

# **TURCAS PETROL A.Ő.**

**1 OCAK - 31 MART 2021 ARA HESAP DÖNEMİNE AIT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

# TURCAS PETROL A.Ş.

## 1 OCAK - 31 MART 2021 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI</b> .....	<b>1-2</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI</b>	<b>3-4</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI</b> .....	<b>5</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI</b> .....	<b>6</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR</b> .....	<b>7-44</b>
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7-8
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	9-15
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA .....	16-17
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ .....	17-18
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR .....	18-19
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	19-22
DİPNOT 7 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	23-25
DİPNOT 8 MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR .....	25
DİPNOT 9 ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	26-29
DİPNOT 10 ÖZKAYNAKLAR .....	29-30
DİPNOT 11 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ .....	31
DİPNOT 12 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ .....	31
DİPNOT 13 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER .....	31-32
DİPNOT 14 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER .....	32
DİPNOT 15 FİNANSMAN GELİRLERİ.....	32
DİPNOT 16 FİNANSMAN GİDERLERİ .....	32
DİPNOT 17 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	33-35
DİPNOT 18 PAY BAŞINA (ZARAR) / KAR .....	35
DİPNOT 19 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	36-40
DİPNOT 20 YABANCI PARA POZİSYONU.....	40-43
DİPNOT 21 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	44
DİPNOT 22 FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR.....	44

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2021 VE 31 ARALIK 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE 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 2021	31 Aralık 2020
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	4	214.301.138	101.777.296
Ticari alacaklar		6.689.693	8.808.630
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		6.689.693	8.808.630
Diğer alacaklar		1.582.914	1.653.178
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	19	975.723	1.028.750
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		607.191	624.428
Peşin ödenmiş giderler		1.765.223	1.836.251
Finansal varlıklar	5	32.394.604	74.544.027
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	17	652.354	560.080
Diğer dönen varlıklar		30.187	2.180.988
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>257.416.113</b>	<b>191.360.450</b>
<b>Duran Varlıklar</b>			
Diğer alacaklar		73.131.653	73.131.653
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	19	72.600.000	72.600.000
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		531.653	531.653
Finansal yatırımlar	5	10.334.327	10.334.327
Finansal varlıklar	5	28.904.319	46.150.391
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	7	717.734.122	689.028.150
Maddi duran varlıklar	8	228.724.917	229.175.227
Maddi olmayan duran varlıklar	8	49.235.532	49.839.264
Ertelenmiş vergi varlığı	17	28.867.210	22.361.144
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>1.136.932.080</b>	<b>1.120.020.156</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>1.394.348.193</b>	<b>1.311.380.606</b>

31 Mart 2021 tarihi ve bu tarihte sona eren hesap dönemi itibarıyla hazırlanan özet konsolide finansal tablolar, yayınlanmak üzere 9 Haziran 2021 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır.

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2021 VE 31 ARALIK 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE 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 2021	31 Aralık 2020
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	<b>187.625.203</b>	169.948.156
Ticari borçlar		<b>39.586.003</b>	38.513.681
- İlişkili taraflara ticari borçlar	19	<b>51.869</b>	42.739
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		<b>39.534.134</b>	38.470.942
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		<b>562.750</b>	311.942
Diğer borçlar		<b>11.820.887</b>	2.184.089
- İlişkili taraflara diğer borçlar	19	<b>266.812</b>	1.402.710
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		<b>11.554.075</b>	781.379
Kısa vadeli karşılıklar		<b>3.208.891</b>	2.847.908
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		<b>1.296.291</b>	935.308
- Dava karşılıkları		<b>1.912.600</b>	1.912.600
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>242.803.734</b>	213.805.776
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	<b>793.017.857</b>	715.324.894
Ticari borçlar		<b>17.590.075</b>	16.190.799
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		<b>17.590.075</b>	16.190.799
Uzun vadeli karşılıklar		<b>824.184</b>	614.437
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		<b>824.184</b>	614.437
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		<b>776.389</b>	776.389
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>812.208.505</b>	732.906.519
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	10	<b>255.600.000</b>	255.600.000
Sermaye düzeltme farkları	10	<b>41.247.788</b>	41.247.788
Geri alınmış paylar (-)	10	<b>(8.450.916)</b>	(8.450.916)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler) diğer kazanç/kayıplar		<b>(7.222.658)</b>	(7.169.975)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		<b>(7.222.658)</b>	(7.169.975)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	10	<b>39.311.954</b>	39.311.954
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		<b>(58.275.286)</b>	(39.348.448)
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)		<b>(58.275.286)</b>	(39.348.448)
Diğer yedekler		<b>(7.256.169)</b>	(7.256.169)
Geçmiş yıllar karları veya zararları		<b>90.734.077</b>	214.738.175
Net dönem karı veya zararı		<b>(6.352.836)</b>	(124.004.098)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		<b>339.335.954</b>	364.668.311
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>339.335.954</b>	364.668.311
<b>Toplam Kaynaklar</b>		<b>1.394.348.193</b>	1.311.380.606

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

		(Bağımsız denetimden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmemiş)
		1 Ocak – 31 Mart 2021	1 Ocak – 31 Mart 2020
	Dipnotlar		
Hasılat	11	21.112.762	13.455.674
Satışların maliyeti (-)	11	(5.985.142)	(4.781.267)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>		<b>15.127.620</b>	<b>8.674.407</b>
Genel yönetim giderleri (-)	12	(7.926.125)	(5.938.132)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	13	8.701.482	21.414.362
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	13	(4.753.436)	(3.790.995)
<b>Esas faaliyet (zararı) / karı</b>		<b>11.149.541</b>	<b>20.359.642</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	14	1.511.901	5.163.835
Yatırım faaliyetlerinden giderler	14	(9.963.162)	-
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	7	28.514.494	(72.614.845)
<b>Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı</b>		<b>31.212.774</b>	<b>(47.091.368)</b>
Finansman gelirleri	15	45.363.757	16.321.367
Finansman giderleri (-)	16	(89.422.263)	(64.130.759)
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi (zararı) / karı</b>		<b>(12.845.732)</b>	<b>(94.900.760)</b>
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri) / geliri</b>			
- Dönem vergi gideri (-)	17	-	-
- Ertelenen vergi geliri / gideri (-)	17	6.492.896	4.279.411
<b>Sürdürülen faaliyetler dönem (zararı) / karı</b>		<b>(6.352.836)</b>	<b>(90.621.349)</b>
<b>Dönem (zararının) / karının dağılımı:</b>			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		(6.352.836)	(90.621.349)
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-
Pay başına (zarar) / kar	18	(0,025)	(0,355)

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	(Bağımsız denetimden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmemiş)
	1 Ocak – 31 Mart 2021	1 Ocak – 31 Mart 2020
Dipnotlar		
<b>Dönem (zararı) / karı</b>	<b>(6.352.836)</b>	<b>(90.621.349)</b>
<b>Diğer kapsamlı gelir / (gider)</b>		
<b>Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar</b>		
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	<b>(65.853)</b>	<b>(37.785)</b>
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	17 <b>13.170</b>	<b>7.557</b>
<b>Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar veya zararda sınıflandırılmayacak paylar</b>		
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)	-	<b>445.500</b>
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	-	<b>(89.101)</b>
<b>Toplam</b>	<b>(52.683)</b>	<b>326.171</b>
<b>Diğer kapsamlı gelir/(gider)</b>		
<b>Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar</b>		
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir (gider)	<b>(18.926.838)</b>	<b>(11.596.090)</b>
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	-	-
<b>Toplam</b>	<b>(18.926.838)</b>	<b>(11.596.090)</b>
<b>Diğer Kapsamlı gelir / (gider)</b>	<b>(18.979.521)</b>	<b>(11.269.919)</b>
<b>Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı:</b>	<b>(25.332.357)</b>	<b>(101.891.268)</b>
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım	<b>(25.332.357)</b>	<b>(101.891.268)</b>
Kontrol gücü olmayan paylar	-	-
<b>Pay başına (zarar) / kar</b>	<b>(0,099)</b>	<b>(0,399)</b>

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

**TURCAS PETROL A.Ş.**

**31 MART 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT  
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI**

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

					Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler	Kar veya zarar olarak 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 2020	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(1.123.877)	(13.656.155)	(7.256.169)	243.417.512	(28.679.337)	520.410.800	-	520.410.800	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(28.679.337)	28.679.337	-	-	-	
Dönem karı / (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	(90.621.349)	(90.621.349)	-	(90.621.349)	
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	326.171	(11.596.090)	-	-	-	(11.269.919)	-	(11.269.919)	
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	326.171	(11.596.090)	-	-	(90.621.349)	(101.891.268)	-	(101.891.268)	
31 Mart 2020 (*)	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(797.706)	(25.252.245)	(7.256.169)	214.738.175	(90.621.349)	418.519.532	-	418.519.532	
<b>1 Ocak 2021</b>	<b>255.600.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(8.450.916)</b>	<b>39.311.954</b>	<b>(7.169.975)</b>	<b>(39.348.448)</b>	<b>(7.256.169)</b>	<b>214.738.175</b>	<b>(124.004.098)</b>	<b>364.668.311</b>	<b>-</b>	<b>364.668.311</b>	
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)	
<b>31 Mart 2021 (*)</b>	<b>255.600.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(8.450.916)</b>	<b>39.311.954</b>	<b>(7.222.658)</b>	<b>(58.275.286)</b>	<b>(7.256.169)</b>	<b>90.734.077</b>	<b>(6.352.836)</b>	<b>339.335.954</b>	<b>-</b>	<b>339.335.954</b>	

(\*) Bağımsız denetimden geçmemiş.

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

## TURCAS PETROL A.Ş

### 31 MART 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

		(Bağımsız Denetimden geçmemiş)	(Bağımsız Denetimden geçmemiş)
		1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
	Dipnotlar		
<b>A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>40.481.945</b>	17.124.842
Net dönem (zararı) / karı		(6.352.836)	(90.621.349)
<b>Dönem net karı/ (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>30.181.012</b>	125.705.012
Vergi (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(6.492.896)	(4.279.411)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		<b>69.118.194</b>	55.667.213
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		<b>3.093.378</b>	2.823.334
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	5	(4.380.205)	(5.163.835)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		<b>529.067</b>	458.326
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	7	(28.514.493)	72.614.845
İştiraklerin dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	7	(191.479)	(191.479)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına neden olan diğer kalemlere ilişkin düzeltmeler		(6.618.115)	-
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	15	(3.733.544)	(3.589.716)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	16	<b>7.371.105</b>	7.365.735
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>16.770.233</b>	(17.797.331)
Ticari alacaklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		<b>2.118.937</b>	397.398
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış (artış)		<b>2.221.829</b>	(1.177.209)
Ticari borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		<b>2.471.598</b>	(343.380)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış (artış)		<b>70.264</b>	(17.074.826)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)		<b>9.887.605</b>	400.686
<b>Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları</b>		<b>(116.464)</b>	(161.490)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(24.190)	-
Vergi iadeleri (ödemeleri)		(92.274)	(161.490)
<b>B. Yatırım faaliyetlerinden (kaynaklanan) / sağlanan net nakit</b>		<b>72.121.325</b>	15.966.811
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları	8	(2.039.335)	(7.940.463)
Alınan temettüleri		<b>63.775.700</b>	-
Diğer nakit girişleri (çıkışları)		<b>6.618.115</b>	20.320.274
Alınan faiz		<b>3.766.845</b>	3.587.000
<b>C. Finansman faaliyetlerinden elde edilen / (kullanılan) net nakit</b>		<b>(46.127)</b>	14.480.050
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	6	-	14.526.177
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(44.415)	(38.171)
Ödenen faiz	6	(1.712)	(7.956)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki artış</b>		<b>112.557.143</b>	47.571.703
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>101.678.425</b>	133.406.565
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>214.235.568</b>	180.978.268

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



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklığı ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları (“Grup”), Turcas Petrol A.Ş. (“Şirket” veya “Turcas”) ile 1 bağlı ortaklık ve 2 iştiraktan oluşmaktadır.

Turcas Petrolcülük A.Ş., 1988 yılında Türkp petrol Holding ve Burmah-Castrol tarafından kurulmuştur. 1996 yılında Tabaş Petrolcülük A.Ş. (“Tabaş”) Turcas Petrolcülük A.Ş.’ye %82,16 oranında ortak olmuştur.

30 Eylül 1999 tarihi itibarıyla Tabaş, Turcas Petrolcülük A.Ş. ile birleşmiştir. Bu birleşmenin sonucu olarak; Turcas Petrolcülük A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifi Tabaş’a devrolmuş ve Turcas Petrolcülük A.Ş. feshedilmiştir. Aynı tarih itibarıyla Tabaş Petrolcülük A.Ş.’nin ticari ünvanı Turcas Petrol A.Ş. olarak değiştirilmiştir.

1 Temmuz 2006 tarihinde, Turcas varlıklarının önemli bir kısmını kısmi bölünme yoluyla Shell & Turcas Petrol A.Ş. (“STAŞ”)’ye devretmiştir. STAŞ’ın %30’u Turcas’a %70’i ise The Shell Company of Turkey Ltd.’e (“Shell Türkiye”) aittir. Bu tarihten sonra Turcas’ın ana faaliyet konusu olan petrol ve petrol ürünleri alımı, satımı ve ihracatı yeni kurulan STAŞ tarafından yürütülmeye başlanmıştır. Şirket yönetim kurulunun aldığı karar ile Turcas’ın faaliyet konusu özellikle enerji sektörü ve alt dalları olan petrol, akaryakıt, elektrik ve doğalgaz gibi sektörlerde arama, araştırma, üretim, taşıma, işleme, işletme, dağıtım, depolama, ithalat, ihracat, re-export ve ticarete dönük ulusal ve uluslararası yatırımlara ve yeni işler geliştirmeye odaklanan, her türlü ticari, sınai, zirai ve mali maksatlarla şirket/şirketler kurmak ve/veya kurulmuş veya kurulacak olan yerli ve yabancı şirketlerin sermaye ve yönetimine katılmak olarak değiştirilmiştir.

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. Şirket’in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 10’da verilmiştir.

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 85’tir. (31 Aralık 2020: 86).

#### Bağlı Ortaklıklar

#### Ülke

#### Ana faaliyeti

Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.

Türkiye

Enerji, elektrik

Şirket, 1996 yılında Turcas Enerji Holding A.Ş.’nin (“Turcas Enerji”) hisselerinin %100’ünü satın almıştır. Şirket, 1958 yılında kurulan Turcas Enerji’nin sahip olduğu Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.’deki (“ATAŞ”) %5 hissesini de aynı yıl içinde satın almıştır.

Şirket Yönetim Kurulu’nun 7 Haziran 2004 tarihinde almış olduğu karar ile Şirket’in bağlı ortaklığı Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş. Rafineri Belgesini diğer ATAŞ ortakları ile birlikte Petrol İşleri Genel Müdürlüğü’ne iade etmiş, ATAŞ’ın rafineri faaliyetlerine son vermiş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan (“EPDK”) ATAŞ’a bir terminal lisansı almıştır. ATAŞ, bilanço tarihi itibarıyla akaryakıt depolama ve servisi faaliyetlerine devam etmekte ve Turcas Petrol A.Ş. mali tablolarında uzun vadeli finansal yatırımlar altında sınıflanmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Şirket, 27 Mayıs 2008 günü yapılan Olağanüstü Genel Kurulu’nda “Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.” olan şirket ünvanının “Turcas Enerji Holding A.Ş.” olarak değiştirme kararı almış, bu karar 15 Temmuz 2008 tarihli ve 7105 nolu Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi’nde yayımlanıp, ünvanı Turcas Enerji Holding A.Ş. olarak tescil ve ilan edilmiştir. Turcas Enerji Holding’in %100 bağlı ortaklığı konumundaki Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifiyle devralma suretiyle Turcas Enerji Holding A.Ş. ile birleşmesine karar verilmiştir. Birleşme işlemi 26 Ekim 2017 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir. Turcas Petrol’ün %100 bağlı ortaklığı konumundaki Turcas Enerji Holding’in tüm aktif ve pasifiyle devralma suretiyle Turcas Petrol A.Ş. ile birleşmesine karar verilmiştir. Birleşme işlemi 4 Aralık 2017 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.

Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 30 Ekim 2000 tarihinde kurulmuş ve 5 Haziran 2003 tarihinden itibaren 10 yıl süreyle 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca elektrik toptan satış faaliyeti göstermeye başlamıştır. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., 29 Ocak 2019 tarihli ve 2019/01 sayılı Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, sahip olduğu Tedarik Lisansı’nın sona erdirilmesine ilişkin Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’na (“EPDK”) başvuruda bulunmuş ve bahsi geçen lisans EPDK’nın 21/02/2019 tarihli ve 8439-4 sayılı Kurul kararı ile sonlandırılmıştır. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., söz konusu lisans kapsamında perakende ve elektrik toptan satış piyasasındaki gelişmelere bağlı olarak ve ayrıca ilgili faaliyetlerin hem Turcas’ın iştiraki RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ve onun bağlı ortaklıkları hem de Turcas’ın bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. vasıtasıyla sürdürülebilecek nitelikte olması nedeniyle, son üç yıldır herhangi bir ticari veya operasyonel faaliyet yürütmemiştir. Bu kapsamda, 11 Haziran 2019 tarihinde grup içi operasyonel verimliliğin artırılması ve yalın şirket organizasyonumuza katkı sağlanması amacıyla Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde Turcas Petrol A.Ş.’ye devrolunması suretiyle iki şirketin kolaylaştırılmış usulde birleşmesine karar verilmiştir. Bahsi geçen birleşme işlemine ilişkin, 20 Haziran 2019 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu’na Duyuru Metni’nin onaylanması amacıyla başvuru yapılmıştır. İlgili Duyuru Metni, Sermaye Piyasası Kurulu’nun 01.08.2019 tarih ve 43/985 sayılı toplantısında onaylanmıştır. Birleşme işlemi İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü’nde 16 Ağustos 2019 tarihinde tescil edilmiştir.

Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Turcas Enerji Holding A.Ş. (%46), BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş. (%46) ve Alte Enerji A.Ş. (%8) ortaklığında jeotermal enerji üretimi alanında faaliyet göstermek amacıyla Eylül 2013’te kurulmuştur. Şirket, 30 Mayıs 2016 tarihinde BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş.’nin sahip olduğu %46 oranında hisseyi, 11 Aralık 2018 tarihinde Alte Enerji A.Ş.’nin sahip olduğu %8 oranında hisseyi satın almıştır. Böylelikle Şirket, Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.’nin %100 hissedarı olmuştur.

<b>İştirakler</b>	<b>Ülke</b>	<b>Ana faaliyeti</b>
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 her türlü akaryakıt ve madeni yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımını konularında faaliyet göstermektedir.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., 7 Aralık 2007 tarihinde, elektrik santralleri inşa etmek ve işletmek, santrallerden elektrik enerjisi, ısı ve buhar üretmek ve toptan satışını yapmak, bakım hizmetlerini gerçekleştirmek ve üretim faaliyetinden çıkan geri dönüşüm ve atık maddelerini pazarlamak amacıyla kurulmuştur.

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarla ilgili detaylı bilgiler Dipnot 7’de sunulmuştur.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

---

#### **DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**

##### **2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar**

###### **Uygulanan Muhasebe Standartları**

Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları, 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 (“KGGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) ile bunlara ilişkin ek yorumları esas alınmıştır.

Grup, 31 Mart 2021 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet finansal tablolarını SPK’nın Seri: XII. 14.1 No’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek 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. Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

Grup ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları ve özsermaye metodu ile muhasebeleştirilen iştirakleri 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. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

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

Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarını içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

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

**31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR  
(Devamı)**

**2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti**

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak - 31 Aralık 2020 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak - 31 Aralık 2020 hesap dönemine ait yıllık konsolide finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

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

**Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar**

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

**i) 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar**

**Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama - TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16'da Yapılan Değişiklikler**

Aralık 2020'de KGK, gösterge faiz oranının (IBOR) alternatif referans faiz oranı ile değiştirilmesinin finansal raporlamaya olan etkilerini gidermek adına geçici muafiyetleri ortaya koyan Gösterge Faiz Oranı Reformu – Faz 2- TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16 Değişikliklerini yayınlamıştır. İşletmeler bu değişiklikleri 1 Ocak 2021'de veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulayacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklikler aşağıdaki konuları kapsamaktadır:

***IBOR reformunun bir sonucu olarak sözleşmeye dayalı nakit akışlarını belirleme esasındaki değişiklikler için kolaylaştırıcı uygulama***

Değişiklikler, sözleşmeye bağlı değişikliklerin veya reformun doğrudan gerektirdiği nakit akışlarındaki değişikliklerin, piyasa faiz oranındaki bir harekete eşdeğer değişken faiz oranındaki değişiklikler olarak değerlendirilmesi için kolaylaştırıcı bir uygulama içerir. Bu kolaylaştırıcı uygulama kapsamında finansal araçlar için geçerli olan faiz oranlarının, faiz oranı reformu sonucunda değişmesi halinde söz konusu durumun bir finansal tablo dışı bırakma ya da sözleşme değişikliği olarak kabul edilmemesi; bunun yerine nakit akışlarının finansal aracın orijinal faiz oranları kullanılarak belirlenmeye devam edilmesi öngörülmektedir.

Kolaylaştırıcı uygulama, TFRS 9 Finansal Araçlar (ve bu nedenle TMS 39 Finansal Araçlar: Sınıflandırma ve Ölçme) standardından muafiyet sağlayarak TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri Standardını uygulayan şirketler ve IBOR Reformu kaynaklı kiralama değişiklikleri için TFRS 16 Kiralamalar standardı uygulaması için zorunludur.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### *Riskten korunma muhasebesi ilişkisinin sonlandırılmasına ilişkin imtiyazlar*

- Değişiklikler, IBOR reformu nedeniyle gerekli duyulan riskten korunma muhasebesi kurgusu ve dokümantasyonundaki revizyonların, riskten korunma ilişkisini sonlandırılmadan yapılmasına izin vermektedir.
- Nakit akış riskinden korunma fonundaki birikmiş tutarın alternatif referans faiz oranına dayandığı varsayılır.
- Şirketler, alternatif faiz oranı geçiş sürecinde, TMS 39 uyarınca geriye dönük etkinlik testlerinin değerlendirmesini yaparken, her bir riskten korunma ilişkisi nezdinde birikmiş gerçeğe uygun değer değişimlerini sıfırlama yoluna gidebilir.
- Değişiklikler, gruplama yaklaşımına konu olarak belirlenmiş kalemlerin (örneğin makro riskten korunma stratejisinin parçası olanlar) IBOR reformunun gerektirdiği revizeler nedeniyle değiştirilmesine ilişkin muafiyet sağlamaktadır. İlgili muafiyet, riskten korunma stratejisinin korunmasına ve sonlandırılmadan devam etmesine olanak sağlamaktadır.
- Alternatif referans faiz oranı geçişinde, riskten korunma ilişkisi birden fazla revize edilebilir. IBOR reformu kaynaklı riskten korunma ilişkisinde yapılan tüm revizeler için faz 2 muafiyetleri uygulanır.

##### *Risk bileşenlerinin ayrı olarak tanımlanması*

Değişiklikler, şirketlere, riskten korunma ilişkisinde alternatif referans faiz oranının bir risk bileşeni olarak belirlendiği durumlarda, risk bileşenlerinin ayrı olarak tanımlanması gerekliliği kriterini sağlayacağına dair geçici muafiyet getirmektedir.

##### *İlave Açıklamalar*

Değişiklikler TFRS 7 Finansal Araçlara İlişkin Açıklamalar standardı kapsamında; işletmenin alternatif referans faiz oranlarına geçiş süreci ve geçişten kaynaklanan riskleri nasıl yönettiği, henüz geçiş gerçekleşirse de IBOR geçişinden etkilenecek finansal araçlar hakkında nicel bilgiler ve IBOR reformu risk yönetimi stratejisinde herhangi bir değişikliğe yol açmış ise, bu değişikliğin açıklanması gibi ek dipnot yükümlülükleri gerektirmektedir.

Bu değişiklikler zorunlu olup, erken uygulamaya izin verilmektedir. Uygulama geriye dönük olmakla birlikte, şirketlerin geçmiş dönemleri yeniden düzenlemesi gerekli değildir.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

##### **ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar**

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

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

#### **DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

##### **TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları - Değişiklik**

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.

Grup 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.

Standart Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

##### **Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması (TMS 1 Değişiklikleri)**

12 Mart 2020’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 Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

##### **TFRS 3’deki değişiklikler – 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, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Eğer işletme, aynı zamanda veya daha erken bir tarihte, TFRS standartlarında Kavramsal Çerçeve (Mart 2018)’ye atıfta bulunan değişikliklerin tümüne ait değişiklikleri uygular ise erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

#### **DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

##### **TMS 16’daki değişiklikler - 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. Değişiklik, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. 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 uygulanabilir. İlk defa TFRS uygulayacaklar için muafiyet tanınmamıştır.

Söz konusu değişikliklerin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

##### **TMS 37’deki değişiklikler - 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 ve 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacak olan 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 geriye dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

##### **Covid-19 ile İlgili Olarak Kira Ödemelerinde Tanınan İmtiyazlardaki Değişiklik (TFRS 16 Değişiklikleri)**

5 Haziran 2020 tarihinde KGK, TFRS 16 Kiralamalar standardında, COVID-19 salgını sebebiyle kiracılara tanınan kira imtiyazlarının, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını değerlendirmeleri konusunda muafiyet tanınması amacıyla değişiklik yapmıştır. 7 Nisan 2021 tarihinde KGK, muafiyetin, vadesi 30 Haziran 2022 tarihinde veya öncesinde dolan kira ödemelerinde azalışa sebep olan imtiyazları da kapsayacak şekilde uzatılmasına ilişkin değişiklik yapmıştır.

Kiracılar, yapılan bu değişikliği 1 Nisan 2021 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulayacaklardır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### Yıllık İyileştirmeler - 2018-2020 Dönemi

KGK tarafından, Temmuz 2020’de “TFRS Standartlarına İlişkin 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 kavuşturmuştur. 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, TMS 41 paragraf 22’deki, şirketlerin TMS 41 kapsamındaki varlıklarının gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde vergilemeler için yapılan nakit akışlarının dikkate alınmamasına yönelik hükmü kaldırmıştır.

Yapılan iyileştirmelerin tamamı, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu değişikliklerin / iyileştirmelerin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

##### iii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

UMSK tarafından yayımlanmış fakat henüz KGK tarafından TFRS’ye uyarlanmamış / yayımlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS standartlarında değişiklikler bulunmamaktadır.

#### 2.3 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un cari dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem özet konsolide 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.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.4 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Cari dönem özet konsolide 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:*

Grup vergiye esas mali tabloları ile TMS'ye göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Grup'un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararlar ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılacağı tarihler ve gerektiğinde kullanılacak vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur.

Yapılan çalışmalar neticesinde, bilanço tarihinde Grup'un 492.926.922 TL değerinde (31 Aralık 2020: 492.922.315 TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kar elde etmesini öngördüğü 31.734.904 TL'lik kısmı için 6.346.981 TL ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır (31 Aralık 2020: 31.734.904 TL için 6.346.981 TL ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır) (Dipnot 17).

Not 5'de açıklanan finansal varlıkların rayiç değer tespitinde intifa senetlerinin tahsil olasılığı %50 olarak dikkate alınmış olup ABD Doları cinsinden iskonto oranı %11,7 olarak kullanılmıştır.

##### 2.5 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Mali Tabloların Yeniden Düzenlenmesi

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup 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 konsolide 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 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

- b) 1 Ocak - 31 Mart 2020 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri	-	13.455.674	-	13.455.674
AVFÖK	-	7.345.722	15.837.254	23.182.976
Finansal gelirler	-	2.411.588	13.909.779	16.321.367
Finansal giderler	-	(16.683.428)	(47.447.331)	(64.130.759)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(2.194.394)	(628.940)	(2.823.334)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	(65.704.800)	(6.910.045)	-	(72.614.845)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	7.830.371	110.092	7.940.463

- c) 31 Mart 2021 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	318.989.069	384.723.514	(27.098.512)	676.614.071
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	352.310.100	365.424.022	-	-	717.734.122
Bölüm yükümlülükleri	-	392.265.851	662.584.375	162.013	1.055.012.239

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

d) 31 Aralık 2020 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltilmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	293.710.413	295.765.612	32.876.431	622.352.456
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	331.552.800	357.475.350	-	-	689.028.150
Bölüm yükümlülükleri	-	349.484.138	597.254.223	(26.066)	946.712.295

(\*) Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen iştiraklerin yatırım tutarları indirilmiş haliyle

e) Gelirlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2021	1 Ocak – 31 Mart 2020
<b>Gelirler</b>		
Bölüm gelirleri	21.112.762	13.455.674
<b>Konsolide gelirler</b>	21.112.762	13.455.674
<b>AVFÖK</b>		
Bölüm AVFÖK'ü	13.287.212	7.345.722
Diğer AVFÖK	955.708	15.837.254
<b>Konsolide AVFÖK</b>	14.242.920	23.182.976
Finansman gelirleri	45.363.757	16.321.367
Finansman giderleri	(89.422.263)	(64.130.759)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / (giderler)	(8.451.261)	5.163.835
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	28.514.493	(72.614.845)
Amortisman ve itfa payları	(3.093.378)	(2.823.334)
<b>Konsolide vergi öncesi (zarar) / kar</b>	(12.845.732)	(94.900.760)

#### DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Kasa	67.360	55.946
Banka		
- vadeli mevduat	214.163.811	101.659.915
- vadesiz mevduat	69.967	61.435
	214.301.138	101.777.296

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

30 güne kadar	100.321.545	39.019.034
60 güne kadar	113.979.593	62.758.262
	214.301.138	101.777.296

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE 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 2021	31 Aralık 2020
TL	13,76	9,63
ABD Doları	1,04	1,26
AVRO	0,33	0,20

31 Mart 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Mart 2020 tarihleri itibarıyla özet konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020	31 Mart 2020
Nakit ve nakit benzerleri	214.301.138	101.777.296	181.004.895
Eksi: Faiz tahakkukları	(65.570)	(98.871)	(26.627)
	<b>214.235.568</b>	<b>101.678.425</b>	<b>180.978.268</b>

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2020: Yoktur).

#### DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR VE FİNANSAL VARLIKLAR

##### a) Finansal Yatırımlar:

	31 Mart 2021		31 Aralık 2020	
	İştirak tutarı	İştirak oranı %	İştirak tutarı	İştirak oranı %
ATAŞ	10.284.327	5	10.284.327	5
Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (*)	50.000	0,08	50.000	0,08
	<b>10.334.327</b>		<b>10.334.327</b>	

(\*) Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait C Grubu 50.000 adet 50.000 TL nominal bedelli EPIAŞ pay senetlerinden oluşmaktadır.

##### b) Finansal varlıklar:

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Kısa Vadeli Finansal Varlıklar (*)	32.394.604	74.544.027
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (*)	26.209.390	44.954.511
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (**)	2.694.929	1.195.880
<b>Toplam</b>	<b>61.298.923</b>	<b>120.694.418</b>

Finansal varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR VE FİNANSAL VARLIKLAR (devamı)

- (\*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25.08.2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 58.603.994 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir (Dipnot 7).
- (\*\*) Girişim sermayesi yatırım fonuna yapılan yatırımlardan oluşmaktadır.

	2021	2020
1 Ocak	120.694.418	41.701.166
İntifa Senedi tahsilatı (-)	(63.775.700)	-
Kur farkı geliri	12.844.318	-
Gerçeğe uygun değer farkı	(8.464.113)	5.163.835
<b>31 Mart</b>	<b>61.298.923</b>	<b>47.586.511</b>

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli finansal borçlar	187.625.203	169.948.156
Uzun vadeli finansal borçlar	793.017.857	715.324.894
	<b>980.643.060</b>	<b>885.273.050</b>

	31 Mart 2021		
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65		
- Sabit faiz oranlı (***)	6Aylık Euribor + %5,40 %4,75	13.946.287 1.569.326	136.483.945 15.358.052
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	4.288.308	35.767.917
<b>TL krediler</b>			
- Sabit faiz oranlı (****)	%16,36	15.289	15.289
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			<b>187.625.203</b>
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65		
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)	6Aylık Euribor + %5,40	51.773.406	506.675.262
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,75	382.396 8.642.709	3.742.281 84.581.009
- Sabit faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (***)		115.544	1.130.762
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	23.283.639	194.204.177
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku (**)		321.836	2.684.366
<b>Toplam uzun dönem finansal borçlar</b>			<b>793.017.857</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>			<b>980.643.060</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE 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 santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 470.577.130 TL (48.084.804 Avro) olup bu kredilere ilişkin 8.847.301 TL (904.040 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.431.265 TL (146.250 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. TSKB'den Denizli doğalgaz santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 187.452.302 TL (19.154.368 Avro) olup bu krediye ilişkin 849.379 TL (86.792 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*) Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 40.5 milyon ABD Doları ve 15 milyon Avro tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 233.255.943 TL (27.965.656 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 477.088 TL (57.199 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.395 TL (14.674 ABD Doları) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*) Yukarıda Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. için belirtilen kredi limiti kapsamında 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 101.324.835 TL (10.353.637 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 194.954 TL (19.921 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.058 TL (6.137 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*\*) Türkiye İş Bankası'ndan %16,36 sabit faizli; tahakkuk eden faizler dahil 15.289 TL bakiyeli taksitli ticari kredisi bulunmaktadır.

31 Aralık 2020			
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65		
	6Aylık Euribor + %5,4	13.850.441	124.763.386
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,75	1.550.190	13.963.953
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	4.245.051	31.160.797
TL krediler			
- Sabit faiz oranlı (****)	%16,36	60.020	60.020
Toplam kısa dönem finansal borçlar			169.948.156
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65		
	6Aylık Euribor + %5,4	51.752.948	466.185.383
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)		16.378	147.527
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,75	8.653.244	77.947.554
- Sabit faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (***)		1.364	12.284
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	23.295.953	171.003.941
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku (**)		3.842	28.205
Toplam uzun dönem finansal borçlar			715.324.894
Toplam finansal borçlar			885.273.050

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE 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 santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 431.928.522 TL (47.949.969 Avro) olup bu kredilere ilişkin 8.820.676 TL (979.216 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.431.265 TL (158.890 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. TSKB'den Denizli doğalgaz santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 170.257.857 TL (18.900.949 Avro) olup bu krediye ilişkin 838.142 TL (93.045 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*) Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 40,5 milyon ABD Doları ve 15 milyon Avro tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25 Şubat 2016 tarihinde imzalamıştır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 202.785.548 TL (27.625.577 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 470.210 TL (64.057 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.395 TL (16.674 ABD Doları) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*) Yukarıda Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. için belirtilen kredi limiti kapsamında 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 92.176.529 TL (10.232.854 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 192.680 TL (21.390 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.058 TL (6.667 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*\*) Türkiye İş Bankası'ndan %16,36 sabit faizli; tahakkuk eden faizler dahil 60.020 TL bakiyeli taksitli ticari kredisi bulunmaktadır.

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 2021	31 Aralık 2020
1 yıl içerisinde ödenecek	<b>187.625.203</b>	169.948.156
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	<b>187.357.257</b>	169.751.780
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	<b>193.662.884</b>	175.547.495
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	<b>187.405.316</b>	169.931.873
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	<b>108.481.977</b>	97.931.434
5 yıldan sonra ödenecek	<b>116.110.423</b>	102.162.312
	<b>980.643.060</b>	885.273.050

Grup'un 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,
- 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 imzalanmıştır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

Turcas Petrol A.Ş. (“TPAŞ”) ile TSKB, Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) (“Bankalar Konsorsiyumu”) arasında imzalanan 20 Haziran 2016 tarihli tadil sözleşmeleri uyarınca, TPAŞ’ın %30 paya sahip olduğu 800 MW kurulu gücündeki Denizli Doğalgaz Santrali yatırımının finansmanı kapsamında Bankalar Konsorsiyumu’ndan temin edilen kredilerin vadesi 2 yıl uzatılmıştır. Böylelikle, TSKB’den temin edilen kredinin vadesi 2020 yılından 2022 yılına uzatılırken, Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt)’den temin edilen kredinin vadesi 2023 yılından 2025 yılına uzatılmıştır.

Turcas Petrol A.Ş. ile TSKB arasında imzalanan 7 Ağustos 2019 tarihli ek sözleşme uyarınca, kredinin nihai vadesi 21.12.2022 tarihinden 30.06.2025 tarihine uzatılmış, geri ödeme planı, ilk anapara geri ödemesi 30.06.2021 tarihinden itibaren başlayacak şekilde güncellenmiş, Amerikan Doları cinsindeki kredi bakiyesinin tamamı Avro’ya çevrilmiştir.

Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 31 Mart 2021 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla, tahakkuk eden faizler dahil, 48.084.804 Avro ve 19.154.368 Avro seviyesindedir.

Grup’un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 15 milyon Avro ve 40.5 milyon ABD Doları tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25.02.2017 tarihinde imzalanmıştır. 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla kullanılan kredilerin anapara bakiyesi sırasıyla tahakkuk eden faizler dahil 27.965.656 ABD Doları ve 10.353.637 Avro seviyesindedir.

#### Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin mutabakatı

Grup’un finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerine ilişkin nakit ve nakit olmayan değişimler aşağıdaki tabloda verilmiştir. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülükler, Grup’un konsolide nakit akış tablosunda, finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına sınıflanan veya sınıflanacak olan nakit akışlarıdır.

	Nakit değişimler			Nakit olmayan değişimler		
	31 Aralık 2020	Anapara Ödemesi	Faiz Ödemesi	Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	Faiz tahakkukları & kur farkları	31 Mart 2021
Banka kredileri	885.273.050	(44.415)	(1.712)	-	95.416.137	980.643.060
<b>Finansal yükümlülükler</b>	<b>885.273.050</b>	<b>(44.415)</b>	<b>(1.712)</b>	<b>-</b>	<b>95.416.137</b>	<b>980.643.060</b>



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	31 Mart 2021	(%)	31 Aralık 2020
STAŞ	30	352.310.100	30	331.552.800
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30	365.424.022	30	357.475.350
		<b>717.734.122</b>		689.028.150
		<b>2021</b>		<b>2020</b>
<b>Dönem başı, 1 Ocak</b>		<b>689.028.150</b>		763.201.048
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)		<b>28.514.493</b>		(72.614.845)
İştirak ile yapılan işlemler (**)		<b>191.479</b>		191.479
Aktüeryal kayıp / kazanç		-		356.400
<b>Dönem sonu, 31 Mart</b>		<b>717.734.122</b>		691.134.082

(\*) Grup'un iştiraklerden gelir ve giderler rakamı olan 28.514.493 TL'nin 20.757.300 TL'lik gelir kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.'den, 7.757.193 TL'lik gelir kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den oluşmaktadır.

(\*\*) Grup'un iştiraklerinden RWE&Turcas Güney'in Denizli Santrali yatırımının finansmanı için kullanılmak üzere Grup tarafından RWE&Turcas Güney'e kullanılan ortak borçlarına ilişkin olarak RWE&Turcas Güney tarafından aktifleştirilen borçlanma giderlerinin konsolidasyon sırasında düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.

#### STAŞ

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

Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla Shell markası ile faaliyet gösteren 1.074 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.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

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

Grup, bu anlaşma sonucunda ortaya çıkan finansal varlığı değerlemeye tabi tutarak 58.603.994 TL olarak finansal tablolarında Finansal Varlık (Dipnot 5) olarak göstermiştir.

<b>STAŞ</b>	<b>31 Mart 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Toplam varlıklar	<b>8.617.027.500</b>	7.811.422.000
Toplam yükümlülükler	<b>(7.442.660.500)</b>	(6.706.246.000)
Net varlıklar	<b>1.174.367.000</b>	1.105.176.000
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>352.310.100</b>	331.552.800
	<b>1 Ocak - 31 Mart 2021</b>	1 Ocak - 31 Mart 2020
Net satış gelirleri	<b>8.816.096.000</b>	8.467.277.000
Kapsamlı gelir / (gider)	<b>69.191.000</b>	(217.828.000)
<b>Toplam kapsamlı gelir / (gider)'de Grup'un payı</b>	<b>20.757.300</b>	(65.348.400)

#### **RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.**

Turcas, RWE AG'nin Türkiye'deki bağlı ortaklığı ile; 2007 yılında RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı ortak girişim şirketi kurmuştur. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Denizli ilinde kurduğu 800 MW kurulu güce sahip doğalgaz kombine çevrim santrali 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak tesis faaliyete geçmiştir. Kurulan bu şirkette Turcas'ın hisse oranı %30, RWE Generation SE'nin ise hisse oranı %70'dir.

<b>RWE&amp;Turcas</b>	<b>31 Mart 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Toplam varlıklar	<b>1.411.445.148</b>	1.477.883.753
Toplam yükümlülükler	<b>(171.100.711)</b>	(263.396.624)
Net varlıklar	<b>1.240.344.437</b>	1.214.487.129
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>372.103.331</b>	364.346.139
Grup içi finansman gideri eliminasyonu	<b>(6.679.309)</b>	(6.870.789)
<b>Grup payı, net</b>	<b>365.424.022</b>	357.475.350

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Net satış gelirleri	750.302.111	536.966.138
Kapsamlı gelir / (gider)	25.857.311	(23.033.488)
<b>Toplam kapsamlı gelir / (gider)'de Grup'un payı</b>	<b>7.757.193</b>	<b>(6.910.045)</b>

#### DİPNOT 8 – MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2021 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemi içinde alınan maddi ve maddi olmayan duran varlıkların tutarı 2.039.335 TL'dir (31 Mart 2020: 7.940.463 TL).

31 Mart 2021 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemi içinde satılan maddi ve maddi olmayan duran varlık bulunmamaktadır. (31 Aralık 2020: 5.363 TL).

31 Mart 2021 ve 31 Mart 2020 tarihlerinde sona eren üç aylık ara hesap dönemlerine ait amortisman ve itfa giderleri genel yönetim giderleri ve satışların maliyetine dahil edilmiştir.

31 Mart 2021 tarihi itibarıyla, Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait gayrimenkuller üzerinde Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. lehine ipotek/üst hakkı ipoteği ve işletme ruhsatı üzerinde rehin tesis edilmiştir (31 Aralık 2020: Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait gayrimenkuller üzerinde Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. lehine ipotek/üst hakkı ipoteği ve işletme ruhsatı üzerinde rehin tesis edilmiştir).

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE 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

Grup’un 31 Mart 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	31 Mart 2021		31 Aralık 2020	
			TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar
<b>Şirket Tarafından Verilen TRİ’ler</b>						
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı (*)						
	TL	25.146.364	25.146.364	24.802.442	24.802.442	
	USD	50.600	422.044	50.600	371.429	
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	759.012.800	91.000.000	667.985.500	
	Avro	6.929.687	67.816.689	7.040.847	63.423.243	
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						
		-	-	-	-	
			<b>852.397.897</b>	<b>756.582.614</b>		

(\*) Turcas Petrol’ün Resmi Kurumlara verdiği teminatlardan ve Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.’nin EPDK’ya, TEİAŞ’a ve Mal Müdürlüklerine vermiş olduğu teminatlardan oluşmaktadır.

(\*\*) Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 15 milyon Avro ve 40.5 milyon ABD Doları tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesini 25 Şubat 2016 tarihinde imzalamıştır. Söz konusu kredi için 91 Milyon ABD Doları tutarında Turcas Petrol A.Ş. kefaleti verilmiştir. Söz konusu kefalet, proje faaliyetlerinden yaratılan gelirler ile birbirini izleyen asgari 4 (dört) anapara ve faiz ödemesinin Kredi Alan tarafından yapılmış olması ve Kredi Sözleşmesi’nde belirtilen diğer şartların yerine gelmesi ile ortadan kalkacaktır. 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 EAA (Erste Abwicklungsanstalt) ve Bayern LB 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 5.600.142 Avro tutarında 30 Temmuz 2021 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Ayrıca Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. Aydın ili Kuyucak ilçesi - Yöre mahallesi’nde 18,16 MW’lık Jeotermal Elektrik Santrali (“JES”) yapımı kapsamında Exergy S.P.A. firması lehine düzenlenen 1.329.545 Avro tutarında Standby Akreditif’ten oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Alınan garanti mektupları (*)	37.482.224	34.710.343
Alınan diğer teminatlar	40.750	40.750
	<b>37.522.974</b>	<b>34.751.093</b>

(\*) Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. Aydın ili Kuyucak ilçesi - Yöre mahallesi'nde 18,16 MW'lık Jeotermal Elektrik Santrali ("JES") yapımı kapsamında Exergy S.P.A. dan alınan 3.594.800 Avro (35.116.882 TL) garanti mektubundan oluşmaktadır.

2020 yılı içerisinde Turcas Petrol A.Ş.'nin 2018 yılına ilişkin hesapları tam incelemeye tabi tutulmuş olup bahsi geçen inceleme kapsamında; Maslak Vergi Dairesi Müdürlüğü tarafından, 06.05.2021 tarihinde Turcas Petrol A.Ş. adına 3.168.000 TL kurumlar vergisi ve yine aynı tutarda vergi ziyai cezası, 823.966,31 TL gelir vergisi stopajı ve yine aynı tutarda vergi ziyai cezası ile 5.700 TL tutarında özel usulsüzlük cezası olmak üzere toplam 7.989.632,62 TL (3.991.966,31 TL vergi aslı, 3.991.966,31 TL vergi ziyai ve 5.700 TL özel usulsüzlük cezası) düzenlenmiştir. Ödemenin gerçekleşmesi durumunda vergi asılları üzerinden ayrıca gecikme faizi hesaplanacaktır. Aynı zamanda bahsi geçen inceleme kapsamında; Maslak Vergi Dairesi Müdürlüğü tarafından, 5.788.534,36 TL matrah farkı sebebiyle Turcas Petrol A.Ş.'nin 2018 hesap dönemi kurumlar vergisi matrahının 0,00 TL olarak takdir edilmesi, Turcas Petrol A.Ş.'nin gelecek yıla devreden cari yıl zarar tutarının 2019 yılı kurumlar vergisi beyanı ve sonraki beyanlarında 131.459.820,51 TL olarak dikkate alınması gerektiği sonucuna varıldığı belirtilmiştir. Düzeltme beyannameleri 3 Haziran 2021 tarihinde GİB sisteminde onaylanmıştır.

Turcas Petrol A.Ş.'ndeki faaliyetlerin kanunlara ve ilgili yasal düzenlemelere uygun olarak sürdürülmesi her zaman birincil öncelik olmuştur. Turcas Petrol A.Ş. konuyla ilgili bugüne kadarki sektör uygulamaları ve vergi uzmanlarının görüşleri doğrultusunda inceleme konusuna ilişkin olarak vergi mevzuatı ile tam uyum içinde hareket etmiş ve bu nedenle söz konusu cezaya ilişkin finansal tablolarında herhangi bir karşılık ayırmamıştır. Turcas Petrol A.Ş. konuya ilişkin hukuki yollara başvurma hakkını saklı tutmaktadır.

#### STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

STAŞ'ın üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin Grup'a düşen payları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	931.531.500	931.531.500
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	239.364.900	246.943.500
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Diğer	12.788.100	11.430.000
	<b>1.198.684.500</b>	<b>1.204.905.000</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Alınan ipotekler	<b>800.908.200</b>	777.245.400
Alınan garanti mektupları	<b>345.442.200</b>	325.675.500
Alınan diğer teminatlar	<b>113.652.000</b>	95.233.800
	<b>1.260.002.400</b>	1.198.154.700

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 2.450.514.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2020: 2.876.147.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
1 yıl içerisinde	<b>197.340.900</b>	257.048.100
1-5 yıl	<b>465.177.000</b>	503.455.800
5-22 yıl	<b>72.636.300</b>	102.340.200
	<b>735.154.200</b>	862.844.100

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 bulunmamasıyla 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.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK"), STAŞ'a Akarkayıt Satış Fiyatları konulu ve 3 Mart 2021 tarihli bir yazı ileterek, 17 Mayıs 2018 tarih ve 2018/11818 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Eşel Mobil Sistemine geçildiğini, Sistemde 17 Mayıs 2018 tarihine ait rafineri çıkış fiyatlarının esas alındığını ve ilgili tarihte belirlenen fiyatlara göre rafineri çıkış fiyatlarındaki Özel Tüketim Vergisi'nde düşüşe ya da artışa sebep olduğunu belirtmiş, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu'nun 11. Madde hükmü çerçevesinde inceleme başlatmıştır. STAŞ, incelemenin henüz erken aşamalarında bulunulması ve olası parasal etkisinin tahmin edilememesi nedeniyle finansal tablolarında herhangi bir provizyon ayırmamıştır.

2020 yılı içerisinde STAŞ'ın 2018 yılı hesapları tam incelemeye tabi tutulmuş olup, yurtdışı grup şirketlerinden hizmet alımlarına ilişkin kurum stopajı yönünden 14 Ocak 2021 tarihinde tutanak imzalanmıştır. STAŞ tarafından Rapor Değerlendirme Komisyonunca ("RDK") dinlenme talebine istinaden 31 Mart 2021 tarihinde görüşme yapılmıştır. RDK görüşmesi neticesinde raporun tekrar değerlendirilmesi istemiyle müfettişe iadesi yapılmış olup, vergi müfettişi nezdinde henüz neticelendirilmemiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE 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, Şirket'e 348.154 Bin TL tutarında para cezası kesildiği tebliğ edilmiştir. İlgili cezaya ilişkin ödeme %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 Grup'un üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
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	1.200.000
Diğer	284.245	177.535
	<b>7.775.788</b>	<b>7.024.078</b>

#### DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR

##### a) Sermaye / Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi

Ortaklar	Hisse Grubu	Hisse (%)	31 Mart 2021	Hisse (%)	31 Aralık 2020
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	28,25	72.197.346	28,14	71.914.371
Turcas Petrol A.Ş. (*) (BIST'de İşlem Gören)	A Grubu	0,03	71.336	0,03	71.336
Diğer	A/B Grubu	17,28	44.155.426	17,39	44.438.401
<b>Toplam</b>		<b>100</b>	<b>255.600.000</b>	<b>100</b>	<b>255.600.000</b>
Geri alınan paylar			(8.450.916)		(8.450.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
<b>Düzeltilmiş sermaye</b>			<b>288.396.872</b>		<b>288.396.872</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 10 – ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Şirket’in 31 Mart 2021 itibarıyla sermayesi 255.600.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2020: 255.600.000 hisse). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL’dir.

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 2021	31 Aralık 2020
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 konsolide 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 konsolide 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 gerçekleştirilmeden sermaye artırımı yapan ve bu nedenle payları “eski” ve “yeni” şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacaklarını, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 11 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Elektrik satışı	21.112.762	13.455.674
	21.112.762	13.455.674
<b>Satışların Maliyeti</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2021</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2020</b>
Amortisman ve itfa payları	2.398.686	2.194.394
Personel giderleri	1.819.953	1.411.253
İletim kapasite ve hizmet bedeli	430.013	292.146
Elektrik maliyeti	396.897	211.210
Sigorta giderleri	309.907	140.309
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	286.093	267.177
Bakım ve onarım giderleri	162.884	70.046
Diğer	180.709	194.732
	5.985.142	4.781.267

#### DİPNOT 12 – GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Personel giderleri	4.602.829	3.450.618
Dışarıdan sağlanan hizmetler	1.089.147	470.247
Amortisman ve itfa giderleri	694.693	628.940
Bakım ve onarım giderleri	547.876	280.641
Sigorta Giderleri	129.441	83.016
Vergi ve diğer yükümlülükler	98.419	88.284
Seyahat giderleri	24.288	119.810
Kira giderleri	20.615	41.296
Yardım giderleri	-	141.720
Diğer	718.817	633.560
	7.926.125	5.938.132

#### DİPNOT 13 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER

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.

31 Mart 2020 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 21.414.362 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler’in 20.320.274 TL tutarındaki kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakine ilişkin Ortak Girişim Sözleşmesi’nden, 706.570 TL tutarındaki kısmı kira ve servis hizmet gelirlerinden, 387.518 TL tutarındaki kısmı ise ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 13 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER (devamı)

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

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.

31 Mart 2020 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 3.790.995 TL tutarındaki Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler'in 3.418.694 TL tutarındaki kısmı ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı giderlerinden ve 372.301 TL tutarındaki kısmı diğer giderlerden oluşmaktadır.

#### DİPNOT 14 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER

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 EPİAŞ temettü gelirinden oluşmaktadır.

31 Mart 2020 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 5.163.835 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 5.102.604 TL'si Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakinde sahip olunan intifa senedi gerçeğe uygun değer farkından, 61.231 TL'si girişim sermayesi yatırım fonu gerçeğe uygun değer farkından oluşmaktadır.

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.

31 Mart 2020 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait yatırım faaliyetlerinden giderler bulunmamaktadır.

#### DİPNOT 15 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Kur farkı gelirleri	41.630.213	12.731.651
Faiz gelirleri	3.733.544	3.589.716
	<b>45.363.757</b>	<b>16.321.367</b>

#### DİPNOT 16 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Kur farkı giderleri	81.361.082	56.470.494
Banka faiz giderleri	7.371.105	7.365.735
Diğer	690.076	294.530
	<b>89.422.263</b>	<b>64.130.759</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

<b>Cari vergi yükümlülüğü</b>	<b>31 Mart 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Peşin ödenen vergi ve fonlar	<b>652.354</b>	560.080
Cari kurumlar vergisi karşılığı	-	-
<b>Peşin ödenen vergi ve fonlar</b>	<b>652.354</b>	<b>560.080</b>

Vergi geliri / (gideri) aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2021</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2020</b>
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	<b>6.492.896</b>	4.279.411
	<b>6.492.896</b>	<b>4.279.411</b>

#### Kurumlar Vergisi

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

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı %20’dir. Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen Geçici 10’ncü madde uyarınca %20’lik kurumlar vergisi oranı, kurumların 2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemlerine (özel hesap dönemi tayin edilen kurumlar için ilgili yıl içinde başlayan hesap dönemlerine) ait kurum kazançları için %22 olarak uygulanacaktır. Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin indirilmesi sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. 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.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında (2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemleri için %22) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü 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.

#### Gelir Vergisi Stopajı

Türkiye’deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE 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, ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin TMS uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TMS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı geçici farkların ortadan kalktığı döneme göre %20 ve %22’dir (2020: %22).

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 2021	31 Aralık 2020	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
Geçmiş yıllar zararı	(31.734.904)	(31.734.904)	6.346.981	6.346.981
Faiz tahakkuku, net ve peşin ödenmemiş kredi komisyonları	3.366.936	4.567.750	(673.387)	(913.550)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(148.868.521)	(118.106.440)	29.773.704	23.621.288
Kıdem tazminatı karşılığı	(824.184)	(614.437)	164.837	122.887
Kullanılmayan izin karşılıkları	(1.296.291)	(935.308)	259.258	187.062
Dava karşılığı	(1.912.600)	(1.912.600)	382.520	382.520
İşletme birleşmeleri etkisi	28.462.702	28.462.702	(5.692.540)	(5.692.540)
Faturası sonraki aya sarkan satışlar	(69.734)	(73.028)	13.947	14.605
Grup içi işlemlerin etkisi	7.358.351	7.358.351	(1.471.671)	(1.471.671)
Değerleme	4.728.771	4.728.771	(236.439)	(236.438)
<b>Ertelenen vergi varlığı, net</b>			<b>28.867.210</b>	<b>22.361.144</b>

Ertelenen vergi varlığı hesaplanmış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2021	31 Aralık 2020
2021	145.230	145.230
2022	486.909	486.909
2023	12.784.601	12.784.601
2024	8.406.668	8.406.668
2025	9.911.496	9.911.496
	<b>31.734.904</b>	<b>31.734.904</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Mart 2021 ve 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2021	1 Ocak – 31 Mart 2020
Dönem başı	22.361.144	11.022.155
Kar veya zarar tablosunda gösterilen	6.492.896	4.279.411
Diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen	13.170	7.557
<b>Dönem sonu</b>	<b>28.867.210</b>	<b>15.309.123</b>

#### DİPNOT 18 - PAY BAŞINA (ZARAR) / KAR

31 Mart 2021 ve 2020 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	255.600.000	255.600.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net (zarar) / kar	(6.352.836)	(90.621.349)
<b>Pay başına (zarar) / kar</b>	<b>(0,025)</b>	<b>(0,355)</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

	31 Mart 2021									
	Finansal Varlıklar		Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler			Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
<b>İştirakler</b>										
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	12.096	-	-	49.304	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	32.394.604	26.209.390	-	783.600	-	72.600.000	-	-	-	-
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>										
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	187.987	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	75.080	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji ve Turizm A.Ş.	-	-	-	126.637	-	-	-	-	-	-
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	19.660	-	-	-	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	19.660	-	-	-	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	1.080	-	-	-	-	-	-
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	9.110	-	-	-	-	-	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	2.565	3.745	-	-
Horizonist Dış Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	3.880	-	-	-	-	-	-
	32.394.604	26.209.390	-	975.723	-	72.600.000	51.869	266.812	-	-

(\*) İlgili 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 32.394.604 TL kısa vadeli, 26.209.390 TL uzun vadeli olmak üzere toplam 58.603.994 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

	31 Aralık 2020									
	Finansal Varlıklar		Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Kısa vadeli	Uzun vadeli		Kısa vadeli	Uzun vadeli			
			Ticari	Ticari	Ticari	Ticari	Ticari	Ticari	Ticari	Ticari
			olmayan	olmayan	olmayan	olmayan	olmayan	olmayan	olmayan	olmayan
İlişkili taraflarla olan bakiyeler										
İştirakler										
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	12.096	-	-	32.927	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	74.544.027	44.954.511	-	788.509	-	72.600.000	-	6.725	-	-
Diğer ilişkili şirketler										
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	1.056.407	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	187.987	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	72.867	-	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	9.812	1.149	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	540	-	-	-	-	-	-
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	21.807	-	-	-	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	166.918	-	-	-	-	-	-
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	2.800	-	-	-	-	-	-
Daytona Turizm Ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	18.040	-	-	-	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş.Aş.	-	-	-	18.040	-	-	-	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	77.575	-	-
	74.544.027	44.954.511	-	1.028.750	-	72.600.000	42.739	1.402.710	-	-

(\*) İlgili 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 74.544.027 TL kısa vadeli, 44.954.511 TL uzun vadeli olmak üzere toplam 119.498.538 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2021							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen Faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
<b>İştirakler</b>								
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
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>								
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 geçmiş yıllarda finansal tablolara alınan intifa senedi tahsilatından oluşmaktadır.

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



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2020							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü Geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	2.339.929	-	-	-	-	28.302
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	105.298	102.926	-	-	-	-	62.836	19.703
Diğer ilişkili şirketler								
Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic Aş	-	-	-	-	-	-	-	1.130
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	101.238	-	2.869	44.033
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	19.513	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	5.204	199.079
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	33.660	-
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	113.721	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	42.929	-
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	19.513	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	140.625
The Shell Company Of Turkey Ltd. (*)	-	-	-	-	-	-	20.320.274	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Horizonist Dış Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
	105.298	102.926	2.339.929	-	114.738	-	20.620.519	432.872

(\*) Ortak Girişim Sözleşmesi geliri olan 20.320.274 TL’den oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE 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 2021	1 Ocak - 31 Mart 2020
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	2.258.589	1.479.616

#### DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU

##### (i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Grup, 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 Grup, bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir yöntemle kontrol etmektedir. Yönetim Grup’un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte gerekli hallerde önlem alınmasını sağlamaktadır.

Döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönemsellik ilkesi kapsamında yansıtılmasını teminen, Grup’un bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.’nde TFRS 9 kapsamında Finansal Riskten Korunma Muhasebesi uygulanmaktadır. Grup, 18.921.162 ABD Doları karşılığı 157.817.627 TL tutarındaki yatırım kredisini gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini ABD Doları cinsinden gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmaktadır. Grup, bu kapsamda gerçekleştirdiği etkinlik testi sonucunda söz konusu işlemin tamamının etkin olduğunu belirlemiş ve nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamıştır. 31 Mart 2021 tarihi itibarıyla yatırım kredilerinin 58.275.286 TL tutarındaki kur farkı gideri, ilgili riskten korunma konusu olan kalemin nakit akışları gerçekleşene kadar özkaynaklar altında “Riskten korunma kazançları (kayıpları)” hesabında muhasebeleştirilmekte, cari dönem gelir tablosunda bir etki yaratmamaktadır.

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**

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

	<b>31 Mart 2021</b>			
	<b>TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)</b>	<b>ABD Doları</b>	<b>Avro</b>	<b>Diğer</b>
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	150.589.139	10.344.570	6.598.787	10
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>150.589.139</b>	<b>10.344.570</b>	<b>6.598.787</b>	<b>10</b>
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
<b>8- Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9- Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>150.589.139</b>	<b>10.344.570</b>	<b>6.598.787</b>	<b>10</b>
10- Ticari borçlar	33.384.284	-	3.411.294	-
11- Finansal yükümlülükler	187.609.914	4.288.308	15.515.613	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>220.994.198</b>	<b>4.288.308</b>	<b>18.926.907</b>	<b>-</b>
14- Ticari borçlar	17.590.075	-	1.797.400	-
15- Finansal yükümlülükler	793.017.857	23.605.475	60.914.056	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>810.607.932</b>	<b>23.605.475</b>	<b>62.711.456</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>1.031.602.130</b>	<b>27.893.783</b>	<b>81.638.363</b>	<b>-</b>
<b>19- Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
<b>20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(881.012.991)</b>	<b>(17.549.213)</b>	<b>(75.039.576)</b>	<b>10</b>
<b>21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(881.012.991)</b>	<b>(17.549.213)</b>	<b>(75.039.576)</b>	<b>10</b>
<b>22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>23- Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>24- Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>25- İhracat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>26- İthalat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**

			31 Aralık 2020	
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	99.949.264	12.343.606	1.036.972	10
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>99.949.264</b>	<b>12.343.606</b>	<b>1.036.972</b>	<b>10</b>
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
<b>8- Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9- Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>99.949.264</b>	<b>12.343.606</b>	<b>1.036.972</b>	<b>10</b>
10- Ticari borçlar	31.200.955	-	3.463.732	-
11- Finansal yükümlülükler	169.888.136	4.245.051	15.400.630	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>201.089.091</b>	<b>4.245.051</b>	<b>18.864.362</b>	<b>-</b>
14- Ticari borçlar	16.190.799	-	1.797.400	-
15- Finansal yükümlülükler	715.324.894	23.299.795	60.423.933	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>731.515.693</b>	<b>23.299.795</b>	<b>62.221.333</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>932.604.784</b>	<b>27.544.846</b>	<b>81.085.695</b>	<b>-</b>
<b>19- Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
<b>20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(832.655.520)</b>	<b>(15.201.240)</b>	<b>(80.048.723)</b>	<b>10</b>
<b>21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(832.655.520)</b>	<b>(15.201.240)</b>	<b>(80.048.723)</b>	<b>10</b>
<b>22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>23- Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>24- Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>25- İhracat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>26- İthalat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

	31 Mart 2021			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(14.637.448)	14.637.448	(5.827.529)	5.827.529
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(14.637.448)</b>	<b>14.637.448</b>	<b>(5.827.529)</b>	<b>5.827.529</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(73.436.730)	73.436.730	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(73.436.730)</b>	<b>73.436.730</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(88.074.178)</b>	<b>88.074.178</b>	<b>(5.827.529)</b>	<b>5.827.529</b>
	31 Aralık 2020			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer Kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer Kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(11.158.466)	11.158.466	(3.934.845)	3.934.845
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(11.158.466)</b>	<b>11.158.466</b>	<b>(3.934.845)</b>	<b>3.934.845</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(72.107.087)	72.107.087	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(72.107.087)</b>	<b>72.107.087</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(83.265.553)</b>	<b>83.265.553</b>	<b>(3.934.845)</b>	<b>3.934.845</b>

**31 MART 2021 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 21 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

Şirket Yönetim Kurulu'nun, TTK, Yönetmelik, Sermaye Piyasası Kanunu ve Esas Sözleşmede yer alan ilgili düzenlemeler ile Kurumsal Yönetim Komitesi'nin uygun görüşü doğrultusunda; Sn. Emre Derman'ın Bağımsız Üye olarak Yönetim Kurulu görev süresinin 3 (üç) yıl müddetle uzatılarak atanmasına ilişkin teklifi, 2020 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahipleri tarafından onaylanmıştır.

Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, ilgili mevzuat ve Şirket Denetim Komitesi'nin olumlu görüşü doğrultusunda 2021 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 teklifi, 2020 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahipleri tarafından onaylanmıştır.

Şirket Yönetim Kurulu'nun, Vergi Usul Kanununa göre hazırlanan 31 Aralık 2020 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 nedeniyle "Net Dağıtılabilir Kar" oluşmadığından kar dağıtılmamasına yönelik teklifi, 2020 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahipleri tarafından onaylanmıştır.

22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11. maddesi ile 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. Raporlama dönemi sonrasında gelen bu değişiklik TMS 10'a göre düzeltme gerektirmeyen olaylar içerisinde değerlendirilerek, Grup'un 31 Mart 2021 tarihli finansal tablolarında vergi oranı %20 olarak kullanılmış olup, söz konusu değişiklik 30 Haziran 2021 tarihli finansal tablolarda yansıtılacaktır.

**DİPNOT 22 - FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL  
TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI  
AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR**

Son dönemde Çin'de ortaya çıkan, dünyada çeşitli ülkelere yayılan, potansiyel olarak ölümcül solunum yolu enfeksiyonlarına neden olan Coronavirus salgını, özellikle salgına maruz kalan ülkelerde operasyonlarda aksaklıklara yol açabileceği gibi, hem bölgesel ve hem de küresel olarak ekonomik koşulları olumsuz yönde etkileyebilir. Coronavirus salgınının nihai şiddetinin şu anda belirsiz olması sebebiyle Şirket'in operasyonları üzerindeki etkisi makul bir şekilde tahmin edilememektedir.