

TURCAS PETROL A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2022 HESAP DÖNEMİNE
AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

TURCAS PETROL A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2022 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
FİNANSAL DURUM TABLOLARI	1-2
KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI.....	3-4
ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
NAKİT AKIŞ TABLOLARI	6
FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR	7-40
DİPNOT 1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-13
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	14-15
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	15-16
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR	16-17
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	17-19
DİPNOT 7 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	19-21
DİPNOT 8 MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	21
DİPNOT 9 ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	22-24
DİPNOT 10 ÖZKAYNAKLAR	24-25
DİPNOT 11 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	26
DİPNOT 12 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	26
DİPNOT 13 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER	27
DİPNOT 14 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER.....	27
DİPNOT 15 FİNANSMAN GELİRLERİ.....	28
DİPNOT 16 FİNANSMAN GİDERLERİ	28
DİPNOT 17 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	28-30
DİPNOT 18 PAY BAŞINA KAR/(ZARAR)	30
DİPNOT 19 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	31-35
DİPNOT 20 YABANCI PARA POZİSYONU.....	35-38
DİPNOT 21 SATIŞ AMAÇLI SINIFLANDIRILAN DURAN VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	39
DİPNOT 22 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	40

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2022 VE 31 ARALIK 2021 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		(Bağımsız denetimden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmiş)
		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnotlar	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	31.368.399	20.666.234
Ticari alacaklar		56.900.254	553.192
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	21	56.900.254	553.192
Diğer alacaklar		74.003.287	74.200.741
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	19	73.536.039	73.719.885
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		467.248	480.856
Peşin ödenmiş giderler		901.206	477.927
Finansal varlıklar	5	111.349.536	96.421.598
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	17	228.572	225.261
Diğer dönen varlıklar		19.200	47.013
Ara Toplam		274.770.454	192.591.966
Satış Amaçlı Sınıflandırılan Duran Varlıklar	21	-	384.022.607
Toplam Dönen Varlıklar		274.770.454	576.614.573
Duran Varlıklar			
Diğer alacaklar		27.955	27.955
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	19	-	-
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		27.955	27.955
Finansal yatırımlar	5	17.081.916	17.081.916
Finansal varlıklar	5	103.483.958	83.863.269
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	7	1.316.117.656	860.707.429
Maddi duran varlıklar		19.847.949	20.463.415
Maddi olmayan duran varlıklar		15.924	66.971
Ertelenmiş vergi varlığı	17	906.266	5.098.488
Toplam Duran Varlıklar		1.457.481.624	987.309.443
TOPLAM VARLIKLAR		1.732.252.078	1.563.924.016

31 Mart 2022 tarihi ve bu tarihte sona eren hesap dönemi itibarıyla hazırlanan özet finansal tablolar, yayınlanmak üzere 29 Nisan 2022 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır.

Takip eden dipnotlar ara dönem özet finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2022 VE 31 ARALIK 2021 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		(Bağımsız denetimden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmiş)
		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnotlar	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	235.291.140	221.491.238
Ticari borçlar		1.268.201	938.054
- İlişkili taraflara ticari borçlar	19	-	-
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		1.268.201	938.054
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		1.493.067	252.624
Diğer borçlar		1.396.734	1.744.553
- İlişkili taraflara diğer borçlar	19	306.365	1.238.596
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		1.090.369	505.957
Kısa vadeli karşılıklar		2.156.751	1.998.195
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		568.651	370.271
- Dava karşılıkları		1.588.100	1.588.100
- Diğer karşılıkları		-	39.824
Ara Toplam		241.605.893	226.424.664
Satış Amaçlı Sınıflandırılan Varlık Gruplarına İlişkin Yükümlülükler	22	-	558.950.456
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		241.605.893	785.375.120
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	369.040.483	586.306.214
Uzun vadeli karşılıklar		832.721	552.923
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		832.721	552.923
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		776.389	776.389
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		370.649.593	587.635.526
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	10	255.600.000	255.600.000
Sermaye düzeltme farkları	10	41.247.788	41.247.788
Geri alınmış paylar (-)	10	(8.450.916)	(8.450.916)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler) diğer kazanç/kayıplar		(10.479.872)	(10.485.044)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		(10.479.872)	(10.485.044)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	10	39.311.954	39.311.954
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		-	(129.688.954)
Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)		-	(129.688.954)
Diğer yedekler		(7.256.169)	(7.256.169)
Geçmiş yıllar karları veya zararları		10.634.711	90.734.077
Net dönem karı veya zararı		799.389.096	(80.099.366)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		1.119.996.592	190.913.370
Toplam Özkaynaklar		1.119.996.592	190.913.370
Toplam Kaynaklar		1.732.252.078	1.563.924.016

Takip eden dipnotlar ara dönem özet finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2022 VE 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		(Bağımsız denetimden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmemiş)
		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
KAR VEYA ZARAR KISMI	Dipnotlar	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat	11	-	21.112.762
Satışların maliyeti (-)	11	-	(5.985.142)
BRÜT KAR		-	15.127.620
Genel yönetim giderleri (-)	12	(11.767.805)	(7.926.125)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	13	1.664.191	8.701.482
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	13	-	(4.753.436)
ESAS FAALİYET KARI		(10.103.614)	11.149.541
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	14	335.112.464	1.511.901
Yatırım faaliyetlerinden giderler	14	-	(9.963.162)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından / (zararlarından) paylar	7	455.208.673	28.514.494
FİNANSMAN GELİRİ / (GİDERİ)		780.217.523	31.212.774
ÖNCESİ FAALİYET KARI / (ZARARI)		780.217.523	31.212.774
Finansman gelirleri	15	52.093.030	45.363.757
Finansman giderleri (-)	16	(85.403.011)	(89.422.263)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI / (ZARARI)		746.907.542	(12.845.732)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri / (Gideri)			
- Dönem vergi gideri	17	-	-
- Ertelenen vergi geliri / (gideri)	17	(4.193.687)	6.492.896
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI / (ZARARI)		742.713.855	(6.352.836)
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KARI / (ZARARI)		56.675.241	-
DÖNEM KARI / (ZARARI)		799.389.096	(6.352.836)
Dönem karının / (zararının) dağılımı:			
Ana ortaklık payları		799.389.096	(6.352.836)
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-
Pay başına kar / (zarar)	18	3,128	(0,025)
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay başına kar / (zarar)		2,906	(0,025)
Durdurulan Faaliyetlerden Pay başına kar / (zarar)		0,222	-

Takip eden dipnotlar ara dönem özet finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2022 VE 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

	(Bağımsız denetimden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmemiş)
	Cari dönem	Geçmiş dönem
	1 Ocak –	1 Ocak –
Dipnotlar	31 Mart 2022	31 Mart 2021
Dönem karı / (zararı)	799.389.096	(6.352.836)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)		
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	(6.368)	(65.853)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	17 1.465	13.170
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar veya zararda sınıflandırılmayacak paylar		
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)	12.594	-
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(2.519)	-
Toplam	5.172	(52.683)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)		
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılacaklar		
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir / (gider)	(3.352.767)	(18.926.838)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	-	-
Toplam	(3.352.767)	(18.926.838)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)	796.041.501	(25.332.357)
Toplam kapsamlı gelirin / (giderin) dağılımı:		
Ana ortaklık payları	796.041.501	(25.332.357)
Kontrol gücü olmayan paylar	-	-
Pay başına kar / (zarar)	3,114	(0,099)
Hisse Adedi	255.600.000	255.600.000

Takip eden dipnotlar ara dönem özet finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 VE 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

					Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler							
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Geri alınmış paylar	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)	Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)	Diğer yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı / (zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Özkaynaklar	
1 Ocak 2021	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(7.169.975)	(39.348.448)	(7.256.169)	214.738.175	(124.004.098)	364.668.311	-	364.668.311	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(124.004.098)	124.004.098	-	-	-	
Dönem karı / (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.352.836)	(6.352.836)	-	(6.352.836)	
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	(52.683)	(18.926.838)	-	-	-	(18.979.521)	-	(18.979.521)	
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	(52.683)	(18.926.838)	-	-	(6.352.836)	(25.332.357)	-	(25.332.357)	
31 Mart 2021 (*)	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(7.222.658)	(58.275.286)	(7.256.169)	90.734.077	(6.352.836)	339.335.954	-	339.335.954	
1 Ocak 2022	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(10.485.044)	(129.688.954)	(7.256.169)	90.734.077	(80.099.366)	190.913.370	-	190.913.370	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(80.099.366)	80.099.366	-	-	-	
Bağlı ortaklık edinimi veya elden çıkartılması	-	-	-	-	-	133.041.721	-	-	-	133.041.721	-	133.041.721	
Dönem karı / (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	799.389.096	799.389.096	-	799.389.096	
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	5.172	(3.352.767)	-	-	-	(3.347.595)	-	(3.347.595)	
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	5.172	(3.352.767)	-	-	799.389.096	796.041.501	-	796.041.501	
31 Mart 2022 (*)	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(10.479.872)	-	(7.256.169)	10.634.711	799.389.096	1.119.996.592	-	1.119.996.592	

(*) Bağımsız denetimden geçmemiş.

Takip eden dipnotlar ara dönem özet finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş

31 MART 2022 VE 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnotlar	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		15.468.808	40.481.945
Dönem karı / (zararı)		799.389.096	(6.352.836)
Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Karı (Zararı)		742.713.855	(6.352.836)
Durdurulan Faaliyetlerden Dönem Karı (Zararı)		56.675.241	-
Dönem net karı / (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		(752.504.793)	30.181.012
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	17	4.193.687	(6.492.896)
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		47.588.546	69.118.194
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler		705.707	3.093.378
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler		401.344	529.067
Kar (Zarar) Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler		(33.354.463)	(4.380.205)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmamış Karları ile İlgili Düzeltmeler	7	(455.208.673)	(28.514.493)
İştiraklerin Dağıtılmamış Karları İle İlgili Düzeltmeler	7	(191.479)	(191.479)
Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışlarına Neden Olan Diğer Kalemlere İlişkin Düzeltmeler		-	(6.618.115)
Bağlı Ortaklıkların veya Müşterek Faaliyetlerin Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) ile İlgili Düzeltmeler		(317.802.586)	-
Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	15	(3.241.695)	(3.733.544)
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	16	4.404.819	7.371.105
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(31.482.650)	16.770.233
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(56.347.062)	2.118.937
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)		(395.466)	2.221.829
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		330.147	2.471.598
Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış)		(1.036.534)	70.264
Faaliyetlerle İlgili Diğer Yükümlülüklerdeki Artış (Azalış)		892.624	9.887.605
Durdurulan Faaliyetlere İlişkin Net Nakit Akışları		25.073.641	-
Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları		67.155	(116.464)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		70.466	(24.190)
Vergi İadeleri (Ödemeleri)		(3.311)	(92.274)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan sağlanan net nakit		218.669.672	72.121.325
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	8	(39.194)	(2.039.335)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Kaybı Sonucunu Doğuracak Satışlara İlişkin Nakit Girişleri		215.402.000	-
Alınan Temettümler		-	63.775.700
Diğer Nakit Girişleri (Çıkışları)		-	6.618.115
Alınan Faiz		3.241.618	3.766.845
Durdurulan Faaliyetlere İlişkin Net Nakit Akışları		65.248	-
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(260.113.085)	(46.127)
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	6	(260.113.085)	(44.415)
Ödenen Faiz	6	-	(1.712)
Durdurulan Faaliyetlere İlişkin Net Nakit Akışları		-	-
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET AZALIŞ (A + B + C)		(25.974.605)	112.557.143
DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	57.342.888	101.678.425
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	31.368.283	214.235.568

Takip eden dipnotlar ara dönem özet finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("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:

Ahi Evran Cad. 6 Aksoy Plaza. Kat: 7 34398 Maslak 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 45'tir (31 Aralık 2021: 87).

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 7'de 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 direkt ve (STAŞ aracılığıyla) dolaylı hissedarlığının toplamı %13,1'dir.

Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlık	Ülke	Ana faaliyeti
Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji, elektrik

Şirket'in yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren %100 bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Aydın'da bulunan 18 MW kurulu güce sahip jeotermal santralinin sahibi ve işletmecisidir. Santral, 07.12.2017 tarihinde EPDK tarafından yapılan kabul sonrası tam kapasite ile ticari işletmeye geçmiştir. Turcas Petrol A.Ş.'nin Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'de sahip olduğu %100 oranında payların tamamının satışına ilişkin olarak 21 Aralık 2021 tarihli bir Hisse Alım Sözleşmesi imzalamış olması ve söz konusu Sözleşme'ye istinaden hisse devrinin 14.02.2022 tarihinde gerçekleşmiş olması nedeniyle Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. 31 Aralık 2021 tarihli finansal tablolarında TFRS 5 "Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler" standardı kapsamında değerlendirilmiştir.

**31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“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 yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları (“TMS”) esas alınmıştır. TMS’ler; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TFRS”) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları içermektedir.

Finansal tablolar, KGK tarafından 15 Nisan 2019 tarihinde yayımlanan “TMS Taksonomisi Hakkında Duyuru” ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi’nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye’de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Şirket’in finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

Şirket muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıklar kanuni finansal tablolarını faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklerine uygun olarak hazırlamıştır. Finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Şirket bu çerçevede, ara dönemlerde özet finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir.

Şirket’in ara dönem özet finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarını içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermektedir ve bu sebeple Şirket’in 31 Aralık 2021 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Finansal tabloların TMS’ye uygun hazırlanması, yönetim tarafından Şirket muhasebe politikaları belirlenirken bazı önemli kararların alınmasını gerektirir. Finansal tablolar hazırlanırken alınan önemli varsayımlar ve tahminlere Not 2.4’te yer verilmiştir.

**31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak - 31 Aralık 2021 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet finansal tablolar 1 Ocak - 31 Aralık 2021 hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK'nın Seri: II. 14.1 no'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde TMS/IFRS'nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları ile uyum sağlamak amacıyla, ilişikteki özet ara dönem finansal tablolarında yıllık finansal tablolardan farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır.

Türkiye İstatistik Kurumu tarafından 4 Nisan 2022 tarihinde yayımlanan enflasyon verilerine göre 2022 Mart ayı itibarıyla Tüketici Fiyat Endeksi'ndeki üç yıllık kümülatif artış %109,4 olarak gerçekleşmiştir. TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı'na göre yüksek enflasyonlu ekonominin özelliklerinden biri son üç yılda kümülatif enflasyon oranının %100'e yaklaşması ya da aşmasıdır. TÜFE verileri çerçevesinde, önümüzdeki dönemlerde Türkiye ekonomisinin TMS 29 Standardı'na göre yüksek enflasyonlu bir ekonomi olarak tanımlanması ve TMS 29 Standardı'nın uygulanması beklenmektedir. TMS 29 Standardı'nın uygulanmasıyla finansal tablolar raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimiyle ifade edilecektir. Raporlama dönemi sonu itibarıyla cari ölçüm biriminden ifade edilmemiş finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemler ve özkaynak kalemleri ile tüm kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu kalemleri genel fiyat endeksindeki değişimlere göre düzeltmeye tabi tutulacaktır. Ayrıca net parasal pozisyon durumuna bağlı olarak kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda parasal pozisyon kazanç ya da kayıpları ortaya çıkacaktır.

TMS 29'un Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Mart 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Şirket'in mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

TFRS 3 Değişiklikleri – Kavramsal Çerçeve 'ye Yapılan Atıflara ilişkin değişiklik

KGK, Temmuz 2020'de TFRS İşletme Birleşmeleri standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklik, TFRS 3'ün gerekliliklerini önemli şekilde değiştirmeden, Kavramsal Çerçevenin eski versiyonuna (1989 Çerçeve) yapılan atfı Mart 2018'de yayımlanan güncel versiyona (Kavramsal Çerçeve) yapılan atıfla değiştirmek niyetiyle yapılmıştır. Bununla birlikte, iktisap tarihinde kayda alma kriterlerini karşılamayan koşullu varlıkları tanımlamak için TFRS 3'e yeni bir paragraf eklemiştir. Değişiklik, ileriye yönelik olarak uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliğin Şirket'in finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

**31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

TMS 16 Değişiklikleri - Kullanım amacına uygun hale getirme

KGK, Temmuz 2020’de, TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklikle birlikte, şirketlerin bir maddi duran varlığı kullanım amacına uygun hale getirirken, üretilen ürünlerin satışından elde ettikleri gelirlerin, maddi duran varlık kaleminin maliyetinden düşülmesine izin vermemektedir. Şirketler bu tür satış gelirlerini ve ilgili maliyetleri artık kar veya zararda muhasebeleştirecektir. Değişiklikler geriye dönük olarak, yalnızca işletmenin değişikliği ilk uyguladığı hesap dönemi ile karşılaştırmalı sunulan en erken dönemin başlangıcında veya sonrasında kullanıma sunulan maddi duran varlık kalemleri için uygulanabilmektedir.

Söz konusu değişikliğin Şirket’in finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

TMS 37 Değişiklikleri - Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler-Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri

KGK, Temmuz 2020’de, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. TMS 37’de yapılan bu değişiklik, bir sözleşmenin ekonomik açıdan “dezavantajlı” mı yoksa “zarar eden” mi olup olmadığının değerlendirilirken dikkate alınacak maliyetlerin belirlenmesi için yapılmıştır ve ‘direkt ilgili maliyetlerin’ dahil edilmesi yaklaşımının uygulanmasını içermektedir. Değişiklikler, değişikliklerin ilk kez uygulanacağı yıllık raporlama döneminin başında (ilk uygulama tarihi) işletmenin tüm yükümlülüklerini yerine getirmediği sözleşmeler için ileriye yönelik olarak uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliğin Şirket’in finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Yıllık İyileştirmeler - 2018-2020 Dönemi

KGK tarafından, Temmuz 2020’de “TFRS standartlarına ilişkin Yıllık İyileştirmeler / 2018-2020 Dönemi”, aşağıda belirtilen değişiklikleri içerecek şekilde yayınlanmıştır:

- *TFRS 1- Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – İlk Uygulayan olarak İştirak:* Değişiklik, bir bağlı ortaklığın, ana ortaklık tarafından raporlanan tutarları kullanarak birikmiş yabancı para çevrim farklarını ölçmesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, iştirak veya iş ortaklığına da uygulanır.

- *TFRS 9 Finansal Araçlar- Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması için %10 testinde dikkate alınan ücretler:* Değişiklik, bir işletmenin yeni veya değiştirilmiş finansal yükümlülük şartlarının, orijinal finansal yükümlülük şartlarından önemli ölçüde farklı olup olmadığını değerlendirirken dikkate aldığı ücretleri açıklığa kavuşturur. Bu ücretler, tarafların birbirleri adına ödedikleri ücretler de dahil olmak üzere yalnızca borçlu ile borç veren arasında, ödenen veya alınan ücretleri içerir.

- *TMS 41 Tarımsal Faaliyetler – Gerçeğe uygun değer belirlenmesinde vergilemeler:* Yapılan değişiklik ile, UMS 41 paragraf 22’deki, şirketlerin TMS 41 kapsamındaki varlıklarının gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde vergilemeler için yapılan nakit akışlarının dikkate alınmamasına yönelik hükmü kaldırmıştır.

Söz konusu değişikliğin Şirket’in finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

**31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

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

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

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

TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

KGK Şubat 2019'da, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17'yi yayımlamıştır. TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. TFRS 17, 1 Ocak 2023 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu standart, Şirket için geçerli değildir ve Şirket'in finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TMS 1 değişiklikleri - Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması

Ocak 2021'de KGK, "TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu" standardında değişiklikler yapmıştır. 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerli olmak üzere yapılan bu değişiklikler yükümlülüklerin uzun ve kısa vade sınıflandırılmasına ilişkin kriterlere açıklamalar getirmektedir. Yapılan değişiklikler TMS 8 "Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar" e göre geriye dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

TMS 8 Değişiklikleri – Muhasebe Tahminlerinin Tanımı

Ağustos 2021'de KGK, TMS 8'de "muhasebe tahminleri" için yeni bir tanım getiren değişiklikler yayınlamıştır. TMS 8 için yayınlanan değişiklikler, 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişiklikler, muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ile muhasebe politikalarındaki değişiklikler ve hataların düzeltilmesi arasındaki ayrıma açıklık getirmektedir. Ayrıca, değiştirilen standart, girdideki bir değişikliğin veya bir ölçüm tekniğindeki değişikliğin muhasebe tahmini üzerindeki etkilerinin, önceki dönem hatalarının düzeltilmesinden kaynaklanmıyorsa, muhasebe tahminlerindeki değişiklikler olduğuna açıklık getirmektedir. Muhasebe

**31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

tahminindeki değişikliğin önceki tanımı, muhasebe tahminlerindeki değişikliklerin yeni bilgilerden veya yeni gelişmelerden kaynaklanabileceğini belirtmekteydi. Bu nedenle, bu tür değişiklikler hataların düzeltilmesi olarak değerlendirilmemektedir. Tanımın bu yönü KGK tarafından korunmuştur. Değişiklikler yürürlük tarihinde veya sonrasında meydana gelen muhasebe tahmini veya muhasebe politikası değişikliklerine uygulayacak olup erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

TMS 1 Değişiklikleri – Muhasebe Politikalarının Açıklanması

Ağustos 2021'de KGK, TMS 1 için işletmelerin muhasebe politikası açıklamalarına önemlilik tahminlerini uygulamalarına yardımcı olmak adına rehberlik ve örnekler sağladığı değişiklikleri yayınlamıştır. TMS 1'de yayınlanan değişiklikler 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. TFRS'de "kayda değer" teriminin bir tanımının bulunmaması nedeniyle, KGK, muhasebe politikası bilgilerinin açıklanması bağlamında bu terimi "önemli" terimi ile değiştirmeye karar vermiştir. 'Önemli' TFRS'de tanımlanmış bir terimdir ve KGK'ya göre finansal tablo kullanıcıları tarafından büyük ölçüde anlaşılmaktadır. Muhasebe politikası bilgilerinin önemliliğini değerlendirirken, işletmelerin hem işlemlerin boyutunu, diğer olay veya koşulları hem de bunların niteliğini dikkate alması gerekir. Ayrıca işletmenin muhasebe politikası bilgilerini önemli olarak değerlendirebileceği durumlara örnekler eklenmiştir.

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

TMS 12 Değişiklikleri – Tek bir işlemten kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin Ertelenmiş Vergi

Ağustos 2021'de KGK, TMS 12'de ilk muhasebeleştirme istisnasının kapsamını daraltan ve böylece istisnanın eşit vergilendirilebilir ve indirilebilir geçici farklara neden olan işlemlere uygulanmamasını sağlayan değişiklikler yayınlamıştır. TMS 12'ye yapılan değişiklikler 1 Ocak 2023'te veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişiklikler, bir yükümlülüğe ilişkin yapılan ödemelerin vergisel açıdan indirilebilir olduğu durumlarda, bu tür indirimlerin, finansal tablolarda muhasebeleştirilen yükümlülüğe (ve faiz giderine) ya da ilgili varlık bileşenine (ve faiz giderine) vergi amacıyla ilişkilendirilebilir olup olmadığının (geçerli vergi kanunu dikkate alındığında) bir muhakeme meselesi olduğuna açıklık getirmektedir. Bu muhakeme, varlık ve yükümlülüğün ilk defa finansal tablolara alınmasında herhangi bir geçici farkın olup olmadığının belirlenmesinde önemlidir. Değişiklikler karşılaştırmalı olarak sunulan en erken dönemin başlangıcında ya da sonrasında gerçekleşen işlemlere uygulanır. Ayrıca, karşılaştırmalı olarak sunulan en erken dönemin başlangıcında, kiralamalar ile hizmetten çekme, restorasyon ve benzeri yükümlülüklerle ilgili tüm indirilebilir ve vergilendirilebilir geçici farklar için ertelenmiş vergi varlığı (yeterli düzeyde vergiye tabi gelir olması koşuluyla) ve ertelenmiş vergi yükümlülüğü muhasebeleştirilir.

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

**31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

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.

2.4 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Cari dönem özet 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:

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.

Not 5'de açıklanan finansal varlıkların rayiç değer tespitinde intifa senetlerinin tahsil olasılığı %50 olarak dikkate alınmış olup ABD Doları cinsinden iskonto oranı %22,3 olarak kullanılmıştır (2021: %22,3).

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Şirket yönetimi, Turcas'ın raporlanabilir bölümlerini, petrol ve elektrik 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 finansal raporlama standartlarıyla 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 ("AVFÖK") dikkate alınmaktadır. Şirket yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde AVFÖK'ü aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından en uygun yöntem olarak görmektedir.

- a) 1 Ocak - 31 Mart 2022 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri	-	-	-	-
AVFÖK	-	-	(9.397.907)	(9.397.907)
Finansal gelirler	-	-	52.093.030	52.093.030
Finansal giderler	-	-	(85.403.011)	(85.403.011)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(705.707)	(705.707)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	385.572.900	69.635.773	-	455.208.673
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	39.194	39.194

- b) 1 Ocak - 31 Mart 2021 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri	-	21.112.762	-	21.112.762
AVFÖK	-	13.287.212	955.708	14.242.920
Finansal gelirler	-	7.044.742	38.319.015	45.363.757
Finansal giderler	-	(23.077.392)	(66.344.871)	(89.422.263)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(2.398.686)	(694.692)	(3.093.378)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	20.757.300	7.757.193	-	28.514.493
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	2.013.981	25.354	2.039.335

- c) 31 Mart 2022 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	398.240.936	231.613.781	(213.720.295)	416.134.422
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	774.351.900	541.765.756	-	-	1.316.117.656
Bölüm yükümlülükleri	-	539.540.734	610.686.454	(537.971.702)	612.255.486

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

d) 31 Aralık 2021 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltilmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	370.353.937	235.233.872	97.628.778	703.216.587
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	388.779.000	471.928.429	-	-	860.707.429
Bölüm yükümlülükleri	-	559.120.548	808.241.304	5.648.794	1.373.010.646

(*) Özkaynak yöntemiyle değerlenen iştiraklerin yatırım tutarları indirilmiş haliyle

e) Gelirlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
Gelirler		
Bölüm gelirleri	-	21.112.762
Gelirler	-	21.112.762
AVFÖK		
Bölüm AVFÖK'ü	-	13.287.212
Diğer AVFÖK	(9.397.907)	955.708
AVFÖK	(9.397.907)	14.242.920
Finansman gelirleri	52.093.030	45.363.757
Finansman giderleri	(85.403.011)	(89.422.263)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	335.112.464	(8.451.261)
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımların kar/zararlarında paylar	455.208.673	28.514.493
Amortisman ve itfa payları	(705.707)	(3.093.378)
Vergi öncesi (zarar) / kar	746.907.542	(12.845.732)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Kasa	103.978	93.089
Banka		
- vadeli mevduat	31.142.310	20.491.519
- vadesiz mevduat	122.111	81.626
	31.368.399	20.666.234

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

30 güne kadar	15.075.795	5.573.231
60 güne kadar	16.292.604	15.093.003
	31.368.399	20.666.234

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

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

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
TL	12,00	16,50
ABD Doları	0,10	0,15
AVRO	0,09	0,02

31 Mart 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Mart 2021 tarihleri itibarıyla özet nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021	31 Mart 2021
Nakit ve nakit benzerleri	31.368.399	20.666.234	214.301.138
Eksi: Faiz tahakkukları	(116)	(39)	(65.570)
Satış Amaçlı Sınıflandırılan Duran Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	-	36.678.167	-
Eksi: Faiz tahakkukları	-	(1.474)	-
	31.368.283	57.342.888	214.235.568

31 Mart 2022 tarihi itibarıyla Şirket'in Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralinin finansmanına ilişkin olarak kullandığı kredi şartlarına istinaden Türkiye Garanti Bankası A.Ş.'de 1.000.000 Avro tutarında bloke mevduatı bulunmaktadır (31 Aralık 2021: 1.000.000 Avro).

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR

a) Finansal Yatırımlar:

	31 Mart 2022		31 Aralık 2021	
	İştirak tutarı	İştirak oranı %	İştirak tutarı	İştirak oranı %
ATAŞ (*)	17.081.916	5	17.081.916	5
	17.081.916		17.081.916	

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

b) Finansal varlıklar:

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Kısa Vadeli Finansal Varlıklar (*)	111.349.536	96.421.598
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (*)	76.980.642	66.660.327
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (**)	26.503.316	17.202.942
Toplam	214.833.494	180.284.867

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR (Devamı)

Finansal varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmiştir.

- (*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25.08.2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 188.330.178 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir (Dipnot 7).
- (**) Girişim sermayesi yatırım fonuna yapılan yatırımlardan oluşmaktadır.

	2022	2021
1 Ocak	180.284.867	120.694.418
İntifa Senedi tahsilatı (-)	-	(63.775.700)
Kur farkı geliri	16.004.762	12.844.318
Giriş	1.233.987	-
Gerçeğe uygun değer farkı	17.309.878	(8.464.113)
31 Mart	214.833.494	61.298.923

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Kısa vadeli finansal borçlar	235.291.140	221.491.238
Uzun vadeli finansal borçlar	369.040.483	586.306.214
	604.331.623	807.797.452

		31 Mart 2022	
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65- 6Aylık Euribor + %5,40	14.421.944	235.291.140
Toplam kısa dönem finansal borçlar			235.291.140
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65 6Aylık Euribor + %5,40	22.336.282	364.411.971
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)		283.700	4.628.512
Toplam uzun dönem finansal borçlar			369.040.483
Toplam finansal borçlar			604.331.623

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

- (*) Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 419.824.768 TL (25.732.756 Avro) olup bu kredilere ilişkin 4.104.326 TL (251.571 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.431.265 TL (87.728 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. TSKB'den Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 190.569.859 TL (11.680.797 Avro) olup bu krediye ilişkin 527.413 TL (32.327 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

31 Aralık 2021			
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65- 6Aylık Euribor + %5,40	14.654.804	221.491.238
Toplam kısa dönem finansal borçlar			221.491.238
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65 6Aylık Euribor + %5,40	38.777.716	586.082.521
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)		14.800	223.693
Toplam uzun dönem finansal borçlar			586.306.214
Toplam finansal borçlar			807.797.452

- (*) Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 563.660.915 TL (37.294.207 Avro) olup bu kredilere ilişkin 6.590.910 TL (436.083 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.431.265 TL (94.699 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. TSKB'den Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 252.929.606 TL (16.734.900 Avro) olup bu krediye ilişkin 770.894 TL (51.006 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

Yabancı para cinsinden değişken faizli finansal borçlar dönem sonunda yürürlükteki döviz kurları kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Değişken faizli finansal borçların faiz oranları 6 aylık periyotlarda yeniden belirlenmekte olup, taşınan değerlerin makul değere yakınsadığı öngörülmektedir.

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
1 yıl içerisinde ödenecek	235.291.140	221.491.238
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	69.004.964	238.087.101
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	200.948.757	233.882.032
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	99.086.762	114.337.081
	604.331.623	807.797.452

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Şirket'in iştiraki olan RWE Turcas&Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de yer alan 800 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının payına düşen finansmanı kapsamında temin edilen kredilere ilişkin bilgiler aşağıda sunulmuştur:

- Bayerische Landesbank ("Bayern LB") ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) tarafından oluşturulan bankalar konsorsiyumundan Euler Hermes Alman İhracat Kredisi Ajansı'nın garantörlüğünde Euribor+1.65 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro (nihai vade: Haziran 2025),
- Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ("TSKB") 'den de Libor+3.40 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmeleri (nihai vade: Haziran 2025) imzalanmıştır.

Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin mutabakatı

Şirket'in finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerine ilişkin nakit ve nakit olmayan değişimler aşağıdaki tabloda verilmiştir. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülükler, Şirket'in nakit akış tablosunda, finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına sınıflanan veya sınıflanacak olan nakit akışlarıdır.

	Nakit değişimler			Nakit olmayan değişimler	
	31 Aralık 2021	Anapara Ödemesi	Faiz Ödemesi	Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	Faiz tahakkukları & kur farkları
Banka kredileri	807.797.452	(260.113.085)	-	-	56.647.256
Finansal yükümlülükler	807.797.452	(260.113.085)	-	-	56.647.256
					604.331.623

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	31 Mart 2022	(%)	31 Aralık 2021
STAŞ	30	774.351.900	30	388.779.000
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30	541.765.756	30	471.928.429
		1.316.117.656		860.707.429
		31 Mart 2022		31 Aralık 2021
Dönem başı		860.707.429		689.028.150
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)		455.208.673		174.143.062
İştirak ile yapılan işlemler (**)		191.479		765.917
Aktüeryal kayıp / kazanç		10.075		(3.229.700)
Dönem sonu		1.316.117.656		860.707.429

(*) Şirket'in iştiraklerden gelir ve giderler tutarı olan 455.208.673 TL'nin 385.572.900 TL'lik gelir kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.'den, 69.635.773 TL'lik gelir 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.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

STAŞ

Dipnot 1'de açıklandığı üzere, STAŞ her türlü akaryakıt ve madeni yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtım 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 2022 tarihi itibarıyla Shell markası ile faaliyet gösteren 1.125 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 25.08.2017 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.
- (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 USD 64.000 tutarında imtiyazlı temettü alma hakkı veren 125 adet intifa senedi verilmesini kabul etmiştir.

Şirket, bu anlaşma sonucunda ortaya çıkan finansal varlığı değerlemeye tabi tutarak 188.330.178 TL olarak finansal tablolarında Finansal Varlık (Dipnot 5) olarak göstermiştir.

STAŞ	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Toplam varlıklar	17.692.100.500	12.764.862.500
Toplam yükümlülükler	(15.110.927.500)	(11.468.932.500)
Net varlıklar	2.581.173.000	1.295.930.000
Net varlıklarda Şirket'in payı	774.351.900	388.779.000
	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
Net satış gelirleri	26.155.207.000	8.816.096.000
Kapsamlı gelir / (gider)	1.285.243.000	69.191.000
Toplam kapsamlı gelir / (gider)'de Şirket'in payı	385.572.900	20.757.300

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

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 santralının sahibi ve işletmecisi konumundadır. Santral, 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak faaliyete geçmiştir.

RWE&Turcas	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Toplam varlıklar	2.070.487.623	2.101.034.866
Toplam yükümlülükler	(244.890.461)	(507.590.528)
Net varlıklar	1.825.597.162	1.593.444.338
Net varlıklarda Şirket’in payı	547.679.149	478.033.301
Finansman gideri eliminasyonu	(5.913.393)	(6.104.872)
Şirket payı, net	541.765.756	471.928.429
	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
Net satış gelirleri	1.249.234.657	750.302.111
Kapsamlı gelir / (gider)	232.152.826	25.857.311
Toplam kapsamlı gelir / (gider)’de Şirket’in payı	69.645.848	7.757.193

DİPNOT 8 – MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2022 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemi içinde alınan maddi ve maddi olmayan duran varlıkların tutarı 39.194 TL’dir (31 Mart 2021: 2.039.335 TL).

31 Mart 2022 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemi içinde satılan maddi ve maddi olmayan duran varlık bulunmamaktadır. (31 Aralık 2021: 13.062 TL).

31 Mart 2022 ve 31 Mart 2021 tarihlerinde sona eren üç aylık ara hesap dönemlerine ait amortisman ve itfa giderleri genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir. (2021: Amortisman ve itfa giderlerinin tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir. TFRS 5 kapsamında değerlendirilen Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.’ye ait amortisman ve itfa giderlerinin tamamı “Durdurulan faaliyetler dönem karı / (zararı)” kaleminde sınıflandırılmıştır).

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Şirket'in 31 Mart 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla teminat / rehin / ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

			31 Mart 2022		31 Aralık 2021
	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	23.937.583	23.937.583	23.937.583	23.937.583
	USD	50.600	741.973	50.600	675.662
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-	-	-
	USD	-	-	-	-
	Avro	-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	USD	-	-	91.000.000	1.215.123.000
	Avro	5.532.878	90.267.792	5.572.568	84.223.235
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		-	-	-	-
			114.947.348	1.323.959.480	

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

(**) 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla belirtilen tutarlarda, Turcas Petrol A.Ş. tarafından Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanan 15 milyon Avro ve 40,5 milyon ABD Doları tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesine istinaden 91 Milyon ABD Doları tutarında Proje Tamamlama Garantisi verilmiştir. Turcas Petrol A.Ş.'nin Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.,'de sahip olduğu %100 oranında payların tamamının satışına ilişkin olarak 21 Aralık 2021 tarihli bir Hisse Alım Sözleşmesi imzalamıştır ve Sözleşme'ye istinaden hisse devri 14.02.2022 tarihinde gerçekleşmiştir. Dolayısıyla söz konusu Proje Tamamlama Garantisi 14.02.2022 itibarıyla ortadan kalkmıştır.

Şirket'in Denizli'de devreye alınmış olan 800 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının kendi payına düşen finansmanına ilişkin olarak; Dipnot 6'da belirtildiği üzere Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) ile imzalanan 149.351.984 Avro tutarlı kredi sözleşmesi kapsamında, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) muhatap olmak suretiyle 5.532.878 Avro tutarında 29 Temmuz 2022 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Alınan garanti mektupları	100.235	90.047
Alınan diğer teminatlar	45.000	45.000
	145.235	135.047

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 2022	31 Aralık 2021
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	931.531.500	931.531.500
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	278.608.696	267.000.300
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Diğer	12.915.015	13.013.700
	1.238.055.211	1.226.545.500

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Alınan ipotekler	927.671.400	876.773.400
Alınan garanti mektupları	677.250.900	517.883.100
Alınan diğer teminatlar	125.697.300	121.056.300
	1.730.619.600	1.515.712.800

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 2.764.154.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2021: 2.630.280.000 TL). Söz konusu garantinin Şirket payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
1 yıl içerisinde	215.358.900	214.945.800
1-5 yıl	521.820.000	489.552.300
5-22 yıl	92.067.300	84.585.900
	829.246.200	789.084.000

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 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Rekabet Kurulu'nun 26 Eylül 2018 tarihinde, bayilerin yeniden satış fiyatını belirlemek suretiyle 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 4. Maddesi'nin ihlal edilip edilmediğinin tespitine yönelik olarak STAŞ nezdinde açtığı soruşturma sonucunda 13 Mart 2020 tarihinde, STAŞ'a 348.154 Bin TL tutarında para cezası kesildiği tebliğ edilmiştir. İlgili cezaya ilişkin ödeme STAŞ tarafından %25 erken ödeme indiriminden faydalanılmak üzere 21 Ekim 2020 tarihinde 261.116 Bin TL tutarında, ihtirazi kayıt ile yapılmıştır. STAŞ, konuya ilişkin olarak hukuki yollara başvurmuş olup, davanın kazanılmasını beklemektedir. Bu nedenle davaya ilişkin karşılık ayrılmamış olup, yapılan ödeme diğer duran varlıklar hesabında muhasebeleştirilmiştir.

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 2022	31 Aralık 2021
EPİAŞ'a verilen garanti mektupları	1.907.844	1.907.844
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye verilen garanti mektupları	3.738.699	3.738.699
BOTAŞ'a verilen garanti mektupları	1.845.000	1.845.000
Diğer	931.702	37.702
	8.423.245	7.529.245

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Alınan garanti mektupları	900.000	-
	900.000	-

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye/Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Ortaklar	Hisse Grubu	Hisse (%)	31 Mart 2022	Hisse (%)	31 Aralık 2021
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	28,26	72.243.408	28,25	72.200.440
Turcas Petrol A.Ş. (BIST'de İşlem Gören)	A Grubu	0,03	71.336	0,03	71.336
Diğer	A/B Grubu	17,26	44.109.364	17,27	44.152.332
Toplam			255.600.000	100	255.600.000
Geri alınan paylar			(8.450.916)		(8.450.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
Düzeltilmiş sermaye			288.396.872		288.396.872

Şirket'in 31 Mart 2022 itibarıyla sermayesi 255.600.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2021: 255.600.000 hisse). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

**31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

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 Hisseleri’nin 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 Grup Hisseleri’nin sahipleri tarafından aday gösterilip seçilirler.

C Grubu hissedarlarından en az birinin ayrıca Şirket’in ana sözleşmesinde belirtilen birtakım kritik kararların alınmasında olumlu oy kullanması şartı aranmaktadır.

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Yasal Yedekler	39.311.954	39.311.954
	39.311.954	39.311.954

Türk Ticaret Kanunu’na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu’na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20’sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5’i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5’ini aşan dağıtılan karın %10’udur. Türk Ticaret Kanunu’na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50’sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca “Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

Temettü dağıtımı

Kar dağıtımının SPK’nın Seri: IV. No: 27 sayılı “Sermaye Piyasası Kanununa Tabi Olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliği”nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir.

Bunun yanında söz konusu SPK Kararı ile finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Temettü dağıtımı yapılmasına karar verilmesi durumunda, bu dağıtımın Şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; belirlenecek birinci temettü tutarının mevcut ödenmiş/çıkarılmış sermayelerinin %5’inden az olması durumunda, söz konusu tutarın dağıtılmadan ortaklık bünyesinde bırakılabilmesine imkan verilmiş ancak bir önceki döneme ilişkin temettü dağıtımını gerçekleştirmeden sermaye artırımını yapan ve bu nedenle payları “eski” ve “yeni” şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacakların, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
Elektrik satışı (*)	-	21.112.762
	-	21.112.762
(*) TFRS 5 standardı kapsamında değerlendirilen Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait 1 Ocak 2022 – 14 Şubat 2022 arasındaki döneme ilişkin 22.323.433 TL tutarındaki elektrik satış gelirleri, 31.03.2022 tarihli finansal tablolarında "Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı / (Zararı)" kaleminde gösterilmiştir.		
Satışların maliyeti (*)	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
Amortisman ve itfa payları	-	2.398.686
Personel giderleri	-	1.819.953
İletim kapasite ve hizmet bedeli	-	430.013
Elektrik maliyeti	-	396.897
Sigorta giderleri	-	309.907
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	-	286.093
Bakım ve onarım giderleri	-	162.884
Diğer giderler	-	180.709
	-	5.985.142

(*) TFRS 5 standardı kapsamında değerlendirilen Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait 1 Ocak 2022 – 14 Şubat 2022 arasındaki döneme ilişkin 2.709.869 TL tutarındaki satışların maliyeti, 31.03.2022 tarihli finansal tablolarında "Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı / (Zararı)" kaleminde gösterilmiştir.

DİPNOT 12 – GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

Genel yönetim giderleri (*)	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
Personel giderleri	6.104.616	4.602.829
Dışarıdan sağlanan hizmetler	2.517.708	1.089.147
Bakım ve onarım giderleri	880.660	547.876
Amortisman ve itfa giderleri	705.707	694.693
Vergi ve diğer yükümlülükler	368.573	98.419
Ofis gideri	193.712	-
Sigorta gideri	155.457	129.441
Motorlu taşıt giderleri	124.799	-
Seyahat giderleri	112.000	24.288
Kira giderleri	31.914	20.615
Diğer	572.659	718.817
	11.767.805	7.926.125

(*) TFRS 5 standardı kapsamında değerlendirilen Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait 1 Ocak 2022 – 14 Şubat 2022 arasındaki döneme ilişkin 169.622 TL tutarındaki genel yönetim giderleri, 31.03.2022 tarihli finansal tablolarında "Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı / (Zararı)" kaleminde gösterilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 13 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER

31 Mart 2022 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 1.664.191 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler'in 1.298.072 TL tutarındaki kısmı kira ve servis hizmet gelirlerinden, 366.119 TL tutarındaki kısmı ise diğer gelirlerden oluşmaktadır. TFRS 5 standardı kapsamında değerlendirilen Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait 1 Ocak 2022 – 14 Şubat 2022 arasındaki döneme ilişkin 45.442.940 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler, 31.03.2022 tarihli finansal tablolarında "Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı / (Zararı)" kaleminde gösterilmiştir.

31 Mart 2021 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 8.701.482 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler'in 6.618.115 TL tutarındaki kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakine ilişkin Ortak Girişim Sözleşmesi'nden, 1.367.768 TL tutarındaki kısmı kira ve servis hizmet gelirlerinden, 715.599 TL tutarındaki kısmı ise ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

Ortak Girişim Sözleşmesi, Shell Türkiye'nin yurtdışındaki ana ortaklığı tarafından STAS'a yansıtılan yönetim gideri masraflarının belli bir tutarı aşması durumunda, Turcas'a belirlenmiş tutarı Shell Türkiye'ye yansıtma hakkı vermektedir.

31 Mart 2022 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler bulunmamaktadır. TFRS 5 standardı kapsamında değerlendirilen Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait 1 Ocak 2022 – 14 Şubat 2022 arasındaki döneme ilişkin 3.112.987 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer giderler, 31.03.2022 tarihli finansal tablolarında "Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı / (Zararı)" kaleminde gösterilmiştir.

31 Mart 2021 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 4.753.436 TL tutarındaki Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler'in 4.748.711 TL tutarındaki kısmı ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı giderlerinden ve 4.725 TL tutarındaki kısmı diğer giderlerden oluşmaktadır.

DİPNOT 14 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER

31 Mart 2022 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 335.112.464 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 317.802.586 TL'si bağlı ortaklık (Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.) satış karından, 8.066.387 TL'si girişim sermayesi yatırım fonu gerçeğe uygun değer farkından, 9.243.491 TL'si Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakinde sahip olunan intifa senedi gerçeğe uygun değer farkından oluşmaktadır.

31 Mart 2021 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 1.511.901 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 1.499.049 TL'si girişim sermayesi yatırım fonu gerçeğe uygun değer farkından, 12.852 TL'si EPIAŞ temettü gelirinden oluşmaktadır.

31 Mart 2022 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait yatırım faaliyetlerinden giderler bulunmamaktadır.

31 Mart 2021 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 9.963.162 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden giderler, Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakinde sahip olunan intifa senedi gerçeğe uygun değer farkından oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 15 - FİNANSMAN GELİRLERİ

Finansman gelirleri (*)	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
Kur farkı gelirleri	48.851.335	41.630.213
Faiz gelirleri	3.241.695	3.733.544
	52.093.030	45.363.757

(*) TFRS 5 standardı kapsamında değerlendirilen Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait 1 Ocak 2022 – 14 Şubat 2022 arasındaki döneme ilişkin 15.402.025 TL tutarındaki finansman gelirleri, 31.03.2022 tarihli finansal tablolarında "Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı / (Zararı)" kaleminde gösterilmiştir.

DİPNOT 16 - FİNANSMAN GİDERLERİ

Finansman giderleri (*)	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
Kur farkı giderleri	74.427.740	81.361.082
Banka faiz giderleri	4.404.819	7.371.105
Diğer	6.570.452	690.076
	85.403.011	89.422.263

(*) TFRS 5 standardı kapsamında değerlendirilen Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait 1 Ocak 2022 – 14 Şubat 2022 arasındaki döneme ilişkin 21.458.305 TL tutarındaki finansman giderleri, 31.03.2022 tarihli finansal tablolarında "Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı / (Zararı)" kaleminde gösterilmiştir.

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Peşin ödenen vergi ve fonlar	228.572	225.261
Cari kurumlar vergisi karşılığı	-	-
Peşin ödenen vergi ve fonlar	228.572	225.261

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(4.193.687)	6.492.896
Cari yıl kurumlar vergi gideri	-	-
	(4.193.687)	6.492.896

**31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (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.

2022 yılı için uygulanan kurumlar vergisi oranı %23’tir (31 Aralık 2021: %25).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. Türkiye’de kurumlar vergisi oranı %20’dir. 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13.madde ile Kurumlar Vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacaktır. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarının vergilendirilmesinde geçerli olacaktır. Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında (2022 yılı vergilendirme dönemleri için %23, 2023 yılı ve sonrası için %20) 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 Aralık 2023 tarihli bilançodan başlamak üzere ertelenmiştir.

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.

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 %10 olarak uygulanmaktadır (31 Aralık 2021: %10). Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 - 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 ve %23'tür (2021: %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 2022	31 Aralık 2021	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Faiz tahakkuku, net ve peşin ödenmemiş kredi komisyonları	1.846.975	(19.617.751)	(424.804)	4.904.438
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(5.679.380)	(1.146.499)	1.306.257	286.625
Kıdem tazminatı karşılığı	(832.721)	(552.923)	191.526	138.231
Kullanılmayan izin karşılıkları	(568.651)	(370.271)	130.790	92.568
Dava karşılığı	(1.588.100)	(1.588.100)	365.263	397.025
Değerleme	11.526.360	11.526.360	(662.766)	(720.399)
Ertelenen vergi varlığı, net			906.266	5.098.488

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Mart 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
Dönem başı	5.098.488	22.361.144
Kar veya zarar tablosunda gösterilen	(4.193.687)	6.492.896
Diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen	1.465	13.170
Dönem sonu	906.266	28.867.210

DİPNOT 18 - PAY BAŞINA KAR / (ZARAR)

31 Mart 2022 ve 2021 için Şirket hisselerinin adedi ve birim pay başına zarar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2022	1 Ocak – 31 Mart 2021
Hisse adedi	255.600.000	255.600.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net kar/(zarar)	799.389.096	(6.352.836)
Pay başına kar/(zarar)	3,128	(0,025)

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

31 Mart 2022									
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
İlişkili taraflarla olan bakiyeler									
İştirakler									
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	7.108	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	111.349.536	76.980.642	-	73.279.523	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler									
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	68.420	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	187.987	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	29.246	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	1.130	-	-	-	-	-
Aksoy Enternasyonel Tic. A.Ş.	-	-	-	39.129	-	-	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	159.987	-	-	-	-	-
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	3.390	-	-	-	-	-
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	26.440	-	-	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş.A.Ş.	-	-	-	26.440	-	-	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	13.604	-
	111.349.536	76.980.642	-	73.536.039	-	-	-	306.365	-

(*) Kısa vadeli ticari olmayan alacaklar kalemindeki bakiyenin 72.600.000 TL'lik kısmı, Shell & Turcas Petrol A.Ş.'ye 17.09.2019 tarihinde verilen azami 3 yıl vadeli ve TL Libor+2,1% faiz oranına (değişken faizli) sahip ortak borcu alacağından oluşmaktadır. Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25.08.2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 111.349.536 TL kısa vadeli, 76.980.642 TL uzun vadeli olmak üzere toplam 188.330.178 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

31 Aralık 2021									
Finansal Varlıklar		Alacaklar				Borçlar			
Kısa vadeli	Uzun vadeli	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Kısa vadeli	Uzun vadeli
		Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari olmayan
İlişkili taraflarla olan bakiyeler									
İştirakler									
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	10.046	-	-	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	96.421.598	66.660.327	-	73.285.182	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler									
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	940.640	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	-	187.987	-	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	12.080	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	1.130	-	-	-	-	-
Aksoy Enternasyonel Tic. A.Ş.	-	-	-	100.575	-	-	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	270.812	-	-	-	-	-
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	2.800	-	-	-	-	-
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	24.670	-	-	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş.A.Ş.	-	-	-	24.670	-	-	-	-	-
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz. Tic.A.Ş.	-	-	-	-	-	-	33.474	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	-	64.415	-	-
	96.421.598	66.660.327	-	73.719.885	-	-	1.238.596	-	-

(*) Kısa vadeli ticari olmayan alacaklar kalemindeki bakiyenin 72.600.000 TL'lik kısmı, Shell & Turcas Petrol A.Ş.'ye 17.09.2019 tarihinde verilen azami 3 yıl vadeli ve TL Libor+2,1% faiz oranına (değişken faizli) sahip ortak borcu alacağından oluşmaktadır. Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25.08.2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 96.421.598 TL kısa vadeli, 66.660.327 TL uzun vadeli olmak üzere toplam 163.081.925 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

1 Ocak - 31 Mart 2022								
İlişkili taraflarla olan işlemler	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü Geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	-	-	3.028.395	-	-	-	334	84.039
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	-	-	-	31.418	31.914
Diğer ilişkili şirketler								
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Aksoy Enternasyonel Ticaret.A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	226.505	16.225
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	154.590	-	11.534	198.076
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyollari Deniz Taş.A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	63.431	316.926
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	70.380
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	15.391
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	-	83.153	-	447.866	116.797
	-	-	3.028.395	-	246.743	-	781.088	849.748

(*) Shell & Turcas Petrol A.Ş.'ye 17.09.2019 tarihinde verilen 72.600.000 TL'lik azami 3 yıl vadeli ve TL Libor+2,1% faiz oranına (değişken faizli) sahip ortak borcuna ait faiz gelirlerinden oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

1 Ocak - 31 Mart 2021								
İlişkili taraflarla olan işlemler	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü Geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	-	-	2.996.412	-	-	-	63.826.383	35.158
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	143.487	101.252	-	-	-	-	31.418	13.089
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company Of Turkey Ltd. (**)	-	-	-	-	-	-	6.618.115	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	115.569	-	3.798	139.877
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	39.634	261.295
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	-	74.675	-	45.307	35.744
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	569.966	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	7.400
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Horizonist Dış Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
	143.487	101.252	2.996.412	-	199.244	-	71.134.621	492.563

(*) Shell & Turcas Petrol A.Ş.'ye 17.09.2019 tarihinde verilen 72.600.000 TL'lik azami 3 yıl vadeli ve TL Libor+2,1% faiz oranına (değişken faizli) sahip ortak borcuna ait faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Diğer gelirlerin 63.775.700 TL'si imtiyazlı temettü tahsilatından oluşmaktadır.

(**) Ortak Girişim Sözleşmesi geliri olan 6.618.115 TL'den oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	2.952.865	2.258.589

DİPNOT 20 - 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 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

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

31 Mart 2022				
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1- Ticari alacak	56.187.245	3.838.687	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	30.966.100	763.763	1.214.987	10
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
4- Dönen varlıklar (1+2+3)	87.153.346	4.602.450	1.214.987	10
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
8- Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9- Toplam varlıklar (4+8)	87.153.346	4.602.450	1.214.987	10
10- Ticari borçlar	-	-	-	-
11- Finansal yükümlülükler	235.291.140	-	14.421.944	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	235.291.140	-	14.421.944	-
14- Ticari borçlar	-	-	-	-
15- Finansal yükümlülükler	369.040.483	-	22.619.982	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	369.040.483	-	22.619.982	-
18- Toplam yükümlülükler (13+17)	604.331.623	-	37.041.926	-
19- Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(517.178.277)	4.602.450	(35.826.939)	10
21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(517.178.277)	4.602.450	(35.826.940)	10
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 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

	31 Aralık 2021			
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	20.475.413	90.238	1.277.449	10
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
4- Dönen varlıklar (1+2+3)	20.475.413	90.238	1.277.449	10
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
8- Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9- Toplam varlıklar (4+8)	20.475.413	90.238	1.277.449	10
10- Ticari borçlar	-	-	-	-
11- Finansal yükümlülükler	221.491.238	-	14.654.804	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	221.491.238	-	14.654.804	-
14- Ticari borçlar	-	-	-	-
15- Finansal yükümlülükler	586.306.214	-	38.792.516	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	586.306.214	-	38.792.516	-
18- Toplam yükümlülükler (13+17)	807.797.452	-	53.447.320	-
19- Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(787.322.039)	90.238	(52.169.871)	10
21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(787.322.039)	90.238	(52.169.871)	10
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 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)Kur riskine duyarlılık

31 Mart 2022				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları’nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	6.736.652	(6.736.652)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	6.736.652	(6.736.652)	-	-
Avro’nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(58.454.494)	58.454.494	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(58.454.494)	58.454.494	-	-
TOPLAM (3+6)	(51.717.842)	51.717.842		

31 Aralık 2021				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları’nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	120.278	(120.278)	(12.968.895)	12.968.895
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	120.278	(120.278)	(12.968.895)	12.968.895
Avro’nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(78.852.496)	78.852.496	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(78.852.496)	78.852.496	-	-
TOPLAM (3+6)	(78.732.218)	78.732.218	(12.968.895)	12.968.895

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 21 - SATIŞ AMAÇLI SINIFLANDIRILAN DURAN VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Turcas Petrol A.Ş.'nin Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.,'de ("Turcas Kuyucak") sahip olduğu %100 oranında payların tamamının satışına ilişkin olarak 21 Aralık 2021 tarihli bir Hisse Alım Sözleşmesi imzalamıştır. Söz konusu Sözleşme'ye istinaden hisse devrinin 14.02.2022 tarihinde gerçekleşmiş olması nedeniyle Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. TFRS 5 "Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler" standardı kapsamında değerlendirilmiştir.

TFRS 5'in gerektirdiği şartların gerçekleşmesini takiben, bu bağlı ortaklığa ilişkin varlık ve yükümlülükler "Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar" ve "Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler" olarak sınıflandırılmıştır.

Turcas Kuyucak'a ilişkin satış amaçlı elde tutulan varlıklar ve yükümlülükler aşağıda sunulmuştur.

	31 Mart 2022	31 Aralık 2021
Nakit ve nakit benzerleri	61.815.582	36.678.167
Ticari alacaklar	22.323.432	14.660.180
Peşin ödenmiş giderler	1.455.490	1.553.338
Diğer dönen varlıklar	134.684	93.927
Diğer alacaklar	585.761	599.006
Finansal yatırımlar	50.000	50.000
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	254.838.327	254.838.327
Ertelenmiş vergi varlığı	76.507.288	75.549.662
Satış Amaçlı Sınıflandırılan Duran Varlıklar	417.710.564	384.022.607
Finansal borçlanmalar	474.948.319	464.512.051
Ticari borçlar	59.721.882	90.670.145
Diğer borçlar	3.581.570	2.772.653
Karşılıklar	1.097.654	850.889
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	191.309	144.718
Satış Amaçlı Sınıflandırılan Varlık Gruplarına İlişkin Yükümlülükler	539.540.734	558.950.456
Elden Çıkarılan Net Varlıklar	(121.830.170)	-
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)	(133.041.721)	-
Satış Bedeli (*)	329.014.137	-
Bağlı Ortaklık Satış Karı (Dipnot 14)	317.802.586	-

(*) Hisse Satış Bedeli olan 24.383.519 USD'nin (329.014.137 TL) 20.544.832 USD'si (277.217.582 TL) hisse devir tarihinde tahsil edilmiş olup, kalan 3.838.687 USD'si (56.187.245 TL) de hisse devir tarihinden itibaren en geç 12 ay içinde tahsil edilecektir.

**31 MART 2022 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirket'in 12.04.2022 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda da belirtildiği üzere, Şirket'in halihazırda Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Sn. Lale Ergin'in görev süresi 2021 yılına ilişkin Olağan Genel Kurul Toplantısı'nın yapılacağı tarihte sona ermektedir. Şirket Yönetim Kurulu'nun 12.04.2021 tarih ve 2022/06 sayılı kararı gereği, TTK, Yönetmelik, Sermaye Piyasası Kanunu ve Esas Sözleşmede yer alan ilgili düzenlemeler ile Kurumsal Yönetim Komitesi'nin uygun görüşü doğrultusunda; Sn. Lale Ergin'in Bağımsız Üye olarak Yönetim Kurulu görev süresinin 2024 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısının icrasına kadar uzatılmasına, ilgili atamanın 2021 yılı Olağan Genel Kurulu'nun onayına sunulmasına karar verilmiştir.

Şirket'in 13.04.2022 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda da belirtildiği üzere, Şirket Yönetim Kurulu'nun 12.04.2022 tarih ve 2022/05 sayılı kararı uyarınca; Vergi Usul Kanununa göre hazırlanan 31 Aralık 2021 tarihli mali tablolar ile Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun olarak hazırlanan ve bağımsız denetimden geçmiş konsolide mali tablolar esas alınarak düzenlenen Kar Payı Dağıtım Tablosu'nda, Net Dönem Zararı ve Geçmiş Yıllar Zararları nedeniyle "Net Dağıtılabilir Kar" oluşmadığından, kar dağıtılmamasına ilişkin teklifin 2021 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerinin onayına sunulmasına karar verilmiştir.

Şirket'in 13.04.2022 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda da belirtildiği üzere, Şirket Yönetim Kurulu'nun 13.04.2021 tarih ve 2022/07 sayılı kararı gereği; Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, ilgili mevzuat ve Şirket Denetim Komitesi'nin olumlu görüşü doğrultusunda 2022 yılı hesap döneminde finansal raporların bağımsız denetimini gerçekleştirmek üzere Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi (Ernst & Young Global Limited Şirketi'nin bir üyesidir)'nin seçimi teklifinin 2021 yılı Olağan Genel Kurulu'nda onaya sunulmasına karar verilmiştir.

2021 yılı Olağan Genel Kurul çağrısı 19 Nisan tarihinde KAP ve EGKS üzerinden gerçekleştirilmiş olup, 11 Mayıs 2022 Çarşamba günü saat 10:00'da Şirket merkezinde gerçekleştirilecektir.