

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolar ve bağımsız denetçi raporu

İÇİNDEKİLER	SAYFA
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU.....	1-5
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	6-7
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	8
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	9
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	10
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR.....	11-72

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi
Genel Kurulu'na;

A. Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1. Görüş

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ("Şirket") ve bağlı ortaklığının ("Grup") 31 Aralık 2024 tarihli 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 konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2. Görüşün Dayanağı

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

3. 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 Konuları	Konunun Denetimde Nasıl Ele Alındığı
------------------------	--------------------------------------

Hasılatın Kaydedilmesi	
Grup hasılatının büyük bir bölümünü akaryakıt ürünlerinin satışından elde etmektedir. Hasılat, TFRS 15 "Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat" Standardı uyarınca Grup'un performans yükümlülüklerinin gerçekleşmesi ve buna bağlı olarak ürün ve hizmetler üzerindeki kontrolünün alıcıya devredilmesi sonucunda konsolide finansal tablolara alınır. Hasılatın, Grup'un performans değerlendirmesi açısından önemli bir ölçüm kriteri olması, niteliği gereği ilgili olduğu dönemde ve doğru tutarda muhasebeleştirilmemiş olma riski bulunması nedeniyle hasılatın muhasebeleştirilmesi kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. Hasılatın muhasebeleştirilmesi ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları dipnot 2 ve 19'da sunulmuştur.	Hasılatın kaydedilmesine ilişkin denetim çalışmalarımız kapsamında uygulanan denetim prosedürlerimiz aşağıda belirtilmiştir: • Yönetimin hasılatı tam ve doğru dönemde konsolide finansal tablolara yansıtıp yansıtmadığını test etmek amacıyla hasılatın muhasebeleştirilme sürecine ilişkin kontrollerin tasarım ve uygulama etkinliği test edilmiştir. • Hasılat analitik olarak test edilmiştir. • Maddi doğrulama testlerinde faturalanmış ürünlere ilişkin kontrolün alıcıya devredilip edilmediği ve finansal tablolara tam ve doğru olarak kaydedilip kaydedilmediği değerlendirilmiştir. • Satış faturalarının örneklem yöntemiyle detay testi yapılmıştır. • Alacakların tahsil edilebilir nitelikte olduğunun güvenilir bir şekilde ölçülebilmesi amacıyla bilanço tarihi sonrası tahsilatlar denetlenmiştir. • Hasılatın kayıtlara alınmasına ilişkin konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamalar incelenmiş ve bu dipnotlarda yer verilen bilgilerin yeterliliği TFRS'ler açısından değerlendirilmiştir. Hasılatın kaydedilmesine ilişkin gerçekleştirdiğimiz denetim çalışmaları sonucunda önemli bir bulgumuz olmamıştır.

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusu için uygulanan denetim prosedürleri
Kullanım hakkı varlıkları ve yükümlülüklerinin muhasebeleştirilmesi	
TFRS 16 “Kiralama” Standardı’nın (“TFRS 16”) uygulanması sonucunda muhasebeleştirilen kullanım hakkı varlıkları’nın konsolide finansal durum tablosundaki toplam varlıkların %21’ini, kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin ise konsolide finansal durum tablosundaki yükümlülüklerinin %15’ini oluşturması sebebiyle bu iki önemli bilanço kalemi konsolide finansal durum tablosunda önem arz etmektedir. Tutarların büyüklüğü ve önemli tahmin ve varsayımları içermesi dolayısıyla, kullanım hakkı varlık ve kiralama yükümlülüklerinin TFRS 16 kapsamında muhasebeleştirilmesi kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. Kullanım hakkı varlıkları ve kiralama yükümlülükleri ile ilgili detaylar konsolide finansal tablolara ilişkin dipnot 2.5.8, 4 ve 10’da açıklanmıştır.	Kullanım hakkı varlıkları ve yükümlülüklerinin TFRS 16 Standardı kapsamında muhasebeleştirilmesi ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: • Kontrat listelerinin tamlığı ve doğruluğu test edilmiştir. • Kullanım hakkı varlığı ve kiralama yükümlülüklerinin hesaplamasında kullanılan faiz oranı ve kira artış oranı gibi girdilerin uygunluğu değerlendirilmiştir. • Değerlendirilen girdilerin kullanılarak, konsolide finansal tablolarda yer alan kullanım hakkı varlıkları ve kiralama yükümlülüklerine ilişkin tutarlar yeniden hesaplanmıştır ve belirli bir örneklem yoluyla seçilen varlık ve yükümlülüklerin hesaplanması sırasında kullanılan ömürlerin tutarlılığı ve eğer varsa, uzatma opsiyonlarına ilişkin hususların doğruluğu ilgili kira sözleşmeleriyle kontrol edilmiştir. • Kullanım hakkı varlıklarına ve kiralama yükümlülüklerine ilişkin açıklamaların yeterliliği ve TFRS’ye uygunluğu değerlendirilmiştir. TFRS 16 kapsamında kullanım hakkı varlıkları ve yükümlülüklerinin muhasebeleştirilmesine ilişkin gerçekleştirdiğimiz bu çalışmalar neticesinde önemli bir bulgumuz olmamıştır.

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusu için uygulanan denetim prosedürleri
Ticari alacakların mevcudiyeti ve tahsil edilebilirliği	
Ticari alacaklar konsolide finansal durum tablosundaki toplam varlıkların %25’ini oluşturduğu için önemli bir bilanço kalemi olarak değerlendirilmiştir. Ticari alacaklar için tahsilat riskinin ve ayrılacak karşılığın belirlenmesi veya özel bir ticari alacağın tahsil edilebilir olup olmadığının belirlenmesi önemli yönetim muhakemesi gerektirmektedir. Grup yönetimi bu konuda ticari alacakların yaşlandırılması, şirket avukatlarından mektup alınarak devam eden dava risklerinin incelenmesi, kredi riski yönetimi kapsamında alınan teminatlar ve söz konusu teminatların nitelikleri, cari dönem ve bilanço tarihi sonrası dönemde yapılan tahsilat performansları ile birlikte tüm diğer bilgileri değerlendirmektedir. Tutarların büyüklüğü ve karşılık giderlerine ilişkin yönetim varsayım ve tahminlerinin bulunması sebebiyle, ticari alacakların mevcudiyeti ve tahsil edilebilirliği hususu kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir. Ticari alacaklar ile ilgili detaylar konsolide finansal tablolara ilişkin dipnot 5’te açıklanmıştır.	Ticari alacaklar’ın mevcudiyeti ve tahsil edilebilirliği ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: • Alacak yaşlandırma tabloları analitik olarak incelenmiş ve alacak devir hızı önceki yıl ile karşılaştırılmıştır. • Ticari alacak bakiyeleri örneklem yoluyla doğrulama mektupları gönderilerek test edilmiştir. • Müteakip dönemde yapılan tahsilatlar örneklem yoluyla test edilmiştir. • Alacaklara ilişkin alınan teminatlar örneklem yoluyla test edilmiş ve bu teminatların nakde dönüştürülebilir kabiliyeti değerlendirilmiştir. • Uygulanan muhasebe politikalarının TFRS 9’a Grup’un geçmiş performansına ve yerel uygulamalara uygulanışı değerlendirilmiştir. • Hukuk müşavirlerinden devam eden alacak takip davalarıyla ilgili teyit yazısı alınması, • Ticari alacaklara ve ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğüne ilişkin açıklamaların yeterliliğinin ve TFRS’ye uygunluğu değerlendirilmiştir. Ticari alacakların mevcudiyeti ve tahsil edilebilirliğine ilişkin gerçekleştirdiğimiz bu çalışmalar neticesinde önemli bir bulgumuz olmamıştır.

4. 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.

5. Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

SPK düzenlemeleri çerçevesinde de kabul edilen 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 esasının kullanılmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar 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.



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

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususları ile varsa tehditleri ortadan kaldırmak amacıyla atılan adımlar ile alınan önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

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

B. Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

- 1) 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, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 2) 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 Neslihan Uzun'dur.

İstanbul,
11 Mart 2025

**BDO Denet Bağımsız Denetim
ve Danışmanlık A.Ş.**
Member, BDO International Network



Neslihan Uzun, SMMM
Sorumlu Denetçi

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024 tarihli
konsolide finansal durum tablosu**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

Varlıklar	Notlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Nakit ve nakit benzerleri	3	272.275	1.388.517
Ticari alacaklar			
- <i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	5	11.776.821	18.152.760
- <i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	5, 27	357.601	525.507
Diğer alacaklar			
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	7	319.961	224.854
Stoklar	8	10.849.998	11.311.182
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	24	248	252.801
Peşin ödenen giderler	9	492.223	373.196
Diğer dönen varlıklar	15	20.698	11.267
Dönen varlıklar		24.089.825	32.240.084
Ticari alacaklar	5	3.150	68.075
Diğer alacaklar			
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	7	16.051	3.117
Yatırım amaçlı gayrimenkuller	11	62.469	62.965
Kullanım hakkı varlıkları	10	10.115.441	10.186.353
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	6	1.488.902	1.446.254
Maddi duran varlıklar	12	8.230.883	8.374.855
Maddi olmayan duran varlıklar			
- <i>Şerefiye</i>	14	3.820.993	3.820.993
- <i>Diğer maddi olmayan duran varlıklar</i>	13	346.091	397.831
Ertelenmiş vergi varlıkları	24	70.037	231.132
Peşin ödenmiş giderler	9	108.139	91.156
Diğer duran varlıklar	15	261.116	376.997
Duran varlıklar		24.523.272	25.059.728
Toplam varlıklar		48.613.097	57.299.812

İlişikteki notlar, konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024 tarihli
konsolide finansal durum tablosu**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

Kaynaklar	Notlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli borçlanmalar	4	884.672	5.776.599
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	4	-	794.083
- İhraç edilmiş borçlanma araçları	4	500.000	288.758
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	1.197.107	1.293.484
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	13.708.813	15.048.871
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5, 27	3.670.888	7.554.195
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	725.947	430.656
- İlişkili taraflara diğer borçlar	27	263.666	317.642
Ertelenmiş gelirler		309.890	312.885
Karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	17	221.412	174.955
- Diğer karşılıklar	16	9.785	28.093
Diğer finansal yükümlülükler		-	28.570
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	15	1.117.177	835.404
Cari dönem vergisiyle ilgili yükümlülükler		454.361	-
Kısa vadeli yükümlülükler		23.063.718	32.884.195
Uzun vadeli borçlanmalar			
- İhraç edilmiş borçlanma araçları	4	-	721.894
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	3.242.409	3.526.363
Diğer borçlar			
- İlişkili taraflara diğer borçlar	27	202.707	244.205
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	17	1.330.910	1.186.531
- Diğer karşılıklar	16	295.434	447.942
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	24	-	-
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	15	9.717	14.029
Uzun vadeli yükümlülükler		5.081.177	6.140.964
Ödenmiş sermaye	18	528.118	528.118
Sermaye düzeltmesi farkları	18	10.514.390	10.514.390
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(566.714)	(573.215)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		3.059.229	2.925.590
Diğer özkaynak payları	19	(345)	(904)
Geçmiş yıllar karları		3.653.980	3.836.639
Net dönem karı		3.279.544	1.044.035
Toplam özkaynaklar		20.468.202	18.274.653
Toplam özkaynak ve yükümlülükler		48.613.097	57.299.812

İlişikteki notlar, konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

	Notlar	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Satışlar	19	332.399.647	355.088.585
Satışların maliyeti (-)	19	(313.171.676)	(334.434.814)
Brüt kar		19.227.971	20.653.771
Pazarlama satış ve dağıtım giderleri (-)	20	(8.656.966)	(10.672.802)
Genel yönetim giderleri (-)	20	(5.503.876)	(5.938.694)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	21	2.854.884	5.166.363
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	21	(2.160.385)	(6.383.445)
Esas faaliyet karı		5.761.628	2.825.193
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / (giderler), net	22	124.976	20.004
Finansman giderleri öncesi faaliyet karı		5.886.604	2.845.197
Finansman giderleri, net (-)	23	(2.312.445)	(4.955.602)
Parasal kazanç	26	1.433.243	2.916.631
Vergi öncesi kar		5.007.402	806.226
Vergi geliri/(gideri)		(1.727.858)	237.809
Dönem vergi gideri (-)	24	(1.566.683)	(1.405.815)
Ertelenmiş vergi geliri / gideri	24	(161.175)	1.643.624
Net dönem karı		3.279.544	1.044.035
Pay başına kazanç (Kr)	25	620,99	197,69
Diğer kapsamlı gelirler			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm (kayıpları)/kazançları		6.421	(228.269)
-Ertelenmiş vergi geliri etkisi		80	15.127
Diğer kapsamlı gider		6.501	(213.142)
Toplam kapsamlı gelir		3.286.045	830.893

İlişikteki notlar, konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide özkaynak değişim tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

	Kar veya zararda yeniden sınıflanmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler							
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltmesi farkları	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Diğer özkaynak payları (*)	Geçmiş yıl karları	Net dönem karı / (zararı)	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2023	528.118	10.514.390	(360.073)	2.826.936	(17.533)	2.984.842	1.579.009	18.055.689
Transferler (*)	-	-	-	98.654	16.629	1.463.726	(1.579.009)	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	(213.142)	-	-	-	1.044.035	830.893
Ödenen temettü	-	-	-	-	-	(611.929)	-	(611.929)
31 Aralık 2023	528.118	10.514.390	(573.215)	2.925.590	(904)	3.836.639	1.044.035	18.274.653
1 Ocak 2024	528.118	10.514.390	(573.215)	2.925.590	(904)	3.836.639	1.044.035	18.274.653
Transferler (*)	-	-	-	133.639	559	909.837	(1.044.035)	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	6.501	-	-	-	3.279.544	3.286.045
Ödenen temettü	-	-	-	-	-	(1.092.496)	-	(1.092.496)
31 Aralık 2024	528.118	10.514.390	(566.714)	3.059.229	(345)	3.653.980	3.279.544	20.468.202

(*) Şirket'in ortakları olan Turcas ve SCT, 6 Ekim 2017 tarihinde, Şirket'in ana sözleşmesini tadil etmiştir. Ana sözleşmedeki ilgili değişiklik uyarınca, Şirket tarafından, Turcas'a ihraç edilecek olan 125 adet adi intifa senedinin çıkartılması için Şirket Yönetim Kurulu, 6 Ekim 2018'de gerçekleştirilen Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda yetkilendirilmiştir. İntifa senetleri hamili olan Turcas, 2017 mali yılından itibaren dönem karlarından yararlanma hakkı elde eder. Şirket'in dağıtılabilir karı olması kaydıyla, beher intifa senedi hamili olan Turcas'a her bir mali yıl için 64.000 Amerikan Doları karşılığı TL tutarında öncelikli temettü hakkı sağlar. 31 Aralık 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla, diğer özkaynak paylarında sunulmuş olan ilgili tutar, bahsi geçen intifa senetlerinin 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değerinden, ödenen öncelikli temettü bedellerinin 31 Aralık 2017 tarihindeki gerçeğe uygun değerinin düşülmesi sonucunda kalan bakiyeden oluşmaktadır. (Not 27)

İlişikteki notlar, konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide nakit akış tablosu**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

	Notlar	2024	2023
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:		9.042.374	6.797.464
Net dönem karı		3.279.544	1.044.035
Net dönem karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		7.290.843	9.950.298
Amortisman ve İtfa Gideri İle İlgili Düzeltmeler	10,11,12,13	4.306.734	6.343.742
Değer Düşüklüğü (İptali) İle İlgili Düzeltmeler	5	29.723	-
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler		331.317	257.105
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	17	331.317	257.270
- Dava ve/veya Ceza Karşılıkları (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	15	-	(165)
Diğer Karşılıklar (İptalleri) ile İlgili Düzeltmeler		191.311	234.961
Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler		(657.559)	(470.669)
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		3.110.228	5.611.733
Vadeli Alımlardan Kaynaklanan Ertelenmiş Finansman Gideri	5	31.095	43.852
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		79.739	425.811
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmamış Karları ile İlgili Düzeltmeler	6	(42.648)	(22.465)
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	24	1.727.858	(237.809)
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) İle İlgili Düzeltmeler	22	(82.328)	2.461
Kar (Zarar) Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler			
Parasal (Kazanç)/Kayıp		(1.734.627)	(2.238.424)
Net işletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(1.528.013)	(4.196.869)
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(687.036)	(6.267.195)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(178.114)	85.251
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler		(3.015.618)	(2.742.834)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)		(250.722)	(192.045)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		2.838.076	5.162.969
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		486.878	403.905
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		377.778	704.932
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		(11.649)	(21.985)
Vergi Ödemeleri		(937.474)	(1.196.614)
Diğer Nakit Çıkışları		(150.132)	(133.253)
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		(474.033)	(1.583.954)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11, 12,13	(899.412)	(1.592.511)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		425.379	8.557
C. Finansman faaliyetlerinde (kullanılan)/finansman faaliyetlerinden sağlanan nakit akışları:		(9.257.784)	(7.220.073)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	4	20.579.343	57.013.242
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	4	(24.239.343)	(56.433.234)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(2.744.510)	(3.014.222)
Ödenen temettü		(1.092.496)	(611.929)
Ödenen faiz		(2.418.337)	(4.644.599)
Alınan faiz		657.559	470.669
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış (A+B+C)		(689.443)	(2.006.563)
D. Nakit ve nakit benzerleri dönem başı bakiyesi		1.388.517	5.594.172
Nakit ve nakit benzerlerindeki parasal kazanç/ (kayıp)		(426.799)	(2.199.092)
Nakit ve nakit benzerleri dönem sonu bakiyesi (A+B+C+D)		272.275	1.388.517

İlişikteki notlar, konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

1. Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu

Shell & Turcas Petrol A.Ş. ("STAŞ" veya "Şirket"), 6 Mart 2006 tarihinde ana ortakları olan Shell Company of Türkiye ("SCT") ve Turcas Petrol A.Ş. ("Turcas") tarafından kurulmuştur. SCT ve Turcas arasında imzalanan 21 Aralık 2005 tarihli (daha sonra 24 Nisan 2006 ve 29 Haziran 2006 tarihlerinde revize edilen) "İş Devir Sözleşmesi" ("İDS") ve "Ortak Girişim Sözleşmesi"ne göre SCT, perakende, ticari satış ve madeni yağ faaliyetlerinin varlıklarını (toplu halde "SCT ticari faaliyetleri" olarak anılır) ve Turcas perakende ve ticari satış faaliyetlerinin varlıklarını 1 Temmuz 2006 ("İktisap Tarihi") tarihinde aynı sermaye olarak STAŞ'a transfer etmişlerdir; ancak SCT ve Turcas'tan herhangi bir yükümlülük STAŞ'a aktarılmamıştır. Ayrıca, SCT'ye ait olan Shell Petrol A.Ş.'deki ("SPAŞ") %100 ortaklık hissesi ve Çekisan Depolama Hizmetleri Limited Şti.'deki ("Çekisan") %50 ortaklık hissesi ile Turcas'a ait olan Ambarlı Depolama Hizmetleri Ltd. Şti.'deki ("Ambarlı Limited") %50 ortaklık hissesi, 1 Temmuz 2006 tarihi itibarıyla STAŞ'a transfer edilmiştir. Ambarlı Limited'in tasfiye başvurusu 20 Temmuz 2018 tarihinde tescil edilmiş ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla tasfiye süreci devam etmektedir. Devam etmekte olan çevre mevzuatına ilişkin ve hukuki süreçlerin sona ermesine müteakkip tasfiye işleminin tamamlanması hedeflenmektedir. Tasfiye halinde olan şirketin herhangi bir operasyonel faaliyeti ve buna bağlı geliri bulunmamaktadır.

STAŞ, bağlı ortaklığı, müşterek yönetime tabi teşebbüsleri ve iş ortaklığı ile birlikte (toplu halde "Grup" olarak anılır) nihai olarak Shell plc tarafından kontrol edilmektedir.

4 Ocak 2010 tarihinde, Total Oil Türkiye A.Ş. ("Total") ve STAŞ arasında imzalanan "Samsun Akaryakıt Depolama A.Ş. İş Ortaklığı Akdi" çerçevesinde, Samsun Akaryakıt Depolama A.Ş. ("SADAŞ")'nin %50 oranındaki hissesi STAŞ'a transfer olmuştur. STAŞ ve Total, SADAŞ adı altında müşterek yönetime tabi ortaklık gerçekleştirmiştir. STAŞ, Shell Gaz Ticaret ve Sanayi A.Ş. ("Shell Gaz") hisselerinin çoğunluğunu Shell Gas Holdings B.V.'den 28 Ocak 2011 tarihinde satın almıştır. STAŞ'ın 23 Mart 2012 tarihinde yapılan Yönetim Kurulu toplantısında STAŞ ile Shell Gaz'ın 17 Nisan 2012 tarihi itibarıyla toplam aktif ve pasiflerinin bir kül halinde STAŞ tarafından devir alınmak suretiyle birleştirilmesine karar verilmiştir. 17 Haziran 2017 tarihinde, OMV Petrol Ofisi A.Ş. ("POAŞ"), ve STAŞ arasında imzalanan "Marmara Depoculuk Hizmetleri A.Ş. Hisse Alım Sözleşmesi" çerçevesinde, Marmara Depoculuk Hizmetleri A.Ş. ("MDH")'nin %45 oranındaki hissesi STAŞ'a transfer olmuştur. STAŞ ve POAŞ, MDH adı altında müşterek yönetime tabi teşebbüs gerçekleştirmiştir. Grup, 2019 yılı içerisinde MDH'nin %5 oranındaki hissesini satın alarak, ortaklık payını %50'ye çıkarmıştır. 30 Aralık 2017 tarihinde, The Shell Petroleum Company Limited ve STAŞ arasında imzalanan "Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş. Hisse Transfer Sözleşmesi" çerçevesinde, Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.'nin ("ATAŞ") %27 oranındaki hissesi STAŞ'a transfer olmuştur. 13 Temmuz 2020 tarihinde, Mobil Oil Türk A.Ş. ("Mobil Oil") ve SAŞ arasında imzalanan "Pay ve Varlık Devir Sözleşmesi" çerçevesinde, Çekisan'ın %15 oranındaki hissesi STAŞ'a transfer olmuştur.

Grup'un fiili faaliyet konusu, her çeşit petrol ürününü ve madeni yağı satın almak, satmak, ithal etmek, ihraç etmek, depolamak ve dağıtmaktır. 31 Aralık 2024 itibarıyla Grup'un 1200 istasyon bayii, 1 madeni yağ fabrikası ve 9 akaryakıt terminali bulunmaktadır (31 Aralık 2023: 1.170 istasyon bayii, 1 madeni yağ fabrikası ve 10 akaryakıt terminali bulunmaktadır).

2024 yılında Grup bünyesinde çalışan ortalama personel sayısı 773'tür. (2023: 763).

Şirket'in kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Merkez ofis:

Karamancılar İş Merkezi B Blok
Gülbahar Mah. Salih Tozan Sok No: 18
Esentepe, Şişli PK: 34394
İstanbul, Türkiye

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

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

Grup'un, konsolide finansal tabloları ve dipnotları, SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberinde belirlenmiş olan formatlar ile KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarihinde yayımlanan TFRS Taksonomisi'ne uygun olarak sunulmuştur.

Şirket muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren Bağlı Ortaklıklar, kanuni finansal tablolarını faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklerine uygun olarak hazırlamıştır. Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerindeki "sermaye", "sermaye düzeltmesi" ve "hisse senedi ihraç primleri" hesapları, iktisap tarihi itibarıyla SCT ticari faaliyetleri ve Turcas tarafından STAŞ'a aynı sermaye olarak tahsis edilen varlıklardan ve SCT ticari faaliyetlerinin, SPAŞ'ın ve Çekisan'ın 30 Haziran 2006 tarihi itibarıyla ve aynı tarihte sona eren yıla ait birikmiş karları ve net karından oluşmaktadır. Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerindeki sermayesi, kanuni finansal tablolarında kayıtlı olan nominal sermaye tutarından göstermektedir.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili tutarlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili tutarlar 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, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29 uyarınca, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirmektedir.

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğu için, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

KGK'nın 23 Kasım 2023 tarihinde yayımladığı Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru kapsamında Türkiye Finansal Raporlama Standartları'nı uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2024 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiği belirtilmiştir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (Devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (Devamı)

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

Bu çerçevede 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolar TMS 29'da belirtilen muhasebe ilkeleri kapsamında enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuştur.

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
31.12.2024	2684,55	1,000	291%
31.12.2023	1859,38	1,44379	268%
31.12.2022	1128,45	2,37897	156%

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Bilanço tarihi itibarıyla cari satın alma gücü ile gösterilenler dışındaki tüm kalemler ilgili fiyat endeksi katsayıları kullanılarak endekslenmiştir. Önceki yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Sabit kıymetler, iştirakler ve benzeri aktifler piyasa değerlerini geçmeyecek şekilde alım değerleri üzerinden endekslenmiştir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmişlerdir. Özkaynakların içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların şirkete katıldığı veya şirket içerisinde olduğu dönemlerdeki genel fiyat endekslerinin uygulanması neticesinde yeniden düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının finansal tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Net parasal pozisyon üzerinden genel enflasyon sonucunda oluşan kazanç veya kayıp, parasal olmayan aktiflere, özkaynak kalemlerine ve kapsamlı gelir tablosu hesaplarına yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyon üzerinden hesaplanan bu kazanç veya kayıp net kara dahil edilmiştir.

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.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (Devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (Devamı)

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

Kâr ve Zarar ve Kapsamlı Gelir Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kâr ve zarar ve kapsamlı gelir 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.

Konsolide finansal tablolar

Geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir bağlı ortaklığın finansal tabloları, ana ortaklık tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolara dahil edilmeden önce genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir.

Karşılaştırmalı tutarlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili tutarlar, karşılaştırmalı mali 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.

2.1.1 İşletmenin sürekliliği

Grup'un konsolide finansal tabloları işletmenin sürekliliği varsayımına dayanılarak hazırlanmıştır.

2.2 Muhasebe politikaları, muhasebe tahminlerinde değişiklik ve hatalar

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

2.3 Netleştirme/mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hakkın bulunduğu, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirme niyetinin olduğu veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (Devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları

Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS")/ Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ve TMS/TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 1 Ocak 2023 Tarihinden İtibaren Geçerli Olan Yeni Standart, Değişiklik ve Yorumlar:

TMS 1, Uygulama Bildirimi 2 ve TMS 8'deki dar kapsamlı değişiklikler,

1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler muhasebe politikası açıklamalarını iyileştirmeyi ve finansal tablo kullanıcılarının muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ile muhasebe politikalarındaki değişiklikleri ayırt etmelerine yardımcı olmayı amaçlamaktadır.

TMS 12, Tek bir işlemten kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin ertelenmiş vergiye ilişkin değişiklik,

1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, şirketler tarafından ilk defa finansal tablolara alındığında vergilendirilebilir ve indirilebilir geçici farkların eşit tutarlarda oluşmasına neden olan işlemler üzerinden ertelenmiş vergi muhasebeleştirmelerini gerektirmektedir.

TMS 12 'de değişiklik, Uluslararası vergi reformu;

Geçici istisna, Aralık 2023 yıl sonu için geçerli olup açıklama gereksinimleri 1 Ocak 2023 tarihinden itibaren başlayan muhasebe dönemleri için geçerlidir ve erken uygulamaya izin verilir. Bu değişiklikler, şirketlere Asgari Vergi Uygulama Kılavuzu uluslararası vergi reformundan kaynaklanan ertelenmiş vergilerin muhasebeleştirilmesi konusunda geçici bir kolaylık sağlar. Ayrıca değişiklikler, etkilenen şirketler için açıklama gereksinimlerini de içerir.

b) 31 Aralık 2023 Tarihi İtibarıyla Yayınlanan Ama Yürürlüğe Girmemiş Ve Erken Uygulamaya Konulmayan Standartlar:

TMS 1, Sözleşme koşulları olan uzun vadeli yükümlülüklerle ilişkin değişiklik,

1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde uyması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırmasını nasıl etkilediğine açıklık getirmektedir. Değişiklikler aynı zamanda işletmenin bu koşullara tabi yükümlülüklerle ilgili sağladığı bilgilerin iyileştirilmesini de amaçlamaktadır.

TFRS 16, Satış ve geri kiralama işlemleri,

1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, işletmenin TFRS 16'daki bir satış ve geri kiralama işlemini işlem tarihinden sonra nasıl muhasebeleştirdiğini açıklayan satış ve geri kiralama hükümlerini içerir. Kira ödemelerinin bir kısmı veya tamamı bir endekse veya orana bağlı olmayan değişken kira ödemelerinden oluşan satış ve geri kiralama işlemlerinin etkilenmesi muhtemeldir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (Devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (devamı)

b) 31 Aralık 2024 Tarihi İtibarıyla Yayınlanan Ama Yürürlüğe Girmemiş Ve Erken Uygulamaya Konulmayan Standartlar: (devamı)

TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı,

KGK Şubat 2019'da, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17'yi yayımlamıştır.

TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. KGK tarafından yapılan duyuruyla Standardın zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2025 ya da sonrasında başlayan hesap dönemleri olarak ertelenmiştir.

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

TMS 21 Değişiklikleri – Takas Edilebilirliğin Bulunmaması,

Mayıs 2024'te KGK, TMS 21'e yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklikler bir para biriminin takas edilebilirliğinin olup olmadığının nasıl değerlendirileceği ile para biriminin takas edilebilirliğinin olmadığı durumda geçerli kurun ne şekilde tespit edileceğini belirlemektedir. Değişikliğe göre, bir para biriminin takas edilebilirliği olmadığı için geçerli kur tahmini yapıldığında, ilgili para biriminin diğer para birimiyle takas edilememesinin işletmenin performansı, finansal durumu ve nakit akışını nasıl etkilediğini ya da nasıl etkilemesinin beklendiğini finansal tablo kullanıcılarının anlamasını sağlayan bilgiler açıklanır. Değişiklikler 1 Ocak 2025 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmekte olup bu durumda dipnotlarda bilgi verilir. Değişiklikler uygulandığında, karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmez.

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

2.5 Önemli muhasebe politikalarının özeti

2.5.1 Konsolidasyon esasları

- a) Konsolide finansal tablolar aşağıda (b) ve (c)'de yer alan maddelerde belirtilen esaslara göre hazırlanan ana ortaklık (STAŞ), bağlı ortaklık ve iş ortaklıkları'nın hesaplarını içerir. Konsolidasyon kapsamına dahil edilen şirketlerin finansal tabloları, Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ve sunum biçimleri gözetilerek Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na uygun olarak hazırlanmıştır.
- b) Bağlı Ortaklık, STAŞ'ın (a) doğrudan üzerinde oy kullanma yetkisine sahip olduğu hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla (b) oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olmamakla birlikte mali ve işletme politikaları üzerinde fiili hakimiyet etkisini kullanmak suretiyle mali ve işletme politikalarını STAŞ'ın menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder. Bağlı Ortaklıklar, kontrolün Grup'a transfer edildiği tarihten itibaren tam konsolidasyon yöntemiyle konsolide edilirler. Kontrolün ortadan kalktığı zaman konsolidasyon kapsamından çıkartılırlar.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.1 Konsolidasyon esasları (Devamı)

Aşağıda 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Bağlı Ortaklık oy hakları ve etkin ortaklık oranları gösterilmiştir:

Bağlı ortaklık	STAŞ'ın doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
SPAŞ	100	100

- c) Müşterek faaliyetler, STAŞ ve bir veya daha fazla müteşebbis ortak tarafından müştereken yönetilmek üzere, bir ekonomik faaliyetin üstlenilmesi için bir sözleşme dahilinde oluşturulmuştur. STAŞ bu müşterek kontrolü, kendisinin doğrudan ya da dolaylı olarak sahip olduğu hisselerle ait oy haklarını kullanma yetkisinden (ekonomik fayda elde etmeden) yararlanarak sağlamaktadır.
- d) Müşterek faaliyetler, oransal konsolidasyon yöntemi kullanılmak suretiyle konsolidasyon kapsamına alınırlar. Oransal konsolidasyon yönteminde, müşterek faaliyetlerine ait finansal tablolarda yer alan varlık, yükümlülük, gelir ve giderler, Grup'un sahip olduğu ortaklık oranı ile konsolidasyona tabi tutulmaktadır.

Aşağıdaki tablo 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla müşterek faaliyetler ile ortaklık yapılarını göstermektedir:

Müşterek faaliyetler	Toplam oy hakları (%)		Müşteşebbis ortak
	2024	2023	
Çekisan	65,00	65,00	BP & Mobil Oil Türk A.Ş.
Ambarlı	50,00	50,00	BP Petrolleri A.Ş. ("BP")
SADAŞ	50,00	50,00	Total Oil A.Ş.

İş ortaklıkları, Şirket ve bağlı ortaklıkları ile bir veya daha fazla müteşebbis ortak tarafından müştereken yönetilmek üzere, bir ekonomik faaliyetin üstlenilmesi için bir sözleşme dahilinde oluşturulan şirketleri ifade etmektedir. Grup, bu iş ortaklığından faydaları, kendisinin doğrudan ya da dolaylı olarak sahip olduğu hisselerden yararlanarak sağlamaktadır. Aşağıdaki tablo, konsolidasyon kapsamına dahil olan ortak girişimleri ortaya koymakta ve 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla sahipliklerini ve etkin paylarını göstermektedir. İş ortaklıkları, özkaynak yöntemi kullanılmak suretiyle konsolidasyon kapsamına alınırlar.

İş ortaklıkları	Toplam oy hakları (%)		İş ortakları
	2024	2023	
MDH	50,00	50,00	POAŞ (%50)
ATAŞ	27,00	27,00	BP Turkey Refining Limited (%51) BP P.L.C. (%15) Turcas Petrol A.Ş. (%5) Kenilworth Oil Company Limited (%2)

2.5.2 Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, banka mevduatları ile tutarı belirli, nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip ve değerindeki değişim riski önemsiz olan ve vadesi üç ay veya daha kısa olan mevduatları içermektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5.3 İlişkili taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında, taraf Grup ile ilişkili sayılır:

- (a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
 - (i) Şirket'i kontrol etmesi, Şirket tarafından kontrol edilmesi ya da Şirket ile ortak kontrol altında bulunması
(ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere);
 - (ii) Şirket üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması; veya
 - (iii) Şirket üzerinde ortak kontrole sahip olması;
- (b) Tarafın, Şirket'in bir iştiraki olması;
- (c) Tarafın, Şirket'in ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması;
- (d) Tarafın, Şirket'in veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması;
- (e) Tarafın, (a) ya da (d) de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması;
- (f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması; veya
- (g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması, gerekir.

İlişkili taraflarla yapılan işlem, ilişkili taraflar arasında kaynaklarının, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

2.5.4 Stoklar

Stoklar, net gerçekleşebilir değer ya da elde etme bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir. Grup stoklarını ilk giren ilk çıkar'a ("FIFO") göre değerlemektedir. Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyeti toplamının indirilmesiyle elde edilen tutardır.

Ulusal petrol stoku, bir önceki yılın günlük ortalama kullanımının içindeki net ithalatın en az 90 günlük kısmından oluşur. Ulusal petrol stoku lisans sahiplerinin tutmakla yükümlü olduğu stok ile tamamlayıcı petrol stokunun toplamıdır. Petrol Stoku; her an mevcut ve erişilebilir olmalı, stoklanacak ürünler üzerinde hiçbir kısıtlama veya engellenmenin olmaması gerekmektedir.

2.5.5 Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, elde etme maliyetinden birikmiş amortismanın düşülmesi ile gösterilmektedir. Tarihi değerler, maddi duran varlığın iktisabı ile direkt olarak ilgili olan maliyetleri içermektedir. İktisap tarihinden sonraki maliyetler, sadece varlıkla ilgili gelecekteki ekonomik faydanın Grup'a akışının muhtemel olduğu ve varlığın maliyetinin güvenilir olarak ölçülebildiği durumlarda varlığın defter değerine ilave edilir veya ayrı bir varlık olarak kaydedilir. Diğer tüm bakım onarım giderleri ilgili döneme ait konsolide kapsamlı gelir tablosunda giderleştirilir. Amortisman, maddi duran varlıkların düzeltilmiş değerleri üzerinden faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır.

Turcas ticari faaliyetlerinin iktisabı ile elde edilen maddi duran varlıklar, TFRS 3 ile uyumlu olarak, iktisap tarihi olan 1 Temmuz 2006'da makul değerlerinden kaydedilmiştir ve iktisap tarihinden itibaren kalan faydalı ömürleri üzerinden amortismanı tabi tutulmaktadır.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.5 Maddi duran varlıklar (devamı)

Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

Varlık	Faydalı ömür
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	1 - 12 yıl
Binalar	5 - 50 yıl
Makine, tesis ve cihazlar	5 - 30 yıl
Taşıt araçları	2 - 20 yıl
Döşeme ve demirbaşlar	4 - 20 yıl
Özel maliyetler	Sözleşme süresince

Arazi ve arsalar sınırsız ömürleri olması sebebiyle amortismanına tabi tutulmamaktadırlar.

Varlıkların itfa olduğu tarihteki satılabilir değeri ve faydalı ömürleri, her bilanço tarihinde değerlendirilir ve gerekiyorsa gerekli düzeltmeler yapılır.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın makul değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akışlarının bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

Maddi duran varlıkların satışı dolayısıyla oluşan kar ve zararlar yatırım faaliyetlerinden gelirleri ve giderleri hesaplarına dahil edilirler.

2.5.6 Maddi olmayan duran varlıklar

a) Şerefiye

Not 1'de anlatılan işletme birleşmesinin sonucunda oluşan şerefiye, iktisap maliyeti ile 1 Temmuz 2006 tarihinde iktisap edilen Turcas perakende ve ticari satış faaliyetleriyle ilgili tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerinin makul değeri arasındaki farkı temsil eder. Bu iktisap ile ilgili şerefiye, maddi olmayan duran varlıklar içerisinde yer almaktadır. Şerefiye her yıl değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulur ve maliyetinden değer düşüklüğünün indirilmesi suretiyle gösterilir. Şerefiye ile ilgili kaydedilen değer düşüklüğü kayıpları, ileriki bir tarihte geri çevrilemez. Bir işletmenin satışından elde edilecek satış karı ya da zararı, satılan işletmeye ait şerefiyenin kayıtlı değerini de içerir.

Şerefiye, değer düşüklüğü tespiti için nakit üreten birimlere dağıtılır. Dağıtım, şerefiyenin oluşmasına neden olan işletme birleşmesinden fayda elde edileceği beklenen nakit üreten bir ya da birden fazla birimlerine yapılır. Grup, oluşan şerefiyeyi perakende satış faaliyetlerine eşleştirmektedir. Grup, perakende satış faaliyetlerini (ticari müşterilerine perakende akaryakıt istasyonlarından yapılan satışları da dahil ederek), tüm ticari faaliyetleri arasında şerefiyenin oluşmasına sebep olan faaliyeti olarak değerlendirmektedir. Bu sebeple, Grup yönetimi STAŞ'ı tek bir nakit üreten birim olarak değerlendirmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.6 Maddi olmayan duran varlıklar (Devamı)

b) Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları, iktisap maliyeti ve kullanılabilir hale gelmesi için gerçekleştirilen maliyetleri üzerinden aktifleştirilir. Bu maliyetler, tahmin edilen faydalı ömürleri (iki ile beş yıl arası değişen) boyunca itfa edilir. Bilgisayar yazılım lisansları maddi olmayan duran varlıklarda haklar başlığı altında sınıflandırılmıştır.

Maddi olmayan duran varlıklar, varlığın kayıtlı değerinin geri kazanılamayacağını gösteren herhangi bir olay veya durum olması halinde değer düşüklüğü incelemesine tabi tutulur. Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır.

c) Müşteri ilişkileri

TFRS 3'e göre bir işletmenin müşterileri ile iş ilişkileri sözleşme aracılığıyla uygulanıyorsa, iktisap tarihi itibarıyla söz konusu bir sözleşme bulunması şartı aranmaksızın, söz konusu müşteri ilişkileri, maddi olmayan duran varlık olarak tanımlanması için gereken sözleşmeli-yasal ölçütünü sağlamaktadır.

Turcas'tan iktisap edilen müşteri ilişkileri, TFRS 3 ile uyumlu olarak makul değerlerinden kaydedilmiştir ve iktisap tarihinden itibaren kalan faydalı ömürleri üzerinden itfa edilmektedir.

Turcas'ın müşterilerinin çoğu istasyonlardan akaryakıt alımı yapan bireysel tüketicilerdendir; bu nedenle, perakende müşterilerine ilişkin maddi olmayan duran varlıklardan söz edemeyiz. Ticari satış segmentinde, Turcas'tan devrolan ticari müşteriler ve Taşıt Tanıma Sistemi'ne (TTS) bağlı müşteriler akaryakıt istasyonlarında akaryakıt alımı yapabilmektedirler. Turcas'tan transfer olan filo şirketlerine ilişkin müşteri ilişkileri, birleşme esnasında değer yaratmıştır. Belirtilen müşteri ilişkilerini kurmak ve bu ilişkileri sürdürebilmek farklı yatırım unsurları olduğu için değerlemeleri ayrı yapılmaktadır.

2.5.7 Yatırım amaçlı gayrimenkuller

Mal ve hizmetlerin üretiminde veya idari maksatlarla kullanılmaları veya satılmaları yerine, kira elde etmek ve/veya sermaye kazancı elde etmek amacıyla veya her iki amaç için tutulan araziler ve binalar yatırım amaçlı gayrimenkuller olarak sınıflandırılmıştır ve bu varlıklar, elde etme maliyetlerinden birikmiş amortismanlarının düşülmüş değerleri ile gösterilmektedir.

Amortisman, yatırım amaçlı gayrimenkullerin düzeltilmiş değerleri üzerinden faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır.

Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

Varlık	Faydalı ömür
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	4 - 25 yıl
Binalar	20 - 40 yıl

Arsa ve araziler sınırsız faydalı ömre sahip kabul edildiğinden amortismanına tabi tutulmaz.

Turcas'tan iktisap edilen yatırım amaçlı gayrimenkulleri de içeren maddi duran varlıklar için TFRS 3 ile uyumlu olarak ve bu tarihten itibaren kalan faydalı ömürleri üzerinden amortisman ayrılmaktadır.

Yatırım amaçlı gayrimenkuller, kayıtlı değerinin geri kazanılamayacağını gösteren herhangi bir olay veya durumun gerçekleşmesi halinde, değer düşüklüğü incelemesine tabi tutulurlar. Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.8 Kiralamalar

Kullanım hakkı varlıkları

Grup, kullanım hakkı varlıklarını finansal kiralama sözleşmesinin başladığı tarihte muhasebeleştirmektedir (örneğin, ilgili varlığın kullanım için uygun olduğu tarih itibarıyla). Kullanım hakkı varlıkları, maliyet bedelinden birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek hesaplanır. Kiralama borçlarının yeniden değerlendirilmesi durumunda bu rakam da düzeltilir.

Kullanım hakkı varlığının maliyeti aşağıdakileri içerir:

- Kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden, alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar, ve
- Grup tarafından katlanılan tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetler.

Dayanak varlığın mülkiyetinin kiralama süresi sonunda Grup'a devri makul bir şekilde kesinleşmediği sürece, Grup kullanım hakkı varlığını, kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın yararlı ömrünün sonuna kadar amortismanına tabi tutmaktadır.

Kullanım hakkı varlıkları değer düşüklüğü değerlendirmesine tabidir.

Kira yükümlülükleri

Grup, kira yükümlülüğünü kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçmektedir.

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

- Sabit ödemeler,
- İlk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan, bir endeks veya orana bağlı değişken kira ödemeleri,
- Kalıntı değer taahhütleri kapsamında Grup tarafından ödenmesi beklenen tutarlar
- Grup'un satın alma opsiyonunu kullanacağından makul ölçüde emin olması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı ve
- Kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

Bir endekse veya orana bağlı olmayan değişken kira ödemeleri, ödemeyi tetikleyen olayın veya koşulun gerçekleştiği dönemde gider olarak kaydedilmektedir.

Grup, kiralama süresinin kalan kısmı için revize edilmiş iskonto oranını, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda bu oran olarak; kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise Grup, yeniden değerlendirmenin yapıldığı tarihteki alternatif borçlanma faiz oranları olarak belirlemiştir. Grup, 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla alternatif borçlanma faiz oranını TL cinsinden olan 2 yıldan kısa süreli kira sözleşmeleri için %34,42 (1 Ocak 2023 %35,26); 2 ile 5 yıl arasındaki kira sözleşmeleri için %30,59 (1 Ocak 2023: %31,27) ve 5 yıldan uzun kira sözleşmeleri için ise %29,78 olarak belirlemiştir (1 Ocak 2023: %31,45). Grup, 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla alternatif borçlanma faiz oranını ABD Doları ve Avro cinsinden kira sözleşmeleri için sırasıyla %4,7 ve %5,5 olarak belirlemiştir (1 Ocak 2023: sırasıyla %4,7 ve %5,5).

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.8 Kiralamalar

Kira yükümlülükleri (Devamı)

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

- Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır, ve
- Defter değerini, yapılan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır.

Buna ek olarak, kiralama süresinde bir değişiklik, özü itibarıyla sabit kira ödemelerinde bir değişiklik veya dayanak varlığı satın alma opsiyonuna ilişkin yapılan değerlendirmede bir değişiklik olması durumunda, finansal kiralama yükümlülüklerinin değeri yeniden ölçülmektedir.

Grup'un cari dönem içerisinde muhasebe politikalarında yukarıda bahsi geçen konulardan farklı bir değişiklik olmamıştır.

2.5.9 Ticari borçlar

Ticari borçlar açılış değeri ile kabul edilir ve daha sonra efektif faiz oranı yöntemi kullanılarak itfa edilen maliyeti ile ölçülür.

2.5.10 Banka kredileri

Banka kredileri, alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Banka kredileri, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden belirtilir. İşlem masrafları düştükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, konsolide kapsamlı gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır.

Banka kredileri, Grup'un borcun ödemesini bilanço tarihini sonrasında en az 12 ay koşulsuz olarak ertelememesi şartıyla, kısa vadeli yükümlülük olarak sınıflandırılmıştır.

2.5.11 Ertelenmiş vergiler

Dönem gelirine ilişkin vergiler dönem vergisinden ve ertelenmiş vergide meydana gelen değişiklikten oluşmaktadır. Dönem vergisi borcu bilanço tarihi itibarıyla uygulanan kurumlar vergisi oranları ve önceki yılların gelir vergisi borçlarına ilişkin olarak yapılan düzeltmeler göz önünde bulundurularak cari yıl gelirinin vergilendirilebilir kısmı üzerinden hesaplanan vergilerden meydana gelmektedir.

Ertelenmiş vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi hesaplanmasında yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca bilanço tarihi itibarıyla hâlihazırda yürürlükte olan vergi oranları kullanılır. Ertelenmiş vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, indirilebilir mali zararlar üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanır.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenmiş vergi varlıkları ve ertelenmiş vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir. Ertelenmiş vergi varlık veya yükümlülükleri finansal tablolarda uzun vadeli olarak sınıflandırılmıştır.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.12 Çalışanlara sağlanan faydalar

a) Tanımlanmış fayda planları

Grup, belli bir kıdemin üzerindeki çalışanlarına "The Shell Company of Turkey Ltd. Memurları Emeklilik Menfaatleri Sistemi" ("Plan") adı altında bir belirli fayda planı sağlamaktadır. Plan, Grup'a 21 Aralık 2005 tarihinde imzalanan (24 Nisan 2006 ve 29 Haziran 2006 tarihlerinde revize edilmiş) İş Devir Sözleşmesi ("İDS")'nin kapsamında, SCT'den intikal etmiştir. Eğer Plan'ın bütün çalışanların geçmiş ve cari dönemlerde gerçekleşmiş hizmetleri ile ilgili faydaları finanse etmeye yeterli varlığı bulunmazsa, belirli fayda planı dâhilinde katkı paylarını ödemek Grup'un yasal yükümlülüğüdür.

Öte yandan İDS'ye göre, STAŞ sadece 1 Temmuz 2006'dan sonra oluşabilecek tanımlanmış fayda planı yükümlüklerinden sorumludur. Aynı anlaşma kapsamında, SCT, 1 Temmuz 2006'ya kadar birikmiş olan tanımlanmış fayda planı yükümlülüklerinden sorumludur. Belirli fayda planları bir çalışanın emekliliğinden sonra alacağı ikramiyesini belirler ve yaş, hizmet yılı ve katılım payı gibi bir veya birden çok faktöre bağlıdır.

Bilançoda oluşan belirli fayda planı ile ilgili yükümlülükler, belirli fayda yükümlülüklerinin bilanço tarihine kadar iskonto edilmiş değerinden plan varlıklarının makul değerinin düşülmesiyle ve bu tutara 1 Temmuz 2006 tarihini izleyen döneme ait gerçekleşmemiş aktüeryal kazanç ya da kayıpların ve geçmiş hizmet maliyetinin etkilerinin de eklenmesi ile belirlenmiştir. Belirli fayda planı yükümlülükleri, bağımsız aktüerler tarafından öngörülen birim kredi yöntemine göre her sene hesaplanır. Belirli fayda planının bugünkü değeri, gelecek dönemlerdeki tahmini nakit çıkışını yüksek değerli devlet bonolarının etkin faiz oranına göre iskonto ederek hesaplanır.

Deneyim düzeltmeleri ile aktüeryal varsayımlardaki değişikliklerin etkilerinden oluşan aktüeryal kazanç veya kayıplar, tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları olarak diğer kapsamlı gelir veya giderlerde finansal tablolara kaydedilir.

Tanımlanmış fayda planındaki değişiklikler çalışanların belirli bir süre için hizmet etmesi koşuluna bağlı olmadıkça (asgari çalışma süresi), geçmiş hizmet maliyetleri oluştuğundan konsolide kapsamlı gelir tablosunda kaydedilir.

b) Kıdem tazminatı

Kıdem tazminatı karşılığı, personelin Türk İş Kanunu uyarınca en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak emekliye ayrılması, iş ilişkisinin kesilmesi, askerlik hizmeti için çağırılması veya vefatı durumunda doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin toplam karşılığının bugünkü tahmini değerini ifade eder.

İDS'ye göre, STAŞ'a devredilen çalışanlara ait kıdem tazminatı yükümlülüklerinden STAŞ'ın hissedarları sorumludurlar. Dolayısıyla, 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihli konsolide finansal tablolardaki kıdem tazminatı yükümlülüğü, STAŞ çalışanlarına ait 1 Temmuz 2006 tarihinden itibaren gerçekleşmiş olan kıdem tazminatı yükümlülüğünü temsil etmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.13 Dövizli İşlemler

a) Geçerli ve raporlama para birimi

Grup'un bütün şirketlerinin finansal tablolarındaki her bir kalem, operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir ("geçerli para birimi"). Konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli ve raporlama para birimi olan "Türk Lirası" ("TL") para birimine göre sunulmuştur.

b) İşlemler ve bakiyeler

Yıl içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Dövizle dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, dönem sonunda geçerli olan döviz kurları üzerinden Türk Lirası'na çevrilmiştir. Dövizle dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevrimlerinden doğan kur farkı geliri veya zararları, konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmıştır.

2.5.14 Gelirlerin kaydedilmesi

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe hasılatı konsolide finansal tablolarına kaydeder. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde (veya geçtikçe) varlık devredilmiş olur.

Grup, aşağıda yer alan temel prensipler doğrultusunda hasılatı finansal tablolarına kaydetmektedir:

- (a) Müşteriler ile sözleşmeleri belirlenmesi,
- (b) Sözleşmedeki performans yükümlülüklerini belirlenmesi,
- (c) Sözleşmedeki işlem fiyatını saptanması,
- (d) İşlem fiyatını sözleşmedeki performans yükümlülüklerine bölüştürülmesi,
- (e) Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi.

Grup, aşağıdaki şartların tamamının karşılanması durumunda müşterisi ile yaptığı bir sözleşmeyi hasılat olarak muhasebeleştirir:

- (a) Sözleşmenin tarafları sözleşmeyi (yazılı, sözlü ya da diğer ticari teamüllere uyarınca) onaylamış ve kendi edimlerini ifa etmeyi taahhüt etmektedir,
- (b) Grup, her bir tarafın devredeceği mal veya hizmetlerle ilgili hakları tanımlayabilmektedir,
- (c) Grup, devredilecek mal veya hizmetlerle ilgili ödeme koşulları tanımlayabilmektedir,
- (d) Sözleşme özü itibarıyla ticari niteliktedir,
- (e) Grup'un müşteriye devredilecek mal veya hizmetler karşılığı bedel tahsil edecek olması muhtemeldir. Bir bedelin tahsil edilebilirliğinin muhtemel olup olmadığını değerlendirirken işletme, sadece müşterinin bu bedeli vadesinde ödeyebilmesini ve buna ilişkin niyetini dikkate alır.

Ürün satışlarından kaynaklanan hasılat

Grup, akaryakıt ürünleri satarak hasılat elde etmektedir. Hasılat, ürünlerin kontrolü müşteriye devredildiğinde kaydedilir.

Diğer gelirler içerisinde yer alan müşteri bağıllık gelirleri ve kira gelirleri, tahakkuk esasına göre kaydedilir. Temettü gelirleri ise, temettü alacaklarının beyan edildiği dönemde kaydedilir.

İthal edilen malların satışı üzerinden hesaplanarak Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı'na beyan edildikten sonra ödenmesi gereken Özel Tüketim Vergisi'ne (ÖTV) ait muhasebe politikası, brüt ve net kar etkilenmeden satışlar ve satılan malın maliyeti üzerine eklenmesidir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.14 Gelirlerin kaydedilmesi (Devamı)

Ürün satışlarından kaynaklanan hasılat (Devamı)

Her bir edim yükümlülüğü için Grup, sözleşme başlangıcında edim yükümlülüğünü zamanla yerine getirip getirmediğini ya da edim yükümlülüğünün zamanın belli bir anında yerine getirip getirmediğini belirler. Grup, depolama hizmetinin kontrolünü zamanla devreder ve dolayısıyla söz konusu satışlarına ilişkin edim yükümlülüklerini zamanla yerine getirir ve bu edim yükümlülüğünün tamamen yerine getirilmesine yönelik ilerlemeyi ölçerek zamanla hasılatı konsolide finansal tablolara alır. Grup, ürün satışlarından kaynaklanan hasılatı kontrolün müşteriye devrini takiben konsolide finansal tablolarına kaydeder.

Grup, başka bir taraf mal veya hizmetin müşteriye sağlanmasına müdahil olduğunda, taahhüdünün niteliğinin belirlenen mal veya hizmetleri bizzat sağlamaya (asil) veya diğer tarafça sağlanan bu mal veya hizmetlere aracılık etmeye (vekil) yönelik bir edim yükümlülüğü olduğunu belirler. Grup, belirlenmiş mal veya hizmetleri, o mal veya hizmetleri müşteriye devretmeden önce kontrol ediyorsa asildir. Söz konusu durumda edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde (veya getirdikçe), devredilen belirlenmiş mal veya hizmetler karşılığında hak etmeyi beklediği bedelin brüt tutarı kadar hasılatı finansal tablolarına kaydeder. Grup, edim yükümlülüğü belirlenmiş mal veya hizmetlerin başka bir tarafça temin edilmesine aracılık etmekse ise vekil durumundadır ve söz konusu edim yükümlülüğü için hasılatı finansal tablolara yansıtmaz.

Grup, müşterilerinden tamamlanan ediminin müşteri açısından değerine doğrudan karşılık gelen bir bedelin tahsiline hak kazanması durumunda (ürünlerin tesliminde), faturalama hakkına sahip olduğu tutar kadar hasılatı finansal tablolara almaktadır. Grup, sözleşmenin başlangıcında, müşteriye taahhüt ettiği mal veya hizmetin devir tarihi ile müşterinin bu mal veya hizmetin bedelini ödediği tarih arasında geçen sürenin bir yıl veya daha az olacağını öngörmesi sebebiyle taahhüt edilen bedelde önemli bir finansman bileşeninin etkisi olmayacağı için düzeltme yapmamaktadır.

İşlem bedeli; indirimler ve müşterilere verilen performans primleri gibi nedenler ile değişkenlik göstermektedir. İşlem bedeli, ürünün satışının belirli bir hedefe ulaşması durumunda belirli bir performans priminin taahhüt edildiği durumlarda en muhtemel tutar yöntemi ile belirlenmektedir.

Grup, yıllık satış performans sonuçları doğrultusunda bayilerine kota ve teşvik prim ödemeleri yapmaktadır. Bu ödemeler için bilanço tarihi itibarıyla hesaplanan tutarlar finansal durum tablosunda diğer kısa vadeli yükümlülükler hesabına, konsolide kar veya zarar tablosunda satış indirimleri olarak hasılat hesabına kaydedilmektedir.

Grup'un müşterileri ile yapılan sözleşmelerinden doğan kontrat varlıkları ve söz konusu kontratlara ilişkin aktifleştirilecek kontrat maliyetleri bulunmamaktadır.

2.5.15 Borç karşılıkları, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Grup'un geçmişteki işlemlerinin sonucunda mevcut hukuki veya geçerli bir yükümlülüğünün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesi için kaynakların dışı akmasının gerekli olabileceği ve tutar için güvenilir bir tahminin yapılabileceği durumlarda karşılıklar oluşturulur.

Paranın zaman değerinin önemli olduğu durumlarda, karşılıklar bilanço tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın bugünkü değerine eşittir. Karşılığın bugünkü değerini hesaplamak için kullanılan iskonto oranı vergi öncesi oran kullanılarak cari piyasa değerlendirmeleri ve yükümlülük riskine özgü olarak ölçülmektedir. İskonto oranı gelecekteki nakit akış tahminlerine göre yapılan düzeltme risklerini yansıtmamalıdır.

Karşılıklar, paranın zaman değeri ve yükümlülüğe ilişkin risklerin cari piyasa değerlendirmelerini yansıtan vergi öncesi oran kullanılarak yükümlülüğün yerine getirilmesi için gerekli olması beklenen harcamaların bugünkü değerinde ölçülmektedir. Zamanın geçmesi nedeniyle ilgili karşılıklı yaşanan artış faiz gideri olarak muhasebeleştirilmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.15 Borç karşılıkları, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler (Devamı)

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilecek muhtemel yükümlülükler ve varlıklar konsolide finansal tablolara alınmamakta ve şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir.

2.5.16 Sermaye

Adi hisse senetleri sermaye olarak sınıflandırılmıştır.

2.5.17 Finansal varlıklar

Sınıflandırma ve ölçüm

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

(a) İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar

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

Değer düşüklüğü

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

(b) Gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar

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

i) Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, finansal durum tablosu tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Grup'un gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar tablosuna yansıtılan finansal varlıkları bulunmamaktadır.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.17 Finansal varlıklar (Devamı)

Sınıflandırma ve ölçüm (Devamı)

(b) Gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar (Devamı)

ii) Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, finansal durum tablosu tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Grup'un gerçeğe uygun değer farklı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıkları bulunmamaktadır.

2.5.18 Pay başına kazanç

Konsolide kapsamlı gelir tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net karın, yıl boyunca mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

2.5.19 Finansal olmayan varlıklarda değer düşüklüğü

Şerefiye gibi belirsiz faydalı ömre sahip varlıklar amortismanına tabi tutulmazlar ve bu varlıklar her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulurlar. Amortismanına tabi tutulan varlıklar ise kayıtlı değerlerinin geri kazanılamayacağını gösteren olaylar veya değişiklikler meydana geldiği zaman, değer düşüklüğü tespiti için gözden geçirilirler. Varlığın kayıtlı değerinin geri kazanılabilir değerini aşan kısmı değer düşüklüğü gideri olarak kaydedilir. Varlığın geri kazanılabilir değeri, ilgili varlığın satış maliyetlerinin düşüldüğü gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Varlıklar, değer düşüklüğü tespiti için ayrı tanımlanabilir nakit akışları (nakit üreten birimler) olan ve en küçük birimlere gruplanırlar. Şerefiye dışında, değer düşüklüğü kaydedilmiş tüm finansal olmayan varlıklar ilgili değer düşüklüğünün geri çekilmesi gerekip gerekmediğinin tespiti için her raporlama döneminde gözden geçirilir.

2.5.20 İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, TFRS 3 kapsamında, satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir. İşletme birleşmesi maliyetinin iktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir. İktisap edilen şerefiye dışındaki tanımlanabilir varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (markalar, vs.) ve satın alınan şirketin finansal tablolarında yer almayan şarta bağlı yükümlülükler, konsolide finansal tablolarda makul değerleri ile kaydedilirler. İşletme birleşmesi sırasında oluşan şerefiye, amortismanına tabi tutulmaz; bunun yerine yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulur. TFRS 3, işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinin, birleşme tarihini takip eden on iki ay boyunca geçici olarak yapılmasına müsaade etmektedir.

İktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değerindeki iktisap edenin payının işletme birleşmesi maliyetini aşması durumunda ise fark gelir olarak kaydedilir.

2.5.21 Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır. Esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları, Grup'un her çeşit petrol ürününü ve madeni yağı satın alma, satma, ithal etme, ihraç etme, depolama ve dağıtma faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.5.22 Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir. Bilanço tarihinden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen hususlar, finansal tablo kullanıcılarının ekonomik kararlarını etkileyen hususlar olmaları halinde konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanır.

2.6 Önemli muhasebe tahminleri ve varsayımları

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

a) Smart card müşteri bağlılık programı ile ilgili karşılık

Grup, müşterilere yaptıkları petrol ve madeni yağ ürünleri alışverişlerinden puan kazandıran bir sadakat programı olan Smart Card Müşteri Bağlılık Programını uygulamaktadır. Müşteriler bu puanlar ile petrol ve madeni yağ ürünleri elde etme hakkını kazanmaktadır.

Grup, hediye puanlarını kazanıldıkları satış işleminin (ilk satış) ayrıca tanımlanabilir bir bileşeni olarak muhasebeleştirilmektedir. İlk satışa ilişkin olarak alınan bedelin veya alacağın gerçeğe uygun değeri hediye puanları ve satışın diğer bileşenleri arasında paylaştırılmaktadır.

Hediye puanlarına ayrılan bedel, hediye puanlarının ayrıca satılabileceği tutar olarak tanımlanan gerçeğe uygun değere göre ölçülmektedir.

Grup, hediye puanlarına ayrılan bedeli bu puanlar kullanıldığında ve ödülleri tedarik etme zorunluluğu yerine getirildiğinde muhasebeleştirilmektedir. Muhasebeleştirilen gelirin miktarı, kullanılması beklenen toplam hediye puanı sayısına göre ödül karşılığında kullanılan hediye puanlarının sayısına bağlıdır.

Grup, konsolide finansal tablolarında, kullanılan puanları ve müşteriler tarafından kazanılan fakat henüz kullanılmayan puanların tahmin edilen gerçeğe uygun değerleri için ertelenen gelir kaydetmiştir. Grup, müşteriler tarafından kazanılan fakat henüz kullanılmayan puanların %71,5 oranında müşteriler tarafından bilanço tarihini takip eden dönemde kullanılacağını öngörmektedir.

b) Tanımlanmış fayda planları

Not 2.5.12 kısmında belirtildiği üzere, Grup, belli bir kıdemin üzerindeki çalışanlarının dahil olduğu "Shell Türkiye Emeklilik Hakkı Planı" adı altında bir belirli fayda planı oluşturmuştur. Bu plan'ın fonlanması amacı ile düzenli olarak aktüeryal çalışmalar yapılmaktadır. Tahakkuk etmiş olan tanımlanmış fayda planı yükümlülüklerini belirlemek için kullanılan aktüer hesaplama yöntemi, öngörülen birim kredi yöntemidir.

c) Şerefiye değer düşüklüğü testi

Not 2.5.6a kısmında belirtildiği gibi Grup her yıl şerefiye değer düşüklüğü karşılığı testi yapmaktadır. Nakit üreten birimlerin geri kazanılabilir değeri gerçeğe uygun değer hesaplamalarına göre belirlenir. Bu hesaplamalar tahminlerin kullanılmasını gerektirmektedir.

d) Faydalı ömür

Maddi varlıklar, yatırım amaçlı gayrimenkuller ve şerefiye haricindeki maddi olmayan duran varlıklar, tahmini faydalı ömürleri boyunca amortismanla veya itfaya tabi tutulmuşlardır. Amortisman, maddi ve maddi olmayan duran varlıklar ve yatırım amaçlı gayrimenkullerin faydalı ömürleri baz alınarak doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır. Faydalı ömürler yönetimin en iyi tahminlerine dayanır, her bilanço tarihinde gözden geçirilir ve gerekirse düzeltme yapılır.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.6. Önemli muhasebe tahminleri ve varsayımları (Devamı)

e) Peşin ödenen kira ve intifa hakları

Grup, akaryakıt istasyonu sahipleri ile birçok peşin ödenen kira ve intifa hakkı sözleşmeleri yapmıştır. Grup, aynı zamanda istasyon işletmecileri ile en fazla 5 yıllık bayi sözleşmelerine de sahiptir. Grup, TFRS 16 kapsamına girmeyen peşin ödenmiş kira ve intifa haklarını, peşin ödenmiş giderler hesabında takip etmektedir. TFRS 16 kapsamına giren kira ve intifa haklarını ise kullanım hakkı varlıkları hesabında takip etmektedir. Grup peşin ödenen kira ve intifa haklarının kayıtlı değerinin bayilik sözleşmelerinin bitiş tarihinde geri kazanılabileceğini tahmin etmektedir.

f) İntifa senetlerinin gerçeğe uygun değeri

Şirket'in ortakları olan Turcas ve SCT, 6 Ekim 2018 tarihinde, Şirket'in ana sözleşmesini tadil etmiştir. Ana sözleşmedeki ilgili değişiklik uyarınca, Şirket tarafından, Turcas'a ihraç edilecek olan 125 adet adi intifa senedinin çıkartılması için Şirket Yönetim Kurulu, 6 Ekim 2018'de gerçekleştirilen Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda yetkilendirilmiştir. İntifa senetleri hamili olan Turcas, 2017 mali yılından itibaren dönem karlarından yararlanma hakkı elde eder. Şirket'in dağıtılabılır karı olması kaydıyla, beher intifa senedi hamili olan Turcas'a her bir mali yıl için 64.000 Amerikan Doları karşılığı TL tutarında öncelikli temettü hakkı sağlar. Ayrıca Şirketin ortakları SCT ve Turcas, aralarındaki Ortak Girişim Anlaşması'nı 25 Ağustos 2018 tarihinde tadil ederek, anlaşmada yapılan tadil ile SCT'ye, iki yıllık bir bekleme süresinden sonra, dilediği zaman Turcas'ın Şirket'te sahip olduğu %30 oranındaki hisselerini satın almak amacıyla Şirket'in adil piyasa değerini hesaplatma hakkı verilmiştir. Bu süreç sadece SCT tarafından başlatılabilir ve SCT'nin böyle bir süreci başlatma zorunluluğu yoktur. SCT hesaplanan adil piyasa değeri üzerinden Turcas'ın Şirket üzerindeki hisselerini satın almayı teklif ederse, Turcas'ın da hisselerini satmak yerine adil piyasa değerini yükselterek, SCT'nin Şirket'teki %70 hisselerini satın almayı teklif etme ve böylece bir açık arttırma sürecini başlatma hakkı vardır. Bu süreç boyunca her bir taraf ya diğer tarafın son teklifini kabul ederek hisselerini satar ya da yapılmış olan son teklifteki fiyatı yükselterek karşı tarafın hisselerini satın almak için yeni bir teklif sunar. Yukarıda belirtilen süreç, taraflardan birinin yapılmış olan bir teklifi kabul etmesinden önce herhangi bir anda SCT tarafından sonlandırılabilir. Bu durumda, o ana kadar yapılmış olan teklifler geçersiz sayılacak ve tarafların Şirket'teki mevcut hissedarlıkları aynen devam edecektir. Böyle bir durumda SCT'in yukarıda belirtilen süreci tekrar başlatabilmesi için yeni bir iki yıllık bekleme süresinin geçmesi gerekmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

3. Nakit ve nakit benzerleri

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kasa	55.640	42.700
Bankalar	136.255	1.207.275
- Vadesiz	25.885	439.977
- Vadeli	110.370	767.298
Diğer hazır değerler (*)	80.380	138.542
	272.275	1.388.517

Şirket'in 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla diğer hazır değerler kısmındaki kredi kartı alacakları haricinde bloke mevduatı bulunmamaktadır.

(*) Diğer hazır değerler, vadesi 1 aydan kısa olan kredi kartı alacaklarından oluşmaktadır.

Grup, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, banka mevduatlarında 792 bin ABD Doları ve 37 bin Avro karşılığı toplam 29.314 bin TL bulunmaktadır (31 Aralık 2023: 5.644 bin ABD Doları ve 2.432 bin Avro karşılığı toplam 354.256 bin TL bulunmaktadır).

4. Borçlanmalar

		31 Aralık 2024	
	Yıllık etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	TL
Kısa vadeli krediler:			
TL krediler	49,88	884.672	884.672
			884.672

		31 Aralık 2024	
	Yıllık etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	TL
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları:			
- İhraç edilmiş borçlanma araçları	45,00	500.000	500.000
			500.000

		31 Aralık 2024	
	Yıllık etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	TL
Uzun Vadeli Banka Kredileri:			
İhraç edilmiş borçlanma araçları	45,00	-	-
			-

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

4. Borçlanmalar (Devamı)

31 Aralık 2023			
	Yıllık etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	TL
Kısa vadeli krediler:			
TL krediler	43,42	5.776.599	5.776.599
			5.776.599

31 Aralık 2023			
	Yıllık etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	TL
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları:			
Banka kredileri	34,11	1.082.841	1.082.841
			1.082.841

31 Aralık 2023			
	Yıllık etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	TL
Uzun Vadeli Banka Kredileri:			
İhraç edilmiş borçlanma araçları	45,00	721.894	721.894
			721.894

Uzun vadeli kredilerin 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla geri ödeme tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 - 5 yıl arası	-	721.894
	-	721.894

Grup'un banka kredilerine ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	7.581.334	11.418.660
Alınan yeni finansal borçlar	20.579.343	57.013.242
Anapara ödemeleri	(24.239.343)	(56.433.234)
Gerçekleşen kur farkları	-	394
Faiz tahakkukları değişimi	(206.331)	70.994
Parasal kayıp	(2.330.331)	(4.488.722)
31 Aralık	1.384.672	7.581.334

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

4. Borçlanmalar (Devamı)

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli kiralama yükümlülükleri	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İstasyon kiralamaları	1.094.606	1.184.856
Binalar	51.753	67.817
Taşıtlar	50.748	40.811
	1.197.107	1.293.484

Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İstasyon kiralamaları	3.087.769	3.304.186
Binalar	61.362	196.894
Taşıtlar	93.278	25.283
	3.242.409	3.526.363

	2024	2023
Açılış bakiyesi 01 Ocak itibarıyla	4.819.847	5.417.795
İlaveler	1.894.705	1.909.715
Faiz Gideri	789.639	896.140
Kiralama koşullarında değişiklikler	(1.399.620)	(1.458.400)
Kira ödemeleri	(2.744.510)	(3.014.222)
Kur farkı gideri	70.100	425.416
Parasal Kayıp/Kazanç	1.009.356	643.403
Kapanış bakiyesi 31 Aralık itibarıyla	4.439.516	4.819.847

5. Ticari alacak ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari alacaklar	11.936.296	18.340.095
İlişkili taraflardan alacaklar (Not 27)	357.601	525.507
	12.293.897	18.865.602
Eksi: Şüpheli ticari alacak karşılığı	(159.475)	(187.335)
	12.134.422	18.678.267

Grup'un ticari alacaklarının orjinal bakiyelerine göre kırılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
TL	11.406.234	17.722.802
Avro	526.762	697.453
ABD Doları	201.426	258.012
	12.134.422	18.678.267

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

5. Ticari alacak ve borçlar (Devamı)

Grup'un şüpheli ticari alacaklar karşılıklarına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	187.335	312.700
Dönem içinde ayrılan karşılıklar	33.810	-
Tahsilat sebebiyle konusu kalmayan karşılıklar	-	(2.441)
Parasal kayıp/(kazanç)	(61.670)	(122.924)
31 Aralık	159.475	187.335

Şüpheli alacaklara ilişkin karşılığın yaratılması ve sonlandırılması kâr ve zarar tablosunda yer alan diğer faaliyet gelir ve giderlerine dahil edilmiştir. Karşılık hesabına yansıtılan tutarlar genellikle ek nakdin geri kazanımının beklenmediği durumlarda iptal edilmektedir.

Raporlama tarihinde kredi riskine ilişkin azami tutar yukarıda bahsi geçen alacakların defter değeridir. Grup güvence olarak ipotek ve teminat mektuplarını kullanmaktadır.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sırasıyla 159.475 TL ve 187.335 TL tutarlarında karşılık ayrılan şüpheli ticari alacakların yaşlandırılması aşağıdaki şekilde gerçekleştirilmiştir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 yıldan kısa	78.388	63.537
1 yıldan uzun	81.087	123.798
	159.475	187.335

Bilanço tarihi itibarıyla vadesi geçmiş, ancak şüpheli alacak karşılığı ayrılmamış ticari alacakların yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
3 aya kadar	323.572	1.308.339
3 ile 6 ay arası	76.335	7.524
6 aydan uzun	184.118	163.747
	584.025	1.479.610

Uzun vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari alacaklar	3.150	68.075
	3.150	68.075

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari borçlar	13.874.327	15.245.480
İlişki taraflara borçlar (Not 27)	3.670.888	7.554.195
	17.545.215	22.799.675

Eksi: Vadeli alışlardan kaynaklanan tahakkuk etmemiş finansman gideri	(165.514)	(196.609)
	17.379.701	22.603.066

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

6. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar

	31 Aralık 2024	Ortaklık oranı (%)	31 Aralık 2023	Ortaklık oranı (%)
MDH	1.188.471	50,00	1.156.692	50,00
ATAŞ	300.431	27,00	289.562	27,00
Toplam	1.488.902		1.446.254	

Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen MDH'nin değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 Ocak	1.156.692	1.136.821
İştirakten gelen karlar / (zararlar)	53.650	64.039
Diğer	(21.871)	(44.168)
31 Aralık	1.188.471	1.156.692

Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen MDH'nin özet finansal tablosu aşağıdaki gibidir:

MDH	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönen varlıklar	82.813	22.426
Duran varlıklar	1.376.307	1.421.435
Toplam varlıklar	1.459.120	1.443.861
Kısa vadeli yükümlülükler	(25.338)	(36.965)
Uzun vadeli yükümlülükler	(103.578)	(140.250)
Toplam yükümlülükler	(128.916)	(177.215)
Şirkete ait net varlıklar	1.330.204	1.266.646
İştirakin net varlıklarında Grup'un payı (%50)	665.102	633.323
Grup seviyesinde taşınan şerefiye	523.369	523.369
İştirak'in net varlıklarında Grup'un toplam payı	1.188.471	1.156.692
	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Net hasılat	328.740	231.194
Sürdürülen faaliyetlerden net dönem kar	107.300	128.078
Toplam kar	107.300	128.078
Dönem karında Grup'un payı (%50)	53.650	64.039

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

6. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar (Devamı)

Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen ATAŞ'ın değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 Ocak	289.562	286.967
İştirakten gelen kar/(zarar)	10.869	2.595
31 Aralık	300.431	289.562

Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen ATAŞ'ın özet finansal tablosu aşağıdaki gibidir:

ATAŞ	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönen varlıklar	149.083	248.610
Duran varlıklar	172.839	154.289
Toplam varlıklar	321.922	402.899
Kısa vadeli yükümlülükler	(92.816)	(214.047)
Toplam yükümlülükler	(92.816)	(214.047)
Şirkete ait net varlıklar	229.106	188.852
İştirakin net varlıklarında Grup'un payı (%27)	61.859	50.990
Grup seviyesinde taşınan şerefiye (*)	238.572	238.572
İştirak'in net varlıklarında Grup'un toplam payı	300.431	289.562

- (*) 30 Aralık 2017 tarihinde, The Shell Petroleum Company Limited ve STAŞ arasında imzalanan "Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş. Hisse Transfer Sözleşmesi" çerçevesinde, Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.'nin ("ATAŞ") %27 oranındaki hissesi STAŞ'a transfer olmuştur. Bu işlemin ardından ATAŞ iş ortaklığı niteliği kazanmış olup, bu tarihten itibaren özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmeye başlanmıştır. Grup seviyesinde taşınan şerefiyede herhangi bir değer düşüklüğü öngörülmemektedir.

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Brüt kâr	436.831	176.001
Sürdürülen faaliyetlerden net dönem kâr / (zararı)	40.254	9.611
Toplam kâr / (zarar)	40.254	9.611
Dönem karında/(zararında) Grup'un payı (%27)	10.869	2.595

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

7. Diğer alacak ve borçlar

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Peşin ödenen ciro primi (*)	21.213	197.965
Verilen depozito ve teminatlar	82	26
Diğer alacaklar	298.666	26.863
	319.961	224.854

Uzun vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen depozito ve teminatlar	16.051	3.117
	16.051	3.117

(*) Grup, bazı bayilerle yapmış olduğu satış sözleşmeleri kapsamında, bayilerin belli satın alım kotalarını aşmaları durumunda belli oranlarda ciro vermeyi taahhüt etmiş ve peşin olarak ciro primlerini ödemiştir.

Peşin ödenen ciro primlerinin giderleşmeleri beklenen dönemlerine ait ayrımı aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 yıldan az	21.213	197.965
	21.213	197.965

Kısa vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Özel Tüketim Vergisi ("ÖTV")	302.918	27.703
Alınan depozito ve teminatlar	94.304	114.124
EPDK'ya ödenecek katkı payları (*)	90.919	150.132
Diğer borçlar	237.806	138.697
	725.947	430.656

(*) Petrol piyasasında faaliyet gösteren lisans sahipleri yıllık gelir tablolarında yer alan lisans kapsamında yürütülen piyasa faaliyetlerine ilişkin net satışlar tutarının %0,1 (bindebir)'i, Katılma payı olarak EPDK'ya ödemekle yükümlüdür. Katılma payı değeri 2.000.000 ABD Dolarının TL karşılığını aşmayacak şekilde hesaplanır. 2024 yılı içerisinde 2024 yılına ait katılma payı Akaryakıt için 90.919 TL olarak ödenmiştir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

8. Stoklar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari mallar	9.727.540	9.733.644
İlk madde ve malzeme	1.100.976	1.557.347
Mamuller	19.902	19.189
Diğer stoklar	1.580	1.002
	10.849.998	11.311.182

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, yükümlülükler için teminat olarak gösterilen stok bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

9. Peşin ödenmiş giderler**a) Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler**

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Peşin ödenmiş giderler	383.235	164.775
İş avansları	108.988	208.421
	492.223	373.196

b) Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Peşin ödenmiş giderler	108.139	91.156
	108.139	91.156

Peşin ödenen kiralara ilişkin uzun vadeli kısmı aşağıda gösterilen zaman aralıklarında itfa edilecektir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 ile 5 yıl arası	108.139	91.156
	108.139	91.156

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)****10. Kullanım hakkı varlıkları**

Maliyet	İstasyon kiralamaları	Terminal kiralamaları	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	25.449.847	490.399	185.272	294.596	26.420.114
İlaveler	1.747.832	-		173.063	1.920.895
Kiralama koşullarında yapılan değişiklikler	(1.278.351)	1.761	1.782	(124.812)	(1.399.620)
Transferler	(272.950)	272.950			-
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	25.646.378	765.110	187.054	342.847	26.941.389
Birikmiş amortisman					
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(15.582.535)	(342.645)	(115.162)	(193.419)	(16.233.761)
Dönem gideri	(3.361.967)	(83.853)	(1.693)	(106.652)	(3.554.165)
Kiralama koşullarında yapılan değişiklikler	2.828.030	-	-	133.948	2.961.978
Transferler	225.870	(225.870)	-	-	-
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(15.890.602)	(652.368)	(116.855)	(166.123)	(16.825.948)
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	9.755.776	112.742	70.199	176.724	10.115.441
Maliyet	İstasyon kiralamaları	Terminal kiralamaları	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	25.296.004	243.464	178.817	250.514	25.968.799
İlaveler	1.531.306	327.465	-	50.944	1.909.715
Kiralama koşullarında yapılan değişiklikler	(1.377.463)	(80.530)	6.455	(6.862)	(1.458.400)
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	25.449.847	490.399	185.272	294.596	26.420.114
Birikmiş amortisman					
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(12.936.339)	(258.598)	(71.847)	(118.819)	(13.385.603)
Dönem gideri	(5.424.518)	(163.506)	(14.361)	(75.654)	(5.678.039)
Kiralama koşullarında yapılan değişiklikler	2.778.322	79.459	(28.954)	1.054	2.829.881
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(15.582.535)	(342.645)	(115.162)	(193.419)	(16.233.761)
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	9.867.312	147.754	70.110	101.177	10.186.353

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 3.554.165 TL (2023: 5.678.039 TL) amortisman giderlerinin 3.328.702 TL'si (2023: 5.450.917 TL) pazarlama, satış ve dağıtım giderlerinde, 225.463 TL'si (2023: 227.122 TL) genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

11. Yatırım amaçlı gayrimenkuller

	1 Ocak 2024	İlaveler	31 Aralık 2024
Maliyet:			
Arazi ve arsalar	60.010	-	60.010
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	10.089	-	10.089
Binalar	28.596	-	28.596
	98.695	-	98.695
Birikmiş amortisman:			
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(10.089)	-	(10.089)
Binalar	(25.641)	(496)	(26.137)
	(35.730)	(496)	(36.226)
Net defter değeri	62.965		62.469

	1 Ocak 2023	İlaveler	31 Aralık 2023
Maliyet:			
Arazi ve arsalar	60.010	-	60.010
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	10.089	-	10.089
Binalar	28.596	-	28.596
	98.695	-	98.695
Birikmiş amortisman:			
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(10.089)	-	(10.089)
Binalar	(25.144)	(497)	(25.641)
	(35.233)	(497)	(35.730)
Net defter değeri	63.462		62.965

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

12. Maddi duran varlıklar

	1 Ocak 2024	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	31 Aralık 2024
Maliyet:					
Arazi ve arsalar	1.771.117	-	(189.440)	-	1.581.677
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	1.511.279	89	(34.906)	79.486	1.555.948
Binalar	1.215.785	4	(17.095)	42.932	1.241.626
Makine, tesis ve cihazlar	10.302.993	65.246	(651.418)	1.022.134	10.738.955
Taşıt araçları	50.080	-	(4.546)	297	45.831
Döşeme ve demirbaşlar	1.062.001	14.264	(61.873)	5.391	1.019.783
Özel maliyetler	692.847	1.080	(17.383)	-	676.544
Yapılmakta olan yatırımlar	1.127.514	818.278	(1.119)	(1.150.240)	794.433
	17.733.616	898.961	(977.780)	-	17.654.797
Birikmiş amortisman:					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(552.560)	(92.907)	22.474	-	(622.993)
Binalar	(925.546)	(37.928)	16.224	-	(947.250)
Makine, tesis ve cihazlar	(6.409.769)	(465.628)	542.463	-	(6.332.934)
Taşıt araçları	(16.864)	(3.213)	-	-	(20.077)
Döşeme ve demirbaşlar	(769.670)	(96.566)	32.093	-	(834.143)
Özel maliyetler	(684.352)	(3.640)	21.475	-	(666.517)
	(9.358.761)	(699.882)	634.729	-	(9.423.914)
Net defter değeri	8.374.855	199.079	(343.051)	-	8.230.883

1 Ocak 2024 ve 31 Aralık 2024 tarihleri arasında tahakkuk eden amortisman ve itfa payları; satışların maliyeti, pazarlama, satış ve dağıtım giderleri ve genel yönetim giderleri hesaplarına sırasıyla 630.882 TL, 3.331.536 TL ve 344.317 TL (1 Ocak – 31 Aralık 2023: satışların maliyeti, pazarlama, satış ve dağıtım giderleri ve genel yönetim giderleri hesaplarına sırasıyla 193.920 TL, 5.856.245 TL ve 293.577 TL) olarak dağıtılmıştır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde finansal tabloları etkileyecek bir borçlu lehine rehin ve ipotek bulunmamaktadır. (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır.)

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

12. Maddi duran varlıklar (Devamı)

	1 Ocak 2023	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	31 Aralık 2023
Maliyet:					
Arazi ve arsalar	1.771.117	-	-	-	1.771.117
Yeraltı ve yer üstü düzenleri	1.235.201	41.236	(442)	235.284	1.511.279
Binalar	1.160.137	(3.364)	(885)	59.897	1.215.785
Makine, tesis ve cihazlar	9.511.793	(5.274)	(19.924)	816.398	10.302.993
Taşıt araçları	25.795	10.742	-	13.543	50.080
Döşeme ve demirbaşlar	925.653	116.873	(8.817)	28.292	1.062.001
Özel maliyetler	705.891	243	(13.287)	-	692.847
Yapılmakta olan yatırımlar	877.206	1.403.722	-	(1.153.414)	1.127.514
	16.212.793	1.564.178	(43.355)	-	17.733.616
Birikmiş amortisman:					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(472.861)	(79.911)	212	-	(552.560)
Binalar	(887.909)	(38.376)	739	-	(925.546)
Makine, tesis ve cihazlar	(6.018.816)	(408.056)	17.103	-	(6.409.769)
Taşıt araçları	(14.540)	(2.324)	-	-	(16.864)
Döşeme ve demirbaşlar	(675.992)	(102.453)	8.775	-	(769.670)
Özel maliyetler	(685.799)	(4.151)	5.598	-	(684.352)
	(8.755.917)	(635.271)	32.427	-	(9.358.761)
Net defter değeri	7.456.876	928.907	(10.928)	-	8.374.855

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

13. Maddi olmayan duran varlıklar

	1 Ocak 2024	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2024
Maliyet:				
Müşteri ilişkileri	177.396	-	-	177.396
Haklar	1.368.025	375	(356)	1.368.044
Turcas marka değeri	24.473	-	-	24.473
Diğer	120.568	76	-	120.644
	1.690.462	451	(356)	1.690.557
Birikmiş Amortisman:				
Müşteri ilişkileri	(137.486)	(25.909)	-	(163.395)
Haklar	(1.084.533)	(8.933)	356	(1.093.110)
Turcas marka değeri	(24.472)	-	-	(24.472)
Diğer	(46.140)	(17.349)	-	(63.489)
	(1.292.631)	(52.191)	356	(1.344.466)
Net defter değeri	397.831	(51.740)	-	346.091

	1 Ocak 2023	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2023
Maliyet:				
Müşteri ilişkileri	177.396	-	-	177.396
Haklar	1.366.149	1.966	(90)	1.368.025
Turcas marka değeri	24.473	-	-	24.473
Diğer	94.202	26.366	-	120.568
	1.662.220	28.332	(90)	1.690.462
Birikmiş Amortisman:				
Müşteri ilişkileri	(135.385)	(2.101)	-	(137.486)
Haklar	(1.074.536)	(9.997)	-	(1.084.533)
Turcas marka değeri	(24.472)	-	-	(24.472)
Diğer	(28.303)	(17.837)	-	(46.140)
	(1.262.696)	(29.935)	-	(1.292.631)
Net defter değeri	399.524			397.831

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

14. Şerefiye

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Şerefiye	3.820.993	3.820.993

Şerefiye, Turcas'ın perakende ve ticari satış faaliyetlerinin iktisabı ile ilgili olarak kaydedilmiştir.

Şerefiye değer düşüklüğü testi

Grup, şerefiyeyi perakende faaliyetleri ile ilişkilendirmektedir. Grup yönetimi, perakende satış faaliyetlerini (perakende akaryakıt istasyonlarından yapılan satışlar da olmak üzere), şerefiyenin oluşmasına sebep olan ana faaliyeti olarak değerlendirmektedir. Dolayısıyla, Grup yönetimi STAŞ'ı tek bir nakit üreten birim olarak değerlendirmektedir.

31 Aralık 2024 tarihinde şerefiyenin kayıtlı değeri geri kazanılabilir değeri ile karşılaştırılarak değer düşüklüğü testine tabi tutulmuştur. Geri kazanılabilir değer, TL olarak hazırlanan gerçeğe uygun değer hesaplamaları temel alınarak tespit edilmiştir. Bu hesaplamalarda, yönetimin onayladığı 10 yıllık dönemi kapsayan finansal bütçeyi temel alan vergi öncesi nakit akış tahminleri esas alınmıştır. Tahmini nakit akışları tahmin edilen iskonto oranı olan %30 ile iskonto edilir. Yapılan hesaplama sonucunda değer düşüklüğü tespit edilmemiştir.

Yukarıdaki varsayımlar kullanılarak yapılan değer düşüklüğü testleri sonucunda 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla şerefiye tutarında herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir. Söz konusu nakit üreten birimin gerçeğe uygun değeri, defter değerinden yüksek olduğundan Şirket yönetimi kullanım değeri esasına göre geri kazanılabilir değer hesaplaması yapmamıştır.

15. Diğer varlıklar ve yükümlülükler

Diğer dönen varlıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İndirilecek KDV ve özel tüketim vergileri	729	9.688
Verilen sipariş avansları	11.121	9
Gelir tahakkukları	8.565	74
Diğer	8.848	1.570
	20.698	11.267

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Gider tahakkukları	1.078.553	810.475
Katma değer vergisinden düşülebilir	38.552	24.880
Diğer	72	49
	1.117.177	835.404

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

15. Diğer varlıklar ve yükümlülükler (Devamı)

Diğer duran varlıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Rekabet Kurumu cezası (*)	261.116	376.997
	261.116	376.997

- (*) Rekabet Kurulu'nun 26 Eylül 2018 tarihinde, bayilerin yeniden satış fiyatını belirlemek suretiyle 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 4. Maddesi'nin ihlal edilip edilmediğinin tespitine yönelik olarak Şirket nezdinde açtığı soruşturma sonucunda 13 Mart 2020 tarihinde, Şirket'e 348.154 TL tutarında para cezası kesildiği tebliğ edilmiştir. İlgili cezaya ilişkin ödeme %25 erken ödeme indiriminden faydalanılmak üzere 21 Ekim 2020 tarihinde 261.116 TL tutarında, ihtirazi kayıt ile yapılmıştır. Şirket, konuya ilişkin olarak hukuki yollara başvurmuş olup, cari yıl içerisinde yapılan değerlendirmeler neticesinde 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla bu tutarda karşılık ayırarak uzun vadeli borç karşılıkları hesabında muhasebeleştirmiştir. 17 Kasım 2022 tarihinde İstinaf mahkemesinde görülen dava Şirket aleyhinde sonuçlanmıştır.

Diğer uzun vadeli yükümlülükler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dava yükümlülükleri (*)	9.717	14.029
	9.717	14.029

- (*) 30 Aralık 2017 tarihinde, The Shell Petroleum Company Limited ("SPCO") ve STAŞ arasında imzalanan "Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş. Hisse Transfer Sözleşmesi" çerçevesinde, SPCO'nun emeklilik veya çalışan haklarına ilişkin açılmış ve/veya açılacak olan davalara ilişkin yükümlülüğü STAŞ'a transfer olmuştur.

16. Borç karşılıkları, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Kısa vadeli karşılıkları	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kart okuyucu cezası (*)	4.151	5.993
Milli emlak rayiç bedel ceza karşılığı (**)	2.565	3.703
Duran varlığı kullanımdan çekme karşılığı	1.208	15.710
Diğer	1.861	2.687
	9.785	28.093

- (*) Grup, 2011 yılında kart okuyucu otomasyon sistemlerinin EPDK'nın belirlediği standartlara uygun şekilde çalışmaması gerekçesiyle 2017 yılında EPDK tarafından başlatılan incelemeye istinaden borç karşılığı hesaplamakta ve finansal tablolarına yansıtmaktadır.

- (**) Grup, Mersin terminaline yaptığı alımlara istinaden ithal ve yerli ürünler için kullanılan kıyı terminallerine istinaden borç karşılığı hesaplanmakta ve finansal tablolarına yansıtmaktadır.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

16. Borç karşılıkları, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler (Devamı)

Uzun vadeli karşılıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Rekabet Kurumu cezası (**)	261.116	376.996
Duran varlığı kullanımdan çekme karşılığı	24.011	56.065
Çevresel yükümlülükler (*)	4.271	6.166
Diğer	6.036	8.715
	295.434	447.942

(*) 30 Aralık 2017 tarihinde, Raffinaderij Shell Mersin N.V. ("RSM") ve STAŞ arasında imzalanan "Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş. Varlık Transferi Sözleşmesi" çerçevesinde RSM'in çevresel yükümlükleri STAŞ'a transfer olmuştur.

(**) Grup, Rekabet kurumunun başlattığı inceleme sonucunda oluşan ceza için borç karşılığı hesaplamakta ve finansal tablolarına yansıtmaktadır.

Grup, bilanço tarihi itibarıyla yürürlükte olan çevre kanunlarına göre, gerçekleştirdiği faaliyetleri sonucu sebep olacağı çevre kirliliğinden dolayı oluşan zararlardan, kusur şartı aramaksızın, sorumludur. Grup, kirliliğe sebep olduğu takdirde, meydana gelen zararlardan ötürü tazminat ödemekle yükümlü tutulabilir. Bilanço tarihi itibarıyla, Grup aleyhine çevre kirliliğinden dolayı açılmış önemli bir dava bulunmamaktadır. Ancak faal durumda olan akaryakıt terminallerinin terk edilmesi halinde, Grup'un toprağa vermiş olabileceği olası zararı karşılaması istenebilir. İDS'ye göre, iktisap tarihinden önce doğan çevre yükümlülükleri hissedarların sorumluluğundadır. Grup sadece iktisap tarihinden sonra meydana gelebilecek çevresel yükümlülüklerden sorumludur. Ancak Grup yönetimi konsolide finansal tablolara yansıyacak herhangi bir yükümlülük öngörmemiştir.

a) 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler "TRİ" aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	10.155.117	7.841.528
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. Kişiler'in borcunu temin amacıyla vermiş olduğu	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. Kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		
	10.155.117	7.841.528

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

16. Borç karşılıkları, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler (Devamı)

b) 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla verilen teminatlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Gümrük müdürlüklerine verilen teminat mektupları	7.486.777	5.467.302
Vergi dairelerine verilen teminat mektupları	2.490.864	2.201.541
EPDK'ya verilen teminat mektupları	50.000	72.189
Diğer	127.476	100.496
	10.155.117	7.841.528

c) 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Alınan ipotekler	9.717	9.984
Banka teminat mektupları	6.564	8.643
Diğer teminatlar (*)	449	520
	16.730	19.147

(*) Diğer teminatlar, yatırım faaliyetleri için alınmış olan teminatlardan oluşmaktadır.

d) Grup, belirli koşullar altında müşterilerine aşağıda belirtilen süreler boyunca 6.048 bin TL ödemeyi taahhüt etmiştir. (2023: 6.423 bin TL).

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 yıla kadar	1.837	1.920
1 - 5 yıl arası	3.550	3.520
5 yıldan daha fazla	661	983
	6.048	6.423

Gelecekteki ödemeler, ön ödemeli kiralama ve intifa sözleşmelerinde belirlenir ve sözleşmelerde belirtilen gerekli şartlar sağlandığında istasyon sahiplerine ödenir.

17. Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar

a) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İkramiye karşılıkları	201.418	161.086
İşten çıkarma giderleri karşılığı	19.994	13.869
	221.412	174.955

b) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kıdem tazminatı karşılığı	220.938	223.669
Kullanılmamış izin günleri tahakkuku	198.919	173.022
	419.857	396.691

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

17. Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (Devamı)

Türk İş Kanunu'na göre, Grup bir senesini doldurmuş olan ve Grup'la ilişkisi kesilen veya emekli olan. 25 hizmet (kadınlarda 20) yılını dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. Mevzuatın 23 Mayıs 2002 tarihinde değişmesinden dolayı, tanımlanmış fayda öncesi hizmet süresi ile ilgili kesin geçici hükümler vardır. Ödenecek kıdem tazminatı her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 41.828,42 TL (tam TL) ile sınırlandırılmıştır (31 Aralık 2023: 23.489,83 TL (tam TL)). 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 46.655,43 TL'ye (tam TL) yükselmiştir.

Kıdem tazminatı karşılığı yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

TTK Finansal Raporlama Standardı tanımlanan tanımlanmış fayda planlarına ilişkin şirketlerin yükümlülüklerine dair aktüeryal değerlendirme metodu gerektirir. Buna göre, Grup öngörülen yükümlülük yöntemi kullanılarak hesaplanan bir borç yansıtmıştır ve bu hesaplama aynı zamanda hizmetlerini sonlandıran ve emeklilik maaşı almaya hak kazanan personele ilişkin sahip olunan deneyime bağlı birtakım unsurlara bağlıdır ve TMS 19'a uygun olarak bilanço tarihinde devlet tahvillerindeki cari piyasa getirisine göre iskontoya tabi tutulmuştur. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıdaki aktüerya varsayımları kullanılmıştır:

	2024	2023
Enflasyon oranı (%)	22,98	21,54
Nominal iskonto oranı (%)	26,67	24,58
Reel iskonto oranı (%)	3,69	3,00

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir.

Kıdem tazminatı karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	223.669	183.261
Faiz maliyeti	48.855	24.165
Hizmet maliyeti	37.164	54.985
Aktüeryal kayıp	320	60.503
Parasal kayıp/(kazanç)	(77.587)	(87.810)
Dönem içerisindeki ödemeler (-)	(11.483)	(11.435)
31 Aralık	220.938	223.669

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihli bilançolarda tahakkuk eden tanımlanmış fayda planı yükümlülüğünün hesaplaması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Tanımlanmış fayda planı yükümlülükleri	911.053	789.840
	911.053	789.840

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

17. Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (Devamı)

Tanımlanmış fayda planı yükümlülüğünün hareketi aşağıdaki gibidir:

Tanımlanmış fayda planı yükümlülüğü	2024	2023
1 Ocak	789.840	600.240
Hizmet bedeli	21.967	10.338
Faiz maliyeti	157.102	77.549
Aktüeryal kayıp	(6.742)	167.764
Ödemeler (-)	(9.560)	(10.401)
Transferler	(2.089)	(149)
Parasal kayıp/(kazanç)	(29.465)	(55.501)
31 Aralık	911.053	789.840

Tanımlanmış fayda planlarına ilişkin aktüeryal hesaplamada kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İskonto oranı	26,67%	24,58%
Maaş oranlarındaki artış	22,98%	21,54%
Emeklilik maaşı oranlarındaki artış	22,98%	21,54%
Gelecekteki ortalama çalışma süresi (yıl)	15,23	15,90

18. Özkaynaklar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Şirket'in ortakları ve sermaye içindeki payları aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
Hissedarlar	TL	(%)	TL	(%)
SCT	369.683	70	369.683	70
Turcas	158.435	30	158.435	30
Nominal Sermaye	528.118		528.118	
Enflasyon Düzeltmesi	10.514.390		10.514.390	
Düzeltilmiş Sermaye	11.042.508		11.042.508	

Şirket 6 Mart 2006 tarihinde SCT'nin %70 ve Turcas'ın %30 ortaklığıyla, 50 TL nominal sermaye ile kurulmuştur.

SPK, 9 Haziran 2006 tarih ve 26/700 sayılı kararı ile SCT ve Turcas'ın, 5422 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 38/2 ve 39. maddeleri çerçevesinde, STAŞ'a aynı sermaye koyulması suretiyle kısmi bölünmelerinin genel kurullarda onaylanarak kabulüne izin vermiştir.

İstanbul 12. Asliye Ticaret Mahkemesinin tayin ettiği bilirkişi heyetinin 20 Nisan 2006 tarihli raporunda STAŞ'a devredilecek varlıkların toplamının 11.020.951 TL olduğu, bu tutarın 1.352.606 TL'sinin Turcas ve 9.668.345 TL'sinin SCT tarafından sağlanacağı sonucuna varılmıştır.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

18. Özkaynaklar (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2008 tarihindeki "sermaye", "sermaye düzeltmesi" ve "hisse senedi ihraç primleri" hesapları, iktisap tarihi itibarıyla aynı sermaye olarak SCT ticari faaliyetleri ve Turcas tarafından STAŞ'a tahsis edilen varlıklardan ve SCT ticari faaliyetlerinin, SPAŞ'ın ve Çekisan'ın 30 Haziran 2006 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait birikmiş karları ve net karından oluşmaktadır. Grup'un 31 Aralık 2007 ve 2006 tarihindeki sermayesi, kanuni finansal tablolarında kayıtlı olan nominal sermayeyi göstermektedir (Not 2.1). İDS kapsamında, SCT, sermaye taahhütü olarak STAŞ'a 534.380 TL ödemiştir. 2006 yılında sermaye artışı gerçekleşmediği için bu ödeme 31 Aralık 2006 itibarıyla "sermaye düzeltmesi" olarak kaydedilmiştir. Şirket 15 Şubat 2007'de 10 TL nominal tutarda sermaye artışında bulunmuştur. Buna bağlı olarak, SCT'nin sermaye taahhütünün (534.247 TL) ilgili endekslenmiş sermaye değerini aşan (192 TL) miktarı hisse senedi ihraç primi olarak kaydedilmiştir.

Grup, Shell Gaz hisselerinin %99.99 kısmını Shell Gas Holdings B.V.'den 34.750 ABD Doları (554.627 TL) ödeyerek 28 Ocak 2011 tarihinde satın almıştır. İşletme birleşmesine tabi şirketlerin varlık ve yükümlülükleri konsolide finansal tablolarda kayıtlı değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Söz konusu varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ile satın alınan şirketin net varlıklarının değeri arasındaki fark, "Birleşme Rezervi" olarak sermayenin altında muhasebeleştirilmektedir. Shell Gas Holding B.V. ve Grup, nihai olarak RDS tarafından kontrol edildiği için, TFRS 3'e göre, bu satın alım işlemi kapsam dışı tutulmaktadır ve pozitif veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır.

Kanuni finansal tablolardaki birikmiş karlar, aşağıda belirtilen kanuni yedeklerle ilgili hüküm haricinde dağıtılabilmektedir.

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

1 Ocak 2008 tarihine kadar geçerli olan uygulama uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo düzenlenmesi sonucunda özkaynak kalemlerinden "Sermaye, Emisyon Primi, Yasal Yedekler, Statü Yedekleri, Özel Yedekler ve Olağanüstü Yedek" kalemlerine bilançoda kayıtlı değerleri ile yer verilmekte ve bu hesap kalemlerinin düzeltilmiş değerleri toplu halde özkaynak grubu içinde "sermaye düzeltmesi farkları" hesabında yer almaktaydı.

Diğer özkaynak payları

Şirket'in ortakları olan Turcas ve SCT, 6 Ekim 2018 tarihinde, Şirket'in ana sözleşmesini tadil etmiştir. Ana sözleşmedeki ilgili değişiklik uyarınca, Şirket tarafından, Turcas'a ihraç edilecek olan 125 adet adi intifa senedinin çıkartılması için Şirket Yönetim Kurulu, 6 Ekim 2018'de gerçekleştirilen Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda yetkilendirilmiştir. İntifa senetleri hamili olan Turcas, 2017 mali yılından itibaren dönem karlarından yararlanma hakkı elde eder. Şirket'in dağıtılabılır karı olması kaydıyla, beher intifa senedi hamili olan Turcas'a her bir mali yıl için 64.000 Amerikan Doları karşılığı TL tutarında öncelikli temettü hakkı sağlar.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla, diğer özkaynak paylarında sunulmuş olan ilgili tutar, bahsi geçen intifa senetlerinin 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değerinden, ödenen öncelikli temettü bedellerinin 31 Aralık 2017 tarihindeki gerçeğe uygun değerinin düşülmesi sonucunda kalan bakiyeden oluşmaktadır (Not 27).

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

18. Özkaynaklar (Devamı)

Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı giderler

Çalışanlara sağlanan faydalar aktüeryal kayıp/kazanç fonu

TMS 19 - "Çalışanlara sağlanan faydalar" standardındaki değişikliklerle birlikte kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında dikkate alınan aktüeryal kayıp kazançların kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilmesine izin vermemektedir. Aktüeryal varsayımların değişmesi sonucu oluşan kayıp ve kazançlar özkaynaklar içerisinde "Yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazanç/kayıpları" hesabında muhasebeleştirilmiştir.

Kıdem tazminatı karşılığı aktüeryal kayıp/kazanç fonu kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak niteliktedir.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Yasal Yedekler	3.059.229	2.925.590
	3.059.229	2.925.590

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, Şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine yüzde beş oranında kar payı ödendikten sonra, kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u oranında ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, genel kanuni yedek akçe sermayenin veya çıkarılmış sermayenin yarısını aşmadığı takdirde, sadece zararların kapatılmasına, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir.

Kar Dağıtımı:

Halka açık şirketler, kar payı dağıtımlarını SPK'nın 1 Şubat 2014 tarihinden itibaren yürürlüğe giren II-19.1 no'lu Kar Payı Tebliği'ne göre yaparlar.

Ortaklıklar, karlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Söz konusu tebliğ kapsamında, asgari bir dağıtım oranı tespit edilmemiştir. Şirketler esas sözleşmelerinde veya kar dağıtım politikalarında belirlenen şekilde kar payı öderler.

1 Ocak- 31 Aralık 2024 döneminde, ortaklara hisse başına 2,07 TL temettü (1.092.496 TL toplam temettü) ödenmiştir. (2023: 0,8052 TL)

Geçmiş yıllar karları

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Geçmiş yıl karları	3.653.980	3.836.639
	3.653.980	3.836.639

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

18. Özkaynaklar (Devamı)**Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemlerine ilişkin ek bilgi**

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, 6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
Sermaye düzeltmesi farkları	5.150.612 (*)	10.514.390	(5.363.778)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler	4.227.096	3.059.229	1.167.967

(*) 30 Aralık 2023 tarihli ve 555 Sıra No'lu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği kapsamında 2023 hesap dönemi sonuna ait bilançoya ilişkin yapılan enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan 6.951.826 TL zarar sermaye düzeltmesi farklarından mahsup edilmiştir.

19. Satışlar ve satışların maliyeti

Satışlar	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Yurtiçi satışlar	370.321.445	395.098.389
Yurtdışı satışlar	2.554.601	2.968.485
Diğer satışlar	1.665.485	569.336
Brüt satışlar	374.541.531	398.636.210
Eksi: İskontolar	(42.141.884)	(43.547.625)
Net satışlar	332.399.647	355.088.585
Satışların maliyeti	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Satılan ticari malın maliyeti	(312.713.551)	(334.013.773)
Satılan mamul maliyeti	(371.667)	(345.470)
Verilen hizmetlerin maliyeti	(86.458)	(75.571)
Toplam maliyet	(313.171.676)	(334.434.814)
Brüt kar	19.227.971	20.653.771

Satılan malın maliyetinin niteliklerine göre kırılımı alttaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Direkt malzeme maliyeti	312.803.236	334.134.125
İşçilik gideri	186.029	159.624
Amortisman gideri	111.290	80.412
Diğer	71.121	60.653
	313.171.676	334.434.814

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

20. Genel yönetim giderleri ve satış, pazarlama ve dağıtım giderleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Pazarlama satış ve dağıtım giderleri	8.656.966	10.672.802
Genel yönetim giderleri	5.503.876	5.938.694
	14.160.842	16.611.496

Giderlerin 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla niteliklerine göre kırılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Amortisman ve itfa payı giderleri	4.306.734	6.343.742
Grup şirketleri hizmet katılım giderleri	2.242.839	3.219.787
Personel giderleri	2.427.193	2.134.992
Komisyon giderleri	990.803	854.229
Danışmanlık ve denetim giderleri	519.685	751.321
Sponsorluk, promosyon ve reklam giderleri	783.048	656.815
Taşıma giderleri	496.394	530.911
Bakım ve onarım giderleri	437.969	468.707
Depolama ve elleçleme giderleri	194.101	254.091
Elektrik, su ve doğalgaz giderleri	199.429	211.753
Seyahat ve eğitim giderleri	58.931	87.615
Diğer	1.503.716	1.106.735
	14.160.842	16.620.698

Amortisman ve itfa payları ile personel giderlerinin fonksiyonel sınıflandırılması aşağıdaki gibidir:

Amortisman ve itfa payları	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Pazarlama giderleri	3.331.536	5.856.245
Genel yönetim giderleri	344.317	293.577
Satışların maliyet	630.882	193.920
	4.306.735	6.343.742
Personel giderleri	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Pazarlama ve genel yönetim giderleri	2.427.193	2.134.992
Satışların maliyet	186.029	159.624
	2.613.222	2.294.616

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

21. Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler**Esas faaliyetlerden gelirler:**

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
İstasyon otomasyon katılım ücretleri	1.151.896	933.819
Esas faaliyetlerle ilgili kur farkı gelirleri	715.894	3.355.390
Katılım gelirleri	436.377	257.235
Kira gelirleri	220.462	146.456
Esas faaliyetlerle ilgili faiz gelirleri	68.022	164.873
Müşteri bağlılık gelirleri	4.571	45.157
Konusu kalmayan karşılıklar	-	3.049
Diğer	257.662	260.384
	2.854.884	5.166.363

Esas faaliyetlerden giderler:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Esas faaliyetlerle ilgili kur farkı giderleri	1.832.077	5.889.025
Esas faaliyetlerle ilgili faiz giderleri	227.560	121.007
Şüpheli alacak karşılığı	33.810	-
Diğer	66.938	373.413
	2.160.385	6.383.445

22. Yatırım faaliyetlerinden gelir/(giderler), net

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Maddi duran varlık satış karları, net	82.328	(2.461)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların zararlarından paylar	42.648	22.465
	124.976	20.004

23. Finansman gelir/(giderleri), net

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Faiz gideri, net	(2.258.826)	(5.180.445)
Kur farkı gelir /(gideri), net	(53.362)	259.792
Diğer	(257)	(34.949)
	(2.312.445)	(4.955.602)

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın son günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir. Kurumların üçer aylık dönemlerde gerçekleşen mali kârları üzerinden cari oran ile geçici vergi hesaplayarak dönemi izleyen ikinci ayın 17’nci gününe kadar beyan edip 17’nci günün akşamına kadar ödemeleri gerekmektedir. Yıl içinde ödenen geçici vergiler, o yılın yıllık kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanan kurumlar vergisine mahsup edilmektedir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalması durumunda bu tutar nakden iade alınabileceği gibi diğer mali borçlara mahsup da edilebilmektedir.

Türkiye’de kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi genel oranı 31 Aralık 2023 itibarıyla % 25 ‘dir.

Vergi Usul Kanunu’nun mükerrer 298’inci maddesi kapsamında, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulması için gerekli koşullar gerçekleşmiştir. Ancak 29 Ocak 2022 tarih ve 31734 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7352 sayılı “Vergi Usul Kanunu İle Kurumlar Vergisi Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” ile 213 sayılı Vergi Usul Kanunu’nun geçici 33’üncü maddesi uyarınca:

- Geçici vergi dönemleri de dahil olmak üzere 298’inci madde kapsamındaki enflasyon düzeltmesine ilişkin şartların oluşup oluşmadığına bakılmaksızın 2021 ve 2022 hesap dönemleri ile 2023 hesap dönemi geçici vergi dönemlerinde mükerrer mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulmayacağı,

- 31 Aralık 2023 tarihli mali tabloların ise kurumlar vergisi matrahına etkisi olmayacak şekilde enflasyon düzeltmesine tabi tutulacağı, hüküm altına alınmıştır.

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan “555 Sıra Numaralı Vergi Usul Kanunu Genel Tebliğ ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi uyarınca Türkiye’de faaliyet gösteren işletmelerin 2023 hesap dönemine ilişkin mali tablolarının enflasyon düzeltmesine tabi tutulması esastır. Söz konusu enflasyona göre düzeltilmiş mali tablolar 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren hazırlanacak vergi beyannamelerinde bir açılış bilançosu bazı teşkil edecek olup 2023 yılına ait dönem vergisi hesaplamasında enflasyon etkileri dikkate alınmayacaktır.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla her bir ülkedeki yürürlükteki vergi mevzuatları dikkate alınarak ertelenmiş vergi hesaplamasında kullanılan vergi oranları (%) aşağıdaki gibidir:

Ülke	Vergi oranı
Türkiye	% 25

Vergi Usul Kanunu’nun geçici 33’üncü maddesine göre 31 Aralık 2024 tarihli mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulmasından kaynaklanan vergi etkileri 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmiştir.

Türkiye’de vergi mevzuatı, Şirket ve bağlı ortaklıklarının konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönemin kurumlar vergisi matrahından indirilebilir. Beyanlar ve ilgili muhasebe kayıtları vergi dairesince beş yıl içerisinde incelenebilmekte ve vergi hesapları revize edilebilmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)

Kurumlar Vergisi (Devamı)

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden, kurumlar vergisi ve gelir vergisinden sorumlu olmayanlar ve muaf tutulanlar haricindekilere yapılanlarla Türkiye'de mukim olan ve olmayan gerçek kişilere ve Türkiye'de mukim olmayan tüzel kişilere yapılan temettü ödemeleri %10 gelir vergisine tabidir.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden yine Türkiye'de mukim anonim şirketlere yapılan temettü ödemeleri gelir vergisine tabi değildir. Ayrıca kârın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır.

Vergi Usul Kanunu'nun geçici 33'üncü maddesine göre 31 Aralık 2024 tarihli mali tabloların enflasyon düzeltilmesine tabi tutulmasından kaynaklanan vergi etkileri 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmiştir.

Türkiye'de vergi mevzuatı, Şirket ve bağlı ortaklıklarının konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Kurumlar Vergisi Kanunu'na göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönemin kurumlar vergisi matrahından indirilebilir. Beyanlar ve ilgili muhasebe kayıtları vergi dairesince beş yıl içerisinde incelenebilmekte ve vergi hesapları revize edilebilmektedir.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden, kurumlar vergisi ve gelir vergisinden sorumlu olmayanlar ve muaf tutulanlar haricindekilere yapılanlarla Türkiye'de mukim olan ve olmayan gerçek kişilere ve Türkiye'de mukim olmayan tüzel kişilere yapılan temettü ödemeleri %10 gelir vergisine tabidir.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden yine Türkiye'de mukim anonim şirketlere yapılan temettü ödemeleri gelir vergisine tabi değildir. Ayrıca kârın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır.

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları kurumlar vergisinden istisnadır. Ayrıca, kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları gayrimenkullerinin (taşınmazlarının) kurucu senetleri, intifa senetleri ve rüçhan haklarının satışından doğan kazançların %75'lik kısmı kurumlar vergisinden istisnadır. Bununla birlikte, 7061 sayılı kanunla yapılan değişiklikle bu oran taşınmazlar açısından %75'ten %50'ye indirilmiş ve 2018 yılından itibaren hazırlanacak vergi beyannamelerinde bu oran %50 olarak kullanılmaktadır. Ayrıca yapılan değişiklikle, 15 Temmuz 2023 itibarıyla; 5520 sayılı Kanunda taşınmaz satış kazançları için öngörülen %50 oranındaki vergi istisnası kaldırılmıştır. Bununla birlikte bu istisna 15 Temmuz 2023 tarihinden önce işletmelerin aktifinde yer alan taşınmazların satışlarında %25 olarak uygulanacaktır. 26 Kasım 2024 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan 9160 sayılı karar ile iştirak hissesi satışında uygulanan istisna oranı %50'ye indirilmiştir.

İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)

Kurumlar Vergisi (Devamı)

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettünün nakden veya hesaben ödemesinin yapıldığı dönemde beyan edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2021 tarihine kadar %15 oranında stopaja tabii idi. Ancak, 22 Aralık 2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 4936 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca 193 numaralı Gelir Vergisi Kanunu ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa göre %15 olan temettü stopaj oranı %10'a indirilmiştir.

Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kâr dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar kârlarının sermayeye eklenmesi, kâr dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13 üncü maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenlemektedir.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple Grup'un konsolide finansal tablolarına yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır. 31 Aralık 2024 tarihli finansal durum tablolarında ödenecek vergi tutarları her bir bağlı ortaklık için netleştirilmiş olup, konsolide finansal tablolarda ayrı sınıflandırılmaktadır. Mahsup edilen vergiler ve kurumlar vergisi karşılığı aşağıdaki gibi gösterilmiştir:

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar ve dönem karı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek kurumlar vergisi	(1.566.683)	(1.405.815)
Peşin ödenen vergi	1.112.570	1.658.616
Dönem karı vergi varlığı/ (yükümlülüğü)	(454.113)	252.801

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait konsolide kapsamlı gelir tablolarına yansıtılmış vergi tutarları aşağıda özetlenmiştir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönem vergi gideri	(1.566.683)	(1.405.815)
Ertelenmiş vergi geliri	(161.175)	1.643.624
Vergi geliri/ (gideri)	(1.727.858)	237.809

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihli konsolide kapsamlı gelir tablolarında gösterilen cari dönem vergi gideri ve vergi öncesi kara temel olan cari vergi oranı kullanılarak yapılan vergi gideri hesaplaması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Vergi öncesi kar	3.279.544	783.840
Vergi oranı	25%	25%
Hesaplanan vergi (gideri)/geliri	(819.886)	(195.960)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(268.865)	(836.323)
İndirim ve istisnalar	39.117	20.372
Ertelenmiş vergi hesaplamasına tabii olmayan düzeltme etkisi	99.865	197.460
VUK hükümlerine göre enflasyon muhasebesinden kaynaklanan geçici farklara ilişkin hesaplanan ertelenmiş vergi etkisi	(778.089)	1.052.260
Toplam vergi (gideri) / geliri	(1.727.858)	237.809

Ertelenen vergi

Gelecek dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla uygulanan oran %25'dir.(31 Aralık 2023: %25).

	Toplam geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ertelenmiş vergi varlıkları:				
Gider tahakkukları	1.120.410	869.715	280.102	217.429
Müşteri bağlılık programı	404.192	434.033	101.048	108.508
Stok değer düşüklüğü karşılıkları	136.257	257.580	34.064	64.394
Kıdem tazminatı karşılığı (Not 17)	220.938	223.669	55.234	55.918
İkramiye karşılıkları (Not 17)	201.418	161.086	50.355	40.272
Kullanılmayan izin gideri tahakkukları (Not 17)	198.919	173.022	49.730	43.256
Şüpheli ticari alacak karşılığı	121.930	133.128	30.483	33.282
İşten çıkarma giderleri karşılığı (Not 17)	19.994	13.869	4.999	3.468
Diğer	800.407	1.138.372	81.807	69.918
Ertelenmiş vergi varlığı	3.224.465	3.404.474	687.822	636.445
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü:				
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(1.648.868)	(1.295.835)	(412.132)	(296.059)
Ertelenmiş finansman geliri	(442.530)	(576.688)	(110.632)	(144.172)
Kullanım hakkı varlıkları/ (kiralama yükümlülükleri), net	(380.083)	139.673	(95.021)	34.918
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(2.471.481)	(1.732.850)	(617.785)	(405.313)
Ertelenmiş vergi varlığı, net	752.984	1.671.624	70.037	231.132

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

24. Vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)

Ertelenmiş vergilerin yıl içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	231.132	(1.427.619)
Ertelenmiş vergi geliri	(161.175)	1.643.624
Diğer kapsamlı gelirlerle ilişkilendirilen	80	15.127
31 Aralık	70.037	231.132
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ertelenmiş vergi varlığı	687.822	671.363
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(617.785)	(440.231)
Dönem karı vergi yükümlülüğü	70.037	231.132

Ertelenmiş vergi alacakları ve yükümlülüklerinin analizi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ertelenmiş vergi varlıkları:		
12 aydan kısa sürede yararlanılacak	427.896	402.101
12 aydan uzun sürede yararlanılacak	259.926	269.262
	687.822	671.363
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri:		
12 aydan uzun sürede gerçekleşecek	(110.632)	(144.172)
12 aydan kısa sürede gerçekleşecek	(507.153)	(296.059)
	(617.785)	(440.231)
Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	70.037	231.132

25. Hisse başına kazanç

Hisse başına kazanç, net karın, dönem boyunca mevcut bulunan hisse senelerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile bulunmuştur.

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Net dönem karı	3.279.544	1.044.035
Hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	528.117.660	528.117.660
Hisse başına kazanç (Kr)	620,99	197,69

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

26. Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)'na ilişkin açıklamalar

Parasal olmayan kalemler	31 Aralık 2024
Finansal durum tablosu kalemleri	
Peşin ödenmiş giderler	(27.178)
finansal yatırımlar, bağlı ortaklıklar	70.059
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	433.248
Kullanım hakkı varlıkları	2.324.650
Ertelenmiş vergi varlıkları	178.919
Şerefiye	81.938
Ödenmiş sermaye	(234.372)
Diğer alacaklar	100.816
Diğer özkaynak payları	106
birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	216.848
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(138.709)
Geçmiş yıllar karları	(886.220)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(44.670.933)
Satışların maliyeti	42.040.937
Pazarlama giderleri	508.706
Genel yönetim giderleri	861.220
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	29.249
Yatırım faaliyetlerinden gelir/giderler	191.378
Finansman gelir/giderleri	320.423
Dönem vergi gideri	32.158
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	1.433.243

27. İlişkili taraf açıklamaları

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu nottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir:

- 1) Turcas ve SCT
- 2) Turcas ve SCT grup şirketleri

i) Ürün/servis satış/alışlarından doğan yıl sonu bakiyeleri

A) İlişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Shell Markets (ME) Dubai	83.304	119.606
Shell International Petroleum Company ("SIPC")	75.977	-
Shell Lubricants Supply Company ("SLSC") (**)	53.623	43.501
Shell Italia Oil Products S.R.L.	36.513	100.332
SCT (*)	36.462	51.835
Euroshell Cards B.V. ("ESC")	25.399	34.117
Shell Egypt Trading	4.837	105.653
Shell Deutschland Oil GMBH ("Shell Deutschland")	4.352	13.894
Shell Espana S.A.	917	-
Shell India Markets Pvt.L	623	1.031
Shell Pakistan Limited	-	1.099
Diğer	35.594	54.439
	357.601	525.507

(*) İlgili bakiye, SCT'ye mal satışlarından oluşmaktadır.

(**) İlgili bakiyeler, satılan madeni yağ mal bedellerinden oluşmaktadır.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

27. İlişkili taraf açıklamaları (Devamı)**i) Ürün/servis satış/alışlarından doğan yıl sonu bakiyeleri (Devamı)**

B) İlişkili taraflara kısa vadeli borçlar:	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Shell Trading Rotterdam International ("STR") (*)	3.060.069	5.527.642
Shell Lubricants Supply Company ("SLSC")	335.926	800.856
Euroshell Cards B.V.	197.776	289.888
Shell Deutschland Oil GMBH ("Shell Deutschland")	18.735	24.209
Shell International Petroleum Company ("SIPC")	1.804	822.820
SCT	799	-
Diğer	55.779	88.780
	3.670.888	7.554.195

(*) İlgili bakiye akaryakıt alımlarından oluşmaktadır.

C) İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar:	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Turcas (1) (*)	263.666	317.642
	263.666	317.642

D) İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar:	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Turcas (1) (*)	202.707	244.205
	202.707	244.205

(*) Şirket'in ortakları olan Turcas ve SCT, 6 Ekim 2018 tarihinde, Şirket'in ana sözleşmesini tadil etmiştir. Ana sözleşmedeki ilgili değişiklik uyarınca, Şirket tarafından, Turcas'a ihraç edilecek olan 125 adet adi intifa senedinin çıkartılması için Şirket Yönetim Kurulu, 6 Ekim 2018'de gerçekleştirilen Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda yetkilendirilmiştir. Intifa senetleri hamili olan Turcas, 2017 mali yılından itibaren dönem karlarından yararlanma hakkı elde eder. Şirket'in dağıtılabilir karı olması kaydıyla, beher intifa senedi hamili olan Turcas'a her bir mali yıl için 64.000 Amerikan Doları karşılığı TL tutarında öncelikli temettü hakkı sağlar. 31 Aralık 2023 itibarıyla Turcas'a kısa ve uzun vadeli diğer borçların toplamı olan 466.373 TL, bahsi geçen intifa senetlerinin 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değerinden oluşmaktadır (Not 18).

ii) Ürün/servis satış ve alımları

a) İlişkili taraflara ürün satışları:	2024	2023
Shell Markets (ME) Private	1.687.554	1.557.004
SLSC	914.684	852.162
SCT	418.143	464.542
SHELL EGYPT TRADING	107.746	153.467
Shell Deutschland	49.080	165.416
Shell Pakistan Limited	30.643	29.484
Shell Espana SA	28.041	36.461
Shell Marketing Oman	24.295	20.092
Société des Pétroles Shell	18.730	35.601
Shell Italia Oil Products S.r.l	18.629	55.605
Shell India Markets Private Limited	4.361	3.897
Shell China Limited	2.763	2.550
Shell Lubricants Egypt	1.403	-
Shell Indonesia	-	15.587
Diğer	17.953	41.160
	3.324.025	3.433.028

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

27. İlişkili taraf açıklamaları (Devamı)**ii) Ürün/servis satış ve alımları (Devamı)**

b) İlişkili taraflara verilen hizmet ve diğer satışlar:	2024	2023
SIPC (2)	48.681	98.515
SCT (1)	7.476	-
	56.157	98.515

c) İlişkili taraflardan stok alımları:	2024	2023
STR (2)	29.093.517	45.281.680
SLSC (2)	6.176.422	7.578.463
Shell Deutschland (2)	330.840	354.874
Shell Italia Oil Products S.R.L (2)	94.951	106.588
Société des Pétroles Shell SAS (2)	120.623	191.645
ES01 Shell Espana S.A. (2)	84.839	104.330
Diğer (2)	35.580	44.030
	35.936.772	53.661.610

D) İlişkili taraflardan hizmet alımları	2024	2023
SIPC (2) (*)	2.242.839	2.578.271
ATAŞ (2)	370.240	283.629
MDH (2) (**)	194.975	115.115
Shell Polska Sp. Z.o.o. (2)	191.034	157.208
Shell International B.V. (2)	65.518	36.716
Solen (2)	29.656	58.212
Çekisan (2)	23.607	14.911
SSSC Chennai (Part of SIMPL) (2)	18.520	15.437
Shell International Limited (2)	11.722	14.136
Diğer (2)	20.207	13.375
	3.168.318	3.287.010

(*) İlgili bakiye Maliyet Paylaşım Anlaşması kapsamında kesilen Grup hizmet katılım faturalarından oluşmaktadır.

(**) İlgili bakiye MDH'den alınan depolama hizmet bedellerinden oluşmaktadır.

E) İlişkili taraflardan kira gelirleri	2024	2023
SCT	1.465	3.394
	1.465	3.394

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

27. İlişkili taraf açıklamaları (Devamı)

iii) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar:

Grup, genel müdür, genel müdür yardımcıları ile yönetim ve denetim kurulu üyelerini üst düzey yöneticiler olarak tanımlamaktadır.

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar Grup'un üst yönetime yaptığı ödemeleri, kıdem tazminatı, kıdeme teşvik primi yıllık izin ücreti ödemelerini ve bunlara ait ayrılan karşılıkların ilgili yılla ilişkili kısmını içermektedir.

Üst düzey yöneticilere ödenen veya ödenecek olan ücretler aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
Maaş ve kıdem teşvik primi ödemeleri	145.133	90.664
Yıllık izin ücreti karşılığı	17.707	16.569
	162.840	107.233

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Grup, faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; kredi riski, piyasa riski (kur riski ve faiz oranı riski) ve likidite riskidir. Grup'un genel risk yönetimi programı, finansal piyasaların değişkenliğine bağlı muhtemel olumsuz gelişmelerin, finansal performans üzerindeki etkilerini asgari seviyeye indirmeye yoğunlaşmaktadır.

a) Piyasa riski

(i) Döviz kuru riski

Grup, fonksiyonel para biriminin TL olması sebebiyle döviz kuru riskini yabancı para cinsinden (ağırlıklı olarak ABD Doları ve Avro) varlık ve yükümlülüklerini analiz ederek takip etmektedir. Grup, döviz kuru riskini yabancı para cinsinden varlık ve yükümlülükler arasındaki dengesizlik olarak belirlemiştir. Grup, döviz kuru riskinden korunmak amacıyla türev finansal araçlar kullanmamaktadır.

Grup, döviz ile gerçekleştirilen finansal faaliyetler sonucu ortaya çıkan döviz cinsinden varlıkların ve borçların TL'ye çevrilmesinde meydana gelen oran değişikliklerinin yarattığı etkiye bağlı olarak döviz kuru riski ile karşı karşıyadır.

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde yabancı para cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin TL karşılığı şu şekildedir:

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)**(i) Döviz kuru riski (Devamı)****31 Aralık 2024**

	ABD Doları Döviz tutarı	TL	Avro Döviz tutarı	TL	İngiliz Sterlini Döviz tutarı	TL	Toplam TL karşılığı yabancı para
Varlıklar:							
Nakit ve nakit benzerleri	792	27.942	37	1.363	-	-	29.305
Ticari alacaklar	753	26.566	10.928	401.450	-	-	428.016
İlişkili taraflardan alacaklar	4.957	174.884	3.411	125.312	-	-	300.196
Diğer alacaklar	35	1.235	212	7.792	-	-	9.027
Diğer dönen varlıklar	1	35	2	57	-	-	92
	6.538	230.662	14.590	535.974	-	-	766.636
Yükümlülükler:							
Ticari borçlar	(31.559)	(1.115.415)	(2.090)	(76.917)	(23)	(1.022)	(1.193.354)
İlişkili taraflara borçlar	(96.096)	(3.396.398)	(7.216)	(265.566)	-	-	(3.661.964)
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	(5.582)	(197.289)	-	-	-	-	(197.289)
Diğer borçlar	(10)	(353)	(102)	(3.754)	(7)	(311)	(4.418)
	(133.247)	(4.709.455)	(9.408)	(346.237)	(30)	(1.333)	(5.057.025)
Net yabancı para pozisyonu	(126.709)	(4.478.793)	5.182	189.737	(30)	(1.333)	(4.290.389)

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)**(i) Döviz kuru riski (Devamı)****31 Aralık 2023**

	ABD Doları Döviz tutarı	TL	Avro Döviz tutarı	TL	İngiliz Sterlini Döviz tutarı	TL	Toplam TL karşılığı yabancı para
Varlıklar:							
Nakit ve nakit benzerleri	5.644	239.885	2.432	114.371	-	-	354.256
Ticari alacaklar	96	4.073	11.020	518.255	-	-	522.328
İlişkili taraflardan alacaklar	5.975	253.939	3.810	179.199	-	-	433.138
Diğer alacaklar	-	-	336	15.805	-	-	15.805
Diğer dönen varlıklar	5.424	230.558	10	465	-	-	231.023
	17.139	728.455	17.608	828.095	-	-	1.556.550
Yükümlülükler:							
Ticari borçlar	(1.223)	(52.093)	(363)	(17.100)	-	-	(69.193)
İlişkili taraflara borçlar	(157.756)	(6.717.092)	(16.097)	(758.390)	-	-	(7.475.482)
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	(8.513)	(362.490)	-	-	-	-	(362.490)
Diğer borçlar	(829)	(35.285)	(603)	(28.409)	-	-	(63.694)
	(168.321)	(7.166.960)	(17.063)	(803.899)	-	-	(7.970.859)
Net yabancı para pozisyonu	(151.182)	(6.438.505)	545	24.196	-	-	(6.414.309)

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)**(i) Döviz kuru riski (Devamı)**

Grup, döviz cinsinden olan borçlarının Türk Lira'sına çevrilmesi ile ilgili olarak kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır.

Grup, Avro, ABD Doları ve İngiliz Sterlini'ne karşı yabancı para kur riskine maruz kalmaktadır.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerindeki döviz kuru duyarlılık analizi aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Kazanç/(Kayıp)	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde		
ABD Doları net (yükümlülük)/ varlıklar	(447.840)	447.840
ABD Doları riskinden korunan kısmı		
ABD Doları net (kayıp)/ kazanç	(447.840)	447.840
Avro'nun TL karşısında %10 değişimi halinde		
Avro net (yükümlülük)/ varlık	19.033	(19.033)
Avro riskinden korunan kısım		
Avro net (kayıp)/ kazanç	19.033	(19.033)
	(428.807)	428.807

31 Aralık 2023	Kazanç/(Kayıp)	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde		
ABD Doları net (yükümlülük)/ varlıklar	(642.561)	642.561
ABD Doları riskinden korunan kısmı		
ABD Doları net (kayıp)/ kazanç	(642.561)	642.561
Avro'nun TL karşısında %10 değişimi halinde		
Avro net (yükümlülük)/ varlık	2.564	(2.564)
Avro riskinden korunan kısım		
Avro net (kayıp)/ kazanç	2.564	(2.564)
	(639.997)	639.997

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

(ii) Faiz riski

Grup'un net varlıkları özellikle ithal alımlarından kaynaklanan yabancı para kur riskine maruz kalmaktadır. Grup, döviz kuru riskini, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip ederek, sınırlandırılarak ve petrol ürünleri satış fiyatlarını belirlerken yabancı döviz kuru değişimlerini düzenli olarak dikkate alarak yönetmektedir.

Grup, faiz hadlerindeki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz haddi riskine maruz kalmaktadır.

Söz konusu faiz haddi riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle yönetilmektedir. Aynı zamanda Grup yönetimi her üç aylık dönemde, bir günden uzun vadeli kredilerinin değişken faiz oranlarını sabitlemektedir.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	25.885	439.977
Finansal yükümlülükler	500.000	4.345.801
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler	850.000	2.887.575

(iii) Fiyat riski

Grup'un operasyonel karlılığı ve operasyonlarından sağladığı nakit akışları, akaryakıt fiyatlarından etkilenmekte olup, Grup yönetimi söz konusu riskin bertaraf edilmesi için elde bulundurduğu stok miktarlarını optimum stok seviyesini göz önünde bulundurarak düzenli olarak gözden geçirmektedir. Var olan riskler satın alma birimi tarafından izlenir ve satın alma stratejisi pazardaki durumlara göre gözden geçirilir.

Likidite riski

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

Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, Grup'un yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin ve operasyonlardan yaratılan fonun yeterli miktarlarda olmasının sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir. Bu nedenle banka kredileri genellikle Grup'un operasyonel ihtiyaçları için alınır. Finansal yükümlülüklerin önemli bölümünün sözleşmede belirtilen vadeleri 1 yıldan azdır. Grup tanınmış bankalardan kredi kullanarak likidite riskini azaltmaktadır.

Grup yönetimi, kesintisiz likiditasyonu sağlamak için müşteri alacaklarının vadesinde tahsil edilmesi konusunda yakın takip yapmakta, tahsilâtlardaki gecikmenin Grup'a finansal herhangi bir yük getirmemesi için yoğun olarak çalışmakta ve bankalarla yapılan çalışmalar sonucunda Grup'un ihtiyaç duyması halinde kullanıma hazır nakdi ve gayri nakdi kredi limitleri belirlemektedir.

Aşağıdaki tablo bilanço tarihinde sözleşmeye dayalı vade tarihlerine kadar kalan sürelerle bağlı olarak Grup'un borçlarını ilgili vade gruplarına göre analiz etmektedir. Tabloda yer verilen tutarlar iskonto edilmemiş nakit akışı tutarlarıdır ve Grup likidite riskini iskonto edilmemiş nakit akışlarına göre yönetmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolarla ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

(iii) Fiyat riski (Devamı)

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin sözleşme vadelerine göre nakit akışları aşağıdaki gibidir:

Türev olmayan finansal yükümlülükler ^{(1) (2)}:

31 Aralık 2024	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun	Vadesiz
Banka kredileri	1.384.672	1.434.352	907.461	526.891	-	-	-
Kiralama işlemlerinden yükümlülükler	4.439.516	5.824.546	514.730	1.089.694	3.901.799	318.323	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	13.708.813	13.874.327	13.874.327	-	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	3.670.888	3.670.888	3.670.888	-	-	-	-
Diğer borçlar	725.947	725.947	631.643	-	-	94.304	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	263.666	263.666	263.666	-	-	-	-
24.193.502	25.793.726	19.862.715	1.616.585	3.901.799	412.627	-	-

31 Aralık 2023	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun	Vadesiz
Banka kredileri	7.581.334	8.464.696	5.094.767	2.527.950	841.979	-	-
Kiralama işlemlerinden yükümlülükler	4.819.847	6.344.210	568.053	1.213.678	3.598.791	963.688	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	15.048.871	15.245.480	15.245.480	-	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	7.554.195	7.554.195	7.554.195	-	-	-	-
Diğer borçlar	430.656	430.656	316.532	-	-	114.124	-
İlişkili taraflara diğer borçlar	317.642	317.642	317.642	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
35.752.545	38.356.879	29.096.669	3.741.628	4.440.770	1.077.812	-	-

(1) Vade analizi sadece finansal enstrümanlara uygulanmıştır ve yasal yükümlülükler analizde yer almamaktadır.

(2) Bakiyeler iskonto uygulanmamış nakit akışlarından oluşmaktadır. Bir yıldan daha kısa vadesi olan bakiyelerin iskonto tutarları önemsiz olduğundan makul değerlerine eşit olduğu öngörülmüştür.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

b) Kredi riski

Grup, faaliyetlerinden dolayı, borç ve sermaye piyasası fiyatlarındaki, döviz kurları ile faiz oranlarındaki değişimlerin etkileri dahil çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Grup'un toptan risk yönetim programı, mali piyasaların öngörülemezliğine odaklanmakta olup, Grup'un mali performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamıştır.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için kredi limitleri ile riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak azaltmaktadır. Kredi riski, çok sayıda müşteri bulunması nedeniyle dağıtılmıştır. Ayrıca Grup, kredi riskini düzenli olarak incelemektedir ve tahsilât riskini en aza indirmek için önleyici iç kontroller (örneğin müşteri kredi limitleri) geliştirmiştir.

Kredi riski hazır değerler, banka mevduatları ile beraber perakende ve ticari müşterilerinden olan alacak bakiyelerinden ve taahhüt edilmiş işlemlerden doğabilir. Grup yalnızca bağımsız derecelendirme kuruluşlarınca göreceli olarak yüksek kredi notuyla derecelendirilmiş bankalarla çalışmaktadır. Müşteriler için ise Grup'un yararlanabileceği bağımsız bir derecelendirme yoktur. Bunun yerine Grup müşterilerinin kredi kalitesini, müşterilerin finansal durumunu, geçmiş deneyimlerini ve diğer faktörleri göz önünde bulundurarak değerlendirmektedir. Müşterilerin kredi limitleri, alınan teminat tutarlarına göre belirlenir. Bu teminatların büyük bölümü banka teminat mektuplarından ve ipoteklerden oluşmaktadır (Not 16). Kredi limitlerinin kullanılması düzenli olarak izlenmektedir. Müşterilere satışlar nakit, çek karşılığı ve kredi kartları ile yapılmaktadır.

Müşterilerin kredi limitleri, müşterinin finansal durumu, geçmiş deneyimler ve diğer faktörler göz önünde bulundurularak yapılan risk değerlendirmesine bağlı olarak, alınan teminat tutarından daha yüksek tanımlanabilir. Yönetim, ayrılan şüpheli alacak karşılıklarının potansiyel şüpheli alacak miktarını karşılayacağını düşünmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)**b) Kredi riski (Devamı)**

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riski analizi aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Banka mevduatı
	İlişkili taraflar	Diğer	İlişkili taraflar	Diğer	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	357.601	11.936.296	-	336.012	110.370
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	6.222.066	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	357.601	11.352.271	-	336.012	110.370
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	584.025	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	159.475	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(159.475)	-	-	-
- Net değer teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı**31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla****konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**b) Kredi riski (Devamı)**

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riski analizi aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2023	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Banka mevduatı
	İlişkili taraflar	Diğer	İlişkili taraflar	Diğer	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	525.507	18.340.095	-	227.971	767.298
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	7.841.776	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	525.507	16.860.485	-	227.971	767.298
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	1.479.610	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	187.334	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(187.334)	-	-	-
- Net değer teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

Sermaye riski yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri ve paydaşlarına fayda sağlamak amacıyla Grup'un sürekliliğini sağlayıcı önlemler almak ve en uygun sermaye yapısını sürdürmektir.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için, Grup ortaklara ödenen temettü tutarını değiştirebilir, sermayeyi hissedarlara iade edebilir, yeni hisseler çıkarabilir veya borçlanmayı azaltmak için kimi varlıklarını satabilir.

Grup, sermayesini borç/sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesi ile elde edilmektedir. Net borç, toplam borçlardan (konsolide bilançoda gösterildiği gibi finansal, ticari ve diğer borçlar) hazır değerlerin çıkartılması ile bulunur. Toplam sermaye ise konsolide bilançoda gösterilen özkaynak ve net borçlar toplanarak bulunur.

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Banka kredileri	1.384.672	7.581.334
Eksi: nakit ve nakit benzerleri	(272.275)	(1.388.517)
Net borç	1.112.397	6.192.817
Toplam özkaynaklar	20.468.202	18.274.653
Toplam sermaye	21.580.599	24.467.470
Net borç / Toplam sermaye oranı	5%	25%

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme metotları kullanılarak tespit edilmiştir. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerlerin kısa vadeli olması nedeniyle, kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerlerine yakınsadığı öngörülmektedir.

Ticari alacaklar, ilişkili taraflardan alacaklar ve diğer alacaklar kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla

konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar (devamı)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

28. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri (Devamı)

Finansal yükümlülükler

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

Makul değer tahmini

Grup'un gerçeğe uygun değer ile ölçülen finansal varlık ve yükümlülüklerinin sınıflandırması aşağıdaki gibidir:

- Seviye 1: Belirli varlık ve yükümlülükler için, aktif piyasada kote edilmiş fiyatlar (düzeltile yapımı)
- Seviye 2: Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka, varlık ve yükümlülükler için, ya direk, (fiyat olarak) ya da dolaylı (fiyatlardan türetilerek) gözlenebilir girdiler,
- Seviye 3: Gözlenebilir bir piyasa datası baz alınarak belirlenmeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler (gözlenmeyen girdiler).

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla yukarıda belirtilen makul değer açıklamalarını gerektiren herhangi bir finansal aracı bulunmamaktadır.

29. Bağımsız denetçi/bağımsız denetim kuruluşundan alınan hizmetlere ilişkin ücretler

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

	1 Ocak – 31 Aralık 2024	1 Ocak – 31 Aralık 2023
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	2.941	2.195
Diğer hizmetlerinin ücreti	1.625	43
	-	-
	4.566	2.238

30. Bilanço tarihi sonrası olaylar

Yoktur.