

TURCAS PETROL A.Ş.

**31 MART 2025 TARİHİNDE
SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA
HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET
FİNANSAL TABLOLAR**

TURCAS PETROL A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
FİNANSAL DURUM TABLOLARI	1-2
KAR VEYA ZARAR TABLOLARI	3
DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI.....	4
ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	6
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR	7-48
DİPNOT 1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-21
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	21-23
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	24
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR	25
DİPNOT 6 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	26-27
DİPNOT 7 MADDİ DURAN VARLIKLAR	28
DİPNOT 8 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	29
DİPNOT 9 ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	30-32
DİPNOT 10 ÖZKAYNAKLAR	32-34
DİPNOT 11 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	34
DİPNOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER	35
DİPNOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER	35
DİPNOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ.....	35
DİPNOT 15 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	36
DİPNOT 16 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	36-38
DİPNOT 17 PAY BAŞINA KAZANÇ / (KAYIP).....	38
DİPNOT 18 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	39-43
DİPNOT 19 YABANCI PARA POZİSYONU.....	43-47
DİPNOT 20 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	47-48

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 VE 31 ARALIK 2024 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2024
VARLIKLAR	Dipnotlar		
DÖNEN VARLIKLAR		517.316.295	594.827.812
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	215.808.506	297.446.205
Ticari Alacaklar		298.786	377.200
-İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar		298.786	377.200
Diğer Alacaklar		5.788.529	1.214.993
-İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar		1.789.424	1.070.469
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar		3.999.105	144.524
Finansal Varlıklar	5	291.750.706	289.677.446
Peşin Ödenmiş Giderler		2.817.632	1.751.964
-İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler		2.817.632	1.751.964
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	16	816.735	4.254.962
Diğer Dönen Varlıklar		35.401	105.042
DURAN VARLIKLAR		11.248.313.012	11.210.777.314
Diğer Alacaklar		367.299	367.298
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar		367.299	367.298
Peşin Ödenmiş Giderler		247.398	20.847
Finansal Yatırımlar	5	112.017.490	123.289.810
Finansal Varlıklar	5	305.153.712	301.693.111
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	6	10.543.106.388	10.487.015.670
Maddi Duran Varlıklar	7	265.698.691	269.054.248
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	8	763.166	862.710
Ertelenmiş Vergi Varlığı	16	10.506.439	18.206.908
Diğer Duran Varlıklar		10.452.429	10.266.712
TOPLAM VARLIKLAR		11.765.629.307	11.805.605.126

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 VE 31 ARALIK 2024 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem
KAYNAKLAR	Dipnotlar	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Yükümlülükler		24.080.288	42.641.341
Ticari Borçlar		3.980.837	3.435.801
-İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	18	144.581	2.642
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar		3.836.256	3.433.159
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		1.576.612	1.212.307
Diğer Borçlar		3.250.659	21.865.679
-İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	18	718.632	10.764.919
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar		2.532.027	11.100.760
Kısa Vadeli Karşılıklar		15.272.180	16.127.554
-Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar		2.857.327	2.421.625
-Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar		12.414.853	13.705.929
Uzun Vadeli Yükümlülükler		4.695.378	5.353.318
Uzun Vadeli Karşılıklar		3.918.989	4.498.801
-Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar		3.918.989	4.498.801
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler		776.389	854.517
ÖZKAYNAKLAR		11.736.853.641	11.757.610.467
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		11.736.853.641	11.757.610.467
Ödenmiş Sermaye	10	255.600.000	255.600.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	10	5.555.435.430	5.555.435.430
Geri alınmış paylar	10	(8.450.916)	(8.450.916)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	10	774.940.155	774.940.155
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		(189.249.808)	(191.031.327)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları Ve Kayıpları		(189.249.808)	(191.031.327)
Geçmiş Yıllar Karları		5.371.117.125	4.575.470.277
Ödenen Kar Payı Avansları		-	(192.762.475)
Net Dönem Karı / (Zararı)		(22.538.345)	988.409.323
TOPLAM KAYNAKLAR		11.765.629.307	11.805.605.126

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KAR VEYA ZARAR TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem
		1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
KAR VEYA ZARAR KISMI	Dipnotlar		
Hasılat		-	-
Satışların Maliyeti (-)		-	-
BRÜT KAR / (ZARAR)		-	-
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)		-	-
Pazarlama Giderleri (-)		-	-
Genel Yönetim Giderleri (-)	11	(73.645.145)	(64.608.842)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	12	11.383.645	287.151.732
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler(-)	12	-	(248.026)
ESAS FAALİYET KARI (ZARARI)		(62.261.500)	222.294.864
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	13	9.108.722	6.204.434
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	13	(8.453.079)	(1.142.523)
Özkaynak Yöntemi ile Değerlenen Finansal Yatırımlardan Kar /(Zararlar)	3,6	55.591.036	(218.810.565)
FİNANSMAN GELİRİ / (GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI / (ZARARI)		(6.014.821)	8.546.210
Finansman Gelirleri	14	72.392.685	90.906.875
Finansman Giderleri (-)	14	(88.922)	(55.778.242)
Net Parasal Pozisyon Kayıpları	3,15	(81.610.510)	(69.175.842)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ ZARARI		(15.321.568)	(25.500.999)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) Geliri		(7.216.777)	(352.522)
- Ertelenmiş Vergi Gideri	16	(7.216.777)	(352.522)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM ZARARI		(22.538.345)	(25.853.521)
DÖNEM ZARARI		(22.538.345)	(25.853.521)
Pay başına kayıp	17	(0,088)	(0,101)

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Ocak- 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem 1 Ocak- 31 Mart 2024
	Dipnotlar		
Dönem zararı		(22.538.345)	(25.853.521)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm			
Kayıpları		1.934.769	1.259.318
Ertelenmiş vergi gideri	16	(483.692)	(314.830)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar veya zararda sınıflandırılmayacak paylar			
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm			
kazançları / (kayıpları)	6	440.589	36.740.761
Ertelenmiş vergi gideri		(110.147)	(9.185.191)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		1.781.519	28.500.058
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		(20.756.826)	2.646.537

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 VE 31 MART 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

					Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Birikmiş Karlar		
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları Ve Kayıpları	Geçmiş Yıllar Karları	Net Dönem Karı / (Zararı)	Toplam
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla bakiye	255.600.000	5.555.435.430	(8.450.916)	741.769.030	(193.021.961)	3.262.296.781	1.313.173.496	10.926.802.860
Transferler	-	-	-	-	-	1.313.173.496	(1.313.173.496)	-
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	-	28.500.058	-	(25.853.521)	2.646.537
-Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)	-	-	-	-	28.500.058	-	-	28.500.058
-Dönem Zararı	-	-	-	-	-	-	(25.853.521))	(28.853.521)
31 Mart 2024 tarihi itibarıyla bakiye	255.600.000	5.555.435.430	(8.450.916)	741.769.030	(164.520.903)	4.575.470.277	(25.853.521)	10.929.449.397
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla bakiye	255.600.000	5.555.435.430	(8.450.916)	774.940.155	(191.031.327)	4.575.470.277	988.409.323	11.950.372.942
Transferler	-	-	-	-	-	795.646.848	(988.409.323)	(192.762.475)
Toplam Kapsamlı Gelir	-	-	-	-	1.781.519	-	(22.538.345)	(20.756.826)
-Diğer Kapsamlı Gelir	-	-	-	-	1.781.519	-	-	1.781.519
-Dönem Zararı	-	-	-	-	-	-	(22.538.345)	(22.538.345)
31 Mart 2025 tarihi itibarıyla bakiye	255.600.000	5.555.435.430	(8.450.916)	774.940.155	(189.249.808)	5.371.117.125	(22.538.345)	11.736.853.641

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş**31 MART 2025 VE 31 MART 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2025	Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2024
	Dipnotlar		
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		(76.703.837)	283.952.675
Dönem zararı		(22.538.345)	(25.853.521)
Dönem net karı / (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		(35.338.339)	253.387.626
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	16	7.216.777	352.282
Gerçekleşmemiş Kur Farkları İle İlgili Düzeltmeler		(360.719)	(10.764.947)
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	7,8	7.778.748	8.627.920
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler		2.704.344	6.076.077
Dava ve / veya Ceza Karşılıkları / (İptali) İle İlgili Düzeltmeler		-	(1.580.656)
Diğer Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		-	1.478
Kar (Zarar) Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler		(59.602.549)	(296.638.826)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dönem Karı veya Zararı ile İlgili Düzeltmeler	6	(55.591.036)	218.810.565
İştiraklerin Dağıtılmamış Karları İle İlgili Düzeltmeler	6	191.479	210.748
Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	14	(26.585.129)	(23.850.506)
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	14	-	14.494.133
Parasal (Kazanç)/Kayıpla İlgili Düzeltmeler	15	88.909.746	337.649.358
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(21.595.396)	58.261.735
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		43.927	(159.433)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)		(1.292.219)	(2.241.729)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		859.170	2.899.859
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(4.843.885)	33.585.062
İlişkili Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)		(9.062.056)	(1.029.769)
İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)		(7.553.797)	24.538.349
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		253.464	669.396
Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları		2.768.243	(1.843.165)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		(280.955)	(1.834.779)
Vergi Ödemeleri		3.049.198	(8.386)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(4.323.647)	48.299.892
Maddi Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	7	189.700	2.323
Maddi Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	8	(4.513.347)	(2.494.673)
Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	7	-	(1.194.525)
Alınan Temettüleri	6,18	-	51.986.767
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		27.708.002	(80.933.317)
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		-	(102.258.819)
Ödenen Faiz		-	(2.436.981)
Alınan Faiz	4,14	27.708.002	23.762.483
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C)		(53.319.482)	251.319.250
D. Nakit ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Parasal Kayıp		(27.195.344)	(105.883.339)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	295.747.574	285.629.955
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	4	215.232.748	431.065.866

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 – ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş. ("Şirket" veya "Turcas") petrol ve enerji sektöründe faaliyet gösteren firmalara iştirak eden bir yatırım şirketidir.

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

Maslak Mh. AOS 55. Sk. 42 Maslak A Blok No:2 İç Kapı No: 7 Sarıyer/İstanbul.

Şirket hisse senetleri 1992 yılından beri Borsa İstanbul'da işlem görmektedir.

Şirket'in ana hissedarı Aksoy Girişimcilik Enerji ve Turizm A.Ş.'dir (eski ünvanıyla Aksoy Holding A.Ş.). Şirket'in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 10'da verilmiştir.

Şirket'in bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 37'dir. (31 Aralık 2024: 37).

İştirakler	Ülke	Ana faaliyeti
Shell & Turcas Petrol A.Ş. ("STAŞ")	Türkiye	Petrol ürünleri
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ("RWE&Turcas Güney" veya "RTG")	Türkiye	Enerji, elektrik

STAŞ'ın %30'u Turcas'a %70'i ise The Shell Company of Turkey Ltd.'e ("Shell Türkiye") aittir. STAŞ her türlü akaryakıt ve madeni yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımını konularında faaliyet göstermektedir.

RTG'nin %30'u Turcas'a %70'i ise RWE Generation SE'ye aittir. RTG, Denizli İli'nde kurulmuş olan 800 MW kurulu gücündeki doğalgaz kombine çevrim santralinin sahibi ve işletmecisi konumundadır.

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen her iki yatırımla ilgili detaylı bilgiler Dipnot 10'da sunulmuştur.

Mersin İli'nde kurulu ATAŞ, sahip olduğu terminal lisansı ile akaryakıt depolama ve servisi faaliyetlerine devam etmekte ve Turcas Petrol A.Ş. mali tablolarında finansal yatırımlar altında sınıflanmaktadır. Şirket, ATAŞ'ın %5 oranında direkt hissedarıdır. ATAŞ'ın diğer ortakları arasında %27 oranındaki hisseleri ile STAŞ bulunmaktadır. Şirket'in ATAŞ'taki doğrudan ve (STAŞ aracılığıyla) dolaylı hissedarlığının toplam oranı %13,1'dir.

Finansal Tabloların Onaylanması

Şirket'in 1 Ocak - 31 Mart 2025 hesap dönemine ilişkin finansal tabloları 30 Nisan 2025 tarihli Yönetim Kurulu kararıyla onaylanmıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan finansal raporlama standartları

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" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları/ Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS/TFRS") esas alınmıştır.

Finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara 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. Finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TFRS'ler uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

İşletmenin Sürekliliği

Şirket'in ilişikteki finansal tabloları işletmenin sürekliliği ilkesi uyarınca hazırlanmıştır.

Netleştirme / Mahsup

Finansal tablolarda yer alan finansal varlıklar ve yükümlülükler, ilgili değerleri netleştirmeye izin veren yasal bir yetkinin olması ve değerlerin net olarak gösterilmesi hususunda bir niyetin olması ya da varlığın gerçekleşmesi ile borcun yerine getirilmesinin aynı anda olması durumunda finansal tablolarda net değerleri üzerinden gösterilmektedirler.

Fonksiyonel Para Birimi

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

Şirket'in finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bilançoda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Finansal tabloların yüksek enflasyonlu dönemde yeniden düzenlenmesi

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) 23 Kasım 2023 tarihinde yaptığı duyuru ile ve Sermaye Piyasası Kurumu (SPK)'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, finansal tablolarını Türkiye Muhasebe Standartları /Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına göre hazırlayan ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı hükümlerini uygulayarak hazırlamasına karar verilmiştir.

Şirket'in 31 Mart 2025 tarihli finansal tabloları, TMS 29-Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama'ya ("TMS 29") göre geçerli para biriminin genel satın alma gücündeki değişikliklere göre yeniden düzenlenmiştir. TMS 29, yüksek enflasyonlu bir ekonominin para biriminde hazırlanan finansal tabloların finansal durum tablosu tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden hazırlanmasını ve önceki dönem finansal tablolarının aynı şekilde yeniden düzenlenmesini gerektirir. Bu nedenle, Şirket'in 31 Aralık 2024 ve 31 Mart 2024 tarihli finansal tabloları, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre yeniden düzenlenerek sunulmuştur.

TMS 29'un uygulanmasını zorunlu kılan özelliklerden biri, kümülatif üç yıllık enflasyon oranının %100'e yaklaşması veya aşmasıdır. Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından açıklanan Türkiye Geneli Tüketici Fiyatları Endeksi ("TÜFE") baz alındığında, Türkiye'de kümülatif üç yıllık enflasyon oranı 31 Mart 2025 itibarıyla %161,83'e ulaşmıştır.

Bununla birlikte, TMS 29, %100 oranını yüksek enflasyonun ortaya çıktığı mutlak oran olarak belirlemez ve finansal tabloların TMS 29'a göre yeniden düzenlenmesinin gerekli olup olmadığı muhakeme konusudur. Ayrıca, yüksek enflasyon, bir ülkenin ekonomik ortamının özellikleri ile de belirlenir.

Aşağıdaki tablo, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2024 ve 31 Mart 2024 itibarıyla TÜFE'nin gelişimini göstermektedir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2024
Yıllık Endeks	2.954,69	2.684,55	2.139,47
Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı	%161,83	%290,79	%211,44
Düzeltilme katsayısı	1,0000	1,10063	1,38104

Enflasyon döneminde, parasal varlıkları parasal yükümlülüklerinden fazla olan bir işletme satın alma gücünü kaybederken, parasal yükümlülükleri parasal varlıklarından fazla olan bir işletme, varlık ve yükümlülükleri bir fiyat düzeyine bağlı olmadığı ölçüde satın alma gücü kazanır. Net parasal pozisyon üzerinden oluşan kazanç veya kayıp, kar veya zarar tablosunda parasal kazanç (kayıp) kalemi olarak muhasebeleştirilmektedir.

Şirket, enflasyon düzeltmesi raporlamasının etkisini 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla cari ölçüm birimi cinsinden yansıtabilecek şekilde parasal olmayan tüm kalemleri yeniden düzenlemiştir. Parasal kalemler 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla cari ölçüm birimi cinsinden ifade edildiğinden yeniden düzenlenmemiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Finansal tabloların yüksek enflasyonlu dönemde yeniden düzenlenmesi (Devamı)

Şirket'in yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- Türk Lirası cinsinden hazırlanmış cari dönem finansal tablolar, finansal durum tablosu tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden endekslenmemiştir. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da gerçeğe uygun değeri aştığı durumda, ilgili parasal olmayan kalemler gerçeğe uygun değer üzerinden muhasebeleştirilir.
- Finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının finansal tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

2.2 Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar

İştiraklerdeki yatırımlar özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Bunlar, Şirket'in genel olarak oy hakkının %20 ile %50'sine sahip olduğu veya Şirket'in, şirket faaliyetleri üzerinde kontrol yetkisine sahip bulunmamakla birlikte önemli etkiye sahip olduğu kuruluşlardır.

Şirket ile İştirak arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar ve zararlar Şirket'in İştirak'teki payı ölçüsünde düzeltilmiştir. Şirket, İştirak ile ilgili olarak söz konusu doğrultuda bir yükümlülük altına girmemiş veya bir taahhütte bulunmamış olduğu sürece İştirak'teki yatırımın kayıtlı değerinin sıfır olması veya Şirket'in önemli etkisinin sona ermesi durumunda özkaynak yöntemine devam edilmemiştir. Önemli etkinin sona erdiği tarihteki yatırımın kayıtlı değeri, o tarihten sonra gerçeğe uygun değeri güvenilir olarak ölçülebildiğinde gerçeğe uygun değerinden, aksi takdirde maliyet bedeli üzerinden gösterilir.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Turcas'ın iştirakler'deki doğrudan ve dolaylı oy hakları aşağıda gösterilmiştir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
	(%)	(%)
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	30,00	30,00
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	30,00

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar (Devamı)

Şirket'in toplam oy haklarının %20'ye eşit veya %20'nin üzerinde olmakla birlikte Şirket'in önemli bir etkiye sahip olmadığı veya finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen; teşkilatlanmış piyasalarda işlem görmeyen ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde belirlenemeyen satılmaya hazır finansal varlıkları, maliyet bedelleri üzerinden, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra finansal tablolara yansıtılmıştır.

Şirket'in, toplam oy haklarının %20'nin altında olduğu veya Şirket'in önemli bir etkiye sahip olmadığı ve aktif piyasalarda kote pazar fiyatları olan ve rayiç değerleri güvenilir bir şekilde hesaplanabilen satılmaya hazır finansal varlıklar, rayiç (gerçeğe uygun) değerleriyle finansal tablolara yansıtılmıştır (Dipnot 6).

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) Değişiklikler

i) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2024 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 Şirket'in mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 1 Ocak 2024 Tarihinden İtibaren Geçerli Olan Yeni Standart, Değişiklik ve Yorumlar:

TMS 1 Değişiklikleri- Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması;

Mart 2020 ve Ocak 2023'te KGK, yükümlülüklerin kısa ve uzun vadeli sınıflandırılmasına yönelik esasları belirlemek üzere TMS 1'de değişiklikler yapmıştır. Ocak 2023'te yapılan değişikliklere göre, işletmenin bir yükümlülüğü ödemeyi erteleme hakkı, raporlama döneminden sonraki bir tarihte kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlıysa, raporlama dönemi sonu itibarıyla söz konusu yükümlülüğü erteleme hakkı bulunmaktadır (raporlama dönemi sonunda ilgili şartlara uygunluk sağlamıyor olsa bile). Kredi sözleşmesinden doğan bir yükümlülük uzun vadeli olarak sınıflandırıldığında ve işletmenin ödemeyi erteleme hakkı 12 ay içinde kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlı olduğunda, Ocak 2023 değişiklikleri işletmelerin çeşitli açıklamalar yapmasını istemektedir. Bu açıklamalar kredi sözleşme şartları ve ilgili yükümlülükler hakkındaki bilgileri içermelidir. Ayrıca, söz konusu değişiklikler, sözleşme şartlarına uyumun raporlama tarihinde ya da sonraki bir tarihte test edilecek olmasına bakılmaksızın, uzun vadeli sınıflama için ödemeyi erteleme hakkının raporlama dönemi sonu itibarıyla bulunması gerektiğini açıklığa kavuşturmuştur. Değişikliklerde, ödemeyi raporlama döneminden sonraki en az on iki ay sonraya erteleme hakkını işletmenin kullanmama ihtimalinin yükümlülüğün sınıflandırılmasını etkilemeyeceği açıkça ifade edilmiştir. Yapılan değişiklikler TMS 8'e göre geriye dönük olarak uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

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

KGK tarafından Eylül 2023'te yayımlanan değişiklikler, tedarikçi finansmanı anlaşmalarının işletmenin yükümlülükleri, nakit akışları ve maruz kaldığı likidite riskleri üzerindeki etkilerinin finansal tablo kullanıcıları tarafından anlaşılmasına katkı sağlamak üzere, mevcut hükümlerde

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) Değişiklikler (Devamı)

i) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)

a) 1 Ocak 2024 Tarihinden İtibaren Geçerli Olan Yeni Standart, Değişiklik ve Yorumlar (Devamı)

TMS 7 ve TFRS 7 Değişiklikleri - Açıklamalar: Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları (Devamı)

iyileştirmeler yapan açıklamalar getirmektedir. Tedarikçi finansmanı anlaşmaları; bir ya da daha fazla finansman sağlayıcısının işletmenin tedarikçisine olan borcunu ödemeyi üstlendiği ve işletmenin de tedarikçiye ödeme yapıldığı gün ya da sonrasında ödemeyi kabul ettiği anlaşmalar olarak tanımlanmıştır. Söz konusu değişiklikler, bu tür anlaşmaların hüküm ve koşulları, raporlama dönemi başı ve sonu itibarıyla bunlardan ortaya çıkan yükümlülüklerle ilgili nicel bilgiler ile bu yükümlülüklerin defter değerinde meydana gelen nakit dışı değişikliklerin niteliği ve etkileri hakkında açıklamalar yapılmasını zorunlu kılmaktadır. Ayrıca, TFRS 7'de öngörülen likidite riskine yönelik niceliksel açıklamalar kapsamında, tedarikçi finansmanı anlaşmaları, açıklanması gerekli olabilecek diğer faktörlere örnek olarak gösterilmiştir.

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 16 Değişiklikleri – Satış ve geri kiralama işlemlerinde kira yükümlülükleri

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

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

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

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

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

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) Değişiklikler (Devamı)

i) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (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

c) Yayınlandığı andan itibaren geçerli olan değişiklikler

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

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

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) Değişiklikler (Devamı)

i) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)

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

Aşağıda belirtilen UFRS 9 ve UFRS 7'ye yönelik değişiklikler ile UFRS 18 ve UFRS 19 Standartları UMSK tarafından yayınlanmış ancak henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır. Bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Şirket tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu Standart ve değişiklikler TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

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

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

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik;

Yıllık iyileştirmeler, bir Muhasebe Standardındaki ifadeleri açıklığa kavuşturan veya Muhasebe Standartlarındaki hükümler arasındaki nispeten küçük beklenmeyen sonuçları, gözden kaçırılan noktaları veya tutarsızlıkları düzelteren değişikliklerle sınırlıdır. 2024 değişiklikleri aşağıdaki standartlara ilişkin yapılmıştır:

- UFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması;
- UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar ve Standardın ilişkisindeki UFRS 7'nin uygulanmasına yönelik Rehber;
- UFRS 9 Finansal Araçlar;
- UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar ve - UMS 7 Nakit Akış Tablosu

UFRS 18 – Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı;

Nisan 2024'te UMSK, UMS 1'in yerini alan UFRS 18 Standardını yayımlamıştır. UFRS 18 belirli toplam ve alt toplamların verilmesi dahil, kar veya zarar tablosunun sunumuna ilişkin yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. Standart ayrıca yönetim tarafından belirlenmiş performans ölçütlerinin açıklanmasını gerektirmekte ve bunun yanı sıra asli finansal tablolar ile dipnotlar için tanımlanan rollere uygun şekilde finansal bilgilerin toplanmasına ya da ayrıştırılmasına yönelik yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18'in

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) Değişiklikler (Devamı)

i) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)

d) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGG tarafından yayınlanmamış değişiklikler (Devamı)

yayınlanmasıyla beraber UMS 7, UMS 8 ve UMS34 gibi diğer finansal raporlama standartlarında da belirli değişiklikler meydana gelmiştir.

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

2.4 Muhasebe Politikaları ve Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

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

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

Finansal varlıklar

Sınıflandırma

Şirket, finansal varlıklarını itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ve gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar tablosuna ve diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar olarak üç sınıfta muhasebeleştirmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli ve finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özellikleri esas alınarak yapılmaktadır. Şirket, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapmaktadır.

Şirket'in finansal varlıkların yönetiminde kullandığı iş modelinin değiştiği durumlar hariç, finansal varlıklar ilk muhasebeleştirilmelerinden sonra yeniden sınıflanmazlar; iş modeli değişikliği durumunda ise, değişikliğin akabinde takip eden raporlama döneminin ilk gününde finansal varlıklar yeniden sınıflanırlar.

Muhasebeleştirme ve Ölçümleme

"İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar", sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulan ve sözleşme şartlarında belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarının bulunduğu, türev araç olmayan finansal varlıklardır. Şirket'in itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıkları, "nakit ve nakit benzerleri", "ticari alacaklar", "diğer alacaklar" ve "finansal yatırımlar" kalemlerini içermektedir. İlgili varlıklar, finansal tablolara ilk kayda alımlarında gerçeğe uygun değerleri ile sonraki muhasebeleştirmelerde ise etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş bedelleri üzerinden ölçülmektedir. İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen ve türev olmayan finansal varlıkların değerlemesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Finansal Varlıklar (Devamı)

Muhasebeleştirme ve Ölçümleme (Devamı)

"Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar", sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlığın satılmasını amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulan ve sözleşme şartlarında belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarının bulunduğu türev araç olmayan finansal varlıklardır. İlgili finansal varlıklardan kaynaklanan kazanç veya kayıplardan, değer düşüklüğü kazanç ya da kayıpları ile kur farkı gelir veya giderleri dışında kalanlar diğer kapsamlı gelire yansıtılır. Düzenli olarak alıp-satılan finansal varlıklar, alım-satımın yapıldığı tarihte kayıtlara alınır. Alım-satım yapılan tarih, yönetimin varlığı alım satım yapmayı vadettiği tarihtir. Gerçeğe uygun değer değişimleri gelir tablosu ile ilişkilendirilen finansal varlıklar hariç diğer yatırımlar deftere ilk olarak gerçeğe uygun değerine işlem maliyeti eklenmek suretiyle kaydedilir. Gerçeğe uygun değeriyle ölçülen ve gelir tablosuyla ilişkilendiren finansal varlıklar, gerçeğe uygun değeriyle değeri ve işlem maliyetleri, gelir tablosunda giderleştirilir.

Finansal varlıklardan doğan nakit akım alım hakları sona erdiğinde veya transfer edildiğinde ve Şirket tüm risk ve getirilerini transfer ettiğinde, finansal varlıklar defterlerden çıkartılır. Satılmaya hazır finansal varlıklar ve gerçeğe uygun değeriyle ölçülen ve gelir tablosuyla ilişkilendiren finansal varlıklar müteakip dönemlerde gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilmektedirler. Krediler ve alacaklar etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleriyle muhasebeleştirilmektedir.

Şirket, özkaynağa dayalı finansal varlıklara yapılan yatırımlar için, gerçeğe uygun değerinde sonradan oluşan değişimlerin diğer kapsamlı gelire yansıtılması yöntemini, ilk defa finansal tablolara alma sırasında geri dönülemez bir şekilde tercih edebilir. Söz konusu tercihin yapılması durumunda, ilgili yatırımlardan elde edilen temettüleri kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

"Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar", itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen ve gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar dışında kalan finansal varlıklardan oluşmaktadır. Söz konusu varlıkların değerlendirilmesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, kasada tutulan nakit, bankalarda tutulan mevduatlar, vadeleri 3 ay veya daha kısa olan diğer likit yatırımları içerir. Nakit akış raporlamasında kullanılan nakit ve nakit benzerleri, tahakkuk eden faiz geliri hariç 3 aydan kısa vadeli nakit ve nakit benzerlerini içermektedir (Dipnot 4).

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal varlıklar (Devamı)

İlişkili taraflar

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

Söz konusu kişinin,

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

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

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

İlişkili taraflardan alacaklar ve ilişkili taraflara borçlar maliyet değerleri ile gösterilmiş olup, varlıkların ve borçların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Ertelenen finansman gelir/gideri

Ertelenen finansman gelir/gideri vadeli satışlar ve alımların üzerinde bulunan finansal gelirler ve giderleri temsil eder. Bu gelirler ve giderler, kredili satış ve alımların süresi boyunca, etkin faiz oranı ile hesaplanır ve finansal gelirler ve giderler kalemleri altında gösterilir.

Maddi duran varlıklar ve ilgili amortismanlar

Maddi duran varlıklar, elde etme maliyetinden birikmiş amortismanın düşülmesi ile gösterilmektedir. Arazi ve arsalar için sınırsız ömürleri olması sebebi ile amortisman ayrılmamaktadır. Amortisman, maddi varlıkların faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır. Maddi duran varlıkların amortisman dönemleri, tahmin edilen faydalı ömürleri esas alınarak, aşağıda belirtilmiştir:

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi duran varlıklar ve ilgili amortismanlar (Devamı)

Binalar	50 yıl
Tesis, makine ve cihazlar	5-10 yıl
Taşıtlar	5 yıl
Demirbaşlar	5-15 yıl
Özel maliyetler	5 yıl

Maddi varlıklarda değer düşüklüğü olduğuna işaret eden koşulların mevcut olması halinde, olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla inceleme yapılır ve bu inceleme sonunda maddi varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir.

Maddi varlıkların elden çıkartılması dolayısıyla oluşan kar ve zararlar diğer faaliyet gelirleri ve giderleri hesaplarına dahil edilirler.

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler bakım onarım maliyetleri ile birlikte varlığın gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı nitelikte ise aktifleştirilebilirler. Tüm diğer giderler oluşukça gelir tablosunda gider kalemleri içinde muhasebeleştirilir (Dipnot 7).

Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar ticari marka lisansları, patentler ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir (Dipnot 8).

a) Ticari işletme lisansları

Ayrı olarak elde edilen ticari işletme lisansları maliyet değerleriyle gösterilmektedir. Ticari işletme lisanslarının sınırlı faydalı ömürleri vardır ve maliyetten birikmiş itfa payları düşüldükten sonraki değerleri ile takip edilirler. Ticari işletme lisanslarının itfa payları, tahmini faydalı ömürleri boyunca (5 yıl) maliyet değerleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak hesaplanır.

b) Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları, elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir. Bilgisayar yazılımları tahmini sınırlı faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortismanına tabi tutulur ve elde etme maliyetinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile bulunan değer üzerinden taşınırlar. Bilgisayar yazılımlarının tahmin edilen faydalı ömürleri 5 yıldır.

Dönem vergi gideri ve ertelenen vergi

Vergi gideri, cari dönem vergi giderini ve ertelenmiş vergi giderini kapsar. Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, gelir tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

Dönem vergi gideri, bilanço tarihi itibarıyla Şirket'in faaliyet gösterdiği ülkede yürürlükte olan vergi kanunları dikkate alınarak hesaplanır. Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenen vergi hesaplanmasında yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca finansal durum tablosu tarihi itibarıyla geçerli bulunan vergi oranları kullanılır. (Dipnot 16).

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Dönem vergi gideri ve ertelenen vergi (Devamı)

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

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

Ticari borçlar

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır ve müteakip dönemlerde etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleri ile muhasebeleştirilir.

Kur değişiminin etkileri

Dönem içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, bilanço tarihinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevirimlerinden doğan kur kazancı veya zararları gelir tablosuna yansıtılmıştır.

Temettü

Temettü alacakları beyan edildiği dönemde gelir olarak kaydedilir. Temettü borçları kar dağıtımının bir unsuru olarak beyan edildiği dönemde yükümlülük olarak finansal tablolara yansıtılır.

Faiz geliri

Finansal varlıklardan elde edilen faiz geliri, Şirket'in ekonomik faydaları elde edeceği ve gelirin güvenilir bir biçimde ölçülmesi mümkün olduğu sürece kayıtlara alınır. Faiz geliri, kalan anapara bakiyesi ile beklenen ömrü boyunca ilgili finansal varlıktan elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın kayıtlı değerine indirgeyen efektif faiz oranı nispetinde ilgili dönemde tahakkuk ettirilir.

Ödenmiş sermaye

Adi hisse senetleri özkaynaklarda sınıflandırılırlar. Yeni hisse senedi ve opsiyon ihracıyla ilişkili maliyetler, vergi etkisi indirilmiş olarak tahsil edilen tutardan düşülerek özkaynaklarda gösterilirler.

Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta ve koşullu yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 9).

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Pay başına kazanç

Gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç, ana ortaklık payına düşen net karın ilgili dönem içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir (Dipnot 17).

Türkiye'deki şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve özkaynak enflasyon düzeltmesi farkları hesabından hisseleri oranında hisse dağıtarak ("bedelsiz hisseler") sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır.

Dolayısıyla hisse başına kazanç hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, çıkarılan bedelsiz hisselerin geriye dönük olarak dikkate alınması suretiyle elde edilir.

Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlaması

Faaliyet bölümleri raporlaması işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili merciiine yapılan raporlamayla yeknesaklığı sağlayacak biçimde düzenlenmiştir. İşletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınmasından ve bölümün performansının değerlendirilmesinden sorumludur. Yönetim kurulu, işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii olarak belirlenmiştir (Dipnot 3).

Nakit akım raporlaması

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Şirket'in elektrik satışı faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Şirket'in yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Şirket'in finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 4).

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Cari dönem finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlık ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin açıklanmasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları, geçmiş tecrübe, diğer faktörler ile o günün koşullarıyla gelecekteki olaylar hakkında makul beklentiler dikkate alınarak sürekli olarak değerlendirilir. Bu tahmin ve varsayımlar, yönetimlerin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, muhasebe tahminleri doğası gereği gerçekleşen sonuçlarla birebir aynı tutarlarda neticelenmeyebilir. Gelecek finansal raporlama döneminde varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (Devamı)

Ertelenmiş vergiler:

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanır. Varlık ve yükümlülüklerin vergi değeri, vergi mevzuatı çerçevesinde söz konusu varlık ve yükümlülükler ile ilgili gelecek dönemlerde vergi matrahını etkileyecek tutarları ifade eder. Ertelenmiş vergi, yürürlükte olan veya bilanço tarihi itibarıyla yürürlüğe giren vergi oranları ve vergi mevzuatı dikkate alınarak, vergi varlığının gerçekleşeceği veya yükümlülüğün ifa edileceği dönemde uygulanması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında finansal tablolara yansıtılmaktadır. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken, ertelenmiş vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır.

Dipnot 5'te açıklanan finansal varlıkların rayiç değer tespitinde intifa senetlerinin tahsil olasılığı %50 olarak dikkate alınmış olup ABD Doları cinsinden iskonto oranı %15 olarak kullanılmıştır.

2.7 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

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

Şirket'in cari dönem içerisinde muhasebe politikalarında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

2.8 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Mali Tabloların Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkân vermek üzere, Şirket finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Finansal tablo kalemlerinin gösterimi veya sınıflandırılması değiştiğinde karşılaştırılabilirliği sağlamak amacıyla, önceki dönem finansal tabloları da buna uygun olarak yeniden sınıflandırılır.

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Şirket yönetimi, Turcas'ın raporlanabilir bölümlerini, petrol, elektrik ve diğer olarak organize etmiştir. Petrol grubu, akaryakıt dağıtımı, madeni yağlar ve motor yağları faaliyetlerini içermektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim faaliyetlerini yürütmektedir.

Turcas'ın her bir faaliyet bölümü tarafından uygulanan muhasebe politikaları Turcas'ın finansal tablolarında kullanılan KGK tarafından yayımlanan TFRS'ler ile aynıdır.

Turcas'ın raporlanabilir bölümleri farklı ürün ve hizmetler sunan stratejik iş birimleridir. Her biri farklı teknoloji ve pazarlama stratejileri gerektirdiği için ayrı olarak yönetilmektedir. Her bir bölüm ile ilgili bilgiler aşağıda yer almaktadır. Bölümlerin performansının düzenli olarak değerlendirilmesinde amortisman, vergi ve faiz öncesi kar ("FAVÖK") dikkate alınmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Şirket yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde FAVÖK'ü aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından en uygun yöntem olarak görmektedir.

- a) 1 Ocak - 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri				
FAVÖK	-	-	(54.482.752)	(54.482.752)
Finansal gelirler	-	-	72.392.685	72.392.685
Finansal giderler	-	-	(88.922)	(88.922)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(7.778.748)	(7.778.748)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	84.953.293	(29.362.257)	-	55.591.036
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	4.513.347	4.513.347

- b) 1 Ocak - 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2024	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri				
FAVÖK	-	-	230.922.784	230.922.784
Finansal gelirler	-	-	90.906.875	90.906.875
Finansal giderler	-	-	(55.778.242)	(55.778.242)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(8.627.920)	(8.627.920)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	41.705.607	(260.516.172)	-	(218.810.565)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	3.689.198	3.689.198

- c) 31 Mart 2025 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	-	369.960.419	852.562.500	1.222.522.919
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	6.843.314.260	3.699.792.128	-	-	10.543.106.388
Bölüm yükümlülükleri	-	-	23.752.681	5.022.985	28.775.666

- d) 31 Aralık 2024 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	-	460.306.873	858.282.581	1.318.589.456
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	6.758.375.300	3.728.640.370	-	-	10.487.015.670
Bölüm yükümlülükleri	-	-	41.905.341	6.089.316	47.994.659

(*) Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen iştiraklerin yatırım tutarları indirilmiş haliyle

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

e) Gelirlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Gelirler		
Bölüm gelirleri	-	-
Gelirler	-	-
FAVÖK		
Bölüm FAVÖK	-	-
Diğer FAVÖK	(54.482.752)	230.922.784
FAVÖK	(54.482.752)	230.922.784
Finansman gelirleri	72.392.685	90.906.875
Finansman giderleri	(88.922)	(55.778.242)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	655.643	5.061.911
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	55.591.036	(218.810.565)
Amortisman ve itfa payları	(7.778.748)	(8.627.920)
Net parasal pozisyon kazançları (kayıpları)	(81.610.510)	(69.175.842)
Vergi öncesi zarar	(15.321.568)	(25.500.999)

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kasa	239.326	244.048
Banka	215.569.180	297.202.157
- Vadesiz mevduat	1.147.303	11.708.343
- Vadeli mevduat	214.421.877	285.493.814
	215.808.506	297.446.205

Vadeli mevduatların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

1-30 gün	-	-
31-60 gün	214.421.877	285.493.814
Toplam	214.421.877	285.493.814

Vadeli mevduatlara ilişkin ortalama etkin yıllık faiz oranları (%):

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
TL	42,00 - 43,00	48,50 - 50, 00
ABD Doları	3,50 - 4,15	2,5 - 4,2
AVRO	-	-

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Nakit ve nakit benzerleri	215.808.506	297.446.205
Eksi: Faiz tahakkukları	(575.758)	(1.698.631)
	215.232.748	295.747.574

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in bloke mevduatı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR**a) Finansal Yatırımlar**

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ (*)	112.017.490	5	123.289.810	5
	112.017.490		123.289.810	

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı'na göre ATAŞ gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmektedir.

b) Finansal Varlıklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Finansal Varlıklar (*)	291.750.706	289.677.446
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (*)	224.299.020	222.705.090
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (**)	80.854.692	78.988.021
	596.904.418	591.370.557

Finansal varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmiştir.

(*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25 Ağustos 2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 516.049.726 TL (2024 : 512.382.536 TL) olarak finansal tablolarda gösterilmiştir (Anlaşmalara ilişkin bilgiler Dipnot 6 içerisinde yer almaktadır).

(**) Girişim sermayesi yatırım fonuna yapılan yatırımlardan oluşmaktadır.

	2025	2024
1 Ocak	591.370.557	703.903.699
Giriş	-	3.774.535
Kur farkı geliri	32.794.387	51.885.372
Faiz geliri	18.687.378	22.062.991
Gerçeğe uygun değer farkı	8.120.784	5.051.546
Enflasyon muhasebesi etkisi	(54.068.688)	(92.153.978)
31 Mart	596.904.418	694.524.165

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	31 Mart 2025	(%)	31 Aralık 2024
STAŞ	30	6.843.314.260	30	6.758.375.301
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30	3.699.792.128	30	3.728.640.369
Toplam		10.543.106.388		10.487.015.670

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Dönem başı	10.487.015.670	10.080.831.443
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)	55.591.036	763.998.260
İştirak ile yapılan işlemler (**)	191.479	842.991
Aktüeryal kayıp / kazanç	330.442	2.088.781
Tahsil edilen temettüler (***)	-	(360.729.851)
Diğer	(22.239)	(15.954)
Toplam	10.543.106.388	10.487.015.670

- (*) Şirket'in 2025 ilk çeyreğinde iştiraklerden gelir tutarı olan 55.591.036 TL'nin 84.953.293 TL'lik gelir kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.'den, (29.362.257) TL'lik gider kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den oluşmaktadır.
- (**) Şirket'in iştiraklerinden RWE&Turcas Güney'in Denizli Santrali yatırımının finansmanı için kullanılmak üzere Şirket tarafından RWE&Turcas Güney'e kullandırılan ortak borçlarına ilişkin olarak RWE&Turcas Güney tarafından aktifleştirilen borçlanma giderlerinin konsolidasyon sırasında düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.
- (***) STAŞ'ın kar dağıtımına ilişkin olup, tahsilat tarihlerindeki tutarların endekli rakamlarını göstermektedir.

STAŞ

Dipnot 1'de açıklandığı üzere, STAŞ her türlü akaryakıt ve madeni yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımını konularında faaliyet göstermektedir.

Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ) (Shell Company of Turkey Ltd.'nin Payı %70), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Shell markası ile faaliyet gösteren 1.212 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25 Ağustos 2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca:

- (i) Shell'e, iki yıllık bir bekleme süresinden sonra, dilediği zaman Turcas'ın STAŞ'ta sahip olduğu %30 oranındaki hisselerini satın almak amacıyla STAŞ'ın adil piyasa değerini hesaplatma hakkı verilmiştir. Bu süreç sadece Shell tarafından başlatılabilir ve Shell'in böyle bir süreci başlatma zorunluluğu yoktur. Eğer Shell hesaplanan adil piyasa değeri üzerinden Turcas'ın STAŞ'taki hisselerini satın almayı teklif ederse, Turcas'ın da hisselerini satmak yerine adil piyasa değerini yükselterek, Shell'in STAŞ'taki %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 Shell tarafından sonlandırılabilir. Bu durumda, o ana kadar yapılmış olan teklifler geçersiz sayılacak ve tarafların STAŞ'taki mevcut hissedarlıkları aynen devam edecektir. Böyle bir durumda Shell'in yukarıda belirtilen süreci tekrar başlatabilmesi için yeni bir iki yıllık bekleme süresinin geçmesi gerekmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)**STAŞ (Devamı)**

- (ii) Shell'e sağlanan yukarıdaki hak karşılığında, Shell de Turcas'a; STAŞ tarafından ihraç edilecek ve 2016 mali yılından itibaren dönem karlarından yararlanacak ve ilk ödeme 2017 yılında yapılacak şekilde her biri yılda 64.000 ABD Doları tutarında imtiyazlı temettü alma hakkı veren 125 adet intifa senedi verilmesini kabul etmiştir.

Şirket, bu anlaşma sonucunda ortaya çıkan finansal varlığı değerlemeye tabi tutarak 516.049.726 TL olarak finansal tablolarında Finansal Varlık (Dipnot 5) olarak göstermiştir.

STAŞ	31 Mart 2024	31 Aralık 2024
Toplam varlıklar	54.250.646.878	53.959.894.154
Toplam yükümlülükler	(31.439.599.344)	(31.431.976.485)
Net varlıklar	22.811.047.534	22.527.917.669
Net varlıklarda Şirket'in payı	6.843.314.260	6.758.375.301
	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Net satış gelirleri	69.113.242.774	86.701.359.364
Kapsamlı gelir	283.177.643	230.870.759
Toplam kapsamlı gelir'de Şirket'in payı	84.953.293	69.261.228

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

Turcas'ın %30 oranında hissedarı olduğu RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (RWE Generation SE'nin payı %70), Denizli ilinde 800 MW kurulu güce sahip doğalgaz kombine çevrim santralinin sahibi ve işletmecisi konumundadır. Santral, 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak faaliyete geçmiştir.

RWE&Turcas	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Toplam varlıklar	13.349.817.191	13.811.631.228
Toplam yükümlülükler	(943.839.548)	(1.308.854.358)
Net varlıklar	12.405.977.643	12.502.776.870
Net varlıklarda Şirket'in payı	3.721.793.293	3.750.833.061
Finansman gideri eliminasyonu	(22.001.165)	(22.192.692)
Şirket payı, net	3.699.792.128	3.728.640.369
	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Net satış gelirleri	3.415.845.809	2.722.286.673
Kapsamlı gelir / (gider)	(96.772.717)	(868.387.409)
Toplam kapsamlı gelir'de Şirket'in payı	(29.031.815)	(260.516.223)

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla amortisman ve itfa giderlerinin tamamı genel yönetim giderlerinde sınıflandırılmıştır.

	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2025
Maliyet				
Binalar	191.051.648	-	-	191.051.648
Tesis, makine ve cihazlar	462.086.981	2.514.287	-	464.601.268
Taşıtlar	60.001.867	1.999.060	-	62.000.927
Demirbaşlar	59.519.692	-	(189.700)	59.329.992
Özel maliyetler	2.358.080	-	-	2.358.080
Toplam	775.018.268	4.513.347	(189.700)	779.341.915
Birikmiş Amortisman				
Binalar	44.963.718	955.258	-	45.918.976
Tesis, makine ve cihazlar	384.857.707	3.696.227	-	388.553.934
Taşıtlar	22.620.627	2.491.150	-	25.111.777
Demirbaşlar	51.163.888	715.706	(179.137)	51.700.457
Özel maliyetler	2.358.080	-	-	2.358.080
Toplam	505.964.020	7.858.341	(179.137)	513.643.224
Net Kayıtlı Değer	269.054.248			265.698.691

	1 Ocak 2024	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2024
Maliyet				
Binalar	191.052.481	-	(652)	191.051.829
Tesis, makine ve cihazlar	440.175.602	2.155.477	(1.485)	442.329.594
Taşıtlar	60.002.026	-	(81)	60.001.945
Demirbaşlar	53.723.641	339.196	(105)	54.062.732
Özel maliyetler	2.358.080	-	-	2.358.080
Toplam	747.311.830	2.494.673	(2.323)	749.804.180
Birikmiş Amortisman				
Binalar	41.142.779	955.258	-	42.098.037
Tesis, makine ve cihazlar	369.712.581	4.436.899	-	374.149.480
Taşıtlar	12.484.553	2.562.709	-	15.047.262
Demirbaşlar	48.847.487	463.331	(69.986)	49.240.832
Özel maliyetler	2.358.080	-	-	2.358.080
Toplam	474.545.480	8.418.197	(69.986)	482.893.691
Net Kayıtlı Değer	272.766.350			266.910.489

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2025
Maliyet Haklar	766.385.502	-		766.385.502
Toplam	766.385.502	-	-	766.385.502
Birikmiş Amortisman Haklar	765.522.792	99.544		765.622.336
Toplam	765.522.792	99.544	-	765.622.336
Net Kayıtlı Değer	862.710			763.166

	1 Ocak 2024	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2024
Maliyet Haklar	765.193.008	1.194.525		766.387.533
Toplam	765.193.008	1.194.525	-	766.387.533
Birikmiş Amortisman Haklar	764.746.570	279.709	-	765.026.279
Toplam	764.746.570	279.709	-	765.026.279
Net Kayıtlı Değer	446.438			1.361.254

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERTurcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Şirket'in 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla teminat / rehin / ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

			31 Mart 2025		31 Aralık 2024
	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	TL	35.395.920	35.395.920	38.957.812	38.957.812
	ABD	1.800	68.101	1.800	70.021
	Doları				
	Avro	-	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-	-	-
	ABD	-	-	-	-
	Doları	-	-	-	-
	Avro	-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	ABD	-	-	-	-
	Doları	-	-	-	-
	Avro	-	-	-	-
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		-	-	-	-
Toplam			35.464.021		39.027.833

(*) TL teminatlar, Turcas Petrol'ün Resmi Kurumlara verdiği teminatlardan oluşmaktadır.

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Alınan garanti mektupları	6.000	107.862
Alınan diğer teminatlar	27.000	29.717
Toplam	33.000	137.579

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

STAŞ'ın üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin Şirket'e düşen payları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	2.189.033.100	2.472.051.411
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	827.425.200	822.455.893
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	16.509.450
Diğer	38.321.700	42.091.173
Toplam	3.069.780.000	3.353.107.927

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Alınan ipotekler	1.132.183.200	3.208.291.985
Alınan garanti mektupları	1.981.210.800	2.266.959.797
Alınan diğer teminatlar	149.641.500	148.238.021
Toplam	3.263.035.500	5.623.489.803

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 6.305.260.176 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2024: 7.158.197.047 TL). Söz konusu garantinin Şirket payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde	530.026.853	552.420.065
1-5 yıl	1.333.065.890	1.134.281.432
5-22 yıl	28.485.310	460.757.617
Toplam	1.891.578.053	2.147.459.114

Geçerli olan çevre kanunlarına göre, faaliyetlerden kaynaklanan çevre kirliliğinden STAŞ sorumludur. STAŞ'nin çevre kirliliği oluşturması halinde, söz konusu zararı telafi etmesi söz konusu olabilecektir. Bilanço tarihi itibarıyla STAŞ'nin aleyhine açılmış bir çevre kirliliği davası bulunmamakla beraber şu an itibarıyla faaliyetlerine devam eden terminallerin kapanması halinde, STAŞ'nin bu terminallerin toprak temizliği maliyetine katlanması söz konusu olabilecektir. Bunun yanı sıra, Ortak Girişim Sözleşmesi'ne göre, satın alım tarihinden önce gerçekleşen tüm çevresel yükümlülükler sermayedarların sorumluluğundadır. STAŞ, satın alım tarihinden sonra oluşan çevresel yükümlülüklerden sorumludur. STAŞ yönetimi, finansal tablolarına yansıtılması gereken bir yükümlülük olmayacağı beklentisindedir.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Rekabet Kurulu 12.03.2020 tarih ve 20- 14/192-9 sayılı kararında STAŞ'ın, bayilerinin yeniden satış fiyatını belirlemek suretiyle 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 4. maddesini ihlal ettiğine karar vermiştir ("Karar"). Bu karar ile Rekabet Kurulu tarafından STAŞ'a 348.154.458,54 TL idari para cezası uygulanmıştır. Gerekçeli karar, STAŞ tarafından 21 Eylül 2020 tarihinde tebliğ edilmiştir. STAŞ, %25 oranında erken ödeme indiriminden faydalanmak için, Karar'a karşı iptal davası açmadan önce, 21 Ekim 2020 tarihinde vergi dairesine ihtirazi kayıtla 261.116.000 TL ödeme yapmıştır. 14.01.2021 tarihinde, Karar'a karşı Ankara İdare Mahkemesi'nde STAŞ tarafından yürütmenin durdurulması istemli iptal davası açılmış ve itiraz reddedilmiştir. Buna istinaden, 08.02.2022 tarihinde Bölge İdare Mahkemesinde karara itiraz edilmiş ve menfi olarak sonuçlanan istinaf mahkemesinin kararına istinaden 23.12.2022 tarihinde Danıştay'da temyiz yoluna gidilmiştir. Danıştay 13. Dairesi'nin 2023/271 Esas 2023/3012 No.lu kararı ile istinaf mahkemesinin kararı onanmıştır. Ödenen ceza tutarı 2022 yılında gider olarak muhasebeleştirilmiştir. 18 Ağustos 2023 tarihinde Anayasa Mahkemesinde bireysel başvuru yapılmış olup sonuçlanması beklenmektedir.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş ile ilgili Şirket'in üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
EPİAŞ'a verilen garanti mektupları	15.407.844	16.958.335
Türkiye Elektrik İletim A.Ş'ye verilen garanti mektupları	11.442.698	12.594.177
BOTAŞ'a verilen garanti mektupları	15.300	16.840
Diğer	826.586	909.766
Toplam	27.692.429	30.479.118

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR**a) Sermaye**

Ortaklar	Hisse Grubu	Hisse (%)	31 Mart 2025	Hisse (%)	31 Aralık 2024
Aksoy Girişimcilik Enerji ve Turizm A.Ş.	A/C Grubu	54,45	139.175.892	54,45	139.175.892
Halka açık kısım	A Grubu	35,69	91.233.827	35,69	91.233.567
Turcas Petrol A.Ş.	A Grubu	0,03	71.336	0,03	71.336
(BIST'de İşlem Gören)	A/B Grubu	9,83	25.118.945	9,83	25.119.205
Diğer					
Toplam		100	255.600.000	100	255.600.000
Geri alınan paylar			(8.450.916)		(8.450.916)
Enflasyon düzeltmesi			5.555.435.430		5.555.435.430
Toplam			5.802.584.514		5.802.584.514

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10 – ÖZKAYNAKLAR (Devamı)**a) Sermaye (Devamı)**

Şirket'in 31 Mart 2025 itibarıyla sermayesi 255.600.000 adet hisseden oluşmaktadır (2024: 255.600.000 hisse) Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

Şirket'in özkaynaklar altında yer alan aşağıdaki hesapların tarihi değerleri ve enflasyon düzeltme etkileri TFRS ve VUK finansal tabloları uyarınca 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025 (TFRS)	Tarihi Değer	Enflasyon Düzeltilmesi Etkisi	Endekslenmiş Değer
Sermaye	255.600.000	5.664.535.372	5.920.135.372
Geri alınan paylar	8.450.916	109.099.942	117.550.858
Yasal yedekler	69.450.261	705.489.894	774.940.155

31 Mart 2025 (VUK)	Tarihi Değer	Enflasyon Düzeltilmesi Etkisi	Endekslenmiş Değer
Sermaye	255.600.000	6.098.704.958	6.354.304.958
Geri alınan paylar	-	-	-
Yasal yedekler	69.450.261	923.375.819	992.826.080

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az üçü B Grubu Hisse sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az ikisi C Grubu Hisse sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. C Grubu Hisse sahipleri Yönetim Kurulu üyelerinin seçildiği Genel Kurul tarihinde en az yüzde kırk (%40) A Grubu Hisselerini elde tuttukları takdirde üç (3) Yönetim Kurulu Üyesi adayını gösterme ve seçme hakkına sahip olurlar. Ancak geriye kalan Yönetim Kurulu Üyeleri B Grubu Hisse sahipleri tarafından aday gösterilip seçilirler.

C Grubu Hisse sahiplerinden en az birinin ayrıca Şirket'in ana sözleşmesinde belirtilen kritik kararların alınmasında olumlu oy kullanması şartı aranmaktadır.

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Yasal yedekler	69.450.261	76.439.041
Enflasyon etkisi	705.489.894	698.501.114
Toplam	774.940.155	774.940.155

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 ulaşılmaya 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. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10 – ÖZKAYNAKLAR (Devamı)**b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler (Devamı)****Temettü dağıtımı**

Hisseleri BIST'de işlem gören şirketler, SPK'nın temettü dağıtımına ilişkin düzenlemelerine aşağıdaki şekilde tabidir:

6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 19'uncu maddesi ve SPK'nın II-19.1 no'lu Kar Payı Tebliği'ne göre halka açık ortaklıklar, karlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtırlar. SPK halka açık ortaklıkların kar dağıtım politikalarına ilişkin olarak, benzer nitelikteki ortaklıklar bazında farklı esaslar belirleyebilir.

TTK'ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kar dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kar payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kardan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kar payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kardan pay dağıtılamaz.

Halka açık ortaklıklarda kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.

Yürürlükteki düzenlemelere göre ortaklıklar, karlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Söz konusu düzenlemelerde, asgari bir dağıtım oranı tespit edilmemiştir. Şirketler esas sözleşmelerinde veya kar dağıtım politikalarında belirlenen şekilde kar payı öderler. Ayrıca, kar payları eşit veya farklı tutarlı taksitler halinde ödenebilecektir ve ara dönem finansal tablolarda yer alan kâr üzerinden nakden kar payı avansı da dağıtılabilecektir.

DİPNOT 11 – GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

Genel yönetim giderleri	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Personel giderleri	47.651.606	37.182.911
Dışarıdan sağlanan hizmetler	13.513.349	7.365.936
Amortisman ve itfa giderleri	7.778.748	8.627.920
Aidat giderleri	794.439	1.454.274
Bağış ve yardım giderleri	680.900	310.198
Motorlu taşıt giderleri	619.827	940.285
Seyahat giderleri	432.816	428.589
Temsil ve ağırlama giderleri	414.617	418.767
İletişim giderleri	375.855	423.757
Ofis gideri	162.186	495.890
Dava karşılık gideri	-	5.340.288
Vergi ve diğer yükümlülükler	59.035	237.373
Diğer (*)	1.161.767	1.251.433
Toplam	73.645.145	64.608.842

(*) 2025 yılına ilişkin tutarın 534.650 TL'si ve 2024 yılına ilişkin tutarın 1.452.491 TL'si ATAŞ'ın yansıttığı tesis giderlerinden oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
<u>Esas faaliyetlerden diğer gelirler</u>	11.383.645	287.151.732
The Shell Company of Turkey Ortak Girişim Sözleşmesi geliri	-	280.072.863
Servis hizmet gelirleri	10.411.428	6.190.019
Kira gelirleri	972.217	321.364
Diğer	-	567.486
<u>Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)</u>	-	(248.026)
Diğer giderler	-	(248.026)
<u>Esas faaliyetlerden diğer gelir/(gider),net</u>	11.383.645	286.903.706

DİPNOT 13 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
<u>Yatırım faaliyetlerinden gelirler</u>	9.108.722	6.204.434
Girişim sermayesi yatırım fonu gerçeğe uygun değer farkı (Dipnot 5)	9.088.503	6.194.069
Sabit kıymet satış karı	19.923	-
Diğer	296	10.365
<u>Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)</u>	(8.453.079)	(1.142.523)
Ataş değerlendirme gerçeğe uygun değer farkı	(7.485.360)	-
İntifa Senedi gerçeğe uygun değer farkı (Dipnot 5)	(967.719)	(1.142.523)
<u>Yatırım faaliyetlerinden gelir/(gider)-net</u>	655.643	5.061.911

DİPNOT 14 - FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
<u>Finansman gelirleri</u>	72.392.685	90.906.875
Faiz gelirleri	26.585.129	23.850.506
Kur farkı gelirleri	45.807.556	67.056.369
<u>Finansman giderleri (-)</u>	(88.922)	(55.778.242)
Faiz giderleri	-	(16.931.114)
Kur farkı giderleri	(13.719)	(31.561.723)
Diğer	(75.203)	(7.285.405)
<u>Finansman gelirleri/(giderleri)-net</u>	72.303.763	35.128.633

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

**DİPNOT 15 – NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN
AÇIKLAMALAR**

Parasal Olmayan Kalemler	1 Ocak- 31 Mart 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	(88.463.947)
Peşin ödenmiş giderler	47.712
Diğer alacaklar	35.444
Finansal Yatırımlar	7.485.360
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	958.799.876
Maddi duran varlıklar	20.108.151
Maddi olmayan duran varlıklar	51.411
Ödenmiş Sermaye	(541.274.744)
Geri alınmış paylar	10.747.611
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	17.465.890
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(70.852.834)
Geçmiş yıllar karları	(491.077.824)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	6.853.437
Genel yönetim giderleri	5.767.791
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	(182.298)
Yatırım faaliyetlerinden gelir/giderler	7.485.064
Finansman gelir/giderleri	(396.408)
Ertelenmiş Vergi Gideri	(5.820.712)
Net parasal pozisyon kayıpları	(81.610.510)

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ**Dönem karı vergi yükümlülüğü**

Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Peşin ödenen vergi ve fonlar	816.735	4.254.962
Toplam	816.735	4.254.962

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Dönem karı vergi yükümlülüğü (Devamı)

Kurumlar Vergisi

Şirket, Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Şirket'in cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

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

2025 yılı için uygulanan kurumlar vergisi oranı %25'tir (31 Aralık 2024: %25).

Türkiye'de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 üncü madde ile Kurumlar Vergisi oranı 2025 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25 olarak uygulanacaktır (31 Aralık 2024: %25).

Geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın on dördüncü gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

20 Ocak 2022 tarihinde Türkiye Büyük Millet Meclisi gündeminde kabul edilen "Vergi Usul Kanunu ile Kurumlar Vergisi Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" ile enflasyon muhasebesi uygulaması 31 Mart 2025 tarihli bilançoda Uygulanarak düzeltilmiştir.

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

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 25'inci günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

En az iki yıl süre ile elde tutulan iştirak hisselerinin %75'i ile gayrimenkullerin satışından doğan karların %25'i, Kurumlar Vergisi Kanunu'nda öngörüldüğü şekilde sermayeye eklenmesi şartı ile vergiden istisnadır. 27 Kasım 2024 tarihli ve 32735 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 9160 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile iştirak hisselerinin satışından doğan kazançla ilişkin istisnası %50 olarak değiştirilmiştir.

Gelir Vergisi Stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye'deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi stopajı %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)**Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri**

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

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı geçici farkların ortadan kalktığı döneme göre %25 'tir (2024: %25).

Birikmiş geçici farklar ve yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Mart 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(21.103.236)	(50.188.790)	5.275.809	12.547.197
Kıdem tazminatı karşılığı	(3.918.988)	(4.498.801)	979.747	1.124.700
Kullanılmayan izin karşılıkları	(2.857.329)	(2.421.625)	714.332	605.406
Dava karşılığı	(12.414.852)	(13.664.159)	3.103.713	3.416.039
Diğer	(1.731.352)	(2.054.264)	432.838	513.566
Toplam geçici farklar	(42.025.757)	(72.827.638)	10.506.439	18.206.908

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren yıllara ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Dönem başı ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	18.206.908	27.362.384
Ertelenmiş vergi geliri/ (gideri)	(7.216.777)	(352.522)
Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen gelir	(483.692)	(314.830)
Dönem sonu ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	10.506.439	26.695.032

DİPNOT 17 - PAY BAŞINA KAZANÇ / (KAYIP)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 yılı için Şirket hisselerinin adedi ve birim pay başına kazanç hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Dönem net zararı	(22.538.345)	(25.853.521)
Hisse adedi	255.600.000	255.600.000
Pay başına düşen kazanç / (kayıp)	(0,088)	(0,101)

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2024 TARİHLİ FİNANSAL TABLOLARA AİT NOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

31 Mart 2025									
Finansal Varlıklar		Alacaklar				Borçlar			
Kısa vadeli	Uzun vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
		Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler									
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	7.188	-	-	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	291.750.706	224.299.020	-	-	-	-	38.824	-	-
Diğer ilişkili taraflar									
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	19.198	-	-	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	-	524.138	-	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	52.044	-	-	-	-	-
Aksoy International Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	701.380	-	-	-	-	-
Aksoy International Holding A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	805.962	-	-	-	-	-
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	1.800	-	-	-	-	-
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	1.800	-	-	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş.A.Ş.	-	-	-	1.800	-	-	-	-	-
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz. Tic.A.Ş.	-	-	-	-	-	144.581	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	191.652	-	-	-	-	-
Gode Tekstil ve Tasarım Hizmetleri LTD. ŞTİ.	-	-	-	6.600	-	-	-	-	-
Saffet Batu Aksoy	-	-	-	-	-	-	155.670	-	-
Toplam	291.750.706	224.299.020	-	1.789.424	-	-	144.581	718.632	-

(*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25 Ağustos 2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 291.750.706 TL kısa vadeli, 224.299.020 TL uzun vadeli olmak üzere toplam 516.049.726 TL olarak finansal tablolarda Finansal Varlık olarak gösterilmiştir (Dipnot5).

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2024 TARİHLİ FİNANSAL TABLOLARA AİT NOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

31 Aralık 2024									
	Finansal Varlıklar		Alacaklar				Borçlar		
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli
			Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan
İştirakler									
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	7.911	-	-	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	289.677.446	222.705.090	-	-	-	-	-	24.113	-
Diğer ilişkili taraflar									
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	2.414.970	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüler	-	-	-	-	-	-	-	8.325.836	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	3.236	-	-	2.642	-	-
Aksoy International Dış Ticaret.A.Ş.	-	-	-	397.794	-	-	-	-	-
Aksoy International Holding A.Ş.	-	-	-	727	-	-	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	646.526	-	-	-	-	-
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	8.332	-	-	-	-	-
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	(660)	-	-	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş.A.Ş.	-	-	-	(660)	-	-	-	-	-
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz. Tic.A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gode Tekstil ve Tasarım Hizmetleri LTD. ŞTİ.	-	-	-	7.263	-	-	-	-	-
Toplam	289.677.446	222.705.090	-	1.070.469	-	-	2.642	10.764.919	-

(*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25 Ağustos 2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 289.677.446 TL kısa vadeli, 222.705.090 TL uzun vadeli olmak üzere toplam 512.382.536 TL olarak finansal tablolarda Finansal Varlık olarak gösterilmiştir (Dipnot5).

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2024 TARİHLİ FİNANSAL TABLOLARA AİT NOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

1 Ocak - 31 Mart 2025								
İlişkili taraflarla olan işlemler	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü Geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	158.871
Diğer ilişkili taraflar								
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	4.609	-	-	-
Aksoy International Dış Ticaret.A.Ş.	-	-	-	-	4.609	-	479.050	-
Aksoy International Holding A.Ş.	-	-	-	-	4.609	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	548.747	-	-	534.650
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	4.609	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyollari Deniz Taş.A.Ş.	-	-	-	-	4.609	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	4.609	-	518.146	442.564
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	165.630
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	129.702
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	4.609	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	-	391.208	-	9.265.853	3.527.824
Toplam	-	-	-	-	972.217	-	10.263.049	4.959.241

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2024 TARİHLİ FİNANSAL TABLOLARA AİT NOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

1 Ocak- 31 Mart 2024								
İlişkili taraflarla olan işlemler	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü Geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-		51.986.767	-	247.786
Diğer ilişkili taraflar								
The Shell Company of Turkey LTD. (*)	-	-	-	-	-	-	351.427.972	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	2.695	-	-	-
Aksoy International Dış Ticaret.A.Ş.	-	-	-	-	2.695	-	380.078	-
Aksoy International Holding A.Ş.	-	-	-	-	2.964	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	683.870	-	31.917	1.822.549
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	2.695	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyollari Deniz Taş.A.Ş.	-	-	-	-	2.695	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	2.695	-	350.427	509.854
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	196.236
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	20.888
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	2.695	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	-	381.143	-	7.004.634	1.533.339
Gode Tekstil ve Tasarım Hizmetleri LTD. Şti.	-	-	-	-	2.964	-	-	-
Toplam	-	-	-	-	1.087.109	51.986.767	359.195.029	4.330.652

(*) The Shell Company of Turkey ("SCTL") ile Ortak Girişim Sözleşmesi gelirinden oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2024 TARİHLİ FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Cari dönemde üst düzey yönetime sağlanan ücret ve benzeri menfaatler tutarı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	24.387.934	21.198.856
Toplam	24.387.934	21.198.856

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU**(i) Kur riski yönetimi**

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Şirket, döviz cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler kayda alınan aktif ve pasifler arasındaki fark sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Bu çerçevede Şirket, bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir yöntemle kontrol etmektedir. Yönetim Şirket'in döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte gerekli hallerde önlem alınmasını sağlamaktadır

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2024 TARİHLİ FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**(i) Kur riski yönetimi (Devamı)**

Şirket, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır, diğer para birimlerinin etkisi önemsiz düzeydedir.

31 Mart 2025				
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1. Ticari alacaklar	-	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar	172.110.061	158.384	4.081.237	297
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3. Diğer	-	-	-	-
4. Dönen varlıklar toplamı (1+2+3)	172.110.061	158.384	4.081.237	297
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-
8. Duran varlıklar toplamı (5+6+7)	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	172.110.061	158.384	4.081.237	297
10. Ticari borçlar	-	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yük. toplamı (10+11+12)	-	-	-	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yük. toplamı (14+15+16)	-	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	-	-	-	-
19. Bilanço dışı türev araçlarının net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9+18+19)	172.110.061	158.384	4.081.237	297
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+3+5+6a-10-11-12a-14- 15-16a)	172.110.061	158.384	4.081.237	297
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25. İhracat	-	-	-	-
26. İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2024 TARİHLİ FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**(i) Kur riski yönetimi (Devamı)**

31 Aralık 2024				
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1. Ticari alacaklar	-	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar	231.557.089	5.929.432	32.313	153
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3. Diğer	-	-	-	-
4. Dönen varlıklar toplamı (1+2+3)	231.557.089	5.929.432	32.313	153
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-
8. Duran varlıklar toplamı (5+6+7)	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	231.557.089	5.929.432	32.313	153
10. Ticari borçlar	-	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yük. toplamı (10+11+12)	-	-	-	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yük. toplamı (14+15+16)	-	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	-	-	-	-
19. Bilanço dışı türev araçlarının net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9+18+19)	231.557.089	5.929.432	32.313	153
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+3+5+6a-10- 11-12a-14-15-16a)	231.557.089	5.929.432	32.313	153
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25. İhracat	-	-	-	-
26. İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2024 TARİHLİ FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)Kur riskine duyarlılık

31 Mart 2025		Kar/zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması		Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde			
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	598.147		(598.147)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-		-
3- ABD Doları net etki (1+2)	598.147		(598.147)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde			
4- Avro net varlık/yükümlülük	16.611.409		(16.611.409)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-		-
6- Avro net etki (4+5)	16.611.409		(16.611.409)
İngiliz Sterlini'nin TL karşısında % 10 değer değişimi halinde			
7- İngiliz Sterlini net varlık / yükümlülük	1.450		(1.450)
8- İngiliz Sterlini riskinden korunan kısım (-)	-		-
9- İngiliz Sterlini net etki (7+8)	1.450		(1.450)
TOPLAM (3+6+9)	17.211.006		(17.211.006)

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2024 TARİHLİ FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)Kur riskine duyarlılık

31 Mart 2024		
	Kar/zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde		
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	373	(373)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	373	(373)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde		
4- Avro net varlık/yükümlülük	(2.649.594)	2.649.594
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(2.649.594)	2.649.594
İngiliz Sterlini'nin TL karşısında % 10 değer değişimi halinde		
7- İngiliz Sterlini net varlık / yükümlülüğü	-	-
8- İngiliz Sterlini riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- İngiliz Sterlini net etki (7+8)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(2.649.221)	2.649.221

DİPNOT 20 – BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Görev Süresi Uzatımı Hakkında**

Şirket'in 08.04.2025 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda da belirtildiği üzere, Şirket'in halihazırda Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Sn. Dr. Markus Christian Slevogt, Sn. Timothy James Ford ve Sn. Lale Ergin'in görev süreleri 11.05.2025 tarihinde sona ermektedir. Şirket Yönetim Kurulu'nun 08.04.2025 tarihli toplantısında; TTK, Sermaye Piyasası Kanunu ve Esas Sözleşmemizde yer alan ilgili düzenlemelere uygun olarak, Kurumsal Yönetim Komitesi'nin de uygun görüşü doğrultusunda; Sn. Lale Ergin'in, Sn. Timothy James Ford'un ve Sn. Dr. Markus Christian Slevogt'un Bağımsız Üyeler olarak Yönetim Kurulu görev sürelerinin 2025 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısının icrasına kadar uzatılmasına, ilgili atamanın 2024 yılı Olağan Genel Kurulu'nun onayına sunulmasına karar verilmiştir.

Bağımsız Denetim Şirketi Seçimi

Şirket'in 08.04.2025 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda da belirtildiği üzere, Şirket Yönetim Kurulu'nun 08.04.2025 tarihli kararı gereği; Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, ilgili mevzuat ve Şirket Denetim Komitesi'nin olumlu görüşü doğrultusunda 2025 yılı hesap döneminde

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2024 TARİHLİ FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 20 – BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (Devamı)

Bağımsız Denetim Şirketi Seçimi (Devamı)

finansal raporların bağımsız denetimini gerçekleştirmek üzere BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.'nin seçimi teklifinin 2024 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda onaya sunulmasına karar verilmiştir.

Genel Kurul İşlemlerine İlişkin Bildirim

Şirket'in 11.04.2025 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda da belirtildiği üzere, 06.05.2025 tarihinde Şirket'in 2024 yılına ilişkin Olağan Genel Kurulu'nun yapılmasına karar verilmiştir.

Kar Payı Dağıtım İşlemlerine İlişkin Bildirim

Şirket'in 11.04.2025 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda belirtildiği üzere, Şirket Yönetim Kurulu'nun 11.04.2025 tarihli kararı uyarınca; Türk Ticaret Kanunu ve Vergi Usul Kanunu kapsamında tutulan 31 Aralık 2024 tarihli mali tablolar ile Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun olarak hazırlanmış ve bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024 tarihli konsolide olmayan mali tablolar esas alınarak düzenlenen Kar Payı Dağıtım Tablosu'na göre, 2024 Yılı Karı'ndan dağıtılmak üzere ve mevzuata göre ayrılması gereken tüm akçeler düşüldükten sonra kalan tutardan yapılacak dağıtım tutarının 345.000.000 TL olarak belirlenmesine, yapılacak kar payı dağıtımından Aralık 2024'te dağıtılan 145.000.000 TL tutarındaki avans kar payı dağıtımının mahsup edilmesine ve mahsup işlemi sonrasında kalan 200.000.000 TL'nin pay sahiplerine tamamı nakden ödenmek üzere kâr payı olarak 30.06.2025 tarihinden itibaren dağıtılmasına ilişkin teklifin 2024 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerinin onayına sunulmasına toplantıya katılanların oybirliğiyle karar verilmiştir.