

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Ve Bağı Ortaklığı

30 Haziran 2026
Tarihinde Sona Eren Altı Aylık
Hesap Dönemine Ait
Özet Konsolide Finansal Tablolar

03 Ağustos 2026

Bu rapor, 37 sayfa özet konsolide finansal tablolar ve özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlardan oluşmaktadır.

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi
Yönetim Kurulu'na

Giriş

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi ("Şirket") ve bağlı ortaklığının ("Grup") 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve özet konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 ("TMS 34") "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde 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 Standartlarına uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf 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 hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

İstanbul, 03 Ağustos 2026

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
(A Member Firm of PKF International)



Yunus Can ÇARPATAN
Sorumlu Denetçi

İÇİNDEKİLER

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 DİPNOTLAR	6-37

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem (Sınırlı Denetimden geçmiş) 30 Haziran 2026	Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş) 31 Aralık 2025
	Dipnot Referansları		
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		1.747.390.420	1.921.658.476
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	800.981.281	394.366.175
Ticari Alacaklar	8	746.144.067	1.343.886.004
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	3	2.281.041	1.344.956
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	8	743.863.026	1.342.541.048
Diğer Alacaklar	9	46.289.755	43.404.064
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	3	42.797.009	36.531.748
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	9	3.492.746	6.872.316
Stoklar	6	113.585.332	96.744.426
Peşin Ödenmiş Giderler	10	37.080.421	38.539.663
Diğer Dönen Varlıklar		3.309.564	4.718.144
Duran Varlıklar		6.258.683.923	6.212.408.670
Diğer Alacaklar	3-9	41.780.006	44.910.203
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	3	41.780.006	44.910.203
Finansal Yatırımlar	5	9.420.338	9.420.338
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	5	16.908.065	20.127.160
Maddi Duran Varlıklar	11	5.896.164.095	6.033.820.502
Kullanım Hakkı Varlıkları	13	273.108.075	78.913.927
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12	13.379.578	15.500.704
Peşin Ödenmiş Giderler	10	7.923.766	9.715.836
TOPLAM VARLIKLAR		8.006.074.343	8.134.067.146

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem (Sınırlı Denetimden geçmiş) 30 Haziran 2026	Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş) 31 Aralık 2025
KAYNAKLAR	Dipnot Referansları		
Kısa Vadeli Yükümlülükler		878.994.664	1.256.156.175
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	7	114.810.809	158.386.646
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	13	78.599.965	22.463.558
Ticari Borçlar	8	524.562.431	776.575.016
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	3	10.792.618	1.844.914
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	8	513.769.813	774.730.102
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	15	39.312.627	76.622.765
Diğer Borçlar	9	43.007.111	143.546.694
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	9	43.007.111	143.546.694
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	24	44.937.257	53.433.125
Kısa Vadeli Karşılıklar	15	29.627.164	20.125.354
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara</i>			
<i>İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	15	29.627.164	20.125.354
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		4.137.300	5.003.017
Uzun Vadeli Yükümlülükler		1.128.719.895	941.016.133
Uzun Vadeli Borçlanmalar	7	131.423.916	179.567.886
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	13	160.086.577	44.257.926
Uzun Vadeli Karşılıklar	15	54.087.217	38.799.292
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	15	54.087.217	38.799.292
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	24	783.122.185	678.391.029
Toplam Yükümlülükler		2.007.714.559	2.197.172.308
ÖZKAYNAKLAR		5.998.359.784	5.936.894.838
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		6.002.107.801	5.937.293.386
Ödenmiş Sermaye	17	690.000.000	690.000.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	17	1.693.460.348	1.693.460.348
-Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	16	195.076.412	211.323.144
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	16	193.545.610	211.334.856
-Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazanç/(kayıpları)	16	210.649.102	220.403.623
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	16	(17.103.492)	(9.068.767)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	16	1.530.802	(11.712)
Yurtdışındaki işletmelerin çevrimine ilişkin yabancı para çevrim farkları	16	1.530.802	(11.712)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	17	614.497.573	401.445.152
Geçmiş Yıllar Karları		2.122.092.497	1.880.536.337
Net Dönem Karı		686.980.971	1.060.528.405
Kontrol gücü olmayan paylar		(3.748.017)	(398.548)
TOPLAM KAYNAKLAR		8.006.074.343	8.134.067.146

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem (Sınırlı Denetimden geçmiş) 1 Ocak-30 Haziran 2026	Cari Dönem (Denetimden geçmemiş) 1 Nisan-30 Haziran 2026	Önceki Dönem (Sınırlı Denetimden geçmiş) 1 Ocak-30 Haziran 2025	Önceki Dönem (Denetimden geçmemiş) 1 Nisan-30 Haziran 2025
Not					
KAR VEYA ZARAR KISMI					
	Hasılat	18	5.239.360.035	1.970.271.178	4.838.154.633
	Satışların Maliyeti (-)	18	(3.548.622.985)	(1.485.815.543)	(3.480.494.228)
BRÜT KAR			1.690.737.050	484.455.635	1.357.660.405
	Genel Yönetim Giderleri (-)	19	(150.173.447)	(70.737.868)	(148.667.494)
	Pazarlama Giderleri (-)	19	(394.459.214)	(205.669.550)	(323.195.196)
	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	21	7.489.918	2.837.873	15.240.986
	Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	21	(1.172.966)	(821.022)	(4.019.752)
ESAS FAALİYET KARI			1.152.421.341	210.065.068	897.018.949
	Yatırım Faaliyetlerinden Giderler/(Gelirler)	22	(2.570.218)	(1.326.614)	(34.730.132)
	Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından/(zararlarından) paylar		(1.735.419)	(950.594)	-
FİNANSMAN GELİRİ/GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI			1.148.115.704	207.787.860	862.288.817
	Finansman Gelirleri	23	118.797.188	90.524.227	148.297.745
	Finansman Giderleri (-)	23	(61.463.338)	(22.584.213)	(41.448.606)
	Parasal Kazanç/(Kayıp)		(130.435.526)	(80.170.933)	2.359.692
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)			1.075.014.028	195.556.941	971.497.648
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/(Geliri)			(392.410.846)	(107.183.838)	(404.914.288)
	Dönem Vergi Gideri/ (Geliri)	24	(282.366.020)	(61.790.438)	(216.035.589)
	Ertelenmiş Vergi Gideri/(Geliri)	24	(110.044.826)	(45.393.400)	(188.878.699)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/(ZARARI)			682.603.182	88.373.103	566.583.360
Toplam Kapsamlı Gelirin/(Giderin) Dağılımı:			682.603.182	88.373.103	566.583.360
	Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(4.377.789)	(1.243.989)	-
	Ana Ortaklık Paylar		686.980.971	89.617.092	566.583.360
	Pay başına kazanç/(kayıp)		0,9960	0,130	0,8210
	Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç/(Kayıp)		0,9960	0,130	0,8210
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER:					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak					
	Yabancı para çevrim farkları		2.570.838	2.409.869	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak					
	Yeniden Değerleme Artış/(Azalışları)		(23.102.918)	(7.992.886)	-
	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)		(12.668.210)	(1.885.001)	-
	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelir/Gidere İlişkin Vergiler		(10.434.708)	(6.107.885)	-
	Yeniden Değerleme Artış/(Azalışları) vergi etkisi		5.313.671	1.838.364	-
	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları) vergi etkisi		2.913.688	433.550	-
	DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER)		2.399.983	1.404.814	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR /(GİDER)			(15.218.409)	(3.744.653)	-
Toplam Kapsamlı Gelirin/(Giderin) Dağılımı:			667.384.773	84.628.450	566.583.360
	Kontrol Gücü Olmayan Paylar		667.384.773	84.628.450	566.583.360
	Ana Ortaklık Paylar		(3.349.469)	(215.668)	-
			670.734.242	84.844.118	566.583.360

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

Not	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş Karlar/Zararlar		Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
			Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları / (Kayıpları)	Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları / (Kayıpları)	Yabancı Para Çevrim Farkları		Geçmiş Yıllar Karları/ (Zararları)	Net Dönem Karı/Zararı			
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	690.000.000	1.693.460.348	-	297.851.685	-	291.002.816	1.971.331.035	563.527.597	5.507.173.481	-	5.507.173.481
Net dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	566.583.360	566.583.360	-	566.583.360
Diğer kapsamlı gelir (gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir (gider)	-	-	-	-	-	-	-	566.583.360	566.583.360	-	566.583.360
Transferler	-	-	-	-	-	-	563.527.595	(563.527.595)	-	-	-
Kar Payları	-	-	-	-	-	110.442.336	(654.322.297)	-	(543.879.961)	-	(543.879.961)
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	690.000.000	1.693.460.348	-	297.851.685	-	401.445.152	1.880.536.333	566.583.362	5.529.876.880	-	5.529.876.880
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	690.000.000	1.693.460.348	(9.068.767)	220.403.623	(11.712)	401.445.152	1.880.536.333	1.060.528.405	5.937.293.382	(398.548)	5.936.894.834
Net dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	686.980.971	686.980.971	(4.377.789)	682.603.182
Diğer kapsamlı gelir (gider)	-	-	(8.034.725)	(9.754.521)	1.542.514	-	-	-	(16.246.732)	1.028.320	(15.218.412)
Toplam kapsamlı gelir (gider)	-	-	(8.034.725)	(9.754.521)	1.542.514	-	-	686.980.971	670.734.239	(3.349.469)	667.384.770
Transferler	-	-	-	-	-	213.052.421	847.475.984	(1.060.528.405)	-	-	-
Kar Payları	-	-	-	-	-	-	(605.919.820)	-	(605.919.820)	-	(605.919.820)
30 Haziran 2026 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	690.000.000	1.693.460.348	(17.103.492)	210.649.102	1.530.802	614.497.573	2.122.092.497	686.980.971	6.002.107.801	(3.748.017)	5.998.359.784

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem (Sınırlı Denetimden Geçmiş) 1 Ocak - 30 Haziran 2026	Önceki Dönem (Sınırlı Denetimden Geçmiş) 1 Ocak - 30 Haziran 2025
	Not		
A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları			
Dönem Karı		686.980.971	566.583.360
Dönem Net Karı Mutabakatı ile ilgili Düzeltmeler		842.641.301	825.772.714
- Amortisman ve İtfâ Gideri ile İlgili Düzeltmeler	11 12 13	248.878.874	265.773.787
- İzin Karşılıkları İle İlgili Düzeltmeler	15	13.184.583	15.431.815
- Kıdem Karşılıkları İle İlgili Düzeltmeler	15	14.020.291	14.725.371
- Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karları/(zararları) ile ilgili düzeltmeler	5	(1.735.419)	-
- Faiz Gelirleri/Giderleri ile İlgili Düzeltmeler Net	23	(57.528.237)	(119.026.727)
- Vergi Gideri/Geliri ile İlgili Düzeltmeler	24	392.410.846	404.914.288
- Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklı Kazanç ile İlgili Düzeltmeler	22	2.570.218	34.730.132
- Parasal (Kayıp) / Kazanç		230.840.145	209.224.048
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		1.529.622.272	1.392.356.074
Ticari alacaklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	3	383.303.891	208.630.764
Stoklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	8	(31.430.371)	(64.189.080)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış /azalış ile ilgili düzeltmeler	3	5.473.394	18.353.546
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	8	(4.025.818)	(80.066.579)
Diğer varlıklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	9	2.679.367	(2.604.623)
Ticari borçlardaki artış /azalışla ilgili düzeltmeler	9	(134.901.817)	(54.217.374)
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış /azalışla ilgili düzeltmeler	9	(78.892.140)	(9.184.986)
Diğer yükümlülüklerdeki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler		(111.240)	5.001.939
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	15	(25.755.104)	(11.301.029)
İşletme Sermayesindeki Diğer Nakit Artış/Azalışlar		(154.368.226)	(11.263.384)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler	15	(2.762.878)	(993.794)
Ödenen vergi	24	(290.861.888)	(278.784.582)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		1.197.969.442	1.111.736.892
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(65.640.823)	(295.493.260)
Bağlı Ortaklığın Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları		-	(3.828.052)
ğMaddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11,12,13	(68.059.904)	(319.932.632)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	11,12,13	2.419.081	28.267.424
C. Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları		(508.558.047)	(373.807.307)
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Giriş/Çıkışları	13	(66.941.892)	(78.726.440)
Finansal Borçlanmalardan Kaynaklanan Nakit Giriş/Çıkışları	7	106.775.431	129.696.341
Ödenen Faiz	23	(47.374.471)	(29.194.987)
Alınan Faiz	23	104.902.705	148.297.746
Ödenen temettü		(605.919.820)	(543.879.967)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)		623.770.572	442.436.325
NAKİTDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(217.155.466)	(223.220.061)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C+D)		406.615.106	219.216.264
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		394.366.175	549.315.425
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	4	800.981.281	768.531.689

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin ("Naturelgaz" veya "Şirket") ve bağlı ortaklığı (hepsi birlikte) bundan böyle "Grup" olarak ifade edilecektir. Naturelgaz, 2004 yılında sıkıştırılmış doğal gaz ("CNG") sektöründe faaliyet göstermek üzere kurulmuştur. Şirket'in ana faaliyet konusu, taşımali doğal gaz sektöründe CNG için doğal gazın satın alınması, sıkıştırılması ve teslim edilmesi ile Sıvılaştırılmış Doğal Gaz ("LNG") sektöründe gazın satın alınması, taşınması ile teslim edilmesidir. Grup, Türkiye ve Güney Afrika Cumhuriyeti'nde operasyonel faaliyetlerini yürütmektedir. Şirket, ana ortağı Global Yatırım Holding A.Ş. tarafından kontrol edilmektedir (Not 3).

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri 2021 yılından beri Borsa İstanbul'da ("BİST") işlem görmektedir. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Şirket'in halka açıklık oranı %40'dır. (31 Aralık 2025: %40).

Naturelgaz'ın İstanbul, İzmir, Bursa, Antalya, Konya, Edirne, Osmaniye, Kayseri, Rize, Kırklareli, Kırıkkale, Elazığ Ordu, Denizli ve Gaziantep bölgelerinde sahip olduğu sıkıştırılmış doğalgaz (CNG) satış lisanslarıyla CNG iletim ve dağıtım lisansları olmak üzere toplamda 20 adet yürürlükte olan lisanslarını içermektedir. CNG satış lisanslarıyla CNG iletim ve dağıtım lisansları; Bursa ve Antalya CNG lisansları 2005 yılında, İzmir CNG lisansı 2006 yılında, Bolu CNG lisansı 2012 yılında, Konya ve Osmaniye ve Kocaeli CNG lisansları 2013 yılında (lisansının alınmış olmasına karşın Kocaeli istasyonu şu anda hizmet vermemektedir), Rize ve Denizli CNG lisansları ise 2014 yılında, Ordu CNG lisansı ise 2015 yılında, İthalat Lisansları (Spot LNG) 2014 ve 2016 yıllarında, Kırıkkale, Kayseri ve Elazığ CNG lisansları 2017 yılında, Kırklareli CNG lisansı 2020 yılında, Edirne CNG lisansı 2023 yılında, Gaziantep CNG lisansı ise 2025 yılında alınmıştır. Söz konusu lisansların süresi 30 yıldır.

Şirketin 2022 yılı içerisinde tamamlamış olduğu, Konya İli Karatay İlçesi'nde bulunan, toplam kurulu gücü 2,4 MWp olan Güneş Enerji Santrali'nin ("GES") kabul işlemleri Nisan 2023'te tamamlanmış ve santral devreye alınmıştır. GES yatırımı ile yıllık 3.991 MWs elektrik üretilmesi beklenmektedir. Şirketin tüm elektrik ihtiyacının karşılanması amacı ile geliştirilen 18,7 MWp gücündeki Muş İli'nin Bulanık İlçesi'nde yer alan GES projemizin Bağlantıya Çağrı Mektubu başvurusu başarı ile sonuçlanmış, proje 2025 yılında devreye alınmıştır.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un personel sayısı 337'dir (31 Aralık 2025: 338). Şirket'in kayıtlı ana merkezi Esentepe Mah. Ali Kaya Sok. Polat Plaza B Blok No:1/1 İç Kapı No:86 Şişli/İstanbul'dur.

Şirket, 21/10/2025 tarihinde yurt dışında faaliyet gösteren Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd. şirketinin % 60 oranındaki paylarını satın alarak söz konusu şirket üzerinde kontrol gücü elde etmiştir. Kontrolün varlığı, TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar standardı kapsamında; ilgili faaliyetleri yönlendirme gücü, değişken getirilere maruz kalma ve bu getiriler üzerinde etki edebilme kriterleri dikkate alınarak değerlendirilmiştir. 2025 hesap dönemi, Şirket'in ilk kez konsolide finansal tablolarını hazırladığı dönem olup, önceki dönem finansal tablolar solo bazda hazırlanmıştır. Kontrolün cari dönemde elde edilmesi nedeniyle, karşılaştırmalı finansal tablolar geriye dönük olarak yeniden düzenlenmemiştir. Bu durum, cari dönem finansal tablolar ile önceki dönem finansal tablolar arasında karşılaştırılabilirliğin sınırlı olmasına neden olabilmektedir.

(a) Bağlı Ortaklıklar:

Bağlı Ortaklıklar	Ülke	Ana Faaliyeti	Faaliyet Konusu
Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd.	Güney Afrika Cumhuriyeti	Doğalgaz Dağıtım, Tedarik ve Enerji Yatırımları	Doğal gaz taşınması, depolama çözümleri, ticareti ve enerji sektöründeki yatırımlar

Aşağıdaki tablo Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak ortak kontrolü altında toplanmış konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklığının 30 Haziran 2026 itibarıyla etkin ortaklık ve toplam oy hakkı oranlarını yüzdesel (%) olarak göstermektedir:

Bağlı Ortaklık	Gecerli para birimi	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
		Ov Hakkı (%)	Etkin ortaklık oranı (%)	Ov Hakkı (%)	Etkin ortaklık oranı (%)
Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd	Güney Afrika Randı	60	60	60	60

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

(b) Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar:

Şirketimizin yurt dışında faaliyet gösteren bağlı ortaklığı Afrojoule Energy Holdings (Pty) LTD, 30 Ekim 2025 tarihinde LNG Hub (Pty) Ltd şirketinin %30,5 oranındaki paylarını satın alarak söz konusu şirkete yatırım gerçekleştirmiştir. Yapılan değerlendirmeler neticesinde, ilgili yatırımın finansal ve operasyonel politikalara katılım imkânı sağladığı ve bu çerçevede önemli etki niteliği taşıdığı belirlenmiştir. Ancak, yatırımın ilgili faaliyetleri tek başına yönlendirme gücü sağlamaması nedeniyle TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar standardı kapsamında kontrol oluşmadığı değerlendirilmiştir. Bu doğrultuda LNG Hub (Pty) Ltd yatırımı, TFRS 28 İştirakler ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar standardı kapsamında "iştirak" olarak sınıflandırılmış olup, konsolide finansal tablolarda özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir.

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar

<u>Ülke</u>	<u>Ana Faaliyeti</u>	<u>Faaliyet Konusu</u>
Güney Afrika Cumhuriyeti	LNG Dağıtım ve Tedarik	Sivilaştırılmış doğal gaz (LNG), LNG ekipmanları, depolama çözümleri ve doğal gaz, LPG ve SNG için çoklu kaynaklardan temin, dağıtım ve tedarik çözümleri
LNG Hub (Pty) Ltd		

Aşağıdaki tablo Grup'un doğrudan ve dolaylı yoldan iştirakinin 30 Haziran 2026 itibariyle etkin ortaklık ve toplam oy haklarının oranlarını yüzdesel (%) olarak göstermektedir:

<u>Dolaylı yoldan iştirakler:</u>	<u>Geçerli para birimi</u>	<u>30 Haziran 2026</u>		<u>31 Aralık 2025</u>	
		<u>Oy Hakkı (%)</u>	<u>Etkin ortaklık oranı (%)</u>	<u>Oy Hakkı (%)</u>	<u>Etkin ortaklık oranı (%)</u>
LNG Hub (Pty) Ltd	Güney Afrika Randı	30,50	18,30	30,50	18,30

<u>Finansal Yatırımlar:</u>	<u>Geçerli para birimi</u>	<u>30 Haziran 2026</u>		<u>31 Aralık 2025</u>	
		<u>Oy Hakkı (%)</u>	<u>Etkin ortaklık oranı (%)</u>	<u>Oy Hakkı (%)</u>	<u>Etkin ortaklık oranı (%)</u>
Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi	Türk Lirası	0,67	0,67	0,67	0,67

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

(a) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygunluk beyanı

Grup'un konsolide finansal tabloları, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS'ler; KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS"), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

1 Ocak - 30 Haziran 2026 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 03 Ağustos 2026 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır. Konsolide finansal tablolar, Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir. Bu finansal tabloları Grup Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır. Şirket, 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet finansal tablolarını SPK'nın Seri: II, 14.1 No'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Şirket, bu çerçevede, ara dönemlerde özet finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Grup'un ara dönem özet finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2025 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

(b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

KGK 23 Kasım 2023 tarihinde Türkiye’de enflasyon muhasebesi uygulanmasına ilişkin açıklamada bulunmuş olup söz konusu duyuruya göre, TFRS uygulayan işletmelerin 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara dönem raporlama dönemine ait finansal tablolarının TMS 29’da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerekmektedir.

Bu çerçevede finansal tabloların hazırlanmış olduğu tarih itibarıyla 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolar hazırlanırken TMS 29’a göre enflasyon düzeltmesi yapılmıştır.

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

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. Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayımlanan tüketici fiyat endeksi ("TÜFE") baz alındığında raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE")’deki son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %205 gerçekleştiği için, Türkiye’de faaliyet gösteren işletmelerin 30 Haziran 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla ekte sunulan finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeks ve katsayılar aşağıda belirtilmiştir:

Dönem	Endeks(*)	Düzeltilme Katsayı
30 Haziran 2026	129,99	1,0000
31 Aralık 2025	110,39	1,1776
30 Haziran 2025	98,40	1,3211

(*) 2026 yılı itibarıyla TÜİK tarafından baz yılı 2025=100 olarak güncellenmiştir. Bu nedenle, önceki dönemlerde farklı bir referans yılı ve ölçeklendirme ile raporlanan endeks değerleri yeni baz yılına göre revize edilmiştir. Karşılaştırılabilirliğin sağlanması amacıyla geçmiş veriler de aynı baz yılına uyarlanmıştır.

TMS 29 endeksleme işlemlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

- Bilanço tarihi itibarıyla cari satın alma gücü ile gösterilenler dışındaki tüm kalemler ilgili tüketici fiyat endeksi katsayıları kullanılarak endekslenmiştir. Önceki yıllara ait tutarlar da yine aynı şekilde endekslenmiştir.
- Önceki raporlama dönemlerine ait mali tablolar paranın en son bilanço tarihindeki cari satın alma gücü esas alınarak düzeltilmiştir. Cari dönem düzeltme katsayısı önceki dönem finansal tablolarına uygulanmıştır.
- Parasal aktif ve pasif kalemler, bilanço tarihinde cari satın alma gücü ile ifade edildiklerinden endekslemeye tabi tutulmamışlardır. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Sabit kıymetler 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.
- Kâr veya zarar 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.
- Nakit akış tablosunda sunulan tüm kalemler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimine göre ifade edilerek enflasyona göre düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin gelir tablosuna etkisi olanlar dışında gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Net parasal pozisyon üzerinden genel enflasyon neticesinde oluşan kazanç veya kayıp; parasal olmayan aktiflere, özkaynak kalemlerine ve gelir tablosu hesaplarına yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyon üzerinden hesaplanan bu kazanç veya kayıp net kara dahil edilmiştir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

(b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

Karşılaştırmalı rakamlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili rakamlar, 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 sunulur.

(c) Ölçüm esasları

Finansal tablolar, aşağıda belirtilen gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen kalemler dışında tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır:

- Makine, tesis ve ekipmanlar, arsalar, binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri ve taşıtlar.

Tarihi maliyetin belirlenmesinde genellikle varlıklar için alım tarihinde ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmıştır.

(d) Geçerli ve raporlama para birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda fonksiyonel olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir ("geçerli para birimi"). Konsolide finansal tablolar, Naturelgaz'ın geçerli, Grup'un finansal tablo sunum para birimi olan Türk Lirası kullanılarak sunulmuştur.

Konsolidasyona İlişkin Esaslar

- Konsolide finansal tablolar ana ortaklık Naturelgaz ile Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler'inin aşağıdaki (b)'den (f)'ye kadar maddelerde belirtilen esaslara göre hazırlanan hesaplarını kapsamaktadır. Konsolidasyona dahil edilen şirketlerin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, kanuni kayıtlarına Seri II, 14.1 No'lu Tebliğ hükümleri uyarınca KGK tarafından yürürlüğe konulmuş olan TFRS'ye uygunluk ve Grup tarafından uygulanan muhasebe politikalarına ve sunum biçimlerine uyumluluk açısından gerekli düzeltmeler ve sınıflandırmalar yapılmıştır.
- Bağlı Ortaklıklar, Naturelgaz'ın yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olmasından ötürü kontrol yetkisine sahip olduğu şirketleri ifade eder.
- Bağlı Ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınmıştır.
- İştirakler ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Bunlar, Grup'un genel olarak oy hakkının %20 - %50'sine sahip olduğu veya Grup'un, şirket faaliyetleri üzerinde kontrol yetkisine sahip bulunmamakla birlikte önemli etkiye ya da müştereken kontrole sahip olduğu kuruluşlardır. Grup ile yatırımları arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar ve zararlar Grup'un yatırımındaki payı ölçüsünde düzeltilmiştir. Grup, yatırımları ile ilgili olarak söz konusu doğrultuda bir yükümlülük altına girmemiş veya bir taahhütte bulunmamış olduğu sürece iştirak ve iş ortaklığındaki yatırımın kayıtlı değerinin sıfır olması veya Grup'un önemli etkisinin sona ermesi durumunda özkaynak yöntemine devam edilmemiştir. Önemli etkinin sona erdiği tarihteki yatırımın kayıtlı değeri, o tarihten sonra gerçeğe uygun değeri güvenilir olarak ölçülebildiğinde gerçeğe uygun değerinden gösterilir.
- Grup'un, toplam oy haklarının %20'nin altında olduğu veya Grup'un önemli bir etkiye sahip olmadığı ve aktif piyasalarda kote pazar fiyatları olan ve/veya gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde hesaplanabilen gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar, gerçeğe uygun değerleriyle konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Bağlı Ortaklıklar'ın net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide finansal durum tablosu ve kar veya zarar tablosunda "kontrol gücü olmayan paylar" olarak gösterilmektedir.

Muhasebe politikaları finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde, Grup tarafından tutarlı bir şekilde uygulanmıştır. Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Hasılatın muhasebeleştirilmesi

- Grup, aşağıda belirtilen başlıca kaynaklardan elde edilen hasılatı finansal tablolarına almaktadır:
- Sıkıştırılmış doğalgaz(CNG) dağıtım gelirleri,
- Sıvılaştırılmış doğalgaz (LNG) dağıtım gelirleri,
- Güneş Enerji Santralleri enerji satış gelirleri,

Gelir, doğalgazın mülkiyeti ve kontrolü müşteri tarafına aktarıldığında hasılat olarak finansal tablolara alınır. Grup sıkıştırılmış doğalgazı müşterilerinin kullanımına göre tahakkuk esasına göre gelir yazmaktadır. Satışlara ilişkin indirim ve iskontolar brüt satıştan indirim şeklinde yansıtılıp muhasebeleştirilmektedir. Ayrıca Şirket GES'ten üretilen elektrik enerjisinin tüketim fazlasını ise Hasılat gelirlerinde takip etmektedir.

2.3 Muhasebe tahminlerindeki değişiklik ve hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.4 Önemli Muhasebe Tahmin ve Varsayımları

Finansal tabloların hazırlanması, raporlama tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, koşullu varlıkların ve borçların açıklanmasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir.

Gelecek finansal raporlama döneminde, varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar faydalı ömürleri

Dipnot 2.2'de belirtilen muhasebe politikası gereğince, Grup bilanço tarihleri itibarıyla varlıkların yararlı ömürlerini yönetimin en iyi tahmin yöntemine göre belirlemekte ve bu ömürleri her raporlama döneminde yeniden gözden geçirmektedir.

Makine, tesis ve ekipmanlar, arsalar ,araziler,binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, taşıtlar ve özel maliyetlerin yeniden değerlendirilmesi

Arsa ve araziler, yer altı ve yer üstü düzenleri,binalar, makine tesis ve ekipmanlar, taşıtlar ve özel maliyetler bağımsız profesyonel, Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") nezdinde lisanslı bir gayrimenkul değerlendirme şirketi tarafından 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla yapılan değerlendirme çalışmalarında tespit edilen gerçeğe uygun değerlerinden finansal tablolara yansıtılmıştır. Yeniden değerlendirme çalışmalarının sıklığı, yeniden değerlemesi yapılan maddi duran varlıkların defter değerlerinin ilgili raporlama dönemi sonu itibarıyla gerçeğe uygun değerlerinden önemli ölçüde farklı olmadığından emin olacak şekilde belirlenir. Yeniden değerlendirme çalışmalarının yapılma sıklığı maddi duran varlık kalemlerinin gerçeğe uygun değerlerindeki değişime bağlıdır. Yeniden değerlendirilen bir varlığın gerçeğe uygun değerinin defter değerinden önemli ölçüde farklı olduğu düşünülen durumlarda, yeniden değerlendirme çalışmasının tekrarlanması gerekmektedir ve bu çalışma aynı tarih itibarıyla yeniden değerlendirilen varlığın bulunduğu varlık sınıfının tamamı için yapılmaktadır.

Öte yandan gerçeğe uygun değer değişimleri önemsiz olan maddi duran varlıklar için yeniden değerlendirme çalışmalarının tekrarlanması gerekli görülmemektedir.

Gerçeğe uygun değer hesaplamalarında yönetimin en iyi tahminlerine dayanan aşağıdaki gibi değerlendirme yöntemleri kullanılmıştır:

- Emsal karşılaştırma yönteminde arsaların gerçeğe uygun değeri, mevcut pazarda benzer özellikler taşıyan ve yeni satılmış olan arsalarla karşılaştırılması, uygun karşılaştırma işlemlerinin uygulanması ve karşılaştırılabilir satış fiyatlarında çeşitli düzeltmelerin yapılması ile bulunmuştur.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü (devamı)

- Pazar yaklaşımı ve Maliyet yaklaşımı yönteminde makine, tesis ve teçhizatların gerçeğe uygun değeri, değerlendirme modeli benzer kalemler için mümkün olduğunda kote edilmiş piyasa fiyatlarını, fiyat bilgisi elde edilebilir olan aynı veya karşılaştırılabilir (benzer) varlıklarla karşılaştırılması suretiyle gösterge niteliğindeki değeri ve uygun olduğunda amortize edilmiş ikame maliyetlerini göz önüne alınarak hesaplanmıştır. Amortize edilmiş ikame maliyeti fiziksel, teknolojik (işlevsel) ve dışsal veya ekonomik yıpranma düzeltmelerini yansıtmaktadır.

Alım/satım işlemlerinin gerçekleşmesi esnasında oluşabilecek değerler, bu değerlerden farklılık gösterebilir.

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Grup'un çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

Bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçerken Şirket olabildiğince pazarda gözlemlenebilir bilgileri kullanır. Gerçeğe uygun değerlemeler aşağıda belirtilen değerlendirme tekniklerinde kullanılan bilgilere dayanarak belirlenen gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki değişik seviyelere sınıflanmaktadır.

Seviye 1: Özdeş varlıklar veya borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatla;

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler; ve

Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Şayet bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçmek için kullanılan bilgiler gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin farklı bir seviyesine sınıflandırılabiliriyorsa bu gerçeğe uygun değerlendirme bütün ölçüm için önemli olan en küçük bilginin dahil olduğu gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin aynı seviyesine sınıflandırılır.

Grup gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki seviyeler arasındaki transferleri değişikliğin meydana geldiği raporlama döneminin sonunda muhasebeleştirilmektedir.

2.5 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait münferit ara dönem finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

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

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

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileşmeler ve Değişiklikler - Cilt 11

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

Ağustos 2025'te KGGK, finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne yönelik (TFRS 9 ve TFRS 7'ye ilişkin) değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin sona erme tarihinde finansal tablo dışı bırakılacağını açıklığa kavuşturmuştur.

Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin sona erme tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları(devamı)

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile sınırsız sorumluluk doğurmayan varlıklar ve sözleşmeye birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için TFRS 7'ye ilave açıklamalar eklenmiştir. Söz konusu değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama döneminde yürürlüğe girecektir. İşletmelerin, finansal varlıkların sınıflandırılması ile bununla ilgili açıklamalara yönelik değişiklikleri erken uygulaması ve diğer değişiklikleri sonrasında uygulaması mümkündür. Yeni hükümler, geçmiş yıllar karları (zararları) kaleminin açılış bakiyesinde düzeltme yapılmak suretiyle geriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Doğaya Bağlı Elektrige Dayanan Sözleşmeler

KGK, Ağustos 2025'te "Doğaya Bağlı Elektrige Dayanan Sözleşmeler" değişikliğini (TFRS 9 ve TFRS 7'ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, kendi için kullanım istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir.

Değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde yürürlüğe girmektedir. Erken uygulamaya izin verilmekte olup erken uygulama durumunda bu husus dipnotlarda açıklanır. Kendi için kullanım hükümleriyle ilgili olarak yapılan açıklığa kavuşturmalar geriye dönük olarak uygulanır, ancak riskten korunma muhasebesine izin veren hükümler ilk uygulama tarihi ya da sonrasında tanımlanan yeni riskten korunma ilişkilerine ileriye yönelik uygulanır.

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

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

KGK tarafından, Eylül 2025'te TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler-Cilt 11", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerecek şekilde yayınlanmıştır:

- TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – TFRS'leri ilk kez uygulayan bir işletme tarafından gerçekleştirilen korunma muhasebesi: Değişiklik, TFRS 1'de yer alan ifadeler ile TFRS 9'daki korunma muhasebesine ilişkin hükümler arasındaki tutarsızlığın yaratacağı muhtemel karışıklığın ortadan kaldırılması amacıyla gerçekleştirilmiştir.
- TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – Finansal tablo dışı bırakmaya ilişkin kazanç ya da kayıplar: TFRS 7'de, gözlemlenemeyen girdilerin ifade edilmesinde değişikliğe gidilmiş ve TFRS 13'e referans eklenmiştir.
- TFRS 9 Finansal Araçlar – Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı: Kiracı açısından kira yükümlülüğü ortadan kalktığında, kiracının TFRS 9'daki finansal tablo dışı bırakma hükümlerini uygulaması gerekliliği ile birlikte ortaya çıkan kazanç ya da kaybın kar veya zararda muhasebeleştirileceğini açıklığa kavuşturmak amacıyla TFRS 9'da değişikliğe gidilmiştir. Ayrıca, işlem bedeline yapılan referansın kaldırılması amacıyla TFRS 9'da değişiklik gerçekleştirilmiştir.
- TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar – "Fiili vekilin" belirlenmesi: TFRS 10 paragraflarındaki tutarsızlıkların giderilmesi amacıyla Standartta değişiklik yapılmıştır.
- TMS 7 Nakit Akış Tablosu – Maliyet yöntemi: Daha önceki değişikliklerle "maliyet yöntemi" ifadesinin kaldırılması sonrası Standartta geçen söz konusu ifade silinmiştir.

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

TFRS 18 Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

TFRS 19 Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları(devamı)

TFRS 18 Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

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

KGK Mayıs 2025'te, TMS 1'in yerini alan TFRS 18 Standardını yayımlamıştır. TFRS 18 belirli toplam ve alt toplamların verilmesi dahil, kar veya zarar tablosunun sunumuna ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. Standart ayrıca yönetim tarafından belirlenmiş performans ölçütlerinin açıklanmasını gerektirmekte ve bunun yanı sıra asli finansal tablolar ile dipnotlar için tanımlanan işlemlere uygun şekilde finansal bilgilerin toplulaştırılmasına ya da ayrıştırılmasına yönelik yeni hükümler getirmektedir.

TFRS 18'in yayımlanmasıyla beraber TMS 7, TMS 8 ve TMS 34 gibi diğer finansal raporlama standartlarında da belirli değişiklikler meydana gelmiştir. TFRS 18 ve ilgili değişiklikler 1 Ocak 2027 tarihinde ya da sonrasında başlayan raporlama dönemlerinde yürürlüğe girecektir. Bununla birlikte, erken uygulamaya izin verilmektedir. TFRS 18 geriye dönük olarak uygulanacaktır.

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

TFRS 19 Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar - TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileşmeler ve Değişiklikler

Ağustos 2025 tarihinde KGK, belirli işletmeler için, TFRS'lerdeki finansal tablolara alma, ölçüm ve sunum hükümlerini uygularken azaltılmış açıklamalar verilmesi opsiyonunu sunan TFRS 19'u yayımlamıştır. Aksi belirtilmedikçe, TFRS 19'u uygulamayı seçen kapsam dahilindeki işletmelerin diğer TFRS'lerdeki açıklama hükümlerini uygulamasına gerek kalmayacaktır. Bağlı ortaklık niteliğinde olan, kamuya hesap verilebilirliği bulunmayan ve kamunun kullanımına açık şekilde TFRS'lerle uyumlu konsolide finansal tablolar hazırlayan ana ortaklığı (ara ya da nihai) bulunan bir işletme TFRS 19'u uygulamayı seçebilecektir.

TFRS 19, 1 Ocak 2027 tarihi ya da sonrasında başlayan raporlama dönemlerinde yürürlüğe girmekle birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu Standardın erken uygulanması tercih edildiğinde, bu husus dipnotlarda açıklanır.

Bu Standardın ilk kez uygulandığı ilk raporlama döneminde (yıllık ya da ara dönem), karşılaştırmalı dönem için sunulan açıklamaların, TFRS 19 uyarınca cari dönemde yer verilen açıklamalar ile uyumlu hale getirilmesi gerekir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, ilişkili taraflarla olan bakiyeler aşağıdaki gibidir:

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	30 Haziran 2026			
	Alacak		Borç	
	Ticari Alacaklar	Ticari Olmayan Alacaklar	Ticari Borçlar	Ticari Olmayan Borçlar
Global Yatırım Holding A.Ş.	-	-	10.068.528	-
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (*)	2.281.041	-	-	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	42.797.009	-	-
Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-
Global Gemicilik Turz.Seyh.Nakl.Hizm.A.Ş.	-	-	724.090	-
LNG Hub (Pty) Ltd.	-	41.780.006	-	-
	2.281.041	84.577.015	10.792.618	-

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2025			
	Alacak		Borç	
	Ticari Alacaklar	Ticari Olmayan Alacaklar	Ticari Borçlar	Ticari Olmayan Borçlar
Global Yatırım Holding A.Ş.	-	-	1.249.307	-
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (*)	1.344.956	-	-	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	36.531.748	-	-
Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.	-	-	130.516	-
Global Gemicilik Turz.Seyh.Nakl.Hizm.A.Ş.	-	-	465.091	-
LNG Hub (Pty) Ltd.	-	44.910.203	-	-
	1.344.956	81.441.951	1.844.914	-

(*) 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.'den olan alacaklar gaz satışına ilişkin teminatsız ticari alacaklardan oluşmaktadır.

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren döneme ait ilişkili taraflarla yaptığı işlemler sonucunda oluşan gelir ve giderler aşağıda özetlenmiştir:

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak- 30 Haziran 2026				
	Kira geliri/(gideri)	Faiz gideri	Faiz geliri	Doğalgaz satış geliri	Diğer
Global Yatırım Holding A.Ş. (*)	-	(1.598.731)	1.444.868	-	(18.122.103)
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (**)	-	-	118.153	6.908.291	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	-	7.349.546	-	(38.231.381)
Global Gemicilik Turz.Seyh.Nakl.Hizm.A.Ş.	-	-	-	-	(4.660.120)
LNG Hub (Pty) Ltd.	-	-	-	-	288.353
	-	(1.598.731)	8.912.567	6.908.291	(60.725.251)

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak- 30 Haziran 2025				
	Kira geliri/(gideri)	Faiz gideri	Faiz geliri	Doğalgaz satış geliri	Diğer
Global Yatırım Holding A.Ş. (*)	-	-	5.810.462	-	(16.149.558)
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (**)	-	-	1.741.183	21.337.560	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	-	8.287.563	-	4.828.443
	-	-	15.839.208	21.337.560	(11.321.115)

(*) Ortak kullanım giderleri, danışmanlık giderlerinden oluşmaktadır.

(**) Şirket, grup şirketlerinden Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.("Straton Madencilik")'ye CNG satışı yapmakta olup, buna ilişkin doğal gaz satış geliri kaydetmektedir.

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren döneme ait ilişkili taraflardan ticari alacaklara uygulanan faiz oranı %50'dir (30 Haziran 2025: % 40).

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un 689.247.927 TL vadeli mevduatı bulunmaktadır. (31 Aralık 2025: 299.296.871 TL).

(*) Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla diğer nakit ve nakit benzerleri Doğrudan Borçlandırma Sistemi (DBS) alacaklarını içermektedir ve ortalama vadesi 30-60 gün aralığındadır (31 Aralık 2025: 30-60 gün).

4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kasa	437.370	302.136
Banka	693.708.444	308.873.756
Vadesiz mevduat	4.460.517	9.576.885
Vadeli mevduat	689.247.927	299.296.871
Diğer nakit ve nakti benzerleri (*)	106.835.467	85.190.283
	800.981.281	394.366.175
DBS Alacakları (**)	(1.039.141)	(4.053.025)
Toplam tutar	799.942.140	390.313.150

(**)Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 1.039.141 TL bloke tutarları DBS'li banka hesaplarından oluşmaktadır.(31 Aralık 2025: 4.053.025 TL).

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatın vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1-3 aya kadar	689.247.927	299.296.871
	689.247.927	299.296.871

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzerleri içerisinde yer alan vadeli mevduata ait faiz oranı aralıkları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
TL cinsinden vadeli mevduat faiz oran aralığı	%35,75 - %42,75	%30 - %48,5

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

5. FİNANSAL YATIRIMLAR, ÖZKAYNAKLAR YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla finansal yatırımları aşağıdaki gibidir:

Finansal yatırımlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
EPİAŞ (*)	9.420.338	9.420.338
	9.420.338	9.420.338

(*)Grup'un, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nde % 0,67 pay oranında finansal yatırımı vardır.

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları aşağıdaki gibidir:

İştirakler		
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
LNG Hub (Pty) Ltd.	16.908.065	20.127.160
	16.908.065	20.127.160

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların gerçekleşen hareketleri aşağıdaki gibidir:

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
1 Ocak açılış	20.127.160	-
İlaveler	-	-
Kar veya zararda muhasebeleştirilen kazanç/(kayıplar)	(1.735.419)	-
Yabancı çevrim farkı	(1.483.676)	-
30 Haziran dönem sonu bakiyesi	16.908.065	-

Aşağıdaki tabloda yer alan finansal bilgiler 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarının finansal bilgilerinin %100'ünü temsil etmektedir:

30 Haziran 2026	Kısa Vadeli Varlıklar	Uzun Vadeli Varlıklar	Toplam Varlıklar	Kısa Vadeli Yükümlülükler	Uzun Vadeli Yükümlülükler	Toplam Yükümlülükler	Gelirler	Giderler	Net Dönem Karı/(Zararı)
LNG Hub	53.072.355	87.671.739	140.744.094	(3.788.154)	(81.519.663)	(85.307.817)	1.452.628	(7.142.526)	(5.689.898)

6. STOKLAR

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlk madde ve malzeme	38.251.672	39.775.633
Ticari mallar	75.333.660	56.968.793
	113.585.332	96.744.426

İlk madde ve malzeme stoklarının önemli bir kısmı doğal gaz dağıtım ve müşteri kurulum faaliyetlerinde kullanılmaktadır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla stoklar üzerinde teminat, rehin ve ipotek bulunmamaktadır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

7. BORÇLANMALAR

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un toplam banka kredileri aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli banka kredileri	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	114.810.809	158.386.646
-Döviz krediler	114.810.809	158.386.646
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	114.810.809	158.386.646
Uzun vadeli banka kredileri	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli banka kredileri	131.423.916	179.567.886
-Döviz krediler	131.423.916	179.567.886
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	131.423.916	179.567.886
Toplam borçlanmalar	246.234.725	337.954.532

Para birimi	Nominal Faiz	30 Haziran 2026	
		Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	8,00%	84.232.906	131.423.916
Euro	8,16%	30.577.903	-
		114.810.809	131.423.916

Para birimi	Nominal Faiz	31 Aralık 2025	
		Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	8,00%	91.365.005	179.567.886
Euro	8,16%	67.021.641	-
		158.386.646	179.567.886

Banka kredilerinin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	114.810.809	158.386.646
2-5 yıl içerisinde ödenecek	131.423.916	179.567.886
	246.234.725	337.954.532

	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	337.954.532	356.342.473
Girişler	-	31.764.497
Anapara ödemeleri	(74.780.765)	(56.094.531)
Nakit olmayan hareketler	419.514	4.062.773
Parasal Kayıp / (Kazanç)	(37.294.566)	(33.739.660)
Kur farkları	19.936.010	49.453.869
30 Haziran finansal yükümlülükler	246.234.725	351.789.423

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

8. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ticari alacaklar	666.522.564	1.272.506.943
Gelir tahakkukları	87.697.092	82.229.914
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot: 3)	2.281.041	1.344.956
Şüpheli alacak karşılığı (-)	(10.356.630)	(12.195.809)
	746.144.067	1.343.886.004

Şüpheli Alacak Karşılığı	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
1 Ocak Bakiyesi	12.195.809	15.963.379
Dönem içinde ayrılan karşılık	-	-
Parasal (Kayıp) / Kazanç	(1.839.179)	(2.281.335)
30 Haziran bakiyesi	10.356.630	13.682.044

Ticari alacaklar için ortalama vade 36 gündür (31 Aralık 2025: 40 gündür).

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, şüpheli alacak karşılığı toplam tutarı 10.356.630 TL'dir (31 Aralık 2025: 12.195.809 TL).

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, 87.697.092 TL tutarındaki gelir tahakkukları CNG satışı tamamlanmış ancak henüz fatura edilmemiş alacaklara ilişkin kayıtlara alınan gelir tahakkuklarından oluşmaktadır (31 Aralık 2025: 82.229.914 TL).

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, ticari alacaklar içerisinde alınan çek tutarı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2025: Yoktur).

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla vade farklarından kaynaklanan ticari alacak tutarı 4.855.155 TL'dir (31 Aralık 2025: 7.546.556 TL).

30 Haziran 2026 itibarıyla teminat ile güvence altına alınmış ticari alacak bakiyesi 186.520.464 TL'dir. (31 Aralık 2025: 170.762.356 TL). Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların teminat ile güvence altına alınmış kısmına ait bakiye 13.452.916 TL'dir (31 Aralık 2025: 9.296.592 TL'dir).

b) Ticari Borçlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Ticari Borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ticari borçlar (*)	513.769.813	774.730.102
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot:3)	10.792.618	1.844.914
	524.562.431	776.575.016

(*) 30 Haziran 2026 itibarıyla ticari borçlar içindeki gider tahakkukları tutarı 4.364.974 TL'dir (31 Aralık 2025: 5.723.071 TL).

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla ticari borçların ortalama vadesi 45 gündür (31 Aralık 2025: 45 gündür).

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

9. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

a) Diğer Alacaklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar (Dipnot 3)	42.797.009	36.531.748
Verilen depozito ve teminatlar	3.492.746	6.872.316
	46.289.755	43.404.064

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot: 3)	41.780.006	44.910.203
	41.780.006	44.910.203

b) Diğer Borçlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ödenecek vergiler	42.403.303	142.600.142
Alınan depozito ve teminatlar	603.808	946.552
	43.007.111	143.546.694

10. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, peşin ödenmiş giderleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Peşin ödenmiş sigorta giderleri	2.536.765	24.663.462
Verilen sipariş avansları	27.419.578	3.666.247
Peşin ödenmiş kiralar	2.459.286	-
Peşin ödenmiş damga vergisi	-	10.209.954
Diğer peşin ödenmiş giderler	4.664.792	-
	37.080.421	38.539.663

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Sabit kıymet alımı için verilen avanslar	7.347.603	4.834.591
Verilen avanslar	576.163	3.273.031
Peşin ödenmiş kiralar	-	1.608.214
	7.923.766	9.715.836

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

11. MADDE DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait maddi duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	6.033.820.502	5.276.074.940
Girişler	68.059.903	319.932.633
Çıkışlar	(20.571.195)	(62.997.557)
Cari dönem amortisman giderleri	(185.145.115)	(130.598.563)
30 Haziran itibarıyla kayıtlı değer	5.896.164.095	5.402.411.453

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, maddi duran varlıklar üzerindeki sigorta tutarı 5.509.624.077 TL'dir (31 Aralık 2025: 5.744.370.962 TL).

Gerçeğe uygun değer tespiti

Şirket, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla SPK gayrimenkul değerlendirme şirketleri listesinde bulunan, makine ve ekipmanları değerlendirme konusunda yetkili Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. makine, tesis ve ekipmanları ve taşıtlar ve özel maliyetler piyasa değerini tespit ettirmiş olup, Aden Gayrimenkul tarafından hazırlanan 12 Şubat 2025 tarihli ve 2024-ÖZEL-441 sayılı değerlendirme raporunda gerçeğe uygun değerleri toplam 2.012.874.000 TL olarak takdir edilmiştir.

Şirket, arsa ve araziler ,yer altı ve yer üstü düzenleri ve binalar 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer tespitini Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş.'ye tarafından hazırlanan 14 Şubat 2025 tarihli ve 2024-ÖZEL-434, 2024-ÖZEL-435, 2024-ÖZEL-436, 2024-ÖZEL-437, 2024-ÖZEL-438, 2024-ÖZEL-439 ve 2024-ÖZEL-440 gayrimenkul değerlendirme raporlarında gerçeğe uygun değeri toplam 568.990.000 TL olarak takdir edilmiştir. Ayrıca Aden Gayrimenkul tarafından hazırlanan 17 Şubat 2025 tarihli 2024-ÖZEL-163, 2024-ÖZEL-164, ve 2024-ÖZEL-165 sayılı gayrimenkul değerlendirme raporlarında gerçeğe uygun değeri toplam 37.720.000 TL olarak takdir edilmiştir. Arsa,araziler,yer altı ve yer üstü düzenleri ve binalar takdir edilen değerlerinin toplam tutarı 606.710.000 TL olarak belirlenmiştir.

Arsa ve araziler ,binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri,makine, tesis ve ekipmanlar, taşıtlar ve özel maliyetler üzerindeki 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla değer artışı 250.959.122 TL olmuştur.

Makine, tesis ve ekipmanın gerçeğe uygun değerinin tespitinde Uluslararası Değerleme Standartlarından pazar ve maliyet yaklaşımları kullanılmıştır. Ancak, değerlemeye konu varlıkların büyük bir bölümünün ikinci el piyasası oluşmadığından değerlendirme çalışması genelinde maliyet yaklaşımı esas alınmıştır. Maliyet yaklaşımında, varlığın değerlendirilmesinde proje bedeli, navlun, işçilik, montaj gibi maliyetlerin tümü satın alma maliyetine eklenmiş ve varlıkların tespit edilen ekonomik ömürleri çerçevesinde amortisman ayrılmak suretiyle gerçeğe uygun değerleri hesaplanmıştır. Bu varlıkların gerçeğe uygun değeri ile defter değeri arasındaki fark maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları adı altında "Diğer Kapsamlı Gelirler" altında sınıflandırılmaktadır. Ayrıca, bu değer artışları üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi giderleri de "Diğer Kapsamlı Gelirler" altında gösterilmektedir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla arsa ve araziler ,binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri,makine, tesis ve ekipmanlar, taşıtlar ve özel maliyetler için değerlendirme yapılmamıştır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

11. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Gerçeğe uygun değer tespiti (devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un yeniden değerlendirilmiş değerinden gösterilen Arsa ve araziler, binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri gerçeğe uygun değer hiyerarşisi 2. Seviye, makine, tesis ve ekipmanların, özel maliyetlerin ve taşıtların gerçeğe uygun değer hiyerarşisi ise 3. seviyedir.

	30 Haziran 2026	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Arsa ve araziler ,binalar, yer altı ve yer üstü düzenler	961.179.015	-	961.179.015	-
Makine ve ekipmanlar, özel maliyetler	3.478.030.795	-	-	3.478.030.795
Taşıtlar	782.300.029	-	-	782.300.029
	31 Aralık 2025	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Arsa ve araziler ,binalar, yer altı ve yer üstü düzenler	964.099.599	-	964.099.599	-
Makine ve ekipmanlar, özel maliyetler	3.553.804.920	-	-	3.553.804.920
Taşıtlar	819.449.433	-	-	819.449.433

12. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait maddi olmayan duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	15.500.704	17.774.219
Cari dönem amortisman giderleri	(2.121.126)	(2.022.902)
30 Haziran itibarıyla kayıtlı değer	13.379.578	15.751.317

13. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI VE KİRALAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Kullanım hakkı varlıkları

Grup, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını finansal tablolarına almıştır.

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait kullanım hakkı varlıklarına ilişkin hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	78.913.927	140.699.480
İlaveler	255.806.781	131.615.837
Çıkış	-	(32.669.361)
Cari dönem amortisman giderleri	(61.612.633)	(133.152.322)
30 Haziran itibarıyla net kayıtlı değer	273.108.075	106.493.634

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

13. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI VE KİRALAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİ (devamı)

Kiralama yükümlülükleri

Grup'un kiralama yükümlülükleri, varlığın faydalı ömrü boyunca üçüncü taraflardan kiralamış olduğu mağaza, taşıt ve binaları gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Bir yıl içinde	126.958.440	29.598.638
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(48.358.475)	(7.135.080)
Kiralama yükümlülüğünün bugünkü değeri	78.599.965	22.463.558
İki yıl ve üzeri	194.643.722	53.022.389
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(34.557.145)	(8.764.463)
Kiralama yükümlülüğünün bugünkü değeri	160.086.577	44.257.926

14. TAAHHÜTLER

a) Verilen teminat, rehin, ipotek ve kefaletler

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotek ("TRİK") pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	306.694.098	2.400.000	-	194.961.858
B.Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
C.Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer	-	-	-	-
D.Diğer Verilen TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİK'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 TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
Toplam TRİK	306.694.098	2.400.000	-	194.961.858
31 Aralık 2025	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	539.981.619	2.826.203	-	408.407.441
B.Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
C.Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer	-	-	-	-
D.Diğer Verilen TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİK'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 TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
Toplam TRİK	539.981.619	2.826.203	-	408.407.441

Grup'un 1 Ocak 2026 tarihi itibarı ile yıllık alım taahhüdü 277.313.363 Sm³'tür.(31 Aralık 2025: 310.819.819 Sm³). 30 Haziran 2026 tarihi itibarı ile ara dönem alım taahhütlerimize karşılık verilen teminat mektubu tutarı 194.961.858 TL ve diğer teminat mektupları tutarı 111.732.240 TL'dir.Toplamda verilen teminat mektubu tutarı 306.694.098 TL'dir.(31 Aralık 2025: 529.545.016 TL).

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

14. TAAHHÜTLER (devamı)

Diğer risklere ilişkin açıklamalar

Grup'un 2016-2018 yıllarındaki doğal gaz alım anlaşmalarına istinaden, Grup'un tedarikçilerinin yurtdışı tedarikçilerinden alım şartlarına paralel olarak, bu döneme ait geriye dönük fiyat revizyonları Şirket'e yansıtılabilmektedir. Yurtdışı tedarikçi, Türkiye'deki ithalatçıların alım fiyatları ile ilgili, 1 Ocak 2017 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere fiyat revizyonu talep etmiş, fiyat formülündeki %10,25'lik indirimi iptal etmiştir. İthalatçıların yurtdışı tedarikçinin bu talebine karşı uluslararası tahkim mahkemesinde açmış oldukları davalar yurtdışı tedarikçi lehine sonuçlanmıştır. Bu kararlar henüz uygulamaya koyulmuş olmasa da, Grup'un 1 Ocak 2017 - 30 Haziran 2018 tarihleri arasında alım yaptığı gaz miktarının bir kısmına tekabül eden bedel için yaklaşık 2.400.000 USD tutarında fiyat farkı doğma riski bulunmasına karşın, Şirket yönetimi gerek makro ekonomik ve politik gelişmelere ilişkin yapmış olduğu değerlendirmelerde, gerekse ithalatçı firmalar tarafından fiyat revizyonunun geriye dönük uygulanması neticesinde oluşacak farka dair Şirket'e herhangi bir fatura düzenlenmemiş olması ve ilk bildirimler sonrasında bu borcun talep edildiği ve Şirket'e rücu edileceği konusunda da Şirket'e yansıtılmasını öngören bir talep ulaşmamış ve hukuki sürecin henüz tamamlanmamış olması sebepleriyle ilgili riskin gerçekleşmesini muhtemel görmemektedir. Bu konuya ilişkin belirsizlikler nedeniyle Grup yönetimi 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla finansal tablolarda bir karşılık ayırmamıştır.

b) Alınan teminatlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla alınan teminatların niteliği ve tutarı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Alınan teminat mektupları ve senetleri	278.008.926	280.517.730
	278.008.926	280.517.730

Alınan teminatların önemli bir kısmı Grup'un alacaklarına karşılık olarak müşterilerinden banka aracılığı ile almış olduğu teminat mektuplarından oluşmaktadır.

15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar, Uzun ve Kısa Vadeli Karşılıklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Personele ödenecek ücretler	25.112.191	54.663.057
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	14.200.436	21.959.708
	39.312.627	76.622.765

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli ve uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İzin Karşılığı	29.627.164	20.125.354
	29.627.164	20.125.354

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde kullanılmamış izin karşılığında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak Bakiyesi	20.125.354	19.738.810
Dönem içinde ayrılan karşılık	13.184.583	15.431.815
Parasal (Kayıp) / Kazanç	(3.682.773)	(3.535.107)
	29.627.164	31.635.518

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar (devamı)

İzin karşılığı tutarı kalan izin gününün günlük ücret ile çarpılması sonucu hesaplanır. Cari dönem karşılık gideri finansal tablolarda satılan malın maliyetinde, pazarlama giderlerinde ve genel yönetim giderlerinde gösterilmiştir.

Uzun vadeli karşılıklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kıdem tazminatı karşılığı	54.087.217	38.799.292
	54.087.217	38.799.292

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sonra eren dönemlerde kıdem tazminatı karşılığı hesabının hareketi aşağıda sunulmuştur:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla karşılık	38.799.292	24.675.956
Faiz ve hizmet maliyeti	14.020.291	14.725.371
Aktüeryal kayıp /kazanç	10.434.708	-
Ödenen kıdem tazminatları	(2.762.878)	(993.794)
Parasal (Kayıp) / Kazanç	(6.404.196)	(4.161.987)
30 Haziran Bakiyesi	54.087.217	34.245.546

Kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki varsayımlar çerçevesinde ayrılmaktadır:

Grup, Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, en az bir yıl hizmet verdikten sonra emeklilik nedeni ile işten ayrılan veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle işine son verilen personele belirli miktarda kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar, Grup'un yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür.

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili raporlama tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %25 enflasyon ve %29,72 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,78 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2025: %3,63). İsteğe bağlı işten ayrılma oranlarında 0-15 yıl çalışanlar için %10,57, 16 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır.

Grup 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında geçerli olan 73.729,87 TL tavan tutarı dikkate almıştır (31 Aralık 2025: 64.948,77 TL).

16. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Kar veya zarar ile ilişkilendirilmeyerek diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen maddi duran varlık değer artışlarından oluşmaktadır. 30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar gerçeğe uygun değer tespitine ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak Açılış bakiyesi	211.323.145	297.851.685
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları), vergi etkisi	2.399.983	-
Maddi duran varlıkların Gerçeğe uygun değer tespitinden kaynaklanan ertelenmiş vergi etkisi	2.913.688	-
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)	(10.434.708)	-
Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer tespitinden kaynaklanan artış	(12.668.210)	-
Yabancı Para Çevrim Farkları	1.542.514	-
30 Haziran Sonu bakiyesi	195.076.412	297.851.685

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

17. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

Şirketin 29.03.2023 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında; Sermaye Piyasası Kurulu Ortaklıklar Finansmanı Dairesi Başkanlığı'nın 15.02.2023 tarihli E-29833736-110.04.04-33254 sayılı ve Ticaret Bakanlığı İç Ticaret Genel Müdürlüğü'nün E-50035491-431.02-00082974344 sayılı izin yazıları uyarınca Şirket Esas Sözleşmesinin Şirket Sermayesinin Oluşumu ve Nevi başlıklı 6. Maddesinin tadil edilmesine karar verilmiş olup, buna göre Şirketin 250.000.000 TL (ikiyüzelli milyon türk lirası) olan Kayıtlı Sermaye Tavanı, 3.500.000.000,-TL (üç milyar beş yüz milyon Türk Lirası) olarak belirlenmiştir. Kayıtlı sermaye tavan izni, 2023-2027 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

24 Ağustos 2024 tarihi itibarıyla, şirketimizin 3.500.000.000 TL (üç milyar beş yüz milyon Türk Lirası) kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 230.000.000 TL (iki yüz otuz milyon Türk Lirası) olan çıkarılmış sermayesinin, tamamı iç kaynaklardan karşılanmak suretiyle %200 oranında artış ile 460.000.000 TL artırılarak 690.000.000 TL'ye çıkartılmıştır.

Grup'un 690.000.000 TL (altı yüz doksan milyon Türk Lirası) ödenmiş sermayesi olup her biri 1 TL (Bir Türk Lirası) itibari değerinde 690.000.000 (altı yüz doksan milyon) adet paya bölünmüştür. (31 Aralık 2025: 690.000.000 TL nominal değerinde toplam 690.000.000 adet pay). Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	Pay Grubu	%	30 Haziran 2026	%	31 Aralık 2025
Global Yatırım Holding A.Ş.	A Grubu	60	414.000.000	60	414.000.000
Halka açık kısım	A Grubu	40	276.000.000	40	276.000.000
Nominal sermaye		100	690.000.000	100	690.000.000
Sermaye düzeltmesi farkları			1.693.460.348		1.693.460.348
Düzeltilmiş sermaye			2.383.460.348		2.383.460.348

Şirket, 21/10/2025 tarihinde yurt dışında faaliyet gösteren Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd. şirketinin % 60 oranındaki paylarını satın alarak söz konusu şirket üzerinde kontrol gücü elde etmiştir. Kontrolün varlığı, TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar standardı kapsamında; ilgili faaliyetleri yönlendirme gücü, değişken getirilere maruz kalma ve bu getiriler üzerinde etki edebilme kriterleri dikkate alınarak değerlendirilmiştir. 2025 hesap dönemi, Şirket'in ilk kez konsolide finansal tablolarını hazırladığı dönem olup, önceki dönem finansal tablolar solo bazda hazırlanmıştır. Kontrolün cari dönemde elde edilmesi nedeniyle, karşılaştırmalı finansal tablolar geriye dönük olarak yeniden düzenlenmemiştir. Bu durum, cari dönem finansal tablolar ile önceki dönem finansal tablolar arasında karşılaştırılabilirliğin sınırlı olmasına neden olabilmektedir. Yurt dışında faaliyet gösteren iştirakin finansal tabloları, fonksiyonel para birimi olan Güney Afrika Randı ("ZAR") üzerinden hazırlanmakta olup, konsolidasyon kapsamında Türk Lirası'na çevrilmiştir. Çevrim işlemleri TMS 21 Kur Değişiminin Etkileri standardına uygun olarak gerçekleştirilmiş ve oluşan çevrim farkları diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmiştir.

(a) Bağlı Ortaklıklar:

<u>Bağlı Ortaklıklar</u>	<u>Ülke</u>	<u>Ana Faaliyeti</u>	<u>Faaliyet Konusu</u>
Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd.	Güney Afrika Cumhuriyeti	Doğalgaz Dağıtım, Tedarik ve Enerji Yatırımları	Doğal gaz taşınması, depolama çözümleri, ticareti ve enerji sektöründeki yatırımlar

(a) Dolaylı iştirakler:

<u>Dolaylı iştirakler</u>	<u>Ülke</u>	<u>Ana Faaliyeti</u>	<u>Faaliyet Konusu</u>
LNG Hub (Pty) Ltd.	Güney Afrika Cumhuriyeti	LNG Dağıtım ve Tedarik	Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG), LNG ekipmanları, depolama çözümleri ve doğal gaz, LPG ve SNG için çoklu kaynaklardan temin, dağıtım ve tedarik çözümleri

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

17. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ (devamı)

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

Hisse senetleri ihraç primleri, hisse senetlerinin piyasa fiyatlarıyla satılması sonucu elde edilen nakit girişleri ile maliyet değeri arasındaki farkı ifade eder. Bu primler özkaynaklar altında gösterilir ve dağıtılamaz, ancak ileride yapılacak sermaye artışlarında kullanılabilir.

Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

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.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un yasal yedekleri 614.497.573 TL'dir (31 Aralık 2025: 401.445.152 TL'dir). Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Yasal yedekler	614.497.573	401.445.152
	614.497.573	401.445.152

18. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait hasılat ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Doğalgaz satış gelirleri	5.134.447.213	1.909.151.456	4.809.585.974	1.748.243.046
Hizmet gelirleri (*)	55.353.448	31.839.528	28.568.659	10.480.455
Ges Gelirleri (**)	49.559.374	29.280.194	-	-
Satışların maliyeti	(3.548.622.985)	(1.485.815.543)	(3.480.494.228)	(1.417.261.725)
Brüt Kar	1.690.737.050	484.455.635	1.357.660.405	341.461.776

(*) Hizmet gelirleri, operasyonel faaliyetleri yürütebilmek amacıyla yapılan kiralama ve satışlarına ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Satılan doğalgaz maliyeti	2.647.667.064	1.116.057.627	2.432.523.039	987.399.055
Personel giderleri	279.116.319	111.453.333	308.235.379	124.293.996
Taşıeron ulaşım maliyetleri	220.458.627	67.195.245	273.858.296	84.957.953
Amortisman giderleri	101.935.048	46.851.524	176.737.723	111.605.739
Elektrik maliyeti	97.684.439	34.280.480	109.323.777	38.080.141
Akaryakıt giderleri	56.821.838	24.025.024	36.954.318	9.771.924
Bakım onarım giderleri	27.328.802	16.752.514	53.116.518	23.964.348
GES giderleri	26.994.410	14.555.459	-	-
Diğer giderler	90.616.438	54.644.337	89.745.178	37.188.569
	3.548.622.985	1.485.815.543	3.480.494.228	1.417.261.725

(**) Şirket, Konya Güneş enerjisi santrallerinde (GES) 2023 yılında, Muş Güneş enerjisi santrallerinde (GES) 2025 yılında üretimine başlamıştır. Grup'un GES'ten üretilen elektrik enerjisi şirketin kendi enerji ihtiyacını karşılamak amacıyla kullanılmaktadır. 2025 yılı raporlama dönemi için enerji tüketiminden oluşan giderleri satışların maliyetinde, GES'ten üretilen elektrik enerjisinin tüketim fazlasını ise Hasılat gelirlerinde takip edilmektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

19. PAZARLAMA GİDERLERİ VE GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 21)	143.424.607	74.732.248	85.214.619	43.788.704
Personel giderleri (Dipnot 21)	140.264.988	62.311.914	114.621.284	50.758.026
Vergi, resim ve harçlar	38.303.159	22.764.866	24.738.570	16.553.341
Bakım onarım giderleri	26.483.340	21.398.379	19.995.912	13.181.819
Komisyon giderleri	12.499.632	10.452.231	24.285.050	4.185.947
Güvenlik giderleri	11.534.049	5.108.801	23.346.394	10.322.117
Bina yönetim giderleri	3.991.117	1.539.104	3.469.667	1.539.944
Danışmanlık giderleri	3.626.405	1.127.574	3.143.586	1.368.826
Sigorta giderleri	3.477.275	1.617.612	3.207.484	1.754.787
Akaryakıt giderleri	2.707.605	1.410.505	890.307	798.083
Seyahat giderleri	2.219.528	1.379.367	3.839.140	1.970.623
Haberleşme giderleri	1.925.348	949.966	1.895.386	737.988
Diğer	4.002.161	876.983	14.547.797	189.669
	394.459.214	205.669.550	323.195.196	147.149.874

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Personel giderleri (Dipnot 21)	93.720.053	42.838.801	83.541.944	37.605.824
Danışmanlık giderleri	21.201.359	13.552.291	14.566.836	6.705.542
Bilgi işlem giderleri	11.863.043	2.807.285	11.963.565	6.174.351
Seyahat giderleri	6.627.349	3.611.446	5.477.611	4.250.664
Vergi, resim ve harçlar	4.323.344	2.199.489	14.037.092	3.222.398
Bina yönetim giderleri	3.759.596	1.813.509	4.197.752	2.085.919
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 21)	3.519.219	1.799.621	3.821.445	784.374
Akaryakıt giderleri	369.404	179.265	295.498	145.750
Diğer	4.790.080	1.936.161	10.765.751	7.526.674
	150.173.447	70.737.868	148.667.494	68.501.496

20. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait personel giderleri ve amortisman giderlerinin dağılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Personel giderleri				
Satışların maliyeti	279.116.319	111.453.333	308.235.379	124.293.996
Pazarlama giderleri	140.264.988	62.311.914	114.621.284	50.758.026
Genel yönetim giderleri	93.720.053	42.838.801	83.541.944	37.605.824
	513.101.360	216.604.048	506.398.607	212.657.846

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

20. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER (devamı)

Amortisman giderleri	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Satışların maliyeti	101.935.048	46.851.524	176.737.723	111.605.739
Pazarlama giderleri	143.424.607	74.732.248	85.214.619	43.788.704
Genel yönetim giderleri	3.519.219	1.799.621	3.821.445	784.374
	248.878.874	123.383.393	265.773.787	156.178.817

21. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİR/GİDERLER

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Ticari alacakların vade farkı geliri	2.014.212	1.096.239	2.946.286	362.553
Ges gelirleri, net(*)	-	-	5.398.933	3.182.255
Diğer gelirler	5.475.706	1.741.634	6.895.767	3.687.356
	7.489.918	2.837.873	15.240.986	7.232.164

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Diğer giderler	1.172.966	821.022	4.019.752	2.200.488
	1.172.966	821.022	4.019.752	2.200.488

(*) Şirket, Konya Güneş enerjisi santrallerinde (GES) 2023 yılında, Muş Güneş enerjisi santrallerinde (GES) 2025 yılında üretimine başlamıştır. Grup'un GES'ten üretilen elektrik enerjisini şirketin kendi enerji ihtiyacını karşılamak amacıyla kullanmaktadır. 2025 yılı raporlama dönemi için enerji tüketiminden oluşan giderleri satışların maliyetinde, GES'ten üretilen elektrik enerjisinin tüketim fazlasını ise Hasılat gelirlerinde takip edilmektedir.

22. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİR VE GİDERLER

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Sabit kıymet satış (gideri)/geliri	(2.570.218)	(1.326.614)	(34.730.132)	(30.468.787)
	(2.570.218)	(1.326.614)	(34.730.132)	(30.468.787)

23. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Mevduat faiz gelirleri	109.884.621	80.504.753	132.458.537	74.433.929
İlişkili taraflardan elde edilen adat faizi (Dipnot 3)	8.912.567	10.019.474	15.839.208	5.915.866
	118.797.188	90.524.227	148.297.745	80.349.795

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

23. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ (devamı)

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Kiralama işlemlerinden faiz gideri	33.671.124	11.797.569	15.838.610	2.549.609
Faiz giderleri	12.104.616	1.229.357	13.356.377	4.176.490
Kur farkı gideri, net	13.501.243	9.357.855	10.041.258	5.742.502
Kredi komisyon gideri	214.584	93.851	295.639	286.399
İlişkili taraflar faiz giderleri (Dipnot 4)	1.598.731	-	-	-
Diğer finansman giderleri	373.040	105.581	1.916.722	936.795
	61.463.338	22.584.213	41.448.606	13.691.795

24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

Kurumlar Vergisi

Şirket, Türkiye’de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir.

Türkiye’de kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı 1 Ocak 2021 tarihinden sonra % 20 olarak uygulanmaktaydı. Ancak, 22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 üncü madde ile kurumlar vergisi oranı 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacak şekilde düzenlenmiştir. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla ise kurumlar vergisi oranı %25’dir. 17 Kasım 2020 tarihli 7256 sayılı bazı alacakların yeniden yapılandırılması ile bazı kanunlarda değişiklik yapılması hakkında Kanun’un 35. maddesi kapsamında Şirketlere halka arz sonrası vergi indirim avantajı sağlanmıştır.

Söz konusu kanun maddesi kapsamında payları Borsa İstanbul pay piyasasında ilk defa işlem görmek üzere en az %20 oranında halka arz edilen kurumların (bankalar, finansal kiralama şirketleri, faktoring şirketleri, finansman şirketleri, ödeme ve elektronik para kuruluşları, yetkili döviz müesseseleri, varlık yönetim şirketleri, sermaye piyasası kurumları ile sigorta ve reasürans şirketleri ve emeklilik şirketleri hariç) paylarının ilk defa halka arz edildiği hesap döneminden başlamak üzere beş hesap dönemine ait kurum kazançlarına kurumlar vergisi oranı 2 puan indirimli olarak uygulanacağı belirtilmiştir. Söz konusu vergi oranı indirim düzenlemesinin 17 Kasım 2020 itibarıyla yürürlüğe girmesi nedeniyle, 30 Haziran 2026 tarihli finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında indirimden dolayı vergi oranı %25 yerine %23 olarak kullanılmıştır (31 Aralık 2025: %23).

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.

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

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.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(devamı)

Gelir Vergisi Stopajı

Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2024 tarihine kadar %10 oranında stopaja tabii idi. Ancak, 22 Aralık 2024 tarihli ve 32760 sayılı Resmi Gazete yayımlanan 9286 Sayılı Cumhurbaşkanı Kararı ile kâr payı stopaj oranı % 10’dan % 15’e çıkarılmıştır.

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk 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 %15 oranında gelir vergisi stopajına tabiidir.

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. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

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

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

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

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

Dönem karı vergi yükümlülüğü

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla cari dönem vergisiyle ilgili varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Cari dönem vergi gideri	282.366.020	281.906.791
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(237.428.763)	(228.473.666)
Cari Dönem Vergisi ile ilgili (varlıklar)/yükümlülükler	44.937.257	53.433.125

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosundaki vergi geliri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
Dönem vergi gideri (-)	(282.366.020)	(216.035.589)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(110.044.826)	(188.878.699)
	(392.410.846)	(404.914.288)

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergiye konu olan kalemler aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak 2026	Kar/zararda muhassebeleştirilen kısım	Diğer kapsamlı gelirde muhassebeleştirilen kısım	30 Haziran 2026
Krediler ve peşin ödenen komisyonları	13.164.666	41.733.240	-	54.897.905
Kıdem tazminatı karşılıkları	8.924.184	1.115.893	2.399.983	12.440.060
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	4.628.831	2.185.416	-	6.814.248
Stok değer düşüklüğü karşılıklarına ilişkin düzeltmeler	1.081.775	(163.136)	-	918.637
İlişkili taraflarla olan işlemler	(309.340)	(215.300)	-	(524.639)
TFRS 16 kapsamında kiralama işlemlerinin muhassebeleştirilmesi	(18.150.203)	(44.664.654)	-	(62.814.857)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara	(683.308.365)	(115.279.837)	2.913.688	(795.674.514)
Diğer	(4.422.577)	5.243.552	-	820.975
Toplam ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	(678.391.029)	(110.044.826)	5.313.671	(783.122.185)

	1 Ocak 2025	Kar/zararda muhassebeleştirilen kısım	Diğer kapsamlı gelirde muhassebeleştirilen kısım	30 Haziran 2025
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	4.539.928	2.736.241	-	7.276.169
Kıdem tazminatı karşılıkları	5.675.469	2.201.006	-	7.876.475
Stok değer düşüklüğü karşılıklarına ilişkin düzeltmeler	726.259	541.452	-	1.267.710
İlişkili taraflarla olan işlemler	(12.144.842)	10.790.776	-	(1.354.066)
TFRS 16 kapsamında kiralama işlemlerinin muhassebeleştirilmesi	(32.360.880)	7.867.344	-	(24.493.536)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara	(431.371.069)	(83.551.550)	-	(514.922.619)
Krediler ve peşin ödenen komisyonları	33.188.287	(14.196.437)	-	18.991.849
Diğer	116.046.142	(115.267.531)	-	778.613
Toplam ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	(315.700.706)	(188.878.699)	-	(504.579.405)

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde ertelenmiş vergi varlığının/yükümlüğünün hareketleri aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(678.391.029)	(315.700.706)
Kar veya zarar tablosunda muhassebeleştirilen	(110.044.826)	(188.878.699)
Diğer kapsamlı gelirde muhassebeleştirilen	5.313.671	-
30 Haziran itibarıyla kapanış bakiyesi	(783.122.184)	(504.579.405)

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

25. PAY BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)

Grubun 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren dönemde faaliyetlerini karla sonuçlandırması sonucunda pay (Bir pay = 1 TL) başına kazanç miktarı 0,996 TL olarak gerçekleşmiştir. (30 Haziran 2025: pay başına kazanç 0,821 TL). Pay başına kazanç/(kayıp) net dönem karının/(zararının) Grup paylarının dönem içindeki ağırlıklı ortalama hisse adedine bölünmesiyle hesaplanır.

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

Pay başına kazanç/(kayıp)	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Dönem boyunca mevcut olan hisselerin ortalama sayısı (tam değer)	690.000.000	690.000.000	690.000.000	690.000.000
Ana şirket hissedarlarına ait net dönem karı	686.980.971	89.617.092	566.583.360	74.489.365
Faaliyetlerden elde edilen pay başına kazanç/(kayıp)	0,996	0,130	0,821	0,108
Sulandırılmış pay başına kazanç				
Sürdürülen faaliyetlerden elde edilen pay başına kazanç/(kayıp)	0,996	0,130	0,821	0,108

26. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Finansal Risk Yönetimi

Grup faaliyetleri sırasında aşağıdaki çeşitli risklere maruz kalmaktadır:

- Kredi Riski
- Likidite Riski
- Piyasa Riski

Bu dipnot Grup'un yukarıda bahsedilen risklere maruz kalması durumunda, Grup'un bu risklerin yönetimindeki hedefleri, politikaları ve süreçleri hakkında bilgi vermek amaçlı sunulmuştur.

Grup Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetimi çerçevesinin kurulmasından ve gözetiminden genel olarak sorumluluk sahibidir.

Grup'un risk yönetimi politikaları Grup'un maruz kalabileceği riskleri belirlemek ve maruz kalabileceği riskleri analiz etmek için oluşturulmuştur. Risk yönetimi politikalarının amacı Grup'un riskleri için uygun risk limit kontrolleri oluşturmak, riskleri izlemek ve limitlere bağlı kalmaktır. Grup çeşitli eğitim ve yönetim standartları ve süreçleri yoluyla, disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı yaratarak, tüm çalışanların rollerini ve sorumluluklarını anlamasına yardımcı olmaktadır.

Kredi riski

Kredi riski bir finansal araca yatırım yapan taraflardan birinin yükümlülüğünü yerine getiremeyip diğer tarafın finansal zarara uğrama riskidir.

Kredi riski yoğunlaşmaları, karşı tarafların benzer iş faaliyetlerinde bulunmaları veya aynı coğrafi bölge içinde faaliyet göstermeleri ya da benzer ekonomik özelliklere sahip olmaları durumunda, sözleşmeye bağlanmış yükümlülüklerinin yerine getirilebilmelerinin ekonomik, politik ve diğer şartlardaki değişikliklerden aynı şekilde etkilenmeleri sonucunda oluşur.

Likidite riski

Likidite riski genel olarak Grup faaliyetlerinin fonlanması ve pozisyonların yönetilmesi esnasında ortaya çıkar. Bu risk uygun vadelerde ve oranlarda varlıkları fonlayamama ve uygun bir zaman diliminde makul bir fiyatla bir varlığı elden çıkaramama risklerini de içermektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

26. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)

Piyasa riski

Piyasa riski, faiz oranı, döviz kuru ve hisse fiyatları gibi piyasa fiyatlarındaki değişimi ifade eder. Piyasa fiyatlarındaki değişimler Grup'un gelirlerini etkilediği için Grup piyasa riskine maruz kalmaktadır.

Döviz kuru riski

Grup, döviz cinsinden ticari ve finansal borçlarının TL'ye çevriminde kullanılan kurların oranlarının değişiminden ötürü kur riskine maruzdur.

Faiz oranı riski

Grup, değişken faizli banka borçlarından ötürü faiz oranı riskine maruzdur. Grup, faiz doğuran varlıkları çok kısıtlı olduğundan değişken faizli banka borçlarından kaynaklanan faiz riskine maruz kalmaktadır.

Risk Yönetimi Açıklamaları

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

Sermaye risk oranı

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanmayı hedeflemektedir.

Grup, sermaye yönetimini borç/sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzerlerinin toplam borç tutarından (borçlanmalar ve kiralama yükümlülükleri toplamı) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, özkaynaklar ile net borcun toplanmasıyla hesaplanır.

Net Borç / Toplam Sermaye Oranı

Grup'un bu şekilde hesaplanmış net borç oranı, 30 Haziran 2026 itibarıyla % (9,1)'dir (31 Aralık 2025: % 0,2).

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla net finansal borç/toplam sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Finansal borçlar	484.921.267	404.676.016
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(800.981.281)	(394.366.175)
Net borç / (Nakit fazlası)	(316.060.014)	10.309.841
Toplam özkaynak	5.998.359.784	5.936.894.836
Toplam sermaye	5.682.299.770	5.947.204.677
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	(5,6)%	0,2%

Döviz kuru riski

Yabancı para riski, herhangi bir finansal aracının değerinin döviz kurundaki değişikliğe bağlı olarak değişmesinden doğan risktir. Grup, yabancı para bazlı borçlarından dolayı yabancı para riski taşımaktadır. Söz konusu riski oluşturan temel yabancı para birimleri ABD Doları'dır. Grup'un finansal tabloları TL bazında hazırlandığından dolayı, söz konusu finansal tablolar yabancı para birimlerinin TL karşısında dalgalanmasından etkilenmektedir.

Grup, kur riskini azaltabilmek için yabancı para açık pozisyonunu dengeleyici bir politika izlemektedir. 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

26. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMAR) (devamı)

Döviz kuru riski (devamı)

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla yabancı para pozisyonu riski aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	-	-	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	-	-	-
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	-	-	-
10. Ticari borçlar	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	(114.810.809)	(1.809.316)	(575.909)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(114.810.809)	(1.809.316)	(575.909)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(131.423.916)	(2.822.976)	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(131.423.916)	(2.822.976)	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(246.234.725)	(4.632.292)	(575.909)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(246.234.725)	(4.632.292)	(575.909)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(246.234.725)	(4.632.292)	(575.909)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

26. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ
ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)

Döviz kuru riski (devamı)

	31 Aralık 2025		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	-	-	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	-	-	-
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	-	-	-
10. Ticari borçlar	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	(158.386.646)	(2.131.594)	(1.328.392)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(158.386.646)	(2.131.594)	(1.328.392)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(189.051.696)	(4.410.675)	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(189.051.696)	(4.410.675)	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(347.438.342)	(6.542.269)	(1.328.392)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(347.438.342)	(6.542.269)	(1.328.392)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(347.438.342)	(6.542.269)	(1.328.392)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

26. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla TL'nin aşağıda belirtilen yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması veya değer kaybetmesi durumunda özkaynaklar ve gelir tablosu aşağıdaki şekilde etkilenecektir. Analiz yapılırken başta faiz oranları olmak üzere diğer bütün değişkenlerin sabit kaldığı varsayılmıştır.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
1 Ocak-30 Haziran 2026		
	Kar/zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(21.565.682)	21.565.682
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(21.565.682)	21.565.682
Avro kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(3.057.790)	3.057.790
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(3.057.790)	3.057.790
Toplam (3+6)	(24.623.472)	24.623.473

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
1 Ocak-31 Aralık 2025		
	Kar/zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(28.041.670)	28.041.670
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(28.041.670)	28.041.670
Avro kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(6.702.164)	6.702.164
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(6.702.164)	6.702.164
Toplam (3+6)	(34.743.834)	34.743.834

27. FAVÖK MUTABAKATI

FAVÖK, TFRS'de tanımlanmış bir performans ölçütü değildir 30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemi için Grup yönetiminin tanımladığı şekli ile FAVÖK mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Net dönem karı	686.980.971	566.583.361
Vergi geliri/(gideri)	392.410.846	404.914.288
Finansman gelirleri	(118.797.188)	(148.297.745)
Finansman giderleri	61.463.338	41.448.606
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 19)	248.878.874	265.773.787
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(7.489.918)	(15.240.986)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	1.172.966	4.019.752
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	2.570.218	34.730.132
Parasal Kayıp/(Kazanç)	130.435.526	(2.359.692)
FAVÖK	1.397.625.633	1.151.571.503

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

Yoktur.

29. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

20.07.2026 - Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Derecelendirme Notuna İlişkin Bildirim

Şirketimizin Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyum düzeyinin tespiti amacıyla, Kobirate Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. tarafından yürütülen çalışma sonucunda, notumuz 10 üzerinden 8,56 (%85,60) olarak belirlenmiştir.