

**NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ
TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA
HAZIRLANAN KONSOLİDE ÖZET
FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER**SAYFA**

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	6-53

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem 31 Aralık 2025
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		1.481.840.807	1.550.531.311
Nakit ve Nakit Benzerleri	28	210.717.580	466.780.705
Ticari Alacaklar		797.904.937	761.799.846
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	5	797.904.937	761.799.846
Diğer Alacaklar		26.318.371	34.124.742
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	4	11.235	1.491.286
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	6	26.307.136	32.633.456
Türev Araçlar	24-a	39.149.051	46.962.110
Stoklar	7	48.674.994	52.059.823
Peşin Ödenmiş Giderler	8	157.514.020	140.302.418
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	22	14.553.358	15.072.793
Diğer Dönen Varlıklar	15	187.008.496	33.428.874
Duran Varlıklar		27.666.433.105	22.240.436.625
Finansal Yatırımlar	24-b	3.377.729.831	3.583.331.538
Diğer Alacaklar		10.006.492	13.379.622
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	6	10.006.492	13.379.622
Türev Araçlar	24-a	34.275.206	52.857.426
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	9	2.511.421.700	2.511.421.700
Maddi Duran Varlıklar	10	21.542.312.522	15.889.609.909
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	77.820.638	75.024.235
Kullanım Hakkı Varlıkları		83.742.991	82.347.164
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen finansal yatırımlar		25.592.452	28.579.141
Diğer Duran Varlıklar	15	3.531.273	3.885.890
TOPLAM VARLIKLAR		29.148.273.912	23.790.967.936

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem 31 Aralık 2025
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		5.247.317.783	4.010.390.009
Kısa Vadeli Borçlanmalar	24-c	1.206.549.402	1.188.421.201
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	24-c	2.202.863.877	1.503.004.755
Kısa Vadeli Finansal Kiralama Borçları		9.381.866	10.129.944
Ticari Borçlar		585.255.358	553.069.332
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	5	585.255.358	553.069.332
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlar	14	36.826.210	22.766.285
Diğer Borçlar		1.073.048.254	599.105.501
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	4	699.670.437	549.634.103
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	6	373.377.817	49.471.398
Türev Araçlar	24-a	6.588.294	822.285
Ertelenmiş Gelirler	8	99.251.212	87.303.619
Kısa Vadeli Karşılıklar		12.569.881	9.200.183
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	14	12.108.230	8.692.172
Diğer kısa vadeli karşılıklar		461.651	508.011
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	15	14.983.429	36.566.904
Uzun Vadeli Yükümlülükler		7.892.477.522	5.046.828.043
Uzun Vadeli Borçlanmalar	24-c	4.600.378.436	2.202.474.580
Uzun Vadeli Finansal Kiralama Borçları		62.935.356	67.953.605
Uzun Vadeli Karşılıklar		5.830.118	5.164.479
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	14	5.830.118	5.164.479
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	22	3.223.333.612	2.771.235.379
ÖZKAYNAKLAR		16.008.478.607	14.733.749.884
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		7.703.042.931	7.134.852.381
Ödenmiş Sermaye	16	825.000.000	825.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları	16	366.301.126	366.301.126
Geri Alınmış Paylar (-)		(15.214.670)	(11.437.579)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar		2.891.265.611	2.891.265.611
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş			
Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		(2.083.054.098)	(1.869.963.614)
- Nakit Akış Riskinden Korunma Kazanç/Kayıpları	16	(2.083.054.098)	(1.869.963.614)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		2.697.228	490.848
- Tanımlanmış Fayda Planlarının Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları	16	(4.139.943)	(6.195.082)
- Yabancı para çevrim farkları		6.837.171	6.685.930
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	16	89.667.342	85.890.250
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları		4.843.528.649	6.073.704.390
Net Dönem Karı/Zararı		782.851.743	(1.226.398.651)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		8.305.435.676	7.598.897.503
TOPLAM KAYNAKLAR		29.148.273.912	23.790.967.936

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem 1 Ocak- 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem 1 Ocak- 31 Mart 2025
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	17	385.672.075	667.535.577
Satışların Maliyeti (-)	17	(327.499.442)	(595.551.321)
BRÜT KAR		58.172.633	71.984.256
Genel Yönetim Giderleri (-)	18	(158.612.645)	(210.185.263)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	19	41.419.769	52.185.148
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	19	(17.579.656)	(80.599.375)
ESAS FAALİYET KARI/ (ZARARI)		(76.599.899)	(166.615.234)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	20	1.825.809.936	1.025.119.733
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	20	(209.677.136)	(104.200.330)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından (Zararlarından) Paylar		(378.621)	-
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/ (ZARARI)		1.539.154.280	754.304.169
Parasal Kazanç / (Kayıp)	26	630.620.579	654.734.958
Finansman Gelirleri (+)	21	19.820.834	43.614.460
Finansman Giderleri (-)	21	(501.752.566)	(404.646.365)
VERGİ ÖNCESİ KAR/ (ZARAR)		1.687.843.127	1.048.007.222
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	22	(51.098.123)	(585.529.082)
DÖNEM KARI/ (ZARARI)		1.636.745.004	462.478.140
Dönem Karı/ (Zararının) Dağılımı			
Ana Ortaklık Payları		782.851.743	196.239.207
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		853.893.261	266.238.933
		1.636.745.004	462.478.140
Pay başına kazanç	23	1,99	0,56
DÖNEM KARI/(ZARARI)		1.636.745.004	462.478.140
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER):			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		1.595.092	201.518
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları		1.700.064	268.691
Yabancı Para Çevrim Farkları		320.044	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		(425.016)	(67.173)
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	22	(425.016)	(67.173)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(450.926.959)	(109.296.994)
Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		(50.351.865)	(145.729.325)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		(400.575.094)	36.432.331
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	22	(400.575.094)	36.432.331
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER)		(449.331.867)	(109.095.476)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/(GİDER)		1.187.413.137	353.382.664
Toplam Kapsamlı Gelir/(Giderin) Dağılımı:		1.187.413.137	353.382.664
Ana Ortaklık Payları		571.967.639	144.703.381
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		615.445.498	208.679.283

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2026 DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Pay İhraç Primleri/ İskontoları	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç / Kayıpları	Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	Yabancı Para Çevrim Farkları	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar / (Zararları)	Net Dönem Karı / (Zararı)	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Birikmiş Karlar
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	681.457.160	(65.677)	2.928.562.096	-	(1.243.266)	-	(1.528.939.533)	74.518.349	6.463.997.146	(71.373.373)	8.711.912.902	8.888.206.291	17.600.119.193			
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(71.373.373)	71.373.373	-	-	-			
Toplam Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	-	-	113.669	-	(51.649.495)	-	-	196.239.207	144.703.381	208.679.283	353.382.664			
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış/Azalış	-	-	(8.941.148)	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.941.148)	(2.966.085)	(11.907.233)			
31 Mart 2025 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	681.457.160	(9.006.825)	2.928.562.096	-	(1.129.597)	-	(1.580.589.028)	74.518.349	6.392.623.773	196.239.207	8.847.675.135	9.093.919.489	17.941.594.624			
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler	825.000.000	366.301.126	(11.437.579)	2.891.265.611	-	(6.195.082)	6.685.930	(1.869.963.614)	85.890.250	6.073.704.390	(1.226.398.651)	7.134.852.381	7.598.897.503	14.733.749.884			
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.226.398.651)	1.226.398.651	-	-	-			
Toplam Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	-	-	2.055.139	151.241	(213.090.484)	-	-	782.851.743	571.967.639	615.445.498	1.187.413.137			
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış/Azalış	-	-	(3.777.091)	-	-	-	-	-	3.777.092	(3.777.090)	-	(3.777.089)	91.092.675	87.315.586			
31 Mart 2026 itibarıyla bakiyeler	825.000.000	366.301.126	(15.214.670)	2.891.265.611	-	(4.139.943)	6.837.171	(2.083.054.098)	89.667.342	4.843.528.649	782.851.743	7.703.042.931	8.305.435.676	16.008.478.607			

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2026 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Not	Cari Dönem 1 Ocak- 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem 1 Ocak- 31 Mart 2025
A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları			
Dönem Karı/Zararı		1.636.745.004	462.478.140
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler			
- Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler		157.004.205	231.146.332
- Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		3.369.698	(757.602)
- Faiz Gelirleri ve Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		303.492.725	(19.059.978)
- Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Düzeltmeler		20.629.270	(26.751.201)
- Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları ile İlgili Düzeltmeler		21.771.501	352.055.199
- Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları/Kazançları ile İlgili Düzeltmeler	20	(1.793.154.975)	(848.887.789)
- Finansal Varlıkların Gerçeğe Uygun Değer Kayıp (Kazançları)	20	208.096.477	104.200.330
- Kıdem Tazminatı ile İlgili Düzeltmeler	14	3.353.735	48.384
- Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler		378.621	-
- Vergi Gideri/Geliri ile İlgili Düzeltmeler	22	51.098.123	585.529.082
- Parasal Kayıp/Kazanç		(397.174.112)	(1.018.873.692)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		215.610.272	(178.872.795)
- Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		3.384.829	13.098.967
- Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		(36.105.091)	24.831.516
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		323.906.419	22.407.411
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		9.699.450	(19.716.991)
- Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(153.225.005)	4.957.063
- Ticari Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		32.186.026	733.920.074
- Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(17.211.602)	(229.090.458)
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Artış / Azalış ile İlgili Düzeltmeler		14.725.564	(4.396.040)
- Diğer Yükümlülüklerdeki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(21.583.475)	(21.007.857)
- Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)		11.947.593	(13.016.793)
- Odenen Kıdem Tazminatları	14	-	(346.117)
- Vergi Ödemeleri/ İadeleri		(21.064.040)	10.205.634
		362.270.940	342.973.614
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları			
Bağlı Ortaklık Alımı Sebebiyle Oluşan Nakit Çıkışları		(160.260.616)	(639.913.646)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkları Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		54.307.786	41.535.301
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkları Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(18.098.123)	(12.764.502)
Geri Alınan Paylar Nakit Giriş/ Çıkışları		(87.315.586)	11.907.233
Alınan Faiz		7.791.760	169.740.032
		(203.574.779)	(429.495.582)
C. Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları			
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar / İlişkili Taraflardan Diğer Borçlardan Kaynaklanan Nakit Giriş/ Çıkışları		151.516.385	456.143.956
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri	24	124.793.872	437.007.477
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	24	(339.942.853)	(353.810.957)
Ödenen Faiz	21	(308.529.332)	(150.680.054)
		(372.161.928)	388.660.422
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C)		(213.465.767)	302.138.454
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNE İLİŞKİN ENFLASYON ETKİSİ		(42.597.358)	(16.567.565)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	28	466.780.705	181.209.816
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	28	210.717.580	466.780.705

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret Anonim Şirketi ("Şirket" veya "Naturel"):

Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret Anonim Şirketi, 8 Ekim 2009 yılında Ankara'da Ramazan Fıstık (%99) ve Bayram Kul (%1) tarafından Naturel-1 Enerji ve Makine Sanayi Ticaret Limited Şirketi adı ile kurulmuştur. 24 Şubat 2012 tarihinde, Yönetim Kurulu Kararı ile Ramazan Fıstık (%99) hissesini Yusuf Şenel'e, Bayram Kul (%1) hissesini Ebru Şenel'e devretmiştir. 11 Haziran 2014 tarihinde Yönetim Kurulu Kararı ile Ebru Şenel (1%) hisselerinin tamamını Yusuf Şenel'e devretmiştir. 4 Nisan 2016'da şirket Anonim Şirket olmuştur ve adını Naturel 1 Enerji Ticaret Anonim Şirketi olarak değiştirmiştir.

Şirket, 31 Ocak 2019 tarihli genel kurul kararı ile unvan değişikliği yapmıştır ve şirketin yeni unvanı Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş. olarak 6 Şubat 2019 tarihli ve 143 sayılı ticaret sicil gazetesinde ilan edilmiştir.

Şirket'in, 1.500.000.000 TL tutarındaki kayıtlı sermaye tavanı içerisinde; 165.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin 825.000.000 TL'ye artırılması nedeniyle ihraç edilecek 660.000.000 TL nominal değerli paylara ilişkin ihraç belgesinin onaylanması ve esas sözleşmesinin "Sermaye" başlıklı 6 ncı maddesinin tadil metnine uygun görüş verilmesi amacıyla 27 Mayıs 2025 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuru yapılmış ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından onaylandığı, 21 Ağustos 2025 tarih ve 2025/45 sayılı SPK bülteninde duyurulmuştur. Şirket'in bedelsiz sermaye artırım işlemleri 2 Eylül 2025 tarihinde tescil edilerek, 2 Eylül 2025 tarih ve 11406 sayılı Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

Naturel Yenilenebilir Enerji, enerji sektöründe faaliyet gösteren, Yenilenebilir Enerji ve özellikle Jeotermal Enerjisi ve Güneş Enerjileri üretimi, mühendislik ve taahhüt firmasıdır. Şirket'in, ana hizmet konularından biri olan Güneş Enerjisi Uygulamaları alanında küçük ölçekli ev sistemlerinden büyük ölçekli güneş enerji santrallerine kadar geniş bir yelpazede kendisi ve müşterileri adına mühendislik çözümleri ile anahtar teslimi güneş enerji santralleri kurmaktadır.

Şirket'in ticaret sicile kayıtlı adresi ve ana merkezi Kızılırmak Mahallesi Ufuk Üniversitesi Caddesi No:4/67 Çankaya/Ankara'dır.

Şirket'in, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 252'dir (31 Aralık 2025: 204).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Şirket'in bağlı ortaklıkları, ana faaliyet alanları ve sermaye payları;

Bağlı Ortaklıkları	Ortaklık payı /Kontrol gücü oranı (%)	Ana Faaliyeti	Bulunduğu Ülke
Esenboğa Elektrik Üretim A.Ş.	%62,50/%62,50	Enerji üretimi	Türkiye
Bosphorus Yenilenebilir Enerji A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Agah Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Angora Elektrik Üretim A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi/Tamir bakım hizmetleri	Türkiye
Anatolia Yenilenebilir Enerji A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Troya Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Soleil Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Ensoft Teknoloji Geliştirme ve Arge A.Ş.	%47,26/%47,26	Yazılım	Türkiye
Margun Climatech B.V.	%47,26/%47,26	Holding	Hollanda
Margun Italy Climatech S.R.L	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri	İtalya
Margun Romania Climatech S.R.L	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri	Romanya
Margun UK Climatech LTD	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri	İngiltere
Margun Spain Climatech S.L	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri	İspanya
Margun Greece Climatech A.E	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri	Yunanistan
RSC Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Naturel Batarya Sistemleri ve Enerji Yatırımları A.Ş.	%100/%100	Depolama	Türkiye
Hez Enerji İnşaat San. A.Ş.	%38,62/%38,62	Enerji üretimi	Türkiye
Margün Jeotermal Enerji Üretim A.Ş. (*)	%38,62/%38,62	Enerji üretimi	Türkiye

(*) Margün Jeotermal Enerji Üretim A.Ş., 07.11.2025 tarihinde tescil edilmiş olup 1121 sayılı Ticaret Sicil Gazetesi'nde yayımlanmıştır. Söz konusu şirket kuruluş tarihinden itibaren Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilmiştir.

Şirket'in iş ortaklıkları, ana faaliyet alanları ve sermaye payları;

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un iş ortaklıklarının detayları aşağıdaki gibidir:

İş Ortaklıkları	Ana faaliyeti	Sermayedeki pay oranı	
		31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Naturel Chargen Elektrik A.Ş.(*)	Enerji	%25	%25

(*) Şirket'in %75 oranındaki hissesi 3 Temmuz 2025 tarihinde Naturel Holding A.Ş.'ye devredilmiştir. Ayrıca, 11 Temmuz 2025 tarihli genel kurul kararıyla "Esenboğa Batarya Sistemleri A.Ş." olan ticaret unvanı "Naturel Chargen Elektrik A.Ş." olarak değiştirilmiş olup, söz konusu unvan değişikliği 14 Temmuz 2025 tarihli ve 11371 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir. İş ortaklığı, bir düzenlemede müşterek kontrolü olan tarafların, ortak düzenlemedeki net varlıklara ilişkin haklarının olduğu ortak bir girişimdir.

Finansal tablolarda iş ortaklıklarının faaliyet sonuçları ile varlık ve yükümlülükleri, TFRS 5 standardı uyarınca satılmak üzere elde tutulan varlık olarak muhasebeleştirilenler dışında, özkaynak yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir. Özkaynak yöntemine göre konsolide bilançoda iş ortaklıkları, maliyet bedelinin iş ortaklığının net varlıklarındaki alım sonrası dönemde oluşan değişimdeki Grup payı kadar düzeltilmesi sonucu bulunan tutardan, iş ortaklığında oluşan herhangi bir değer düşüklüğünün düşülmesi neticesinde elde edilen tutar üzerinden gösterilir. İş ortaklığının Grup'un iş ortaklığındaki payını (özünde Grup'un iş ortaklığındaki net yatırımın bir parçasını oluşturma herhangi bir uzun vadeli yatırımına da içeren) aşan zararları kayıtlara alınmaz. İlave zarar ayrılması ancak Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan yükümlülüğe maruz kalmış olması yada iş ortaklığı adına ödemeler yapmış olması halinde söz konusudur.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Grup'un Güneş Enerji Santrallerinin ("GES") Enerji üretimine ilişkin kurulu güçleri (MWp) aşağıda listelenmiştir;

İl	İlçe	Faaliyet Konusu	Kurulu Güç	Üretim Gücü (MWe)
Ankara	Akyurt/ Kahramankazan/ Kızılcihamam/ Polatlı	GES	25,84 (MWp)	22,58
Yozgat	Akdağmadeni /Sorgun	GES	6,68 (MWp)	5,69
Nevşehir	Merkez	GES	10,32 (MWp)	8,99
Afyon	Dazkırı/ Sinanpaşa	GES	15,49 (MWp)	13,78
Bilecik	Söğüt	GES	2,15 (MWp)	2,00
Konya	Selçuklu/ Tuzlukçu	GES	19,35 (MWp)	17,00
Antalya	Elmalı	GES	3,52 (MWp)	3,54
Eskişehir	Sivrihisar	GES	3,38 (MWp)	2,97
Adana	Çukurova	GES	11,13 (MWp)	9,93
Muğla	Milas	GES	20,17 (MWp)	14,00
Aydın	Germencik	JES	24,00 (MWp)	24,00
İzmir	Seferihisar	JES	12,00 (MWp)	12,00
			154,03	136,48

Grup'un 1 Ocak 2026 tarihinde kontrol gücünü almış olduğu Jeotermal Santralının kurulu gücü 24 MWp'dir. Grup'un toplam kurulu gücü 154,03 MWp'ye çıkmıştır.

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

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

Ayrıca konsolide 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 tablolar, bazı duran varlıklar ve finansal araçların yeniden değerlendirilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Kullanılan Para Birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

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

Grup, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayınlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Mart 2026 tarihli ve aynı tarihte sona eren yıla ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğu için, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Mart 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi (Devamı)

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

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç Yıllık Birleşik Enflasyon Oranı
31 Mart 2026	3.866,74	1,00000	%205
31 Aralık 2025	3.513,87	1,10042	%211
31 Mart 2025	2.954,69	1,30867	%250

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

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

TMS 29 Enflasyon Muhasebesi standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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.

Satılan stokların maliyeti, yeniden düzenlenmiş stok bakiyesi kullanılarak düzeltilmiştir.

Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar, yatırım amaçlı gayrimenkuller ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Düzenlenmesi

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

Konsolide finansal tablolar

Geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir bağlı ortaklığın finansal tabloları, ana ortaklık tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolara dahil edilmeden önce genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Böyle bir bağlı ortaklığın yabancı bir bağlı ortaklık olması durumunda, yeniden düzenlenmiş finansal tabloları kapanış kurundan çevrilir.

Raporlama dönemi sonları farklı olan finansal tabloların konsolide edilmesi durumunda, parasal ya da parasal olmayan tüm kalemler, konsolide finansal tabloların tarihinde geçerli olan ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

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 ifade edilir.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır. Cari dönemde Grup önceki dönem finansal tablolarında değişiklik yapmamıştır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

Konsolidasyona İlişkin Esaslar

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım veya kontrol gücüne sahip olunan tarihten elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (Devamı)

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Şirket'in ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TFRS'ler uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS 9 *Finansal Araçlar* standardı kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

Konsolidasyonda eliminasyon işlemleri

Konsolide finansal tabloların hazırlanması aşamasında grup içi bakiyeler, işlemler ve grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş gelirler ve giderler karşılıklı olarak silinmektedir.

2.2 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Yeni bir standardın ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler (Devamı)

31 Mart 2026 tarihli konsolide finansal tabloları hazırlanırken, muhasebe politikalarında değişiklik bulunmamaktadır.

2.3 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)
Yıllık İyileştirmeler

Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü
Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler
TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

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

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

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

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

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

Duyuru aşağıdaki değişiklikleri içermektedir:

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

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:

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 18	<i>Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar</i>
TFRS 19	<i>Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>
TFRS 19 (Değişiklikler)	<i>Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

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

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

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir. Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

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

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

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

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

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

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup, TFRS 8'i kuruluşundan itibaren uygulamaya başlamış olup, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirilen iç raporlara dayanarak faaliyet bölümleri belirlemiştir.

Bölge	31 Mart 2026		31 Mart 2025	
	Üretim miktarı (KWh)	Satış tutarı / TL	Üretim miktarı (KWh)	Satış tutarı / TL
Aydın (JES)	29.776.404	156.232.325	-	-
İzmir (JES)	7.813.508	37.459.127	-	-
Muğla	6.049.123	37.406.765	6.105.853	40.110.585
Konya	5.525.936	32.910.520	6.597.517	42.956.366
Ankara	5.336.502	30.331.003	7.632.700	49.788.924
Afyon	4.247.626	25.310.297	4.807.630	31.304.979
Adana	3.302.292	19.670.723	3.940.501	25.622.948
Nevşehir	2.481.643	14.793.023	2.997.795	19.504.731
Yozgat	1.471.089	8.771.015	1.860.447	12.107.901
Antalya	1.006.950	5.999.982	1.661.251	10.804.012
Bilecik	456.815	2.727.332	544.458	3.554.122
Eskişehir	453.996	1.056.811	1.115.543	7.266.710
Toplam	67.921.884	372.668.923	37.263.695	243.021.278

	Elektrik Üretim	İnşaat Taahhüt	31 Mart 2026
Yurtiçi satışlar	372.668.923	13.003.152	385.672.075
Satışların maliyeti (-)	(313.314.259)	(14.185.183)	(327.499.442)
Brüt Kar (Zarar)	59.354.664	(1.182.031)	58.172.633

	Elektrik Üretim	İnşaat Taahhüt	31 Mart 2025
Yurtiçi satışlar	243.021.278	424.514.299	667.535.577
Satışların maliyeti (-)	(213.141.793)	(382.409.528)	(595.551.321)
Brüt Kar (Zarar)	29.879.485	42.104.771	71.984.256

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan diğer alacakların detayı aşağıdaki gibidir:

Diğer alacaklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Naturel Climatech FZCO	11.235	1.491.286
	<u>11.235</u>	<u>1.491.286</u>

Grup'un ilişkili taraflardan diğer alacakları finansman niteliğinde olup piyasa koşullarında borçlanma oranlarına sahiptir.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara diğer borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Diğer borçlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Naturel Holding A.Ş.	327.751.782	24.870.389
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş.	273.126.982	412.541.361
Naturel Chargen Elektrik A.Ş.	98.590.232	112.222.353
Naturel Healthcare Medikal A.Ş.	72.647	-
Hera Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	59.879	-
Hera Holding Anonim Şirketi	38.042	-
Sustain Tech Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı Anonim Şirketi	30.873	-
Toplam	699.670.437	549.634.103

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar:

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Kısa vadeli ticari alacaklar</u>		
Gelir tahakkukları (*)	658.824.715	680.742.547
Ticari alacaklar	137.704.150	79.563.588
Alacak senetleri	400.000	440.169
Diğer ticari alacaklar	976.072	1.053.542
Şüpheli ticari alacaklar	5.034.331	5.539.889
Eksi : Şüpheli ticari alacak karşılığı	(5.034.331)	(5.539.889)
	<u>797.904.937</u>	<u>761.799.846</u>

(*) Grup'un dönem sonunda yaptığı enerji gelirleri gelir tahakkuklarından ve Grup'un devam eden inşaat sözleşmeleri varlıklarından oluşmaktadır.

b) Ticari Borçlar:

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Kısa vadeli ticari borçlar</u>		
Gider tahakkukları (*)	394.615.913	431.138.626
Ticari borçlar	175.122.224	121.119.528
Borç senetleri	15.517.221	811.178
	<u>585.255.358</u>	<u>553.069.332</u>

(*) Grup'un devam eden ilişkili olmayan taraflara yüklenici olarak yürütülen inşaat sözleşmeleri yükümlülüklerinden oluşmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

6. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

a) Diğer Alacaklar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Kısa Vadeli Diğer Alacaklar</u>		
x Vergi dairesinden alacaklar	12.380.213	23.043.227
Verilen depozito ve teminatlar	2.876.782	421.643
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 4)	11.235	1.491.286
Diğer çeşitli alacaklar (*)	11.050.141	9.168.586
	<u>26.318.371</u>	<u>34.124.742</u>

(*) Ofis bakım giderleri için verilen avanslardan oluşmaktadır.

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Uzun Vadeli Diğer Alacaklar</u>		
Verilen depozito ve teminatlar	10.006.492	13.379.622
	<u>10.006.492</u>	<u>13.379.622</u>

b) Diğer Borçlar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Kısa Vadeli Diğer Borçlar</u>		
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 4)	699.670.437	553.926.715
Pay devrinden kaynaklanan borçlar	160.260.616	-
Alınan depozito ve teminatlar	6.650	7.318
Diğer çeşitli borçlar (*)	213.110.551	45.171.468
	<u>1.073.048.254</u>	<u>599.105.501</u>

(*) Danışmanlık hizmetleri ve sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

7. STOKLAR

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ticari mallar (*)	42.992.233	46.732.349
İlk madde ve malzeme	4.398.608	3.987.395
Diğer stoklar	1.284.153	1.340.079
	<u>48.674.994</u>	<u>52.059.823</u>

(*) EPC Projeleri için satın alınan güneş panelleri ve konektör vb. malzemelerden oluşmaktadır.

8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GİDERLER

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler</u>		
İş avansları	114.595.017	107.748.797
Gelecek aylara ait giderler	42.919.003	32.553.621
	<u>157.514.020</u>	<u>140.302.418</u>
<u>Kısa Vadeli Ertelemiş Gelirler</u>	<u>2026</u>	<u>2025</u>
Alınan sipariş avansları	99.251.212	87.303.619
	<u>99.251.212</u>	<u>87.303.619</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

9. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

<u>Maliyet Değeri</u>	<u>Arazi ve arsalar</u>	<u>Binalar</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	908.932.099	1.602.489.601	2.511.421.700
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>908.932.099</u>	<u>1.602.489.601</u>	<u>2.511.421.700</u>
<u>Maliyet Değeri</u>	<u>Arazi ve arsalar</u>	<u>Binalar</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.683.175.192	1.675.220.040	3.358.395.232
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>1.683.175.192</u>	<u>1.675.220.040</u>	<u>3.358.395.232</u>

Grup'un sahip olduğu yatırım amaçlı gayrimenkuller üzerinde herhangi bir ipotek bulunmamaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Arazi ve arsalar	Özel Maliyetler	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>								
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	928.819.658	1.762.369	80.290.155	14.542.728.906	213.261.792	89.219.331	74.065.262	15.930.147.473
Alımlar	-	60.635	-	1.273.311	5.268.371	6.361.129	1.343.428	14.306.874
Çıkışlar	-	-	-	-	(54.307.786)	-	-	(54.307.786)
Bağlı ortaklık satın alım etkisi (*)	-	-	-	5.795.402.717	-	-	-	5.795.402.717
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>928.819.658</u>	<u>1.823.004</u>	<u>80.290.155</u>	<u>20.339.404.934</u>	<u>164.222.377</u>	<u>95.580.460</u>	<u>75.408.690</u>	<u>21.685.549.278</u>
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>								
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	-	21.369	1.792.604	-	-	38.723.591	-	40.537.564
Dönem gideri	-	11.239	377.279	93.067.230	18.453.592	3.144.106	-	115.053.446
Çıkışlar	-	-	-	-	(12.354.254)	-	-	(12.354.254)
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	<u>32.608</u>	<u>2.169.883</u>	<u>93.067.230</u>	<u>6.099.338</u>	<u>41.867.697</u>	-	<u>143.236.756</u>
31 Mart 2026 itibarıyla net defter değeri	<u>928.819.658</u>	<u>1.790.396</u>	<u>78.120.272</u>	<u>20.246.337.704</u>	<u>158.123.039</u>	<u>53.712.763</u>	<u>75.408.690</u>	<u>21.542.312.522</u>

31 Mart 2026 itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde 16.077.562.787 TL taşınır rehni ve 21.417.908.840 TL ipotek bulunmaktadır.

Maddi duran varlıkların amortisman giderleri satışların maliyetinde ve genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir.

(*)1 Ocak 2026 tarihinde kontrol gücü elde edilen jeotermal enerji santralleri, Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından hazırlanan değerlendirme raporları esas alınarak, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerleri üzerinden finansal tablolara provizyonel olarak yansıtılmıştır (Not: 29).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	Arazi ve arsalar	Özel maliyetler	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>								
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	860.631.422	1.761.717	70.066.708	13.909.736.151	262.288.231	77.509.744	67.670.069	15.249.664.042
Alımlar	-	-	-	-	-	4.047.594	7.145.883	11.193.477
Transfer	-	-	-	-	-	612.963	-	612.963
Bağlı ortaklık satın alım etkisi	-	-	-	2.080.429.539	-	-	-	2.080.429.539
Çıkışlar	-	-	-	-	(41.535.301)	-	-	(41.535.301)
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	860.631.422	1.761.717	70.066.708	15.990.165.690	220.752.930	82.170.301	74.815.952	17.300.364.720
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>								
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	-	15.518	-	-	-	30.162.378	-	30.177.896
Dönem gideri	-	1.614	494.301	164.956.639	23.603.344	2.490.096	-	191.545.994
Çıkışlar	-	-	-	-	(9.104.320)	-	-	(9.104.320)
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	17.132	494.301	164.956.639	14.499.024	32.652.474	-	212.619.570
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	860.631.422	1.744.585	69.572.407	15.825.209.051	206.253.906	49.517.827	74.815.952	17.087.745.150

(*) 31 Mart 2025 itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde 14.667.503.825 TL taşınır rehni ve 13.808.387.380 TL ipotek bulunmaktadır.

Maddi duran varlıkların amortisman giderleri satışların maliyetinde ve genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Maddi duran varlıklara ait amortisman süreleri aşağıdaki gibidir:

	<u>Ekonomik Ömrü</u>
Tesis, makina ve cihazlar	45-50 yıl
Taşıtlar	5 yıl
Demirbaşlar	3-15 yıl
Özel maliyetler	5 yıl

11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

<u>Maliyet Değeri</u>	<u>Haklar</u>	<u>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	72.775.531	9.554.607	82.330.138
Alımlar	3.791.249	-	3.791.249
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	76.566.780	9.554.607	86.121.387
<u>Birikmiş İtfa Payları</u>			
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	2.161.182	5.144.721	7.305.903
Dönem gideri	585.770	409.076	994.846
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.746.952	5.553.797	8.300.749
31 Mart 2026 itibarıyla net defter değeri	73.819.828	4.000.810	77.820.638
<u>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</u>			
<u>Maliyet Değeri</u>	<u>Haklar</u>	<u>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.488.906	5.420.036	6.908.942
Alımlar	1.145.094	425.930	1.571.024
Bağlı ortaklık satın alım etkisi	8.886	1.398.603	1.407.489
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.642.886	7.244.569	9.887.455
<u>Birikmiş İtfa Payları</u>			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	544.020	3.707.800	4.251.820
Dönem gideri	164	891.613	891.777
Bağlı ortaklık satın alım etkisi	8.886	1.398.603	1.407.489
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	544.184	4.599.413	6.551.086
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	2.098.702	2.645.156	3.336.369

Maddi olmayan duran varlıklar için kullanılan itfa süreleri aşağıdaki gibidir:

	<u>Ekonomik Ömrü</u>
Haklar	3 yıl
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3-15 yıl

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

12. TAAHHÜTLER

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ")

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in/Grup'un teminat/rehin/ipotek pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2026	TL karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	93.915.004	9.848.231	1.893.562	-
-Rehin	-	-	-	-
-İpotek	4.506.377.700	135.960.000	95.000.000	3.000.000
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	250.415.058	91.488.927	2.970.590	531.000
-Rehin	16.077.562.787	7.975.000.000	95.000.000	76.280.759
-İpotek	16.911.531.140	3.081.415.000	90.000.000	193.100.000
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
	-	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı				
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
	-	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
	-	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
	-	-	-	-
Toplam	37.839.801.689	11.293.712.157	284.864.152	272.911.759

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİK'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla %236,37'dir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup şirketleri adına verilen 90.509.000.000 TL, 60.000.000 USD, 524.000.000 EUR ve kendi adına verilen 24.251.600.000 TL, 102.340.000 USD ve 3.274.000 EUR kefalet bulunmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

12. TAAHHÜTLER (Devamı)

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ") (Devamı)

31 Aralık 2025	TL karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	89.707.478	429.165	2.083.717	-
-Rehin	-	-	-	-
-İpotek	4.794.714.018	149.613.381	104.540.094	3.301.266
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	258.272.083	88.830.388	3.268.903	584.324
-Rehin	17.476.009.479	8.775.865.783	104.540.094	83.941.029
-İpotek	18.319.534.856	3.390.856.986	99.037.984	212.491.496
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
Toplam	40.938.237.914	12.405.595.703	313.470.792	300.318.115

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİK'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla %277,85'dir.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup şirketleri adına verilen 53.009.000.000 TL, 60.000.000 USD, 524.000.000 EUR ve kendi adına verilen 16.751.600.000 TL, 102.340.000 USD ve 3.274.000 EUR kefalet bulunmaktadır.

Alınan Teminatlar

	Orijinal para cinsi	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
		Orijinal tutarı	TL karşılığı	Orijinal tutarı	TL karşılığı
Teminat Mektupları	TL	10.000.000	10.000.000	20.000.000	20.000.000
	USD	1.700.000	75.473.370	2.100.000	89.975.970
			85.473.370		109.975.970

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

13. YÜKSEK OLASILIKLI TAHMİNİ İŞLEM KUR RİSKİNE YÖNELİK NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ

Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ileriki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ve riskten korunma aracı olarak belirlenen yabancı para borçlanmaların geri ödemeleri, birbirine yakın tarihlerde gerçekleştirilecek ve riskten korunma muhasebesi kapsamında riskten korunan kalem olarak belirlenen yabancı para satış nakit akışlarıyla yapılmaktadır.

Grup, belirlemiş olduğu kur riski yönetim stratejisi kapsamında, gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini işlem nakit akış riski kur riski bileşeninden korunma amacıyla riskten korunma muhasebesi uygulamakta ve riskten korunma aracı üzerinde oluşmuş, etkinliği matematiksel olarak TFRS 9 a uygun şekilde kanıtlanmış ve henüz realize edilmemiş döviz kuru dalgalanmalarını gelir tablosundan çekerek kapsamlı gelir tablosuna park etmekte ve daha sağlıklı gelir tablosu sunumunu amaçlamaktadır.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %87 riskten korunma etkinliği ise %87 olarak hesaplanmıştır.

USD	31 Mart 2026
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	7.174.982
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	8.546.197
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari kısım)	8.546.197
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	6.068.255

EUR	31 Mart 2026
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	5.137.580
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	13.067.017
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari kısım)	6.176.420
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	10.276.191

TRY	31 Mart 2026
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	14.430.125
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	21.658.648
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(15.470.187)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(16.020.951)
Riskten korunma etkinliği oranı	87%
Gelir Tablosunda bırakılan etkinlik dışı kısım	6.940.466

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

14 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	19.369.341	6.638.117
Personele ödenecek ücretler	17.456.869	16.128.168
	<u>36.826.210</u>	<u>22.766.285</u>

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kullanılmayan izin karşılığı	12.108.230	8.692.172
	<u>12.108.230</u>	<u>8.692.172</u>

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kıdem tazminatı karşılığı	5.830.118	5.164.479
	<u>5.830.118</u>	<u>5.164.479</u>

Kıdem tazminatı karşılığı:

Grup, Türk İş Kanunu'na göre, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58, erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık nominal 64.948,77 TL (31 Aralık 2025: nominal 53.919,68 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir, Kıdem tazminatı karşılığı, Şirket'in, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır, TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar*, şirketin yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür, Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

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, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır, İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %24,02 enflasyon ve %30,04 iskonto oranı varsayımlarına göre yaklaşık %4,85 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2025: %4,85). Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Nisan 2026 tarihinden itibaren geçerli olan nominal 64.948,77 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2026: nominal 64.948,77 TL).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar (Devamı)

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
1 Ocak itibarıyla karşılık	5.164.479	2.328.389
Hizmet maliyeti	1.966.873	-
Faiz maliyeti	1.386.862	-
Ödenen kıdem tazminatları	-	(235.761)
Aktüeryal kayıp / kazanç	(2.216.797)	-
Enflasyon Etkisi	(471.299)	22.882
	<u>5.830.118</u>	<u>2.115.510</u>

15. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Diğer Dönen Varlıklar</u>		
Devreden KDV	184.278.615	12.510.998
İndirilen KDV	2.613.842	20.795.673
Personel avansları	116.039	122.203
	<u>187.008.496</u>	<u>33.428.874</u>
<u>Diğer Duran Varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	3.531.273	3.885.890
	<u>3.531.273</u>	<u>3.885.890</u>
<u>Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler</u>		
Ödenecek vergi ve fonlar	12.770.797	17.917.325
Hesaplanan KDV	1.419.938	18.503.876
Diğer	792.694	145.703
	<u>14.983.429</u>	<u>36.566.904</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

16. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Şirket'in 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	31 Mart 2026	%	31 Aralık 2025
Naturel Holding A.Ş.	%60,61	500.000.000	%60,61	500.000.000
Yusuf ŞENEL	%3,64	30.000.000	%3,64	30.000.000
Halka Açık Kısım	%35,76	295.000.000	%35,76	295.000.000
Nominal sermaye	%100	825.000.000	%100	825.000.000
Enflasyon düzeltmesi		366.301.126		366.301.126
Düzeltilmiş sermaye		1.191.301.126		1.191.301.126

Şirket'in çıkarılmış sermayesi 825.000.000 TL değerindedir. Bu sermaye her biri 1,00 (Bir) TL değerinde 825.000.000 adet paya ayrılmıştır. Sermayenin tamamı muvazaadan arı bir şekilde tamamen ödenmiştir. Bundan önceki 165.000.000 TL sermaye tamamen ödenmiştir. Bu defa artırılan 660.000.000 TL'nin 252.237.154,33 TL tutarındaki kısmı Geçmiş Yıllar Kârları, 31.460.788,81 TL tutarındaki kısmı Emisyon Primleri, 369.112.985,10 TL tutarındaki kısmı Sermaye Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları ve 7.189.071,76 TL tutarındaki kısmı olağanüstü yedeklerdenkarşılanmak suretiyle taahhüt edilmiş olup tamamen ödenmiştir ve bedelsiz sermaye artırımı işlemleri 18.08.2025 tarihinde tescil edilerek, 02.09.2025 tarih ve 11406 sayılı Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

Vergi Usul Kanunu ile 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan ilgili Tebliğ'e göre Vergi Usul Kanunu uyarınca hazırlanan 31 Aralık 2023 tarihli bilanço enflasyon muhasebesi uygulaması kapsamında Türkiye İstatistik Kurumunca yayımlanan Üretici Fiyatları Genel Endeksleri (ÜFE) kullanılmak suretiyle düzeltilmiştir. İlişikteki finansal tablolar ise TMS 29 uyarınca Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Tüketici Fiyat Endeksleri (TÜFE) kullanılmak suretiyle enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuş ve nihayetinde cari ve önceki raporlama dönemine ait tutarlar 31 Mart 2026 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

16. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

b) Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Yasal yedekler	89.667.342	85.890.250
	<u>89.667.342</u>	<u>85.890.250</u>

c) Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Emeklilik planlarından aktüeryal kayıp / kazançlar fonu	(4.139.943)	(6.195.082)
	<u>(4.139.943)</u>	<u>(6.195.082)</u>

d) Hisse senedi ihraç primleri:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Hisse senedi ihraç primleri	2.891.265.611	2.891.265.611
	<u>2.891.265.611</u>	<u>2.891.265.611</u>

e) Nakit akış riskinden korunma kazanç/kayıpları:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Nakit akış riskinden korunma	(2.083.054.098)	(1.869.963.614)
	<u>(2.083.054.098)</u>	<u>(1.869.963.614)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

17. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Yurtiçi satışlar	385.672.075	667.535.577
Hasılat	385.672.075	667.535.577
Satılan hizmet maliyeti (-)	(327.499.442)	(595.551.321)
Satışların Maliyeti	(327.499.442)	(595.551.321)
Brüt Kar	58.172.633	71.984.256

18. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Genel yönetim giderleri (-)	(158.612.645)	(210.185.263)
	<u>(158.612.645)</u>	<u>(210.185.263)</u>
	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Personel giderleri	(65.404.129)	(56.263.718)
Amortisman giderleri	(25.416.684)	(30.998.365)
Bağış ve yardım gideri	(18.968.756)	(16.689.313)
Kiralama ve ofis giderleri	(18.955.408)	(47.344.207)
Danışmanlık ve hizmet giderleri	(11.180.105)	(10.895.430)
Vergi, resim ve harçlar	(6.558.294)	(12.429.805)
Konaklama,seyahat ve ulaşım giderleri	(3.347.058)	(11.289.849)
Temsil ve ağırlama giderleri	(2.035.002)	(3.289.863)
Bakım ve onarım giderleri	(1.171.331)	(981.474)
Sigorta giderleri	(838.329)	(1.017.485)
Fuar giderleri	(111.841)	(6.117.332)
Haberleşme giderleri	(20.707)	(221.011)
Diğer	(4.605.001)	(12.647.411)
	<u>(158.612.645)</u>	<u>(210.185.263)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

19. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

<u>Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler</u>	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gelirleri	39.464.419	46.398.907
Diğer gelirler	1.955.350	5.786.241
	41.419.769	52.185.148

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

<u>Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler</u>	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	(17.539.129)	(77.790.116)
Diğer giderler	(40.527)	(2.809.259)
	(17.579.656)	(80.599.375)

20. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Negatif şerefiye (*)	1.793.154.975	848.887.789
Maddi duran varlık satış karları	29.899.808	15.907.245
Repo gelirleri	2.755.153	257.354
Finansal varlıkların elden çıkarılmasından elde edilen	-	160.067.345
	1.825.809.936	1.025.119.733

(*)1 Ocak 2026 tarihinde, Margün Jeotermal Enerji Üretim A.Ş tarafından Hez Enerji İnşaat San.A.Ş.'nin kontrol gücünün alınması sonrasında, elde edilen varlıklar için Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından hazırlanan değerlendirme raporu temin edilmiştir. Değerleme raporundaki varlıkların da değeri dikkate alınarak hesaplanan net tanımlanabilir varlıkların toplamı 1.953.415.591 TL olarak belirlenmiş olup, söz konusu işletme birleşmesine ilişkin provizyonel transfer bedeli olan 160.260.616 TL ile bu tutar arasındaki fark olan 1.793.154.975 TL, TFRS 3 İşletme Birleşmeleri standardı çerçevesinde oluşan negatif şerefiye (işletme birleşmesinden kaynaklanan kazanç) olarak değerlendirilmiş ve ilgili dönemde kâr olarak finansal tablolara provizyonel olarak yansıtılmıştır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

20. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER (Devamı)

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Gerçeğe uygun değeri ile sunulan finansal yatırımlar değer düşüklüğü (Not 24)	(208.096.477)	(104.200.330)
Maddi duran varlık satış zararları	(1.580.659)	-
	<u>(209.677.136)</u>	<u>(104.200.330)</u>

21. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Finansman gelirleri		
Bankalardan kaynaklanan kur farkı gelirleri	14.784.227	34.199.127
Vadeli mevduat faiz gelirleri	5.036.607	7.420.528
Türev araçlardan elde edilen faiz geliri	-	1.994.805
	<u>19.820.834</u>	<u>43.614.460</u>

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman faaliyetlerinden giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Finansman giderleri		
Kredi faiz giderleri	(308.529.332)	(150.680.054)
Bankalardan kaynaklanan kur farkı giderleri	(162.990.521)	(236.612.398)
Banka komisyonu giderleri	(15.390.775)	(16.067.593)
Türev araçlardan elde edilen faiz gideri	(10.828.105)	-
Teminat mektubu komisyon giderleri	(1.008.597)	(1.286.320)
Diğer	(3.005.236)	-
	<u>(501.752.566)</u>	<u>(404.646.365)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Cari kurumlar vergisi karşılığı	-	-
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(14.553.358)	(15.072.793)
Bilançodaki vergi karşılığı	(14.553.358)	(15.072.793)
<i><u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri:</u></i>		
	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
<i><u>Vergi (gideri) / geliri aşağıdakilerden oluşmaktadır:</u></i>		
Cari vergi (gideri) / geliri	-	-
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	51.098.123	585.529.082
	<u>51.098.123</u>	<u>585.529.082</u>

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

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

2026 yılında Türkiye’de uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (2025: %25).

7061 Sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Bu Kanunun 89 uncu maddesiyle, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “İstisnalar” başlıklı 5 inci maddesinde değişiklik yapılmaktadır. Maddenin birinci fıkrasının; (a) bendiyle kurumların iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançlarına uygulanan %75’lik istisna %50’ye indirilmiştir. Bu düzenleme 5 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

22. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

Ertelemiş Vergi:

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

TMS 12 Gelir vergileri madde 48'e göre; "Cari ve ertelenmiş vergi varlıkları ile borçları genellikle yürürlükteki vergi oranları (ve vergi kanunları) kullanılarak ölçülür. Ancak, bazı durumlarda, hükümetin vergi oranlarına (ve vergi kanunlarına) ilişkin açıklamaları yasalaşma yönünde çok önemli etkiye sahip olabilir ve açıklama yapıldıktan birkaç ay sonraki bir dönemde de yasalaşma gerçekleşebilir. Bu gibi durumlarda vergi varlığı ve borcu açıklanan vergi oranları (veya kanunları) dikkate alınarak hesaplanır." Bu paragrafa göre 31 Aralık 2021 itibarıyla devam eden finansal tablolara ilişkin "Kur korumalı mevduat vergi istisnası" uygulanmıştır. Grup'un 28 Eylül 2021 tarihi itibarıyla halka arzı gerçekleşmiş olup, Söz konusu halka arz işlemiyle birlikte 25 Mayıs 2021 tarih ve 31491 sayılı resmi gazetede duyurulduğu üzere, en az %20 oranında halka arz edilen kurumlardan biri olan, Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin 2021- 2025 hesap dönemlerinde elde edeceği kurum kazancına kurumlar vergisi oranı 2 puan indirimli olarak uygulanmış ve 22 Ocak 2022 tarih ve 31727 sayılı resmi gazetede duyurulduğu üzere, sanayi sicil belgesini haiz ve fiilen üretim faaliyetlerinden dolayı 2 puan vergi oranında indirim yapılmıştır.

Ertelemiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %25'tir.

24 Aralık 2025 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7571 sayılı Torba Kanun ile Vergi Usul Kanunu'na ("VUK") eklenen geçici madde kapsamında, şartlar oluşsa dahi, 2025, 2026 ve 2027 hesap dönemlerinde ÜFE bazlı enflasyon düzeltmesi uygulamasının yapılmaması hükme bağlanmıştır. Bu doğrultuda, söz konusu dönemlere ilişkin kurumlar vergisi beyannamelerine esas alınacak VUK finansal tablolarında enflasyon düzeltmesi uygulanmamıştır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

22. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

Ertelenmiş Vergi (devamı):

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla sona eren dönem içindeki ertelenmiş vergi aktifleri (pasiflerinin) hareketi aşağıda verilmiştir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri):</u>		
Yatırım amaçlı gayrimenkul, maddi ve maddi olmayan duran varlık düzeltmesi	(2.402.929.143)	(2.283.886.208)
Gerçeğe uygun değer ile ilgili düzeltmeler	(1.205.477.604)	(904.703.935)
Mali zararlar	399.295.885	439.393.993
Gelir ve gider tahakkukları	(18.038.511)	(23.870.392)
Kullanılmamış izin karşılığı	2.627.050	1.825.506
Kıdem tazminatı karşılığı	1.334.684	1.180.960
Kiralama işlemleri	3.613.380	2.944.505
Diğer	(3.759.353)	(4.119.808)
	<u>(3.223.333.612)</u>	<u>(2.771.235.379)</u>

31 Mart 2026 ve 2025 tarihi itibarıyla sona eren dönem içindeki ertelenmiş vergi aktifleri / (pasiflerinin) hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
<u>Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü) hareketleri:</u>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(2.648.667.046)	(2.099.503.122)
Gelir tablosunda muhasebeleştirilen	(51.098.123)	(585.529.082)
Özkaynak altında muhasebeleştirilen	<u>(401.000.110)</u>	<u>36.365.158</u>
31 Mart itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(3.100.765.279)</u>	<u>(2.648.667.046)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

23. PAY BAŞINA KAZANÇ

Gelir tablosunda beyan edilen pay başına kazanç, net karın ilgili dönem içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan hisseleri oranında hisse sssdağtararak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Pay başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla pay başına kazanç hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir. Pay başına esas kazanç, hissedarlara ait net karın çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile hesaplanır. Grup'un bir hissesinin nominal değeri 1 TL 'dir.

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Pay başına kazanç		
Dönem net karı	1.636.745.004	462.478.140
Hisse adedi	820.691.621	821.498.005
Hisse başına kazanç/ (kayıp) (TL)	1,99	0,56

24. FİNANSAL ARAÇLAR

a) Türev Araçlar

31 Mart 2026	<u>Sözleşme Tutarı</u>	<u>Varlık</u>	<u>Yükümlülük</u>
Türev finansal varlıklar			
Riskten korunma amaçlı türev enstrümanların gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi:			
Çapraz kur swap işlemleri	1.201.639.123	73.424.257	-
Forward ve opsiyon işlemleri	66.208.220	-	6.588.294
	<u>1.267.847.343</u>	<u>73.424.257</u>	<u>6.588.294</u>
Kısa Vadeli	-	39.149.051	6.588.294
Uzun Vadeli	-	34.275.206	-
	<u>-</u>	<u>73.424.257</u>	<u>6.588.294</u>
31 Aralık 2025	<u>Sözleşme Tutarı</u>	<u>Varlık</u>	<u>Yükümlülük</u>
Türev finansal varlıklar			
Riskten korunma amaçlı türev enstrümanların gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi:			
Çapraz kur swap işlemleri	1.201.639.123	99.819.536	-
Forward ve opsiyon işlemleri	33.261.247	-	822.285
	<u>1.234.900.370</u>	<u>99.819.536</u>	<u>822.285</u>
Kısa Vadeli	-	46.962.110	822.285
Uzun Vadeli	-	52.857.426	-
	<u>-</u>	<u>99.819.536</u>	<u>822.285</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

b) Finansal Yatırımlar

Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Gerçeğe uygun değer farkları kar/zarara yansıtılan finansal yatırımlar (*)	3.356.767.385	3.564.863.862
Girişim sermayesi	20.962.446	18.467.676
	<u>3.377.729.831</u>	<u>3.583.331.538</u>

(*) Grup, 20 Ocak 2023 tarihinde Enda Enerji Holding A.Ş.'nin %30,39'unu 1.123.581.672 TL nominal bedelle satın almıştır. Enda Enerji Holding A.Ş., Şubat 2025 tarihinde gerçekleştirilen halka arz sonrasında Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamıştır. Söz konusu halka arz işlemi sonucunda Grup'un Enda Enerji Holding A.Ş.'deki sahiplik oranı %30,39'dan %24,02'ye düşmüştür. Şirket'in gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan uzun vadeli finansal yatırım olarak sınıflandırmaktadır. Gerçeğe uygun değer düşüklüğü 208.096.477 TL olarak yatırım faaliyetlerinden giderlerde muhasebeleştirilmiştir.

c) Finansal Borçlar

İtfa edilmiş değerlerinden gösterilen finansal borçların detayı aşağıdaki gibidir:

<u>Kısa Vadeli Finansal Borçlar</u>	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli banka kredileri	1.206.549.402	1.188.421.201
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	2.202.863.877	1.503.004.755
	<u>3.409.413.279</u>	<u>2.691.425.956</u>
<u>Uzun Vadeli Finansal Borçlar</u>	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli banka kredileri	4.600.378.436	2.202.474.580
	<u>4.600.378.436</u>	<u>2.202.474.580</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

Banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Mart 2026		
		Kısa vadeli	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Uzun vadeli
TL	%33,84-%93,20	782.853.584	%33,84-%93,20	126.384.726
USD	%5,50-%15,95	1.029.376.717	%5,50-%15,95	3.745.566.038
EUR	%4,26-%10,51	1.403.449.471	%4,26-%10,51	728.427.672
CHF	%1,17	193.733.507	%1,17	-
		<u>3.409.413.279</u>		<u>4.600.378.436</u>

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2025		
		Kısa vadeli	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Uzun vadeli
TL	%28,72-%93,20	728.452.134	%28,72-%93,20	198.400.608
USD	%5,50-%15,95	425.453.444	%5,50-%15,95	843.789.065
EUR	%4,26-%10,51	1.534.990.860	%4,26-%10,51	955.250.925
CHF	%1,69	2.529.518	%1,69	205.033.982
		<u>2.691.425.956</u>		<u>2.202.474.580</u>

Banka kredilerinin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	3.409.413.279	2.691.425.956
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	1.565.232.677	1.238.929.616
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	820.595.568	452.555.627
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	665.614.648	318.554.630
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	447.555.052	141.768.664
5 yıldan sonra ödenecekler	1.101.380.491	50.666.044
	<u>8.009.791.715</u>	<u>4.893.900.537</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

24. FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

Finansal Borçlar	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Dönembaşı - 1 Ocak	4.893.900.537	4.337.836.833
Alınan yeni finansal borçlar	124.793.872	367.464.255
Anapara ödemeleri	(339.942.853)	(297.507.220)
Kur farkı değişimi	72.123.366	(339.461.113)
TFRS 9 Etkisi	(4.441.158)	(22.808.500)
Bağlı ortaklık satın alım etkisi	3.719.928.805	284.158.062
Enflasyon etkisi	(456.570.854)	(369.217.834)
Toplam borçlar	8.009.791.715	3.960.464.483

25. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

a) Sermaye risk yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özsermaye dengesini en verimli şekilde kullanarak kaynaklarını artırmayı hedeflemektedir.

Grup'un sermaye yapısı 16. notta açıklanan kredileri de içeren borçlar, nakit ve nakit benzerleri ve çıkarılmış sermaye, yasal yedekler ve geçmiş yıl karlarını içeren ana ortak hissedarlarına ait özsermaye kalemlerinden oluşmaktadır. Grup'un yönetim kurulu sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskleri değerlendirir. Şirket, kurulun yaptığı önerilere dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesi yollarıyla dengede tutmayı amaçlamaktadır.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un net borçlar/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir;

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Finansal Borçlar	8.009.791.715	4.893.900.536
Eksi: Nakit ve Nakit Benzerleri	(210.717.580)	(466.780.705)
Net Borç	7.799.074.135	4.427.119.831
Toplam Öz kaynak	16.008.478.607	14.733.749.884
Toplam Sermaye	23.807.552.742	19.160.869.715
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	0,33	0,23

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

b) Finansal risk faktörleri

Grup faaliyetleri nedeniyle piyasa riski (kur riski, gerçeğe uygun değer faiz oranı riski, nakit akımı faiz oranı riski ve fiyat riski), kredi riski ve likidite riskine maruz kalmaktadır. Grup'un risk yönetim programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, şirket finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

Risk yönetimi, Yönetim Kurulu tarafından onaylanan politikalar doğrultusunda merkezi bir finans bölümü tarafından yürütülmektedir. Risk politikalarına ilişkin olarak ise Grup'un finans bölümü tarafından finansal risk tanımlanır, değerlendirilir ve Grup'un operasyon üniteleri ile birlikte çalışmak suretiyle riskin azaltılmasına yönelik araçlar kullanılır.

b.1) Kredi riski yönetimi

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Grup'a finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup'un önemli ölçüde kredi riski yoğunlaşmasına sebep olabilecek finansal araçları başlıca nakit ve nakit benzeri değerler ve ticari alacaklardan oluşmaktadır. Grup'un maruz kalabileceği maksimum kredi riski, finansal tablolarda yansıtılan tutarlar kadardır. Grup'un çeşitli finansal kuruluşlarda nakit ve nakit benzeri değerleri mevcuttur. Grup, söz konusu riski ilişkide bulunduğu finansal kuruluşların güvenilirliği sürekli değerlendirerek yönetmektedir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.1)Kredi riski yönetimi

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

31 Mart 2026	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D)	-	797.904.937	11.235	36.313.628	202.172.314	66.835.963	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	797.904.937	11.235	36.313.628	202.172.314	66.835.963	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.1)Kredi riski yönetimi

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

31 Aralık 2025	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D)	-	761.799.846	1.491.286	46.013.078	461.427.799	98.997.251	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	761.799.846	1.491.286	46.013.078	461.427.799	98.997.251	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri							
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.2) Likidite riski yönetimi

31 Mart 2026

	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca</u>			
		<u>nakit</u> <u>çıkışlar toplamı</u> <u>(I+II+III)</u>	<u>3 aydan</u> <u>kısa (I)</u>	<u>3-12</u> <u>ay arası (II)</u>	<u>1-15 yıl</u> <u>arası (III)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	8.009.791.715	10.683.274.233	569.210.680	3.064.661.033	7.049.402.520
Finansal kiralama borçları	72.317.231	76.634.446	-	6.966.768	69.667.678
Ticari borçlar	585.255.358	585.255.358	-	585.255.358	-
Diğer borçlar	1.073.048.254	1.073.048.254	-	1.073.048.254	-
Toplam yükümlülük	9.740.412.558	12.418.212.291	569.210.680	4.729.931.413	7.119.070.198

31 Aralık 2025

	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca</u>			
		<u>nakit</u> <u>çıkışlar toplamı</u> <u>(I+II+III)</u>	<u>3 aydan</u> <u>kısa (I)</u>	<u>3-12</u> <u>ay arası (II)</u>	<u>1-1 yıl</u> <u>arası (III)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	4.893.900.536	5.741.297.513	750.851.888	2.083.437.277	2.907.008.348
Finansal kiralama borçları	78.083.549	84.341.238	-	7.666.385	76.674.853
Ticari borçlar	553.069.332	553.069.332	-	553.069.332	-
Diğer borçlar	599.105.501	599.105.501	-	599.105.501	-
Toplam yükümlülük	6.124.158.918	6.977.813.584	750.851.888	3.243.278.495	2.983.683.201

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.3) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve parasal ve parasal olmayan yükümlülüklerinin raporlama tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026				
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari Alacaklar	17.256.491	238.869	130.605	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	66.491.520	64.481	1.242.324	3.308	2.968
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
3. Diğer	57.403.866	1.272.629	16.260	1.052	260
4. DÖNEN VARLIKLAR	141.151.877	1.575.979	1.389.189	4.360	3.228
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR	-	-	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	141.151.877	1.575.979	1.389.189	4.360	3.228
10. Ticari Borçlar	32.439.079	566.625	134.607	5.357	981
11. Finansal Yükümlülükler	2.661.514.964	23.930.254	27.507.332	-	3.477.130
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	337.029.969	511.942	6.159.416	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	3.030.984.012	25.008.821	33.801.355	5.357	3.478.111
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	5.195.029.393	84.215.254	14.276.961	-	-
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	5.195.029.393	84.215.254	14.276.961	-	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	8.226.013.405	109.224.075	48.078.316	5.357	3.478.111
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	362.773.541	2.682.065	4.928.988	-	-
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	362.773.541	2.682.065	4.928.988	-	-
19.b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(7.722.087.987)	(104.966.031)	(41.760.139)	(997)	(3.474.883)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a- 14-15-16a)	(8.142.265.394)	(108.920.725)	(46.705.387)	(2.049)	(3.475.143)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.3) Kur riski yönetimi (Devamı)

	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	31 Aralık 2025			
		ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari Alacaklar	18.846.979	271.202	143.721	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	37.124.461	232.262	461.964	67.186	1.461
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
3. Diğer	714.885.371	15.592.185	925.339	5.143	-
4. DÖNEN VARLIKLAR	770.856.811	16.095.649	1.531.024	72.329	1.461
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
7. Diğer	8.337.859	194.602	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR	8.337.859	194.602	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	779.194.670	16.290.251	1.531.024	72.329	1.461
10. Ticari Borçlar	92.294.595	1.073.149	914.368	43	3.075
11. Finansal Yükümlülükler	1.521.393.848	17.720.891	15.098.946	1.661	622
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	1.123.886.582	13.088.958	11.152.344	4.402	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.737.575.025	31.882.998	27.165.658	6.106	3.697
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	3.633.180.962	39.890.649	33.988.513	-	3.848.525
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	3.633.180.962	39.890.649	33.988.513	-	3.848.525
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	6.370.755.987	71.773.647	61.154.171	6.106	3.852.222
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	400.643.793	2.956.721	5.433.739	-	-
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	400.643.793	2.956.721	5.433.739	-	-
19.b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(5.190.917.524)	(52.526.675)	(54.189.408)	66.223	(3.850.761)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(6.314.784.547)	(71.270.183)	(60.548.486)	61.080	(3.850.761)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.3) Kur riski yönetimi (Devamı)

Kur riskine duyarlılık

Grup, başlıca ABD Doları ve AVRO cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve AVRO kurlarındaki %20'lik artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %20'lik oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yıl sonundaki %20'lik kur değişiminin etkilerini gösterir. Bu analiz, dış kaynaklı krediler ile birlikte Grup içindeki yurt dışı faaliyetler için kullanılan, krediyi alan ve de kullanan tarafların fonksiyonel para birimi dışındaki kredilerini kapsamaktadır. Pozitif değer, TL'nin ilgili para birimi karşısındaki değer artışına bağlı olarak kar veya zararda artış ifade eder.

	31 Mart 2026	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
1 - ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(899.468.618)	899.468.618
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(899.468.618)	899.468.618
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / yükümlülük	(419.989.235)	419.989.235
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(419.989.235)	419.989.235
GBP'nin TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
7 - GBP net varlık / yükümlülük	(11.468)	11.468
8 - GBP riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- GBP net etki (7+8)	(11.468)	11.468
CHF döviz kurlarının TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
10- CHF net varlık / yükümlülüğü	(37.453.609)	37.453.609
11- CHF kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-
12- CHF Varlıkları net etki (10+11)	(37.453.609)	37.453.609
TOPLAM (3 + 6 +9+12)	(1.356.922.930)	1.356.922.930

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.3) Kur riski yönetimi (Devamı)

Kur riskine duyarlılık (Devamı)

	31 Aralık 2025	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
1 - ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(370.631.370)	370.631.370
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(370.631.370)	370.631.370
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / yükümlülük	(398.142.586)	398.142.586
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(398.142.586)	398.142.586
GBP'nin TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
7 - GBP net varlık / yükümlülük	585.508	(585.508)
8 - GBP riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- GBP net etki (7+8)	585.508	(585.508)
CHF döviz kurlarının TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
10- CHF net varlık / yükümlülüğü	(29.993.269)	29.993.269
11- CHF kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-
12- CHF Varlıkları net etki (10+11)	(29.993.269)	29.993.269
TOPLAM (3 + 6 +9+12)	(798.181.717)	798.181.717

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

26. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI VE KAYIPLARI

Şirket'in 31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihleri itibarıyla parasal kayıp kazanç bilgileri aşağıdaki şekildedir:

<u>Parasal olmayan kalemler</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Mart 2025</u>
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	639.633.286	639.055.284
Stoklar	6.820.587	8.341.729
Peşin Ödenmiş Giderler	52.881.235	47.753.522
Finansal Yatırımlar	325.321.462	416.005.220
Kullanım Hakkı Varlıkları	15.187.682	-
Maddi Duran Varlıklar	1.442.307.066	1.423.901.291
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	229.186.699	307.049.770
Ertelenmiş Gelirler	(60.559.503)	(62.195.370)
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	393.428.387	189.654.705
Geri Alınan Paylar	(3.930.263)	1.588.216
Sermaye Düzeltme Farkları	(108.715.463)	(77.389.484)
Paylara İlişkin Primler ve İskontolar	(263.850.400)	(267.751.190)
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)	355.817.573	(53.569.433)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	2.460.564	(6.813.027)
Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları	(871.792.854)	(582.046.123)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(874.929.486)	(705.474.542)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(9.012.707)	15.679.674
Hasılat	(5.075.269)	9.857.691
Satışların Maliyeti	119.113.103	(5.245.446)
Genel Yönetim Giderleri	48.951.687	(4.173.150)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(885.887)	1.582.306
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	329.772	(1.872.939)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	(176.287.152)	20.201.152
Finansman Gelirleri	(375.369)	4.733.083
Finansman Giderleri	5.216.408	(9.403.023)
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	<u>630.620.579</u>	<u>654.734.958</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

27. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup'un %25 oranında iştiraki olduğu Naturel ChargeN Elektrik A.Ş. firmasının, şirketimize ait mevcut 37.500.000 adet payının 20.000.000 adedinin Pardus Portföy Yönetimi A.Ş. Birinci Karma Girişim Sermayesi Yatırım Fonu'na (BKG) devredilmesine ilişkin Pay Devri ve Pay Sahipleri Sözleşmesi 4 Mayıs 2026 tarihinde imzalanmış ve pay devir işlemleri tamamlanmıştır. Pay devri sonrası, Grup'un pay oranı %11,67 olmuştur.

28. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kasa	3.310.552	595.842
Bankadaki nakit	202.172.314	461.427.799
Vadesiz mevduatlar	188.771.354	266.259.467
Vadeli mevduatlar	13.400.960	195.168.332
Diğer	5.234.714	4.757.064
	<u>210.717.580</u>	<u>466.780.705</u>

Bloke mevduat bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

29. İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup, 24 MWm kurulu güce sahip Moralı JES-1 elektrik üretim santraline sahip Hez Enerji İnşaat San. A.Ş.'nin yönetim ve faaliyetleri üzerinde kontrol gücünü 1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla fiilen elde etmiştir. Söz konusu işlem kapsamında şirket paylarının tamamının devralınmasına ilişkin süreç yürütülmekte olup, nihai sözleşme 18 Mart 2026 tarihinde imzalanmıştır.

İşlem kapsamında belirlenen provizyonel satın alım bedeli 3.609.790 USD (160.260.616 TL) olup, satın alınan şirketin banka ve piyasa borçları düşüldükten sonra kalan tutar hisse devrine ilişkin bedel olarak dikkate alınmıştır. Satın alım bedeli, yürütülen değerlendirme ve mutabakat süreçlerine bağlı olarak nihai çalışmalarda değişiklik gösterebilecektir.

Kontrol gücünün elde edildiği tarih esas alınarak, edinilen tanımlanabilir varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ile TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" standardı kapsamında yapılan provizyonel gerçeğe uygun değer çalışmaları aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

	1 Ocak 2026 (*)
Nakit ve nakit benzerleri	59.175.834
Ticari alacaklar	52.346.549
Maddi duran varlıklar	5.823.209.602
Diğer dönen varlıklar	219.014.951
Ticari borçlar	(258.459.547)
Diğer borçlar	(28.518.569)
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	(3.583.986.382)
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri), net	(329.366.847)
Toplam tanımlanabilir net varlıkların değeri (%100)	1.953.415.591
Toplam satın alma bedeli	160.260.616
Negatif Şerefiye	1.793.154.975