

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla altı aylık ara
döneme ait özet konsolide finansal tablolar
ve sınırlı denetim raporu**

İÇİNDEKİLER	SAYFA
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU.....	
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR	6-44



BDO Türkiye
Tel: +90 212 365 62 00
Fax: +90 212 365 62 01
e-mail: bdo@bdo.com.tr
www.bdo.com.tr

BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.
Tic.Sicil Numarası : 254683
Mersis Numarası : 0291001084600012
Eski Büyükdere Cad. No:14 Park Plaza Kat:4
34398 Sarıyer/İstanbul

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ SINIRLI DENETİM RAPORU

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi
Genel Kurulu'na,

Giriş

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal durum tablosunun, aynı tarihte sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynak değişim tablosunun ve özet konsolide nakit akış tablosunun ve diğer açıklayıcı dipnotlarının ("ara dönem özet konsolide finansal bilgi") sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı ("TMS 34")'na uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı, Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak altı aylık ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vakıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle, TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

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


Tolga Kirelli, SMMM
Sorumlu Denetçi

19 Ağustos 2026
İstanbul, Türkiye

BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş., a Turkish joint stock company, is a member of BDO International Limited, a UK company limited by guarantee, and forms part of the international BDO network of independent member firms.

Garantisiyle sınırlı bir Birleşik Krallık şirketi olan BDO International Limited'in üyesi ve bir Türk anonim şirketi olan BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık Anonim Şirketi, bağımsız üye kuruluşlardan oluşan BDO ağıının bir parçasını teşkil etmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****özet konsolide finansal durum tablosu**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

		Sınırlı denetimden geçmiş Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş Geçmiş dönem
Varlıklar	Notlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Nakit ve nakit benzerleri	3	815.341	2.324.604
Finansal yatırımlar		2.600	-
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5,16	816.931	536.219
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	17.399.171	15.589.315
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		428.056	421.749
Stoklar	6	16.734.655	12.454.599
Peşin ödenmiş giderler		1.050.838	993.519
Diğer dönen varlıklar		1.545.476	1.054.672
Dönen varlıklar		38.793.068	33.374.677
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		16.775	12.676
Yatırım amaçlı gayrimenkuller		85.511	85.893
Kullanım hakkı varlıkları	7	18.733.746	19.416.382
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar		2.568.294	2.371.252
Maddi duran varlıklar	8	14.565.252	13.921.907
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Şerefiye		5.889.629	5.889.629
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	9	457.719	480.093
Peşin ödenmiş giderler		135.349	316.066
Diğer duran varlıklar		-	307.490
Duran varlıklar		42.452.275	42.801.388
Toplam varlıklar		81.245.343	76.176.065

İlişikteki notlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

özet konsolide finansal durum tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

		Sınırlı denetimden geçmiş Cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş Geçmiş dönem
Kaynaklar	Notlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli borçlanmalar	4	3.022.225	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4		
- Kiralama işlemlerinden borçlar		1.308.478	1.843.903
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5,16	5.893.117	5.688.004
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	19.861.074	23.442.470
Diğer borçlar			
- İlişkili taraflara diğer borçlar	16	324.582	377.074
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		1.031.431	834.119
Ertelenmiş gelirler		415.569	438.693
Dönem karı vergi yükümlülüğü	13	337.756	81.218
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar		275.628	396.892
- Diğer karşılıklar	10	19.473	22.931
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	10	3.688.331	1.547.976
Kısa vadeli yükümlülükler		36.177.664	34.673.280
Uzun vadeli borçlanmalar	4		
- Kiralama işlemlerinden borçlar		5.533.732	6.614.898
Diğer borçlar			
- İlişkili taraflara diğer borçlar	16	249.540	289.897
Karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar		1.804.438	1.830.171
- Diğer karşılıklar	10	21.801	333.163
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	13	1.532.385	558.238
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		9.717	11.443
Uzun vadeli yükümlülükler		9.151.613	9.637.810
Ödenmiş sermaye	11	528.118	528.118
Sermaye düzeltmesi farkları	11	16.492.658	16.492.658
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(647.629)	(647.629)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		4.711.609	4.711.609
Diğer özkaynak payları		(197)	(276)
Geçmiş yıllar karları		10.780.416	7.065.554
Net dönem karı		4.051.091	3.714.941
Toplam özkaynaklar		35.916.066	31.864.975
Toplam özkaynak ve yükümlülükler		81.245.343	76.176.065

İlişikteki dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihinde sona eren döneme ait****özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

		Sınırlı denetimden geçmiş Cari Dönem	Sınırlı denetimden geçmiş Geçmiş dönem
	Notlar	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Satışlar	12	207.136.169	197.389.469
Satışların maliyeti (-)	12	(190.253.247)	(182.784.381)
Brüt kar		16.882.922	14.605.088
Pazarlama satış ve dağıtım giderleri (-)		(6.509.706)	(6.206.221)
Genel yönetim giderleri (-)		(3.758.483)	(6.502.502)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		1.822.972	1.900.235
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(1.020.862)	(1.327.001)
Esas faaliyet karı		7.416.843	2.469.599
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / (giderler), net		(1.910)	(6.620)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların kar veya zararlarından paylar		53.857	11.083
Finansman giderleri öncesi faaliyet karı		7.468.790	2.474.062
Finansman giderleri, net (-)		(1.414.828)	(978.516)
Parasal kazanç/(kayıp)	15	1.233.718	1.409.335
Vergi öncesi kar		7.287.680	2.904.881
Vergi gideri		(3.236.589)	(1.410.457)
Dönem vergi gideri (-)	13	(2.262.442)	(2.333.990)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	13	(974.147)	923.533
Net dönem karı /(zararı)		4.051.091	1.494.424
Hisse başına (kayıp) / kazanç (Kr)	14	767,08	282,97
Diğer kapsamlı gelirler			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
-Tanımlanmış fayda planları		-	-
yeniden ölçüm (kayıpları)/kazançları		-	-
-Ertelenmiş vergi geliri etkisi		-	-
Diğer kapsamlı gider		-	-
Toplam kapsamlı gelir		4.051.091	1.494.424

İlişikteki dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren döneme ait

özet konsolide özkaynak değişim tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

Kar veya zararda yeniden sınıflanmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler								
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltmesi farkları	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Diğer özkaynak payları (*)	Geçmiş yıl karları	Net dönem karı / (zararı)	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2025	528.118	16.492.660	(873.525)	4.715.456	(532)	5.632.196	5.055.047	31.549.420
Transferler (*)	-	-	-	112.237	223	4.942.587	(5.055.047)	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	1.494.424	1.494.424
Ödenen temettü	-	-	-	-	-	(660.553)	-	(660.553)
30 Haziran 2025	528.118	16.492.660	(873.525)	4.827.693	(309)	9.914.230	1.494.424	32.383.291
1 Ocak 2026	528.118	16.492.658	(647.629)	4.711.609	(276)	7.065.554	3.714.941	31.864.975
Transferler (*)	-	-	-	-	79	3.714.862	(3.714.941)	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	4.051.091	4.051.091
30 Haziran 2026	528.118	16.492.658	(647.629)	4.711.609	(197)	10.780.416	4.051.091	35.916.066

(*) Şirket'in ortakları olan Turcas ve SCT, 6 Ekim 2017 tarihinde, Şirket'in ana sözleşmesini tadil etmiştir. Ana sözleşmedeki ilgili değişiklik uyarınca, Şirket tarafından, Turcas'a ihraç edilecek olan 125 adet adi intifa senedinin çıkartılması için Şirket Yönetim Kurulu, 6 Ekim 2018'de gerçekleştirilen Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda yetkilendirilmiştir. Intifa senetleri hamili olan Turcas, 2017 mali yılından itibaren dönem karlarından yararlanma hakkı elde eder. Şirket'in dağıtılabilir karı olması kaydıyla, beher intifa senedi hamili olan Turcas'a her bir mali yıl için 64.000 Amerikan Doları karşılığı TL tutarında öncelikli temettü hakkı sağlar. 30 Haziran 2026 ve 2025 tarihleri itibarıyla, diğer özkaynak paylarında sunulmuş olan ilgili tutar, bahsi geçen intifa senetlerinin 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değerinden, ödenen öncelikli temettü bedellerinin 31 Aralık 2017 tarihindeki gerçeğe uygun değerinin düşülmesi sonucunda kalan bakiyeden oluşmaktadır. (Not 16)

İlişikteki dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren döneme ait ara dönem özet konsolide nakit akış tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

		Sınırlı denetimden geçmiş Cari Dönem	Sınırlı denetimden geçmiş Geçmiş Dönem
	Notlar	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:		301.061	6.598.952
Net dönem karı/(zararı)		4.051.091	1.494.424
Net dönem karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		7.929.108	6.991.921
Amortisman ve İtfa Gideri İle İlgili Düzeltmeler	7,8,9	3.472.254	4.971.543
Değer Düşüklüğü (İptali) İle İlgili Düzeltmeler	5	(1.204)	233
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler		93.878	(6.857)
- Dava ve/veya Ceza Karşılıkları (İptali) ile İlgili Düzeltmeler		-	-
Diğer Karşılıklar (İptalleri) ile İlgili Düzeltmeler		1.704.261	1.009.468
Faiz Gelir ve Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		689.758	297.348
Vadeli Alımlardan Kaynaklanan Ertelenmiş Finansman Gideri	5	-	20.838
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		9.559	35.949
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmamış Karları ile İlgili Düzeltmeler		(53.857)	(11.083)
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	13	3.236.589	1.410.457
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) İle İlgili Düzeltmeler		1.910	6.620
Parasal (Kazanç)/Kayıp		(1.224.040)	(742.595)
Net işletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(11.679.138)	(1.887.393)
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(4.591.242)	230.088
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		525.970	(184.602)
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler		(6.158.391)	(825.208)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)		(57.319)	(1.182.092)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		1.017.016	1.278.881
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		18.183	(381.344)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(259.087)	752.595
Diğer Nakit Girişleri (Çıkışları)		(142.971)	(849.421)
Vergi İadeleri (Ödemeleri)		(2.005.904)	(700.034)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		(25.393)	(26.256)
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		(1.381.936)	(744.111)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		1.521	21.506
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(1.237.934)	(695.376)
Bağlı Ortaklıklardaki Kontrolün Kaybına Yol Açmayan Şekilde Ortaklık Payları Değişmelerinden Kaynaklanan Nakit Çıkışları	8,9	(145.523)	(70.241)
C. Finansman faaliyetlerinde (kullanılan)/finansman faaliyetlerinden sağlanan nakit akışları:		(77.804)	(5.136.400)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri	4	42.559.368	18.438.724
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	4	(39.036.077)	(19.952.001)
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	4	(3.439.252)	(2.952.218)
Ödenen Temettü		-	(660.553)
Alınan Faiz		206.411	259.864
Ödenen Faiz		(368.254)	(270.216)
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış (azalış)		(1.158.679)	718.441
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		2.324.604	419.681
Nakit ve nakit benzerlerine ilişkin enflasyon etkisi		(350.584)	(59.977)
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri		815.341	1.078.145

İlişikteki dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

1. Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu

Shell & Turcas Petrol A.Ş. ("STAŞ" veya "Şirket"), 6 Mart 2006 tarihinde ana ortakları olan The Shell Company of Turkey Limited ("SCT") ve Turcas Petrol A.Ş. ("Turcas") tarafından kurulmuştur. SCT ve Turcas arasında imzalanan 21 Aralık 2005 tarihli (daha sonra 24 Nisan 2006 ve 29 Haziran 2006 tarihlerinde revize edilen) "İş Devir Sözleşmesi" ("İDS") ve "Ortak Girişim Sözleşmesi"ne göre SCT, perakende, ticari satış ve madeni yağ faaliyetlerinin varlıklarını (toplu halde "SCT ticari faaliyetleri" olarak anılır) ve Turcas perakende ve ticari satış faaliyetlerinin varlıklarını 1 Temmuz 2006 ("İktisap Tarihi") tarihinde aynı sermaye olarak STAŞ'a transfer etmişlerdir; ancak SCT ve Turcas'tan herhangi bir yükümlülük STAŞ'a aktarılmamıştır. Ayrıca, SCT'ye ait olan Shell Petrol A.Ş.'deki ("SPAŞ") %100 ortaklık hissesi ve Çekisan Depolama Hizmetleri Limited Şti.'deki ("Çekisan") %50 ortaklık hissesi ile Turcas'a ait olan Ambarlı Depolama Hizmetleri Ltd. Şti.'deki ("Ambarlı Limited") %50 ortaklık hissesi, 1 Temmuz 2006 tarihi itibarıyla STAŞ'a transfer edilmiştir. Ambarlı Limited'in tasfiye başvurusu 20 Temmuz 2018 tarihinde tescil edilmiş ve 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla tasfiye süreci devam etmektedir. Devam etmekte olan çevre mevzuatına ilişkin ve hukuki süreçlerin sona ermesine müteakkip tasfiye işleminin tamamlanması hedeflenmektedir. Tasfiye halinde olan şirketin herhangi bir operasyonel faaliyeti ve buna bağlı geliri bulunmamaktadır.

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

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

Grup'un fiili faaliyet konusu, her çeşit petrol ürününü ve madeni yağı satın almak, satmak, ithal etmek, ihraç etmek, depolamak ve dağıtmaktır. 30 Haziran 2026 itibarıyla Grup'un 1.264 istasyon bayii, 1 madeni yağ fabrikası ve 9 akaryakıt terminali bulunmaktadır (30 Haziran 2025: 1.221 istasyon bayii, 1 madeni yağ fabrikası ve 9 akaryakıt terminali bulunmaktadır).

2025 yılında Grup bünyesinde çalışan ortalama personel sayısı 739'dur. (2025: 765).

Şirket'in kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Merkez ofis:

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

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

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

Grup'un, konsolide finansal tabloları ve dipnotları, SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberinde belirlenmiş olan formatlar ile KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan TFRS Taksonomi'sine uygun olarak sunulmuştur.

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

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki "sermaye", "sermaye düzeltmesi" ve "hisse senedi ihraç primleri" hesapları, iktisap tarihi itibarıyla SCT ticari faaliyetleri ve Turcas tarafından STAŞ'a aynı sermaye olarak tahsis edilen varlıklardan ve SCT ticari faaliyetlerinin, SPAŞ'ın ve Çekisan'ın 30 Haziran 2006 tarihi itibarıyla ve aynı tarihte sona eren yıla ait birikmiş karları ve net karını da içermektedir. Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki sermayesi, kanuni finansal tablolarında kayıtlı olan nominal sermaye tutarından göstermektedir.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili tutarlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili tutarlar TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama standardı uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir.

TMS 29, konsolide finansal tablolar da dahil olmak üzere, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29 uyarınca, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirmektedir.

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğu için, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

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

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

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (Devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (Devamı)

Bu çerçevede 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolar TMS 29'da belirtilen muhasebe ilkeleri kapsamında enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuştur.

Aşağıdaki tabloda Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK) tarafından yayınlanan Tüketici Fiyat Endeksleri dikkate alınarak hesaplanan ilgili yıllara ait enflasyon oranları yer almaktadır:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
30.06.2026	4.137,93	1,00000	%206
31.12.2025	3.513,87	1,17759	%211
30.06.2025	3.132,17	1,32110	%220

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

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

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum tablosunda yer alan tutarlardan raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimiyle ifade edilmemiş olanlar yeniden düzenlenir. Buna göre, parasal kalemler raporlama dönemi sonunda cari olan para birimi cinsinden ifade edildikleri için yeniden düzenlenmezler. Parasal olmayan kalemler, raporlama dönemi sonunda cari tutarları üzerinden gösterilmedikleri sürece, yeniden düzenlenmeleri gerekmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (Devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (Devamı)

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

Kar ve Zarar ve Kapsamlı Gelir Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kar ve zarar ve kapsamlı gelir tablosundaki tüm kalemler raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Bu nedenle, tüm tutarlar aylık genel fiyat endeksindeki değişiklikler uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Satılan stokların maliyeti, yeniden düzenlenmiş stok bakiyesi kullanılarak düzeltilmiştir. Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

Konsolide finansal tablolar

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

Karşılaştırmalı tutarlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili tutarlar, karşılaştırmalı mali tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir.

2.1.1 İşletmenin sürekliliği

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

2.2 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

- a. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Değişiklikler, TFRS 9 Finansal Araçlar standardının sınıflandırma ve ölçüm gerekliliklerinin uygulama sonrası gözden geçirilmesi sırasında belirlenen konuları ele almaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (Devamı)

2.2 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

Değişiklikler, doğaya bağlı elektriğe dayanan sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

Duyuru aşağıdaki değişiklikleri içermektedir:

- TFRS 1: İlk kez uygulayanlar için riskten korunma muhasebesi
- TFRS 7: Finansal tablo dışı bırakmadan kaynaklanan kazanç veya kayıp
- TFRS 7: İşlem fiyatı ile gerçeğe uygun değer arasındaki ertelenmiş farkın açıklanması
- TFRS 7: Giriş ve kredi riski açıklamaları
- TFRS 9: Kiracı tarafından kira yükümlülüğünün finansal tablo dışı bırakılması
- TFRS 9: İşlem fiyatı
- TFRS 10: 'Fiili temsilci' tespiti
- TMS 7: Maliyet yöntemi

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

b. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar:

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

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirilmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2027 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri'nin yerini alacaktır.

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

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır. Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir. Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.2 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

- b. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar (devamı):

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın, diğer Türkiye Finansal Raporlama Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 19 (Değişiklikler) Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

Değişiklikler, TFRS 19'un ilk yayımlandığı tarihte dikkate alınmamış olan yeni veya revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını kapsamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TMS 21 (Değişiklikler) Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim

Değişiklikler, şirketlerin finansal tablolarını yüksek enflasyonlu olmayan bir para biriminden yüksek enflasyonlu bir para birimine nasıl çevirmeleri gerektiğine ilişkin açıklık getirmektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

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

- **TMS 21'e İlişkin Değişiklikler – Yüksek enflasyonlu bir sunum para birimine kur çevrimi;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Bu dar kapsamlı değişiklikler, sunum para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmeler için uygulanacak çevrim prosedürlerini düzenlemektedir. İşletme bu değişiklikleri aşağıdaki durumlarda uygular:
 - Fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimine çevirmesi durumunda; veya
 - Fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bir ekonominin para birimi olan bir yabancı işletmenin, finansal durumunun ve faaliyet sonuçlarının yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimine çevrilmesi durumunda.

Söz konusu değişiklikler, ortaya çıkan bilginin faydalılığını maliyet etkin bir şekilde iyileştirmeyi amaçlamaktadır. Paydaşlardan alınan geri bildirimler doğrultusunda geliştirilen bu değişikliklerin, uygulamadaki çeşitliliği azaltması ve yüksek enflasyonlu bir para biriminde raporlama için daha açık bir temel sağlaması beklenmektedir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.2 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

c. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar (devamı):

- **TFRS 7, TFRS 18, TMS 1, TMS 8, TMS 36 ve TMS 37'ye ilişkin örnek uygulamalarda yapılan değişiklikler – Finansal Tablolardaki Belirsizliklere İlişkin Açıklamalar;** Bu değişiklikler, bir işletmenin finansal tablolarındaki belirsizliklerin etkilerini açıklarken TFRS Muhasebe Standartları uyarınca belirsizliklerin açıklanmasına ilişkin örnekler içerir. Söz konusu örnekler, iklimle ilgili senaryolar kapsamında ortaya çıkan belirsizliklerin etkilerinin nasıl açıklanacağını göstermektedir; ancak bu örneklerde yer alan ilke ve hükümler, diğer belirsizliklerin açıklanmasına da uygulanabilir niteliktedir. Örnek uygulamalar, TFRS Muhasebe Standartlarında yer alan yükümlülüklerle ilave getirmemekte veya bu yükümlülükleri değiştirmemektedir. Bu nedenle, söz konusu değişiklikler için herhangi bir geçiş hükmü bulunmamaktadır. Bunun yerine, bu örnek uygulamalar ilişkili oldukları TFRS Muhasebe Standartlarına eşlik edecek şekilde yayımlanacaktır. Örnek uygulamalar için belirlenmiş bir yürürlük tarihi bulunmamakla birlikte, işletmeler 30 Haziran 2026 raporlama dönemi sonu itibarıyla bu örneklerin uygulanmasını değerlendirebilir.
- **TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Bu standart, kar veya zarar tablosundaki güncellemelere odaklanan, mali tabloların sunumuna ve açıklanmasına ilişkin yeni standarttır. TFRS 18'de getirilen temel yeni kavramlar aşağıdakilerle ilgilidir:
 - kar veya zarar tablosunun yapısı
 - işletmenin finansal tablolarının dışında raporlanan belirli kâr veya zarar performans ölçütleri (yani yönetim tarafından tanımlanan performans ölçütleri) için finansal tablolarda yapılması gereken açıklamalar; ve genel olarak temel finansal tablolar ve dipnotlar için geçerli olan toplulaştırma ve ayırtırmaya ilişkin geliştirilmiş ilkeler.

2.3 Muhasebe politikaları, muhasebe tahminlerinde değişiklik ve hatalar

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

2.4 Netleştirme/mahsup

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

2.5 Önemli muhasebe politikalarının özeti

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara döneme ait özet konsolide finansal tablolar, ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik TMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Özet konsolide finansal tabloları hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları, 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolar içerisinde detaylı olarak açıklanan muhasebe politikaları ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

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 ara dönem finansal tablolarında farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (Devamı)

2.5 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Konsolidasyon esasları (devamı)

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

Aşağıda 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Bağlı Ortaklık oy hakları ve etkin ortaklık oranları gösterilmiştir:

Bağlı ortaklık	STAŞ'ın doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
SPAŞ	100	100

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

Aşağıdaki tablo 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla müşterek faaliyetler ile ortaklık yapılarını göstermektedir:

Müşterek faaliyetler	Toplam oy hakları (%)		
	2026	2025	Müteşebbis ortak
Çekisan	65,00	65,00	BP & Mobil Oil Türk A.Ş.
Ambarlı	50,00	50,00	BP Petrolleri A.Ş. ("BP")
SADAŞ	50,00	50,00	Total Oil A.Ş.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (Devamı)

2.5 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Konsolidasyon esasları (devamı)

İş ortaklıkları, Şirket ve bağlı ortaklıkları ile bir veya daha fazla müteşebbis ortak tarafından müştereken yönetilmek üzere, bir ekonomik faaliyetin üstlenilmesi için bir sözleşme dahilinde oluşturulan şirketleri ifade etmektedir. Grup, bu iş ortaklığından faydaları, kendisinin doğrudan ya da dolaylı olarak sahip olduğu hisselerden yararlanarak sağlamaktadır. İş ortaklıkları, özkaynak yöntemi kullanılmak suretiyle konsolidasyon kapsamına alınırlar.

İş ortaklıkları	Toplam oy hakları (%)		İş ortakları
	2026	2025	
MDH	50,00	50,00	POAŞ (%50)
ATAŞ(*)	38,55	27,00	POAT Limited (%60,45)

(*) BP'ye bağlı grup şirketi Kenilworth Oil Company, ATAŞ'ta olan %17 oranındaki hissesini 2 Haziran 2025 tarihinde diğer ortaklara satmıştır. Bu işlemin sonucunda STAŞ'ın %27 olan oy hakkı %32,53'e yükselmiştir. Kenilworth Oil Company Limited'in oy hakkı kalmamıştır. Turcas Holding A.Ş., ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.'deki ("ATAŞ") %6,02 oranında hisselerinin tamamını 25 Mart 2026 tarihinde Shell & Turcas Petrol A.Ş.'ye devretmiştir. Bu işlemin sonucunda Şirketimizin ATAŞ'ta sahip olduğu hisse oranı %32,53'den %38,55'e yükselmiştir.

3. Nakit ve nakit benzerleri

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kasa	102.433	118.921
Bankalar		
- Vadesiz mevduat	221.107	1.758.977
- Vadeli mevduat	336.617	271.130
Diğer hazır değerler (*)	155.184	175.576
	815.341	2.324.604

Şirket'in 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla diğer hazır değerler kısmındaki kredi kartı alacakları haricinde bloke mevduatı bulunmamaktadır.

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

Grup, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, banka mevduatlarında 650 ABD Doları ve 2.972 AVRO karşılığı toplam 188.051 TL bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 715 ABD Doları ve 774 AVRO karşılığı toplam 81.910 TL).

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

4. Borçlanmalar

30 Haziran 2026			
	Yıllık etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	TL
Kısa vadeli krediler:			
TL krediler	38,04	3.022.225	3.022.225
			3.022.225

31 Aralık 2025 itibarıyla Grup'un kısa vadeli ve uzun vadeli finansal borcu bulunmamaktadır.

Grup'un banka kredilerine ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak	-	2.134.315
Alınan yeni finansal borçlar	42.559.368	18.438.724
Anapara ödemeleri	(39.404.331)	(20.222.217)
Faiz tahakkukları değişimi	22.225	(45.805)
Parasal kazanç / (kayıp)	(155.037)	(305.017)
30 Haziran	3.022.225	-

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli kiralama yükümlülükleri	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İstasyon ve terminal	1.115.049	1.684.749
Binalar	79.443	34.500
Taşıtlar	113.986	124.654
	1.308.478	1.843.903
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İstasyon ve terminal	5.217.975	6.261.581
Binalar	199.154	153.000
Taşıtlar	116.603	200.317
	5.533.732	6.614.898
Açılış bakiyesi 1 Ocak itibarıyla	8.458.801	6.843.012
İlaveler	2.047.945	1.786.923
Faiz gideri	873.944	603.018
Kiralama koşullarında değişiklikler	220.450	899.890
Kira ödemeleri	(3.439.252)	(2.952.218)
Kur farkı	9.559	35.949
Parasal kazanç / (kayıp)	(1.329.237)	(1.632.323)
Kapanış Bakiyesi 30 Haziran itibarıyla	6.842.210	5.584.251

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

5. Ticari alacak ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ticari alacaklar	17.561.170	15.781.503
İlişkili taraflardan alacaklar (Not 16)	816.931	536.219
	18.378.101	16.317.722
Eksi: Şüpheli ticari alacak karşılığı	(161.999)	(192.188)
	18.216.102	16.125.534

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
TL	16.471.411	14.888.924
ABD Doları	731.841	433.996
Avro	1.012.850	802.614
	18.216.102	16.125.534

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

	2026	2025
Açılış bakiyesi 1 Ocak itibarıyla	192.188	245.813
Dönem içinde ayrılan karşılıklar (iptaller)	(1.204)	233
Parasal kazanç / (kayıp)	(28.985)	(35.130)
Kapanış Bakiyesi 30 Haziran itibarıyla	161.999	210.916

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

Raporlama tarihinde kredi riskine ilişkin azami tutar yukarıda bahsi geçen alacakların defter değeridir. Grup güvence olarak ipotek ve teminat mektuplarını kullanmaktadır (Not 10).

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla 161.999 TL ve 192.188 TL tutarlarında karşılık ayrılan şüpheli ticari alacakların yaşlandırılması aşağıdaki şekilde gerçekleştirilmiştir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1 yıldan kısa	69.831	88.915
1 yıldan uzun	92.168	103.273
	161.999	192.188

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

5. Ticari alacak ve borçlar (Devamı)

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
3 aya kadar	374.342	54.195
3 ile 6 ay arası	10.724	319.135
6 aydan uzun	128.332	21.751
	513.398	395.081
Kısa vadeli ticari borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ticari borçlar	20.094.377	23.717.208
İlişki taraflara borçlar (Not 16)	5.893.117	5.688.004
	25.987.494	29.405.212
Eksi: Vadeli alışlardan kaynaklanan tahakkuk etmemiş finansman gideri	(233.303)	(274.738)
	25.754.191	29.130.474

6. Stoklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ticari mallar	14.232.353	11.080.976
İlk madde ve malzeme	2.468.510	1.349.715
Mamuller	29.135	23.908
Diğer stoklar	4.657	-
	16.734.655	12.454.599

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, yükümlülükler için teminat olarak gösterilen stok bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

7. Kullanım hakkı varlıkları

Maliyet	İstasyon kiralamaları	Terminal kiralamaları	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	35.155.206	758.609	474.307	551.202	36.939.324
İlaveler	1.870.450	174.790	-	4.976	2.050.216
Kiralama koşullarında yapılan değişiklikler	(4.048.261)	-	(119)	(2.011)	(4.050.391)
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	32.977.395	933.399	474.188	554.167	34.939.149
Birikmiş itfa payları					
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(16.323.334)	(686.895)	(267.849)	(244.864)	(17.522.942)
Dönem gideri	(2.616.572)	(101.088)	(52.663)	(88.017)	(2.858.340)
Kiralama koşullarında yapılan değişiklikler	4.114.862	-	-	61.017	4.175.879
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(14.825.044)	(787.983)	(320.512)	(271.864)	(16.205.403)
30 Haziran 2026 itibarıyla net defter değeri	18.152.351	145.416	153.676	282.303	18.733.746

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

7. Kullanım hakkı varlıkları (Devamı)

Maliyet	İstasyon kiralamaları	Terminal kiralamaları	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	39.530.990	1.179.329	288.324	528.460	41.527.103
İlaveler	1.698.791	-	-	64.654	1.763.445
Kiralama koşullarında yapılan değişiklikler	(3.274.228)	-	185.984	(119.657)	(3.207.901)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	37.955.553	1.179.329	474.308	473.457	40.082.647
Birikmiş itfa payları					
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(24.493.563)	(1.005.552)	(180.118)	(256.061)	(25.935.294)
Dönem gideri	(4.085.079)	(12.565)	(224.271)	(88.006)	(4.409.921)
Kiralama koşullarında yapılan değişiklikler	3.991.612	-	-	116.178	4.107.790
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(24.587.030)	(1.018.117)	(404.389)	(227.889)	(26.237.425)
30 Haziran 2025 itibarıyla net defter değeri	13.368.523	161.212	69.919	245.568	13.845.222

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 2.858.340 TL (2025: 4.409.921 TL) amortisman giderlerinin 2.744.006 TL'si (2025: 4.233.524 TL) pazarlama, satış ve dağıtım giderlerinde, 114.334 TL'si (2025: 176.397 TL) genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla
konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

8. Maddi duran varlıklar

	1 Ocak 2026	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	30 Haziran 2026
Maliyet:					
Arazi ve arsalar	2.127.904	-	(223)	-	2.127.681
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	2.586.675	-	(278)	86.969	2.673.366
Binalar	1.984.240	-	(1.511)	86.226	2.068.955
Makine, tesis ve cihazlar	17.665.308	-	(68.804)	464.549	18.061.053
Taşıt araçları	70.638	-	(3)	-	70.635
Döşeme ve demirbaşlar	1.687.509	12.555	(1.049)	1.577	1.700.592
Özel maliyetler	936.754	-	(17.777)	-	918.977
Yapılmakta olan yatırımlar	1.951.383	1.225.132	(451)	(639.321)	2.536.743
	29.010.411	1.237.687	(90.096)	-	30.158.002
Birikmiş amortisman:					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(1.107.540)	(74.128)	278	-	(1.181.390)
Binalar	(1.513.846)	(28.457)	1.205	-	(1.541.098)
Makine, tesis ve cihazlar	(10.126.420)	(428.498)	66.863	-	(10.488.055)
Taşıt araçları	(35.949)	(2.478)	3	-	(38.424)
Döşeme ve demirbaşlar	(1.374.778)	(56.112)	1.016	-	(1.429.874)
Özel maliyetler	(929.971)	(1.255)	17.317	-	(913.909)
	(15.088.504)	(590.928)	86.682	-	(15.592.750)
Net defter değeri	13.921.907				14.565.252

1 Ocak 2026 ve 30 Haziran 2026 tarihleri arasında tahakkuk eden amortisman ve itfa payları; satışların maliyeti, genel yönetim giderleri ve pazarlama, satış ve dağıtım giderleri hesaplarına sırasıyla 66.020 TL, 2.505 TL ve 545.389 TL (1 Ocak – 30 Haziran 2025: satışların maliyeti, genel yönetim giderleri ile pazarlama, satış ve dağıtım giderleri hesaplarına sırasıyla 2.114 TL, 59.100 TL ve 507.014 TL) olarak dağıtılmıştır.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde borçlu lehine rehin ve ipotek bulunmamaktadır. (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır.)

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)****8. Maddi duran varlıklar (Devamı)**

	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	30 Haziran 2025
Maliyet:					
Arazi ve arsalar	2.437.975	-	-	-	2.437.975
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	2.398.318	345	(1.773)	(2.112)	2.394.778
Binalar	1.913.826	69	(2.739)	2.206	1.913.362
Makine, tesis ve cihazlar	16.552.889	676	(91.629)	271.840	16.733.776
Taşıt araçları	70.640	-	-	-	70.640
Döşeme ve demirbaşlar	1.571.879	6.594	(2.971)	(341)	1.575.161
Özel maliyetler	1.042.817	-	(33.631)	-	1.009.186
Yapılmakta olan yatırımlar	1.224.526	687.512	(22.878)	(271.593)	1.617.567
	27.212.870	695.196	(155.621)	-	27.752.445
Birikmiş amortisman:					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(960.273)	(73.074)	588	-	(1.032.759)
Binalar	(1.460.079)	(28.605)	1.624	-	(1.487.060)
Makine, tesis ve cihazlar	(9.761.500)	(394.733)	91.558	-	(10.064.675)
Taşıt araçları	(30.947)	(2.506)	-	-	(33.453)
Döşeme ve demirbaşlar	(1.285.736)	(46.816)	2.612	-	(1.329.940)
Özel maliyetler	(1.027.360)	(2.727)	31.113	-	(998.974)
	(14.525.895)	(548.461)	127.495	-	(14.946.861)
Net defter değeri	12.686.975				12.805.584

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)****9. Maddi olmayan duran varlıklar**

	1 Ocak 2026	İlaveler	Çıkışlar	Transfer	30 Haziran 2026
Maliyet:					
Müşteri ilişkileri	273.436	-	-	-	273.436
Haklar	2.112.608	-	-	-	2.112.608
Turcas marka değeri	37.722	-	-	-	37.722
Diğer	182.920	247	(35)	-	183.132
	2.606.686	247	(35)	-	2.606.898
Birikmiş itfa payları:					
Müşteri ilişkileri	(266.246)	(7.196)	-	-	(273.442)
Haklar	(1.698.115)	(6.473)	-	-	(1.704.588)
Turcas marka değeri	(37.722)	-	-	-	(37.722)
Diğer	(124.510)	(8.935)	18	-	(133.427)
	(2.126.593)	(22.604)	18	-	(2.149.179)
Net defter değeri	480.093				457.719

	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkışlar	Transfer	30 Haziran 2025
Maliyet:					
Müşteri ilişkileri	273.436	-	-	-	273.436
Haklar	2.108.683	-	-	-	2.108.683
Turcas marka değeri	37.723	-	-	-	37.723
Diğer	185.959	180	-	-	186.139
	2.605.801	180	-	-	2.605.981
Birikmiş itfa payları:					
Müşteri ilişkileri	(251.854)	-	-	-	(251.854)
Haklar	(1.684.905)	(6.661)	-	-	(1.691.566)
Turcas marka değeri	(37.720)	-	-	-	(37.720)
Diğer	(97.861)	(6.118)	-	-	(103.979)
	(2.072.340)	(12.779)	-	-	(2.085.119)
Net defter değeri	533.461				520.862

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)****10. Diğer kısa vadeli yükümlülükler, borç karşılıkları, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler**

Kısa vadeli borç karşılıkları	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Duran varlığı kullanımdan çekme karşılığı	12.498	14.718
Milli emlak rayiç bedel ceza karşılığı (*)	2.565	3.021
Kart okuyucu cezası (**)	2.549	3.002
Diğer	1.861	2.190
	19.473	22.931

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

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

Diğer karşılıklar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Duran varlığı kullanımdan çekme karşılığı	11.855	13.960
Çevresel yükümlülükler (*)	4.271	5.030
Rekabet kurumu cezası (**)	-	307.490
Diğer	5.675	6.683
	21.801	333.163

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

(**) Rekabet Kurulu'nun 26 Eylül 2018 tarihinde, bayilerin yeniden satış fiyatını belirlemek suretiyle 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 4. Maddesi'nin ihlal edilip edilmediğinin tespitine yönelik olarak Şirket nezdinde açtığı soruşturma sonucunda 13 Mart 2020 tarihinde, Şirket'e 348.154 TL tutarında para cezası kesildiği tebliğ edilmiştir. İlgili cezaya ilişkin ödeme %25 erken ödeme indiriminden faydalanılmak üzere 21 Ekim 2020 tarihinde 261.116 TL tutarında, ihtirazi kayıt ile yapılmıştır. Şirket, konuya ilişkin olarak hukuki yollara başvurmuş olup, cari yıl içerisinde yapılan değerlendirmeler neticesinde 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla bu tutarda karşılık ayırarak uzun vadeli borç karşılıkları hesabında muhasebeleştirmiştir. 18.08.2023 tarihinde Anayasa Mahkemesinde karara karşı itiraz yoluna gidilmiş olup, halihazırda sonucu beklenmektedir. Sürecin mevcut aşaması itibarıyla söz konusu tutarın bilançoda takip edilmesini gerektiren bir durum kalmadığı değerlendirildiğinden, ayrılan karşılık ile diğer çeşitli alacaklar hesabında izlenen bakiye karşılıklı olarak kapatılmıştır.

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gider tahakkukları	2.783.768	1.543.218
Katma değer vergisinden düşülebilir	901.127	566
Diğer	3.436	4.192
	3.688.331	1.547.976

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

10. Diğer kısa vadeli yükümlülükler, borç karşılıkları, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler (Devamı)

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

- a) 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler "TRİ" aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	9.433.034	11.826.584
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişiler'in borcunu temin amacıyla vermiş olduğu	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. Kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
	9.433.034	11.826.584

Diğer TRİ'lerin sermayeye oranı %0'dır.

- b) 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla verilen teminatlar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gümrük müdürlüklerine verilen teminat mektupları	4.793.026	7.485.733
Vergi dairelerine verilen teminat mektupları	4.325.512	58.880
EPDK'ya verilen teminat mektupları	43.116	4.138.225
Diğer	271.380	143.746
	9.433.034	11.826.584

- c) 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Banka teminat mektupları	9.966.830	8.829.638
Alınan ipotekler	8.205.890	9.644.536
Diğer teminatlar (*)	2.233.974	2.249.214
	20.406.694	20.723.388

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

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

10. Diğer kısa vadeli yükümlülükler, borç karşılıkları, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler (Devamı)

- d) Grup, kiralama ve intifa sözleşmeleri kapsamında, belirli koşullara bağlı olmak üzere, müşterilerine aşağıda belirtilen süreler boyunca 13.265.496 TL tutarında ödeme yapacağını taahhüt etmiştir (2025: 11.208.908 TL).

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1 yıla kadar	3.397.569	3.494.444
1 - 5 yıl arası	7.865.467	6.629.148
5 yıldan daha fazla	2.002.460	1.085.316
	13.265.496	11.208.908

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

11. Özkaynaklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in ortakları ve sermaye içindeki payları aşağıda belirtilmiştir:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
Hissedarlar	TL	(%)	TL	(%)
SCT	369.683	70,00	369.683	70,00
Turcas	158.435	30,00	158.435	30,00
Nominal Sermaye	528.118		528.118	
Enflasyon Düzeltmesi	16.492.658		16.492.658	
Düzeltilmiş Sermaye	17.020.776		17.020.776	

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

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

İstanbul 12. Asliye Ticaret Mahkemesinin tayin ettiği bilirkişi heyetinin 20 Nisan 2006 tarihli raporunda STAŞ'a devredilecek varlıkların toplamının 16.987.549 TL olduğu, bu tutarın 2.084.889 TL'sinin Turcas ve 14.902.660 TL'sinin SCT tarafından sağlanacağı sonucuna varılmıştır.

Grup'un 31 Aralık 2008 tarihindeki "sermaye", "sermaye düzeltmesi" ve "hisse senedi ihraç primleri" hesapları, iktisap tarihi itibarıyla aynı sermaye olarak SCT ticari faaliyetleri ve Turcas tarafından STAŞ'a tahsis edilen varlıklardan ve SCT ticari faaliyetlerinin, SPAŞ'ın ve Çekisan'ın 30 Haziran 2006 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait birikmiş karları ve net karından oluşmaktadır. Grup'un 31 Aralık 2007 ve 2006 tarihindeki sermayesi, kanuni finansal tablolarında kayıtlı olan nominal sermayeyi göstermektedir. İDS kapsamında, SCT, sermaye taahhütü olarak STAŞ'a 1.234.287 TL ödemiştir. 2006 yılında sermaye artışı gerçekleşmediği için bu ödeme 31 Aralık 2006 itibarıyla "sermaye düzeltmesi" olarak kaydedilmiştir. Şirket 15 Şubat 2007'de 10 TL nominal tutarda sermaye artışında bulunmuştur. Buna bağlı olarak, SCT'nin sermaye taahhütünün (1.234.287 TL) ilgili endekslenmiş sermaye değerini aşan (296 TL) miktarı hisse senedi ihraç primi olarak kaydedilmiştir.

Grup, Shell Gaz hisselerinin %99.99 kısmını Shell Gas Holdings B.V.'den 34.750 ABD Doları (1.234.287 TL) ödeyerek 28 Ocak 2011 tarihinde satın almıştır. İşletme birleşmesine tabi şirketlerin varlık ve yükümlülükleri konsolide finansal tablolarda kayıtlı değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Söz konusu varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ile satın alınan şirketin net varlıklarının değeri arasındaki fark, "Birleşme Yedekleri" olarak sermayenin altında muhasebeleştirilmektedir. Shell Gas Holding B.V. ve Grup, nihai olarak RDS tarafından kontrol edildiği için, TFRS 3'e göre, bu satın alım işlemi kapsam dışı tutulmaktadır ve pozitif veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

11. Özkaynaklar (Devamı)

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

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.

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

Diğer özkaynak payları

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

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, diğer özkaynak paylarında sunulmuş olan ilgili tutar, bahsi geçen intifa senetlerinin 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değerinden, ödenen öncelikli temettü bedellerinin 31 Aralık 2017 tarihindeki gerçeğe uygun değerinin düşülmesi sonucunda kalan bakiyeden oluşmaktadır (Not 17).

Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı giderler

Çalışanlara sağlanan faydalar aktüeryal kayıp/kazanç fonu

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

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

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

12. Satışlar ve satışların maliyeti

Satışlar	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Yurt içi satışlar	237.063.065	225.579.944
Yurt dışı satışlar	1.946.222	1.818.352
Diğer satışlar	232.669	457.934
Brüt satışlar	239.241.956	227.856.230
Eksi: İskontolar	(32.105.787)	(30.466.761)
Net satışlar	207.136.169	197.389.469

Satışların maliyeti	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Satılan ticari malın maliyeti	(189.873.287)	(182.531.968)
Satılan mamul maliyeti	(309.271)	(175.742)
Verilen hizmetlerin maliyeti	(70.689)	(76.671)
Toplam maliyet	(190.253.247)	(182.784.381)
Brüt kar	16.882.922	14.605.088

Satılan malın maliyetinin niteliklerine göre kırılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Direkt malzeme maliyeti	190.003.045	182.600.321
İşçilik gideri	130.371	61.480
Amortisman gideri	66.020	59.100
Diğer	53.811	63.480
	190.253.247	182.784.381

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

13. Vergi varlık ve yükümlülükleri

Dönem vergi gideri

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

Dönem vergi gideri, finansal durum tablosu tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklarının ve özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarının faaliyet gösterdiği ülkelerde yürürlükte olan vergi kanunları dikkate alınarak hesaplanır. Türk Vergi mevzuatına göre, kanuni veya iş merkezleri Türkiye'de bulunan kurumlar, kurumlar vergisine tabidir.

Türk vergi sisteminde mali zararlar takip eden beş yıl içindeki mali karlar ile mahsup edilebilmekte olup, önceki yıllar kazançlarından (geriye dönük) mahsup mümkün değildir.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla vergi karşılığı yürürlükteki vergi mevzuatı çerçevesinde ayrılmıştır.

Kurumlar vergisi

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

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında kullanılan vergi oranı %25'dir. (31 Aralık 2025: %25).

Vergi Usul Kanunu'nun geçici 33'üncü maddesine göre 30 Haziran 2025 tarihli mali tabloların enflasyon düzeltilmesine tabi tutulmasından kaynaklanan vergi etkileri 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmiştir.

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

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

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden, kurumlar vergisi ve gelir vergisinden sorumlu olmayanlar ve muaf tutulanlar haricindekilere yapılanlarla Türkiye'de mukim olan ve olmayan gerçek kişilere ve Türkiye'de mukim olmayan tüzel kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 gelir vergisine tabidir.

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

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

13. Vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)

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

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

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

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettünün nakden veya hesaben ödemesinin yapıldığı dönemde beyan edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2021 tarihine kadar %15 oranında stopaja tabii idi. Ancak, 22 Aralık 2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 4936 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca 193 numaralı Gelir Vergisi Kanunu ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa göre %15 olan temettü stopaj oranı %10'a indirilmiştir. 22 Aralık 2024 tarihli ve 32760 sayılı Resmi Gazete yayımlanan 9286 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile kâr payı stopaj oranı % 10'dan tekrar %15'e çıkarılmıştır.

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

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerinde cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar ve dönem karı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ödenecek kurumlar vergisi	(2.262.442)	(2.844.166)
Peşin ödenen vergi	1.924.686	2.762.948
Dönem karı vergi varlığı/ (yükümlülüğü)	(337.756)	(81.218)

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, tam konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

13. Vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)

Transfer Fiyatlandırması

5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun transfer fiyatlaması ile ilgili yeni düzenlemeler getiren 13. Madde'si 1 Ocak 2007 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiş bulunmaktadır. AB ve OECD transfer fiyatlandırması rehberini esas alan ilgili madde ile birlikte transfer fiyatlaması ile ilgili düzenlemelerde ciddi değişiklikler yapılmıştır. Bu çerçevede, kurumların ilişkili kişilerle yaptıkları mal veya hizmet alım ya da satımlarında emsallerine uygun olarak tespit edecekleri bedel veya fiyat kullanmaları gerekmektedir. Emsallere uygunluk ilkesi, ilişkili kişilerle yapılan mal veya hizmet alım ya da satımında uygulanan fiyat veya bedelin, aralarında böyle bir ilişkinin bulunmaması durumunda oluşacak fiyat veya bedele uygun olmasını ifade etmektedir. Kurumlar ilişkili kişiler ile gerçekleştirdiği işlemlerde uygulanacak emsaline uygun fiyat veya bedelleri ilgili kanunda belirtilen yöntemlerden işlemin mahiyetine en uygun olanını kullanmak suretiyle tespit edeceklerdir. Emsaline uygunluk ilkesi doğrultusunda tespit edilen fiyat ve bedellere ilişkin hesaplamalara ait kayıt, cetvel ve belgelerin ispat edici kâğıtlar olarak kurumlar tarafından saklanması zorunlu kılınmıştır.

Ayrıca, kurumlar bir hesap dönemi içerisinde ilişkili kişiler ile yaptıkları işlemlere ilişkin olarak bilgi ve belgeleri içerecek şekilde bir rapor hazırlayacaklardır.

Emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit edilen bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunulması halinde kazancın tamamen veya kısmen transfer fiyatlaması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılacaktır. Tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılan kazanç söz konusu 13. Madde'de belirtilen şartların gerçekleştiği hesap döneminin son günü itibarıyla dağıtılmış kar payı veya dar mükellefler için ana merkeze aktarılan tutar sayılacaktır.

30 Haziran 2026 ve 2025 dönemlerinde sona eren dönemlere ait konsolide kapsamlı gelir tablolarına yansıtılmış vergi tutarları aşağıda özetlenmiştir:

	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Dönem vergi gideri	(2.262.442)	(2.333.990)
Ertelenmiş vergi geliri/ (gideri)	(974.147)	923.533
Vergi (gideri)	(3.236.589)	(1.410.457)

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

13. Vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)

Ertelenmiş vergi

Grup, ertelenmiş vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, finansal durum tablosu kalemlerinin KGK tarafından yayımlanan TFRS'ler 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, TFRS'ler ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleşmesinden kaynaklanmaktadır. 4 Haziran 2026 tarihinde yayımlanan 7582 sayılı Kanun ile, sanayi sicil belgesine sahip ve fiilen üretim faaliyeti gerçekleştiren kurumların bu faaliyetlerinden 1 Ocak 2027 tarihinden itibaren elde edecekleri kazançlara uygulanacak kurumlar vergisi oranı %25'ten %12,5'e düşürülmüştür. Söz konusu değişiklik cari dönem vergi hesaplamalarını etkilememekle birlikte, 30 Haziran 2026 tarihli finansal tablolardaki ertelenmiş vergi hesaplamalarına ilgili kazancın üretim veya üretim dışı faaliyetlerden kaynaklanma durumu dikkate alınarak yansıtılmıştır

Gelecek dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla uygulanan oran %25'dir.(31 Aralık 2025: %25).

	Toplam geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ertelenmiş vergi varlıkları:				
Gider tahakkukları	2.027.244	2.315.144	449.282	578.786
Kullanılmayan izin gideri tahakkukları	421.367	382.511	95.861	95.628
Müşteri bağlılık programı	207.943	438.693	47.307	109.673
Kıdem tazminatı karşılığı	287.164	298.315	65.330	74.579
İkramiye karşılıkları	268.758	355.388	61.142	88.847
Şüpheli ticari alacak karşılığı	152.300	180.767	34.650	45.192
Stok değer düşüklüğü karşılıkları	39.650	46.693	9.674	11.673
İşten çıkarma giderleri karşılığı	6.870	41.504	1.563	10.376
Diğer	365.792	1.685.372	89.088	421.343
Ertelenmiş vergi varlığı			853.897	1.436.097
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü:				
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(5.383.811)	(3.578.893)	(1.181.326)	(851.380)
Kullanım hakkı varlıkları/ (kiralama yükümlülükleri), net	(5.052.667)	(3.794.807)	(1.149.859)	(948.702)
Ertelenmiş finansman gideri	(242.074)	(777.012)	(55.097)	(194.253)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü			(2.386.282)	(1.994.335)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net			(1.532.385)	(558.238)

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

14. Hisse başına kazanç

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

	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Net dönem karı	4.051.091	1.494.424
Hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	528.117.660	528.117.660
Hisse başına kazanç (Kr)	767,08	282,97

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

Parasal olmayan kalemler	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Finansal durum tablosu kalemleri		
Peşin ödenmiş giderler	102.059	114.698
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar, finansal yatırımlar, bağlı ortaklıklar	55.766	41.635
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	1.003.652	585.759
Kullanım hakkı varlıkları	2.148.533	1.911.925
Ertelenmiş vergi varlıkları	145.335	106.312
Şerefiye	32.791	40.672
Ödenmiş sermaye	(93.793)	(116.334)
Diğer alacaklar	20.795	(49)
Diğer özkaynak payları	433	217
birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	87.682	152.034
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(57.606)	(88.867)
Geçmiş yıllar karları	(1.611.856)	(1.008.829)
Kar veya zarar tablosu kalemleri		
Hasılat	(10.227.700)	(9.669.308)
Satışların maliyeti	9.296.794	8.977.847
Pazarlama giderleri	164.275	67.131
Genel yönetim giderleri	141.952	274.225
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	(32.346)	(25.468)
Yatırım faaliyetlerinden gelir/giderler	2.429	(7.234)
Finansman gelir/giderleri	54.523	41.092
Dönem vergi gideri	-	11.877
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	1.233.718	1.409.335

16. İlişkili taraf açıklamaları

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

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

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

16. İlişkili taraf açıklamaları (Devamı)

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

A) İlişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Shell Markets (ME) Dubai	404.841	151.186
SCT (*)	158.644	150.026
Shell Lubricants Supply Company ("SLSC") (**)	131.063	62.071
Euroshell Cards B.V. ("ESC")	27.511	42.323
Shell Deutschland Oil GMBH ("Shell Deutschland")	24.726	18.076
Shell Egypt Trading	17.275	32.595
Shell Espana S.A.	3.173	13.335
Shell India Markets Pvt.L	1.302	1.249
Shell International Petroleum Company ("SIPC")	291	227
Shell Italia Oil Products S.R.L.	-	10.118
Diğer	48.105	55.013
	816.931	536.219

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

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

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

B) İlişkili taraflara kısa vadeli borçlar:	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Shell Trading Rotterdam International ("STR") (*)	3.105.993	3.505.135
Shell Lubricants Supply Company ("SLSC")	1.180.345	720.015
Shell International Petroleum Company ("SIPC")	769.891	760.367
Euroshell Cards B.V.	459.726	408.491
Shell Deutschland Oil GMBH ("Shell Deutschland")	28.780	44.638
SCT	23.189	50.822
Diğer	325.193	198.536
	5.893.117	5.688.004

(*) İlgili bakiye akaryakıt alımlarından oluşmaktadır.

C) İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar:	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Turcas (1) (*)	324.582	377.074
	324.582	377.074

D) İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar:	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Turcas (1) (*)	249.540	289.897
	249.540	289.897

(*) Şirket'in ortakları olan Turcas ve SCT, 6 Ekim 2018 tarihinde, Şirket'in ana sözleşmesini tadil etmiştir. Ana sözleşmedeki ilgili değişiklik uyarınca, Şirket tarafından, Turcas'a ihraç edilecek olan 125 adet adi intifa senedinin çıkartılması için Şirket Yönetim Kurulu, 6 Ekim 2018'de gerçekleştirilen Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda yetkilendirilmiştir. İntifa senetleri hamili olan Turcas, 2017 mali yılından itibaren dönem karlarından yararlanma hakkı elde eder. Şirket'in dağıtılabilir karı olması kaydıyla, beher intifa senedi hamili olan Turcas'a her bir mali yıl için 64.000 Amerikan Doları karşılığı TL tutarında öncelikli temettü hakkı sağlar. 30 Haziran 2026 itibarıyla Turcas'a kısa ve uzun vadeli diğer borçların toplamı olan 574.122 TL, bahsi geçen intifa senetlerinin 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değerinden oluşmaktadır (Not 11).

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)****16. İlişkili taraf açıklamaları (Devamı)****ii) Ürün/servis satış ve alımları**

	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
a) İlişkili taraflara ürün satışları:		
Shell Markets (ME) Private	1.239.518	1.074.009
SLSC	580.865	629.630
SCT	343.369	267.454
Shell Deutschland	99.744	55.122
SHELL EGYPT TRADING	64.133	69.624
Shell Italia Oil Products S.r.l	17.153	12.480
Société des Pétroles Shell	12.134	19.507
Shell Espana SA	7.493	28.739
Shell Lubricants Egypt	6.856	-
Shell India Markets Private Limited	3.580	990
Shell Marketing Oman	2.691	6.514
Diğer	12.632	9.978
	2.390.168	2.174.047
b) İlişkili taraflara verilen hizmet ve diğer satışlar:	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
SIPC (2)	-	3.548
	-	3.548
c) İlişkili taraflardan stok alımları:	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
STR	18.425.687	16.484.123
SLSC	5.023.676	4.169.806
Shell Deutschland	201.787	231.227
Shell Italia Oil Products S.R.L	74.885	71.991
Société des Pétroles Shell SAS	83.839	100.855
ES01 Shell Espana S.A.	71.508	120.918
Diğer	233.888	28.904
	24.115.270	21.207.824

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

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

d) İlişkili taraflardan hizmet alımları	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
SIPC (2) (*)	1.614.145	1.659.294
ATAŞ	390.120	281.028
MDH (**)	127.984	147.866
Shell Polska Sp. Z.O.O.	58.175	78.475
Shell International B.V.	56.125	54.254
SCT	47.789	22.831
Solen	29.257	48.815
Çekisan	26.741	26.735
Shell International Limited	18.478	24.162
SSSC Chennai (Part of SIMPL)	8.645	12.326
Diğer	10.794	7.859
	2.388.253	2.363.645

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

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

e) İlişkili taraflardan kira gelirleri	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
The Shell Company of Turkey Limited	3.585	1.003
Gas Marketing Operation Turkey part of SEE	572	153
Shell Upstream Turkey BV	2	3
	4.159	1.159

iii) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar:

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

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

Üst düzey yöneticilere ödenen veya ödenecek olan ücretler aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
Maaş ve kıdem teşvik primi ödemeleri	182.176	231.075
Yıllık izin ücreti karşılığı	29.883	24.088
	212.059	255.163

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

17. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

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

Piyasa riski

(i) Döviz kuru riski

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

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

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerinde yabancı para cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin TL karşılığı şu şekildedir:

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)****17. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)****(i) Döviz kuru riski (Devamı)****30 Haziran 2026**

	Bin ABD Doları		Bin Avro		Bin İngiliz Sterlini		Toplam TL
	Döviz tutarı	TL	Döviz tutarı	TL	Döviz tutarı	TL	karşılığı
							yabancı para
Varlıklar:							
Nakit ve nakit benzerleri	650	30.292	2.972	157.759	-	-	188.051
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5.970	278.052	15.607	828.504	-	-	1.106.556
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	9.743	453.789	3.473	184.346	-	-	638.135
Diğer alacaklar	35	1.630	129	6.846	-	-	8.476
Diğer dönen varlıklar	2	93	2	82	-	-	175
	16.400	763.856	22.183	1.177.537	-	-	1.941.393
Yükümlülükler:							
Ticari borçlar	(3.977)	(185.558)	(3.375)	(179.516)	-	-	(365.074)
İlişkili taraflara borçlar	(103.642)	(4.835.795)	(18.124)	(963.873)	(694)	(42.940)	(5.842.608)
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	(1.337)	(62.403)	-	-	-	-	(62.403)
Diğer borçlar	(2.044)	(95.392)	(124)	(6.586)	-	-	(101.978)
	(111.000)	(5.179.148)	(21.623)	(1.149.975)	(694)	(42.940)	(6.372.063)
Net yabancı para pozisyonu	(94.600)	(4.415.292)	560	27.562	(694)	(42.940)	(4.430.670)

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)****17. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)****(i) Döviz kuru riski (Devamı)****31 Aralık 2025**

	Bin ABD Doları		Bin Avro		Bin İngiliz Sterlini Döviz tutarı		Toplam TL karşılığı yabancı para
	Döviz tutarı	TL	Döviz tutarı	TL	Döviz tutarı	TL	
Varlıklar:							
Nakit ve nakit benzerleri	715	36.092	774	45.818	-	-	81.910
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4.153	209.516	11.488	680.253	-	-	889.769
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4.449	224.480	2.066	122.361	-	-	346.841
Diğer alacaklar	35	1.766	-	-	-	-	1.766
Diğer dönen varlıklar	136	6.850	947	56.051	-	-	62.901
	9.488	478.704	15.275	904.483	-	-	1.383.187
Yükümlülükler:							
Ticari borçlar	(23.796)	(1.202.781)	(2.529)	(150.012)	-	-	(1.352.793)
İlişkili taraflara borçlar	(91.831)	(4.641.676)	(14.394)	(853.883)	(742)	(50.526)	(5.546.085)
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	(2.924)	(147.797)	-	-	-	-	(147.797)
Diğer borçlar	(4)	(191)	(107)	(6.354)	(4.384)	(298.478)	(305.023)
	(118.555)	(5.992.445)	(17.030)	(1.010.249)	(5.126)	(349.004)	(7.351.698)
Net yabancı para pozisyonu	(109.067)	(5.513.741)	(1.755)	(105.766)	(5.126)	(349.004)	(5.968.511)

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)****17. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)****(i) Döviz kuru riski (Devamı)**

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

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

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki döviz kuru duyarlılık analizi aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026	Kazanç/(Kayıp)	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde		
ABD Doları net (yükümlülük)/ varlıklar	(441.392)	441.392
ABD Doları riskinden korunan kısmı	-	-
ABD Doları net (kayıp)/ kazanç	(441.392)	441.392
Avro'nun TL karşısında %10 değişimi halinde		
Avro net (yükümlülük)/ varlık	2.963	(2.963)
Avro riskinden korunan kısım	-	-
Avro net (kayıp)/ kazanç	2.963	(2.963)
	(438.429)	438.429

31 Aralık 2025	Kazanç/(Kayıp)	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde		
ABD Doları net (yükümlülük)/ varlıklar	(551.287)	551.287
ABD Doları riskinden korunan kısmı		
ABD Doları net (kayıp)/ kazanç	(551.287)	551.287
Avro'nun TL karşısında %10 değişimi halinde		
Avro net (yükümlülük)/ varlık	(10.395)	10.395
Avro riskinden korunan kısım		
Avro net (kayıp)/ kazanç	(10.395)	10.395
	(561.682)	561.682

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

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

(ii) Faiz riski

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

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

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

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıda belirtilmiştir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	221.107	1.758.977
Finansal yükümlülükler	3.022.225	-
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler	-	-

(iii) Fiyat riski

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

Likidite riski

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

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

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

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklığı

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

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

a) Kredi riski

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

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

Kredi riski hazır değerler, banka mevduatları ile beraber perakende ve ticari müşterilerinden olan alacak bakiyelerinden ve taahhüt edilmiş işlemlerden doğabilir. Grup yalnızca bağımsız derecelendirme kuruluşlarınca göreceli olarak yüksek kredi notuyla derecelendirilmiş bankalarla çalışmaktadır. Müşteriler için ise Grup'un yararlanabileceği bağımsız bir derecelendirme yoktur. Bunun yerine Grup müşterilerinin kredi kalitesini, müşterilerin finansal durumunu, geçmiş deneyimlerini ve diğer faktörleri göz önünde bulundurarak değerlendirmektedir. Müşterilerin kredi limitleri, alınan teminat tutarlarına göre belirlenir. Bu teminatların büyük bölümü banka teminat mektuplarından ve ipoteklerden oluşmaktadır (Not 17). Kredi limitlerinin kullanılması düzenli olarak izlenmektedir. Müşterilere satışlar nakit, çek karşılığı ve kredi kartları ile yapılmaktadır.

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

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)****17. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)****a) Kredi riski (Devamı)**

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riski analizi aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Banka mevduatı
	İlişkili taraflar	Diğer	İlişkili taraflar	Diğer	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	816.931	17.399.171	-	444.831	557.724
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	9.266.084	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	816.931	16.885.773	-	444.831	557.724
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	513.398	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	161.999	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(161.999)	-	-	-
- Net değer teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla****ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)****17. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)****a) Kredi riski (Devamı)**

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riski analizi aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2025	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Banka mevduatı
	İlişkili taraflar	Diğer	İlişkili taraflar	Diğer	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	536.219	15.589.315	-	434.425	2.030.107
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	8.785.945	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	536.219	15.194.234	-	434.425	2.030.107
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	395.081	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	192.188	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(192.188)	-	-	-
- Net değer teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

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

a) Kredi riski (Devamı)

Sermaye riski yönetimi

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

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

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Finansal Borçlar	3.022.225	-
Eksi: nakit ve nakit benzerleri	(815.341)	(2.324.604)
Net borç	2.206.884	(2.324.604)
Toplam özkaynaklar	35.916.066	31.864.975
Toplam sermaye	38.122.950	29.540.371
Net borç / Toplam sermaye oranı	%6	(%8)

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

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

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

Finansal varlıklar

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

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

Shell & Turcas Petrol Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla

ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir)

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

Finansal varlıklar (Devamı)

Finansal yükümlülükler

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

Gerçeğe uygun değer tahmini

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

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

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla yukarıda belirtilen makul değer açıklamalarını gerektiren herhangi bir finansal aracı bulunmamaktadır.

18. Bilanço tarihi sonrası olaylar

Bulunmamaktadır.