide finansal tablolarda Not 21'de sunulmuştur.

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
<u>Uzun vadeli finansal yatırımlar</u>		
Epiş C grubu hissesi	6.111.673	595.430
	<u>6.111.673</u>	<u>595.430</u>

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

24. İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Palmet Enerji, 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 A.Ş.'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.

Zorlu Doğal Gaz Tedarik Ticaret A.Ş., 3 Nisan 2024 tarihli Genel Kurul kararı ile Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili hükümlerine uygun olarak Şirket ünvan değişikliği yapmış, yeni ünvanı Palmet Trakya Doğal Gaz Tedarik A.Ş. olmuştur.

Zorlu Enerji Dağıtım A.Ş., 22 Mayıs 2024 tarih ve 2024/07 numaralı birleşmenin kabulüne ilişkin Yönetim Kurulu kararı ile birleşme nedeniyle infisah olarak Türk Ticaret Kanunu'na uygun olarak 28 Haziran 2024 tarihinde Gaztrak Enerji A.Ş. ile birleşmiş ve tüzel kişiliği sona ermiştir.

	12 Mart 2024
Nakit ve nakit benzerleri	215.402.138
Finansal yatırımlar	108.914.669
Ticari alacaklar	3.184.574.802
Maddi duran varlıklar	8.183.109.093
Maddi olmayan duran varlıklar	1.713.873.823
Diğer varlıklar	2.845.437.434
Ertelenmiş vergi varlığı	871.132.166
Banka kredileri	(2.495.598.692)
Ticari borçlar	(4.629.839.298)
Ertelenmiş gelirler	(2.928.272.396)
Diğer borçlar	(3.686.324.187)
Diğer yükümlülükler	(151.462.286)
Toplam net varlıklar (A)	3.230.947.266
Kontrol gücü olmayan paylar (B)	125.892.200
Satınalma tutarı (C)	5.086.813.489
Net toplam varlık (B+C-A) (Şerefiye)	1.981.758.423
Edinilen nakit ve nakit benzerleri (D)	(215.402.138)
Net satın alma tutarı (C+D)	4.871.411.351

25. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

1 Şubat 2025 tarihli ve 32800 Sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan 9487 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararına göre para piyasası fonlarından elde edilen kazançlar için stopaj oranı %10'dan %15'e çıkarılmıştır.

PALMET ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir).

EK 1 - DİĞER BİLGİLER

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.

Grup yönetimi, düzeltilmiş FAVÖK tutarını, vergi öncesi zarar tutarına amortisman giderinin ve itfa paylarının ilave edilmesi, finansman gelirler ve giderler ile birlikte yatırım faaliyetlerinden gelirlerin, parasal kayıp kazançların düşülmesi ile birlikte, hasılat içerisinde muhasebeleştirilen bağlantı bedellerinin ve tarife değişikliğinin MDV değer düşüklüğü etkisinin düzeltilmesi ile hesaplamaktadır.

Not 24'te belirtildiği üzere, 12 Mart 2024 tarihinde gerçekleşen hisse devri sonucunda Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım A.Ş., Gazdaş Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. ve Palmet Trakya Doğalgaz Tedarik A.Ş. 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait kar veya zarar tablosuna konsolide edilmiş olup bu Şirketler 2024 yılı düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasına dahil edilmiştir.

Düzeltilmiş FAVÖK'ün vergi öncesi toplam karla mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 31 Aralık 2024	1 Ocak 31 Aralık 2023
Vergi Öncesi Kar / (Zarar)	(552.535.037)	323.961.742
Finansman Giderleri	4.455.745.080	1.151.039.424
Finansman Gelirleri	(1.012.398.756)	(637.280.504)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	(328.911.901)	(349.800.415)
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	1.322.298.236	1.717.576.912
Amortisman ve İtfa Payları	2.301.386.265	1.872.349.293
Parasal Kazanç	(1.659.465.671)	(1.326.149.715)
FAVÖK	4.526.118.216	2.751.696.737
Bağlantı bedelleri ile ilgili düzeltmeler	186.808.675	41.739.743
Tarife değişikliği ile ilgili düzeltmeler	(107.696.416)	(84.712.058)
Düzeltilmiş FAVÖK	4.605.230.475	2.708.724.422

Söz konusu finansal değerler, bilgi amaçlı verilmiş olup konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçası değildir.