

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

**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA
HAZIRLANAN KONSOLİDE ÖZET
FİNANSAL TABLOLAR**

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sınırlı Denetim Raporu

Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret Anonim Şirketi
Yönetim Kurulu'na;

Giriş

Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki ara dönem özet finansal konsolide durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, ara dönem özet konsolide özkaynak değişim tablosunun ve ara dönem özet konsolide nakit akış tablosu ile açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standardı 34, Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

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

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal tabloların, tüm önemli yönleriyle, TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Diğer Husus

Grup'un 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarının bağımsız denetimi ile 30 Haziran 2025 tarihinde sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal bilgilerinin sınırlı denetimi başka bir bağımsız denetim şirketi tarafından gerçekleştirilmiştir. Söz konusu bağımsız denetim şirketi tarafından hazırlanan, 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolar için 11 Mart 2026 tarihli bağımsız denetim raporunda olumlu görüş verilmiş, 30 Haziran 2025 tarihli ara dönem özet konsolide finansal bilgiler için ise 19 Ağustos 2025 tarihli sınırlı denetim raporunda, TMS 34'e uygun olmayan herhangi bir hususa rastlanmadığı ifade edilmiştir.

Eren Bağımsız Denetim Anonim Şirketi
A member firm of GRANT THORNTON International

Ömer Cihan Caymaz, SMMM
Sorumlu Denetçi

Ankara, Türkiye
19 Ağustos 2026

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	6-44

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Sınırlı Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot Referansları	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		5.450.525.360	1.659.276.299
Nakit ve Nakit Benzerleri	29	3.747.233.653	499.517.910
Ticari Alacaklar		833.697.514	815.227.928
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	5	833.697.514	815.227.928
Diğer Alacaklar		445.233.355	36.518.047
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	4, 6	412.158.290	1.595.876
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	6	33.075.065	34.922.171
Türev Araçlar	25-a	39.552.111	50.255.751
Stoklar	7	45.360.402	55.710.988
Peşin Ödenmiş Giderler	8	164.347.268	150.142.390
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	23	-	16.129.909
Diğer Dönen Varlıklar	16	175.101.057	35.773.376
Duran Varlıklar		29.494.570.310	23.800.247.733
Finansal Yatırımlar	25-b	3.543.713.190	3.834.644.965
Diğer Alacaklar		10.440.386	14.317.989
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	6	10.440.386	14.317.989
Türev Araçlar	25-a	24.740.921	56.564.529
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	9	2.687.557.786	2.687.557.786
Maddi Duran Varlıklar	10	23.041.393.437	17.004.012.043
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	82.730.541	80.285.986
Kullanım Hakkı Varlıkları	12	82.658.212	88.122.501
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen finansal yatırımlar		17.804.566	30.583.511
Diğer Duran Varlıklar	16	3.531.271	4.158.423
TOPLAM VARLIKLAR		34.945.095.670	25.459.524.032

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2025
	Dipnot Referansları		
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		5.618.585.962	4.291.654.762
Kısa Vadeli Borçlanmalar	25-c	1.201.124.149	1.271.769.951
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	25-c	2.479.683.140	1.608.416.513
Kısa Vadeli Finansal Kiralama Borçları		10.920.744	10.840.398
Ticari Borçlar		495.065.432	591.858.305
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	5	495.065.432	591.858.305
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlar	15	25.538.516	24.362.976
Diğer Borçlar		1.271.838.661	641.123.175
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	4, 6	317.605.024	588.182.149
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	6	954.233.637	52.941.026
Türev Araçlar	25-a	1.439.022	879.955
Ertelenmiş Gelirler	8	89.267.434	93.426.572
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	23	3.150.706	-
Kısa Vadeli Karşılıklar		13.084.097	9.845.429
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	15	12.622.446	9.301.789
Diğer kısa vadeli karşılıklar		461.651	543.640
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	16	27.474.061	39.131.488
Uzun Vadeli Yükümlülükler		7.970.307.820	5.400.782.355
Uzun Vadeli Borçlanmalar	25-c	4.463.687.371	2.356.942.965
Uzun Vadeli Finansal Kiralama Borçları		68.198.371	72.719.464
Uzun Vadeli Karşılıklar		8.133.012	5.526.684
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	15	8.133.012	5.526.684
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	23	3.430.289.066	2.965.593.242
ÖZKAYNAKLAR		21.356.201.888	15.767.086.915
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		9.594.074.314	7.635.248.223
Ödenmiş Sermaye	17	825.000.000	825.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları	17	449.851.856	449.851.856
Geri Alınmış Paylar (-)		(136.170.397)	(12.239.742)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar		2.103.992.882	3.094.041.676
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		(1.988.976.684)	(1.993.956.828)
- Nakit Akış Riskinden Korunma Kazanç/Kayıpları	17	(1.995.449.051)	(2.001.111.669)
- Yabancı para çevrim farkları		6.472.367	7.154.841
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		(6.419.340)	(6.629.568)
- Tanımlanmış Fayda Planlarının Yeniden Ölçüm (Kayıpları)	17	(6.419.340)	(6.629.568)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	17	109.680.991	91.914.078
Geçmiş Yıllar Karları		7.813.692.498	6.499.677.663
Net Dönem Karı/Zararı		423.422.508	(1.312.410.912)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		11.762.127.574	8.131.838.692
TOPLAM KAYNAKLAR		34.945.095.670	25.459.524.032

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	Cari Dönem Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 30 Haziran 2026	Geçmiş Dönem Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 30 Haziran 2025	Cari Dönem Sınırlı Denetimden Geçmemiş 1 Nisan- 30 Haziran 2026	Geçmiş Dönem Sınırlı Denetimden Geçmemiş 1 Nisan- 30 Haziran 2025
	Referansları				
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat	18	863.972.085	1.152.032.189	451.251.279	437.679.662
Satışların Maliyeti (-)	18	(699.713.218)	(878.209.868)	(349.244.925)	(240.890.142)
BRÜT KAR		164.258.867	273.822.321	102.006.354	196.789.520
Genel Yönetim Giderleri (-)	19	(352.424.102)	(372.969.459)	(182.687.315)	(148.043.060)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	20	145.438.162	280.815.129	101.113.458	224.970.026
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	20	(77.950.902)	(127.479.808)	(59.138.314)	(41.227.675)
ESAS FAALİYET (ZARARI)/ KARI		(120.677.975)	54.188.183	(38.705.817)	232.488.811
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	21	2.154.887.951	1.244.877.337	201.026.634	147.861.842
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	21	(316.605.193)	(46.941.231)	(92.222.558)	64.567.086
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından (Zararlarından) Paylar		11.978.074	-	12.383.249	-
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI		1.729.582.857	1.252.124.289	82.481.508	444.917.739
Parasal Kazanç	27	1.236.396.444	1.031.582.430	561.547.912	330.928.279
Finansman Gelirleri	22	48.985.722	84.550.851	27.774.773	37.877.534
Finansman Giderleri (-)	22	(1.258.032.933)	(1.029.941.532)	(721.090.445)	(596.915.693)
VERGİ ÖNCESİ KAR		1.756.932.090	1.338.316.038	(49.286.252)	216.807.859
Dönem Vergi Gideri	23	(4.583.235)	-	(4.583.235)	-
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	23	(366.387.999)	(890.230.713)	(311.706.159)	(263.636.126)
DÖNEM KARI/ (ZARARI)		1.385.960.856	448.085.325	(365.575.646)	(46.828.267)
Dönem Karı/ Zararının Dağılımı					
Ana Ortaklık Payları		423.422.508	151.017.972	(414.333.771)	(58.984.280)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		962.538.348	297.067.353	48.758.125	12.156.013
		1.385.960.856	448.085.325	(365.575.646)	(46.828.267)
Pay başına kazanç/ (kayıp)	24	0,52	0,92	(0,50)	(0,36)
DÖNEM KARI/ (ZARARI)		1.385.960.856	448.085.325	(365.575.646)	(46.828.267)
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER):					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar					
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm (Kayıpları)/Kazançları		(598.389)	337.085	(1.962.861)	121.433
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler					
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	23	119.678	(112.361)	574.502	(40.477)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar					
Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı (Gider)/ Gelir		(119.129.696)	(240.373.614)	363.080.091	(123.411.183)
Yabancı Para Çevrim Farkları		(120.078.134)	(332.153.603)	(66.194.891)	(176.203.696)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler					
Ertelenmiş Vergi Geliri	23	948.438	8.741.588	605.948	8.741.588
		-	83.038.401	428.669.034	44.050.925
		-	83.038.401	428.669.034	44.050.925
DİĞER KAPSAMLI (GİDER)/ GELİR		(119.728.085)	(240.036.529)	361.117.230	(123.289.750)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/(GİDER)		1.266.232.771	208.048.796	(4.458.416)	(170.118.017)
Toplam Kapsamlı Gelir/(Giderin) Dağılımı:					
Ana Ortaklık Payları		375.342.964	37.616.919	(236.739.062)	(117.235.092)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		890.889.807	170.431.877	232.280.646	(52.882.925)

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

					Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş Karlar					
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Pay İhraç Primleri/İskontoları	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
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	740.822.599	(70.284)	3.133.953.913	(1.330.460)	-	(1.636.170.201)	79.744.620	6.917.343.216	(76.379.075)	9.322.914.329	9.511.571.880	18.834.486.209
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(76.379.075)	76.379.075	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	-	190.136	4.130.933	(117.722.122)	-	-	151.017.972	37.616.919	170.431.877	208.048.796
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış/Azalış	-	-	(12.477.891)	-	-	-	-	12.477.891	(12.477.891)	-	(12.477.891)	(3.204.677)	(15.682.568)
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	740.822.599	(12.548.175)	3.133.953.913	(1.140.324)	4.130.933	(1.753.892.323)	92.222.511	6.828.486.250	151.017.972	9.348.053.357	9.678.799.080	19.026.852.437
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler	825.000.000	449.851.856	(12.239.742)	3.094.041.676	(6.629.568)	7.154.841	(2.001.111.669)	91.914.078	6.499.677.663	(1.312.410.912)	7.635.248.223	8.131.838.692	15.767.086.915
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	18.765.413	(1.331.176.325)	1.312.410.912	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	-	(155.456)	381.542	(48.305.630)	-	-	423.422.508	375.342.964	890.889.807	1.266.232.771
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış/Azalış	-	-	(124.844.964)	-	-	-	-	-	-	-	(124.844.964)	(194.873.631)	(319.718.595)
Kontrol Gücü Olmayan Pay Sahipleri ile Yapılan İşlemler	-	-	914.309	(990.048.794)	365.684	(1.064.016)	53.968.248	(998.500)	2.645.191.160	-	1.708.328.091	2.934.272.706	4.642.600.797
30 Haziran 2026 itibarıyla bakiyeler	825.000.000	449.851.856	(136.170.397)	2.103.992.882	(6.419.340)	6.472.367	(1.995.449.051)	109.680.991	7.813.692.498	423.422.508	9.594.074.314	11.762.127.574	21.356.201.888

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Not	Cari Dönem 1 Ocak- 30 Haziran 2026	Geçmiş Dönem 1 Ocak- 30 Haziran 2025
A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları			
Dönem Karı/Zararı		1.385.960.856	448.085.325
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler			
Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler	10, 11, 12	267.670.641	322.428.361
Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		3.238.668	392.886
Faiz Gelirleri ve Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		600.834.523	456.972.607
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Düzeltmeler		41.968.181	(38.150.721)
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları ile İlgili Düzeltmeler		97.713.483	324.165.094
Finansal Varlıkların Gerçeğe Uygun Değer Kayıp (Kazançları)	21	293.391.813	46.941.231
Kıdem Tazminatı ile İlgili Düzeltmeler		3.353.735	4.347.214
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler		(11.978.074)	-
Vergi Gideri/Geliri ile İlgili Düzeltmeler	23	370.971.234	890.230.713
Maddi Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) ile İlgili Düzeltmeler		(29.934.212)	(17.022.885)
Parasal Kayıp/Kazanç		(2.947.788.345)	(1.263.629.939)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		75.402.503	1.174.759.886
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		10.350.586	30.788.707
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		40.329.641	566.167.966
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		869.258.602	9.449.604
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		5.724.709	(3.066.317)
Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		107.312.055	51.163.047
Ticari Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		(387.112.326)	265.043.341
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(14.204.878)	(199.762.323)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Artış / Azalış ile İlgili Düzeltmeler		1.175.540	9.489.024
Diğer Yükümlülüklerdeki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(11.657.427)	(21.636.587)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)		(4.159.138)	(11.743.743)
Odenen Kıdem Tazminatları		-	(1.896.777)
Vergi Ödemeleri/ İadeleri		16.129.909	(5.485.075)
		708.549.776	1.863.270.753
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları			
Bağlı Ortaklık Alımı Sebebiyle Oluşan Nakit Çıkışları		-	(393.758.698)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Kaybı Sonucunu Doğurmayan Satışlara İlişkin Nakit Girişleri		4.642.600.797	-
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkları Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		73.082.981	46.356.424
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkları Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(32.579.147)	(22.262.961)
Alınan Faiz		8.744.185	41.139.047
		4.691.848.816	(328.526.188)
C. Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları			
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar / İlişkili Taraflardan Diğer Borçlardan Kaynaklanan Nakit Giriş/ Çıkışları		(681.139.539)	(222.517.890)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		174.339.321	639.384.756
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(677.498.626)	(1.357.585.164)
Ödenen Faiz		(594.141.059)	(493.021.255)
Geri Alınan Paylar Nakit Giriş/ Çıkışları		(319.718.595)	(12.477.891)
		(2.098.158.498)	(1.446.217.444)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C)		3.302.240.094	88.527.121
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNE İLİŞKİN ENFLASYON ETKİSİ		(54.524.351)	(58.120.077)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		499.517.910	193.918.788
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)		3.747.233.653	224.325.832

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 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 ünvan değişikliği yapmıştır ve şirketin yeni ünvanı 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 artırımını 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 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 238'dir (31 Aralık 2025: 204).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 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	30 Haziran 2026 Ortaklık payı /Kontrol gücü oranı	31 Aralık 2025 Ortaklık payı /Kontrol gücü oranı	Ana Faaliyeti	Bulunduğu Ülke
Esenboğa Elektrik Üretim A.Ş.	%55,00/%55,00	%62,50/%62,50	Enerji üretimi	Türkiye
Bosphorus Yenilenebilir Enerji A.Ş.	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Agah Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Angora Elektrik Üretim A.Ş.	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	Enerji üretimi/Tamir bakım hizmetleri	Türkiye
Anatolia Yenilenebilir Enerji A.Ş.	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Troya Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş.	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Soleil Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş.	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Ensoft Teknoloji Geliştirme ve Arge A.Ş.	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	Yazılım	Türkiye
Margun Climatech B.V.	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	Holding	Hollanda
Margun Italy Climatech S.R.L	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri	İtalya
Margun Romania Climatech S.R.L	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri	Romanya
Margun UK Climatech LTD	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri	İngiltere
Margun Spain Climatech S.L	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri	İspanya
Margun Greece Climatech A.E	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri	Yunanistan
RSC Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş.	%39,99/%39,99	%47,26/%47,26	Enerji üretimi	Türkiye
Naturel Batarya Sistemleri ve Enerji Yatırımları A.Ş.	%100,0/%100,0	%100,0/%100,0	Depolama	Türkiye
Hez Enerji İnşaat San. A.Ş.	%30,99/%30,99	-	Enerji üretimi	Türkiye
Margün Jeotermal Enerji Üretim A.Ş.	%30,99/%30,99	%38,62/%38,62	Enerji üretimi	Türkiye

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

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

İş Ortaklıkları	Ana faaliyeti	Sermayedeki pay oranı	
		30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Naturel Chargen Elektrik A.Ş.	Enerji	%6,42	%15,62

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

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 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 Aydın Germencik'teki Morali JES-1 Jeotermal Santralinin kurulu gücü 24 MWp'dir. Grup'un toplam kurulu gücü 154,03 MWp'ye çıkmıştır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması

1 Ocak-30 Haziran 2026 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 19 Ağustos 2026 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır.

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.

Grup, 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara hesap dönemine ilişkin özet konsolide finansal tablolarını TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri içermez ve Grup'un 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tablolarıyla birlikte okunması gerekir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 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 bulundukları 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 30 Haziran 2026 tarihli ve aynı tarihte sona eren döneme 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, 30 Haziran 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 30 Haziran 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulaması devam etmektedir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 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
30 Haziran 2026	4.137,93	1,00000	%206
31 Aralık 2025	3.513,87	1,17760	%211
30 Haziran 2025	3.132,17	1,32109	%220

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Konsolide finansal durum tablosu 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.
- Konsolide finansal durum tablosundaki 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 (Not 27).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 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)

Karşılaştırmalı rakamlar

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 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

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 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)

30 Haziran 2026 tarihli konsolide finansal tabloları hazırlanırken, muhasebe politikalarında değişiklik bulunmamaktadır.

2.3 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

1 Ocak 2026 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

- TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü
- TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11
- TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durum ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

- TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları
- TFRS 17 – Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- TFRS 18 – Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama Standardı
- TFRS 19 – Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı
- TMS 21 Değişiklikleri – Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

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

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup, TFRS 8 Faaliyet Bölümleri standardını 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	30 Haziran 2026		30 Haziran 2025	
	Üretim miktarı (KWh)	Satış tutarı / TL	Üretim miktarı (KWh)	Satış tutarı / TL
Aydın (JES)	54.100.000	299.517.121	-	-
İzmir (JES)	16.818.568	81.292.182	11.388.165	81.856.276
Muğla	15.468.324	95.667.430	15.472.655	116.725.497
Konya	14.613.944	88.394.737	16.134.507	120.044.407
Ankara	14.583.228	86.156.508	19.307.659	143.896.474
Afyon	11.196.752	67.739.211	12.158.242	90.561.472
Adana	7.865.993	47.481.303	8.985.610	66.666.386
Nevşehir	6.912.852	41.861.682	7.813.454	58.211.705
Yozgat	4.296.834	26.048.016	4.714.814	35.114.562
Antalya	2.576.998	15.575.974	3.079.478	22.811.343
Bilecik	1.422.033	8.628.550	1.557.307	11.638.360
Eskişehir	568.975	1.218.231	2.611.066	19.412.561
Toplam	150.424.501	859.580.945	103.222.957	766.939.043

	Elektrik Üretim	İnşaat Taahhüt	30 Haziran 2026
Yurt içi satışlar	859.580.945	4.391.140	863.972.085
Satışların maliyeti (-)	(662.833.162)	(36.880.056)	(699.713.218)
Brüt Kar (Zarar)	196.747.783	(32.488.916)	164.258.867

	Elektrik Üretim	İnşaat Taahhüt	30 Haziran 2025
Yurt içi satışlar	766.939.043	385.093.146	1.152.032.189
Satışların maliyeti (-)	(577.257.707)	(300.952.161)	(878.209.868)
Brüt Kar (Zarar)	189.681.336	84.140.985	273.822.321

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

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

Diğer alacaklar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Naturel Holding A.Ş.(1)	412.132.539	-
Naturel Climatech FZCO (2)	25.751	1.595.876
	<u>412.158.290</u>	<u>1.595.876</u>

(1) Naturel Holding A.Ş., Şirket'in ana ortağıdır.

(2) Naturel Holding A.Ş. ve bağlı ortaklıklarından oluşan Naturel Holding Grubu bünyesinde yer alan şirketlerdir.

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

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

Diğer borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş (1)	215.755.799	441.474.543
Naturel Chargen Elektrik A.Ş. (1)	101.849.225	120.092.957
Naturel Holding A.Ş.(2)	-	26.614.649
	<u>317.605.024</u>	<u>588.182.149</u>

(1) Naturel Holding A.Ş., Şirket'in ana ortağıdır.

(2) Naturel Holding A.Ş. ve bağlı ortaklıklarından oluşan Naturel Holding Grubu bünyesinde yer alan şirketlerdir.

Faiz gelirleri	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
Sustain Tech Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı Anonim Şirketi (2)	7.240	-
Hera Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı Anonim Şirketi (2)	4.584	-
Naturel Healthcare Medikal Anonim Şirketi (2)	3.453	-
Hera Holding Anonim Şirketi (2)	554	-
Naturel Chargen Elektrik Anonim Şirketi (2)	160	-
We Data Bilişim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi (2)	120	-
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş (2)	55	17.671
Naturel Holding A.Ş. (1)	-	18.620.850
	<u>16.166</u>	<u>18.638.521</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Faiz giderleri	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş. (2)	19.814.409	-
Naturel Chargen Elektrik Anonim Şirketi (1)	1.752.765	-
Naturel Holding A.Ş. (1)	341.191	5.090.399
	<u>21.908.365</u>	<u>5.090.399</u>

(1) Naturel Holding A.Ş., Şirket'in ana ortağıdır.

(2) Naturel Holding A.Ş. ve bağlı ortaklıklarından oluşan Naturel Holding Grubu bünyesinde yer alan şirketlerdir.

Üst Yönetime Sağlanan Faydalar

Grup'un üst yönetime sağlanan faydaları, 30 Haziran 2026 itibarıyla 45.342.836 TL'dir (30 Haziran 2025: 6.114.962 TL).

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar:

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

Kısa vadeli ticari alacaklar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gelir tahakkukları	721.316.988	728.485.755
Ticari alacaklar	111.004.454	85.143.702
Alacak senetleri	400.000	471.040
Diğer ticari alacaklar	976.072	1.127.431
Şüpheli ticari alacaklar	5.034.331	5.928.423
Eksi : Şüpheli ticari alacak karşılığı	(5.034.331)	(5.928.423)
	<u>833.697.514</u>	<u>815.227.928</u>

b) Ticari Borçlar:

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

Kısa vadeli ticari borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gider tahakkukları	404.961.167	461.376.108
Ticari borçlar	76.401.915	129.614.127
Borç senetleri	13.702.350	868.070
	<u>495.065.432</u>	<u>591.858.305</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

6. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

a) Diğer Alacaklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar		
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 4)	412.158.290	1.595.876
Vergi dairesinden alacaklar	10.085.722	24.659.341
Verilen depozito ve teminatlar	3.248.119	451.215
Diğer çeşitli alacaklar (*)	19.741.224	9.811.615
	445.233.355	36.518.047
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar	10.440.386	14.317.989
	10.440.386	14.317.989

(*) Ofis bakım giderleri için verilen avanslardan oluşmaktadır.

b) Diğer Borçlar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Diğer Borçlar		
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 4)	317.605.024	592.775.819
Alınan depozito ve teminatlar	6.650	7.832
Diğer çeşitli borçlar (*)	954.226.987	48.339.524
	1.271.838.661	641.123.175

(*) Danışmanlık hizmetleri, sigorta giderleri ve itfa edilmiş Hez Enerji İnşaat San. A.Ş. hisse alım bedelinden oluşmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

7. STOKLAR

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ticari mallar (*)	41.944.710	50.009.876
İlk madde ve malzeme	2.174.701	4.267.047
Diğer stoklar	1.240.990	1.434.065
	<u>45.360.402</u>	<u>55.710.988</u>

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

8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GİDERLER

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler		
İş avansları	120.174.420	115.305.653
Gelecek aylara ait giderler	44.172.848	34.836.737
	<u>164.347.268</u>	<u>150.142.390</u>
Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler		
Alınan sipariş avansları	89.267.434	93.426.572
	<u>89.267.434</u>	<u>93.426.572</u>

9. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Binalar	Toplam
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	972.679.156	1.714.878.630	2.687.557.786
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>972.679.156</u>	<u>1.714.878.630</u>	<u>2.687.557.786</u>
Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Binalar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.801.223.025	1.792.709.946	3.593.932.971
Çıkışlar	(56.147.024)	-	(56.147.024)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>1.745.076.001</u>	<u>1.792.709.946</u>	<u>3.537.785.947</u>

Şirket, yatırım amaçlı gayrimenkullerine ilişkin en son değerleme raporunu 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla hazırlatmıştır. Bu nedenle, 2026 yılı içerisinde henüz yeni bir değerleme raporu düzenlenmemiş olup, yatırım amaçlı gayrimenkuller finansal tablolarda söz konusu en son değerleme raporunda belirlenen gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilmiştir. Ayrıca, yatırım amaçlı gayrimenkuller enflasyon muhasebesi uygulamasına tabi olduğundan, ilgili değerler enflasyonun etkisi dikkate alınarak finansal tablolara yansıtılmıştır.

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

10. MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Arazi ve arsalar	Özel Maliyetler	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>									
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	993.961.510	1.885.971	15.562.668.869	228.218.697	95.476.640	-	85.921.226	79.259.757	17.047.392.670
Bağlı ortaklık satın alım etkisi (*)	1.999.193	-	4.322.408.396	-	3.903.935	1.963.004.103	39.478.917	-	6.330.794.544
Alımlar	-	106.637	2.430.170	9.692.718	7.079.511	-	-	8.660.972	27.970.008
Çıkışlar	-	-	-	(55.876.787)	-	-	-	-	(55.876.787)
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	995.960.703	1.992.608	19.887.507.435	182.034.628	106.460.086	1.963.004.103	125.400.143	87.920.729	23.350.280.435
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>									
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	-	22.868	-	-	41.439.432	-	1.918.327	-	43.380.627
Bağlı ortaklık satın alım etkisi (*)	-	-	9.347.757	-	606.799	8.187.544	50.521	-	18.192.621
Dönem gideri	-	19.963	203.406.744	51.756.799	4.082.270	-	775.992	-	260.041.768
Çıkışlar	-	-	-	(12.728.018)	-	-	-	-	(12.728.018)
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	42.831	212.754.501	39.028.781	46.128.501	8.187.544	2.744.840	-	308.886.998
30 Haziran 2026 itibarıyla net defter değeri	995.960.703	1.949.777	19.674.752.934	143.005.847	60.331.585	1.954.816.559	122.655.303	87.920.729	23.041.393.437

30 Haziran 2026 itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde 16.449.082.641 TL taşınır rehni ve 22.243.976.760 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 değerleme raporları esas alınarak, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerleri üzerinden finansal tablolara provizyonel olarak yansıtılmıştır (Not 30).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 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>Malivet Değeri</u>								
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	920.990.958	1.885.274	74.980.768	14.885.281.790	280.683.559	82.945.814	72.416.045	16.319.184.208
Bağlı ortaklık satın alım etkisi	-	-	-	2.225.874.734	1.459	644.943	-	2.226.521.136
Alımlar	-	-	-	-	-	4.086.032	17.560.411	21.646.443
Çıkışlar	-	-	-	-	(38.746.397)	-	-	(38.746.397)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	920.990.958	1.885.274	74.980.768	17.111.156.524	241.938.621	87.676.789	89.976.456	18.528.605.390
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>								
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	-	16.608	-	-	-	32.277.787	-	32.294.395
Dönem gideri	-	1.950	511.053	289.028.565	28.585.256	1.754.639	-	319.881.463
Çıkışlar	-	-	-	-	(9.412.858)	-	-	(9.412.858)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	18.558	511.053	289.028.565	19.172.398	34.032.426	-	342.763.000
30 Haziran 2025 itibarıyla net defter değeri	920.990.958	1.866.716	74.469.715	16.822.127.959	222.766.223	53.644.363	89.976.456	18.185.842.390

(*) 30 Haziran 2025 itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde 22.243.976.760 TL taşınır rehni ve 2.771.404.900 TL ipotek bulunmaktadır.

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 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:

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

11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Maliyet Değeri	Haklar	Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	Toplam
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	77.879.572	10.224.712	88.104.284
Alımlar	4.551.235	57.904	4.609.139
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	82.430.807	10.282.616	92.713.423
Birikmiş İtfa Payları			
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	2.312.754	5.505.544	7.818.298
Dönem gideri	2.022.420	142.164	2.164.584
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.335.174	5.647.708	9.982.882
30 Haziran 2026 itibarıyla net defter değeri	78.095.633	4.634.908	82.730.541

Maliyet Değeri	Haklar	Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.593.330	5.800.165	7.393.495
Alımlar	-	616.518	616.518
Bağlı ortaklık satın alım etkisi	-	-	-
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.593.330	6.416.683	8.010.013
Birikmiş İtfa Payları			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	582.175	3.967.843	4.550.018
Dönem gideri	3.233	208.560	211.793
Bağlı ortaklık satın alım etkisi	-	-	-
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	585.408	4.176.403	4.761.811
30 Haziran 2025 itibarıyla net defter değeri	1.007.922	2.240.280	3.248.202

Maddi olmayan duran varlıklar için kullanılan itfa sürreleri aşağıdaki gibidir:

	Ekonomik Ömrü
Haklar	3-30 yıl
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3-15 yıl

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

12. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	Arsalar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>		
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	127.501.870	127.501.870
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	127.501.870	127.501.870
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	39.379.369	39.379.369
Dönem gideri	5.464.289	5.464.289
30 Haziran 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	44.843.658	44.843.658
30 Haziran 2026 itibarıyla net defter değeri	82.658.212	82.658.212
	Arsalar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>		
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	-	-
Bağlı ortaklık satın alım etkisi (*)	134.017.042	134.017.042
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	134.017.042	134.017.042
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	-	-
Dönem gideri	2.335.105	2.335.105
Bağlı ortaklık satın alım etkisi (*)	36.741.047	36.741.047
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	39.076.152	39.076.152
30 Haziran 2025 itibarıyla net defter değeri	94.940.890	94.940.890

(*) RSC Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş.'nin %100 oranındaki payının tamamının satın alımından kaynaklanmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ")

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

30 Haziran 2026	TL karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	88.192.087	-	1.893.562	-
-Rehin	-	-	-	-
-İpotek	4.719.816.300	135.960.000	95.000.000	3.000.000
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	260.723.609	94.180.277	2.970.590	531.000
-Rehin	16.449.082.641	7.975.000.000	95.000.000	76.280.759
-İpotek	17.524.160.460	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	39.041.975.097	11.286.555.277	284.864.152	272.911.759

Grup'un vermiş olduğu TRİK'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla %182,81'dir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup şirketleri adına verilen 96.509.000.000 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

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

13. 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	81.590.258	459.264	1.893.562	-
-Rehin	-	-	-	-
-İpotek	4.381.305.568	160.106.368	95.000.000	3.000.000
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	249.039.249	95.060.420	2.970.590	531.000
-Rehin	17.297.540.602	9.391.352.483	95.000.000	76.280.759
-İpotek	17.194.991.690	3.628.671.400	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	39.204.467.367	13.275.649.935	284.864.152	272.911.759

Grup'un vermiş olduğu TRİK'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla %248,65'dir.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup şirketleri adına verilen 62.423.348.436 TL, 60.000.000 USD, 524.000.000 EUR ve kendi adına verilen 19.726.668.371 TL, 102.340.000 USD ve 3.274.000 EUR kefalet bulunmaktadır.

Alınan Teminatlar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
		Orijinal tutarı	TL karşılığı	Orijinal tutarı	TL karşılığı
Teminat mektupları	TL	80.000.000	80.000.000	25.551.981	23.551.981
	USD	1.700.000	79.176.990	2.100.000	105.955.617
Toplam			159.176.990		129.507.598

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

14. 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.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %86 ve riskten korunma etkinliği %86, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla ise riskten korunma rasyosu %94 ve riskten korunma etkinliği %92 olarak hesaplanmıştır.

USD	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	7.362.443	8.772.951
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	6.856.250	17.232.180
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari kısım)	7.185.407	10.287.867
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	4.584.115	14.263.935
EUR	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	5.270.013	6.285.249
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	11.857.710	21.544.811
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari kısım)	6.371.321	8.781.413
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	8.968.995	16.485.167
TL	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	42.214.275	101.816.868
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	58.776.847	290.798.681
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(44.638.543)	(133.259.982)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(42.213.630)	(227.396.779)
Riskten korunma etkinliği oranı	%86	%92
Gelir tablosunda bırakılan etkinlik dışı kısım	14.138.949	31.958.788

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Personele ödenecek ücretler	16.713.116	17.259.302
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	8.825.400	7.103.674
	<u>25.538.516</u>	<u>24.362.976</u>

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kullanılmayan izin karşılığı	12.622.446	9.301.789
	<u>12.622.446</u>	<u>9.301.789</u>

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Kıdem tazminatı karşılığı	8.133.012	5.526.684
	<u>8.133.012</u>	<u>5.526.684</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.

30 Haziran 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*, Şirket'in 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, 30 Haziran 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 Temmuz 2026 tarihinden itibaren geçerli olan nominal 73.729,87 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2026: nominal 64.948,77 TL).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

16. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
<u>Diğer Dönen Varlıklar</u>		
Devreden KDV	170.280.007	13.388.444
İndirilen KDV	4.599.737	22.254.157
Personel avansları	221.313	130.775
	<u>175.101.057</u>	<u>35.773.376</u>
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
<u>Diğer Duran Varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	3.531.271	4.158.423
	<u>3.531.271</u>	<u>4.158.423</u>
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
<u>Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler</u>		
Ödenecek vergi ve fonlar	17.384.571	19.173.939
Hesaplanan KDV	9.865.300	19.801.627
Diğer	224.190	155.922
	<u>27.474.061</u>	<u>39.131.488</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

17. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Şirket'in 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	30 Haziran 2026	%	31 Aralık 2025
Naturel Holding A.Ş.	55,00	453.750.000	60,60	500.000.000
Halka Açık Kısım	45,00	371.250.000	35,76	295.000.000
Yusuf Şenel	-	-	3,64	30.000.000
Nominal sermaye	100,00	825.000.000	100,00	825.000.000
Enflasyon düzeltmesi		449.851.856		449.851.856
Düzeltilmiş sermaye		<u>1.274.851.856</u>		<u>1.274.851.856</u>

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.

b) Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Yasal yedekler	109.680.991	91.914.078
	<u>109.680.991</u>	<u>91.914.078</u>

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Emeklilik planlarından aktüeryal kayıp / kazançlar fonu	(6.419.340)	(6.629.568)
	<u>(6.419.340)</u>	<u>(6.629.568)</u>

d) Hisse senedi ihraç primleri:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Hisse senedi ihraç primleri	2.103.992.882	3.094.041.676
	<u>2.103.992.882</u>	<u>3.094.041.676</u>

e) Nakit akış riskinden korunma kazanç/kayıpları:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Nakit akış riskinden korunma	(1.995.449.051)	(2.001.111.669)
	<u>(1.995.449.051)</u>	<u>(2.001.111.669)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

18. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Yurt içi satışlar	863.972.085	1.152.032.189	451.251.279	437.679.662
Hasılat	863.972.085	1.152.032.189	451.251.279	437.679.662
Satılan hizmet maliyeti (-)	(699.713.218)	(878.209.868)	(349.244.925)	(240.890.142)
Satışların Maliyeti	(699.713.218)	(878.209.868)	(349.244.925)	(240.890.142)
Brüt Kar	164.258.867	273.822.321	102.006.354	196.789.520

19. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Genel yönetim giderleri (-)	(352.424.102)	(372.969.459)	(182.687.315)	(148.043.060)
	(352.424.102)	(372.969.459)	(182.687.315)	(148.043.060)

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Personel giderleri	(145.266.217)	(139.287.166)	(75.275.034)	(33.413.596)
Amortisman giderleri	(45.713.203)	(64.044.864)	(18.513.945)	(21.423.280)
Danışmanlık ve hizmet giderleri	(40.969.410)	(33.644.551)	(29.005.199)	(22.852.046)
Kiralama ve ofis giderleri	(37.765.113)	(33.133.958)	(16.226.805)	(20.904.490)
Bağış ve yardım gideri	(26.738.345)	(24.984.294)	(6.439.234)	(7.124.492)
Vergi, resim ve harçlar	(21.503.674)	(23.443.783)	(14.485.421)	(18.955.626)
Konaklama,seyahat ve ulaşım giderleri	(12.453.200)	(35.342.134)	(8.871.399)	(8.788.794)
Temsil ve ağırlama giderleri	(7.951.973)	(4.321.228)	(5.774.248)	(1.828.705)
Sigorta giderleri	(3.829.655)	(1.796.855)	(2.932.531)	(508.936)
Diğer	(10.233.312)	(12.970.626)	(5.163.499)	(12.243.095)
	(352.424.102)	(372.969.459)	(182.687.315)	(148.043.060)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

20. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

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

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gelirleri	142.674.052	242.423.654	100.441.835	192.770.606
Diğer gelirler	2.764.110	38.391.475	671.623	32.199.420
	<u>145.438.162</u>	<u>280.815.129</u>	<u>101.113.458</u>	<u>224.970.026</u>

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

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	(74.848.731)	(123.301.988)	(56.079.512)	(40.056.139)
Diğer giderler	(3.102.171)	(4.177.820)	(3.058.802)	(1.171.536)
	<u>(77.950.902)</u>	<u>(127.479.808)</u>	<u>(59.138.314)</u>	<u>(41.227.675)</u>

21. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Negatif şerefiye (*)	2.063.595.114	1.047.485.914	144.678.982	-
Menkul kıymet satış karları	59.176.468	180.368.538	56.228.085	8.799.626
Maddi duran varlık satış karları	32.116.369	17.022.885	119.567	11.870.692
Gerçeğe uygun değeri ile sunulan finansal yatırımlar değer artışı	-	-	-	127.191.524
	<u>2.154.887.951</u>	<u>1.244.877.337</u>	<u>201.026.634</u>	<u>147.861.842</u>

(*) 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 değerleme raporu temin edilmiştir. Değerleme raporundaki varlıkların da değeri dikkate alınarak hesaplanan net tanımlanabilir varlıkların toplamı 2.237.324.302 TL olarak belirlenmiş olup söz konusu işletme birleşmesine ilişkin provizyonel transfer bedeli olan 173.729.188 TL ile bu tutar arasındaki fark olan 2.063.595.114 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 (Not 30).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

21. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER (Devamı)

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Gerçeğe uygun değeri ile sunulan finansal yatırımlar değer düşüklüğü (Not 25)	(293.391.813)	(46.941.231)	(70.700.695)	64.567.086
Hisse senedi satışı komisyon giderleri	(21.031.223)	-	(21.031.223)	-
Maddi duran varlık satış zararları	(2.182.157)	-	(490.640)	-
	<u>(316.605.193)</u>	<u>(46.941.231)</u>	<u>(92.222.558)</u>	<u>64.567.086</u>

22. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Finansman gelirleri				
Bankalardan kaynaklanan kur farkı gelirleri	40.241.537	39.808.140	24.420.433	3.210.491
Vadeli mevduat faiz gelirleri	8.728.019	22.500.526	3.338.174	14.559.567
İlişkili taraf adat gelirleri (Not 4)	16.166	18.638.521	16.166	18.638.521
Türev araçlardan elde edilen faiz geliri	-	3.603.664	-	1.468.955
	<u>48.985.722</u>	<u>84.550.851</u>	<u>27.774.773</u>	<u>37.877.534</u>

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman faaliyetlerinden giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Finansman giderleri				
Kredi faiz giderleri	(587.670.343)	(493.021.255)	(257.502.610)	(331.773.404)
Bankalardan kaynaklanan kur farkı giderleri	(552.115.383)	(483.094.900)	(377.693.682)	(229.887.924)
Banka komisyonu giderleri	(24.890.312)	(45.344.908)	(8.420.120)	(28.150.430)
İlişkili taraf adat giderleri (Not 4)	(21.908.365)	(5.090.399)	(21.908.365)	(5.090.399)
Teminat mektubu komisyon giderleri	(2.202.187)	(2.971.998)	(1.122.853)	(1.595.463)
Diğer	(69.246.343)	(418.072)	(54.442.815)	(418.073)
	<u>(1.258.032.933)</u>	<u>(1.029.941.532)</u>	<u>(721.090.445)</u>	<u>(596.915.693)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Cari kurumlar vergisi karşılığı	4.583.235	-
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(1.432.529)	(16.129.909)
Bilançodaki vergi karşılığı	3.150.706	(16.129.909)
<u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri:</u>		
	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
<u>Vergi (gideri) / geliri aşağıdakilerden oluşmaktadır:</u>		
Cari vergi (gideri) / geliri	(4.583.235)	-
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(366.387.999)	(890.230.713)
	<u>(370.971.234)</u>	<u>(890.230.713)</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

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Ertelenmiş 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, Naturel Yenilenebilir Enerji 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.

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.

Vergi Usul Kanunu Geçici 32'nci madde ile Mükerrer madde 298/ç hükümlerindeki şartlar kapsamında taşınmaz ve amortisman tabi iktisadi kıymetlerin VUK mali tablolarda yeniden değerlendirme artışları TFRS finansal tablolarda ertelenmiş vergi hesaplamasında dikkate alınmıştır.

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

4 Haziran 2026 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan 7582 sayılı Kanun kapsamında, sanayi sicil belgesini haiz ve fiilen üretim faaliyetiyle iştigal eden kurumların münhasıran üretim faaliyetlerinden 2027 yılı ve izleyen vergilendirme dönemlerinde elde edecekleri kazançlara uygulanacak kurumlar vergisi oranı %12,5 olarak belirlenmiştir. Grup, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, 2027 yılı ve sonrasında tersine dönmesi beklenen ve söz konusu üretim faaliyetleriyle ilişkilendirilen geçici farklara ilişkin ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini %12,5 oranını dikkate alarak yeniden ölçmüştür.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Ertelenmiş Vergi (devamı):

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri):</u>		
Yatırım amaçlı gayrimenkul, maddi ve maddi olmayan duran varlık düzeltmesi	(1.547.342.472)	(2.444.064.317)
Gerçeğe uygun değer ile ilgili düzeltmeler	(2.089.327.678)	(968.154.454)
Mali zararlar	217.008.633	470.210.458
Gelir ve gider tahakkukları	81.452.658	(25.544.519)
Kullanılmamış izin karşılığı	2.482.861	1.953.536
Kıdem tazminatı karşılığı	1.676.200	1.263.785
Kiralama işlemleri	(2.015.055)	3.151.015
Dava karşılığı	106.180	-
Diğer	(94.330.393)	(4.408.746)
	<u>(3.430.289.066)</u>	<u>(2.965.593.242)</u>

Grup'un, 30 Haziran 2026 itibarıyla 1.736.069.065 TL indirilebilir mali zararı olup 217.008.633 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirmiştir. 31 Aralık 2025 itibarıyla 2.044.393.295 TL tutarında indirilebilir mali zararı üzerinden 470.210.458 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığını muhasebeleştirmiştir.

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

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
<u>Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü) hareketleri:</u>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(2.965.593.242)	(2.246.749.705)
Bağlı ortaklık satın alım etkisi (*) (Not 30)	(98.427.503)	-
Gelir tablosunda muhasebeleştirilen	(366.387.999)	(890.230.713)
Özkaynak altında muhasebeleştirilen	119.678	82.926.040
30 Haziran itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(3.430.289.066)</u>	<u>(3.054.054.378)</u>

(*) 1 Ocak 2026 tarihinde kontrol gücü elde edilen Hez Enerji İnşaat San. A.Ş.'den kaynaklanmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

24. 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 dağıtarak ("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- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Pay başına kazanç				
Dönem net karı/ (zararı)	423.422.508	151.017.972	(414.333.771)	(58.984.280)
Hisse adedi	820.500.000	164.177.500	820.500.000	164.193.889
Hisse başına kazanç/ (kayıp) (TL)	0,52	0,92	(0,50)	(0,36)

25. FİNANSAL ARAÇLAR

a) Türev Araçlar

30 Haziran 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	833.554.931	64.293.032	-
Forward ve opsiyon işlemleri	69.012.580	-	1.439.022
	<u>902.567.511</u>	<u>64.293.032</u>	<u>1.439.022</u>
Kısa Vadeli	-	39.552.111	1.439.022
Uzun Vadeli	-	24.740.921	-
	<u>-</u>	<u>64.293.032</u>	<u>1.439.022</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	1.285.914.898	106.820.280	-
Forward ve opsiyon işlemleri	35.593.991	-	879.955
	<u>1.321.508.889</u>	<u>106.820.280</u>	<u>879.955</u>
Kısa Vadeli	-	50.255.751	879.955
Uzun Vadeli	-	56.564.529	-
	<u>-</u>	<u>106.820.280</u>	<u>879.955</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

b) Finansal Yatırımlar

Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gerçeğe uygun değer farkları kar/zarara yansıtılan finansal yatırımlar (*)	3.521.490.264	3.814.882.077
Girişim sermayesi	22.222.926	19.762.888
	<u>3.543.713.190</u>	<u>3.834.644.965</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 293.391.813 TL olarak yatırım faaliyetlerinden giderlerde muhasebeleştirilmiştir (Not 21).

c) Finansal Borçlar

İtfa edilmiş değerlerinden gösterilen finansal borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Finansal Borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli banka kredileri	1.201.124.149	1.271.769.951
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	2.479.683.140	1.608.416.513
	<u>3.680.807.289</u>	<u>2.880.186.464</u>
Uzun Vadeli Finansal Borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli banka kredileri	4.463.687.371	2.356.942.965
	<u>4.463.687.371</u>	<u>2.356.942.965</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

Banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Orijinal Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Haziran 2026		
		Kısa vadeli	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Uzun vadeli
TL	%33,84-%93,20	714.875.594	%33,84-%93,20	101.903.795
USD	%5,50-%15,95	1.333.057.478	%5,50-%15,95	3.753.878.073
EUR	%4,26-%10,51	1.431.961.326	%4,26-%10,51	607.905.503
CHF	%1,17	200.912.891	%1,17	-
		<u>3.680.807.289</u>		<u>4.463.687.371</u>
Orijinal Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2025		
		Kısa vadeli	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Uzun vadeli
TL	%28,72-%93,20	779.541.407	%28,72-%93,20	212.315.240
USD	%5,50-%15,95	455.292.202	%5,50-%15,95	902.967.380
EUR	%4,26-%10,51	1.642.645.932	%4,26-%10,51	1.022.246.507
CHF	%1,69	2.706.923	%1,69	219.413.839
		<u>2.880.186.464</u>		<u>2.356.942.966</u>

Banka kredilerinin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	3.680.807.289	2.880.186.464
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	1.297.484.254	1.325.820.723
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	866.319.193	484.295.170
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	667.166.813	340.896.146
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	472.030.087	151.711.469
5 yıldan sonra ödenecekler	1.160.687.024	54.219.457
	<u>8.144.494.660</u>	<u>5.237.129.429</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

26. 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 25. 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.

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Finansal Borçlar	8.223.613.775	5.320.689.291
Eksi: Nakit ve Nakit Benzerleri	(3.747.233.653)	(499.517.910)
Net Borç	4.476.380.122	4.821.171.381
Toplam Öz kaynak	21.356.201.888	15.767.086.915
Toplam Sermaye	25.832.582.010	20.588.258.296
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	0,17	0,23

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.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

b) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.1) 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:

	30 Haziran 2026				
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari Alacaklar	15.553.138	185.504	130.227	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	37.956.800	124.597	596.995	3.308	4.488
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
3. Diğer	74.673.171	931.535	587.861	1.052	260
4. DÖNEN VARLIKLAR	128.183.109	1.241.636	1.315.083	4.360	4.748
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
7. Diğer	8.236.403	176.843	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR	8.236.403	176.843	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	136.419.512	1.418.479	1.315.083	4.360	4.748
10. Ticari Borçlar	77.170.803	1.483.209	143.727	2.621	2.777
11. Finansal Yükümlülükler	1.177.458.621	3.295.962	19.248.390	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	49.700.654	511.942	485.390	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.304.330.078	5.291.113	19.877.507	2.621	2.777
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	2.151.894.795	20.255.813	18.915.422	-	3.475.000
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.151.894.795	20.255.813	18.915.422	-	3.475.000
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	3.456.224.873	25.546.926	38.792.929	2.621	3.477.777
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	86.852.174	942.326	809.312	-	-
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	86.852.174	942.326	809.312	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(3.232.953.187)	(23.186.121)	(36.668.534)	1.739	(3.473.029)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a- 14-15-16a)	(3.402.714.935)	(25.236.825)	(38.065.707)	687	(3.473.289)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.1) Kur riski yönetimi (Devamı)

	31 Aralık 2025				
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari Alacaklar	20.168.799	246.453	130.605	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	39.728.200	211.066	419.806	61.055	1.328
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
3. Diğer	765.023.180	14.169.277	840.895	4.674	-
4. DÖNEN VARLIKLAR	824.920.179	14.626.796	1.391.306	65.729	1.328
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
7. Diğer	8.922.623	176.843	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR	8.922.623	176.843	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	833.842.802	14.803.639	1.391.306	65.729	1.328
10. Ticari Borçlar	336.558.209	5.679.786	830.925	39	2.777
11. Finansal Yükümlülükler	881.487.337	1.332.856	13.721.050	1.509	562
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	681.680.363	1.586.468	10.134.606	4.000	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.899.725.909	8.599.110	24.686.581	5.548	3.339
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	3.335.058.540	25.339.327	30.886.798	-	3.475.000
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	3.335.058.540	25.339.327	30.886.798	-	3.475.000
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	5.234.784.449	33.938.437	55.573.379	5.548	3.478.339
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	427.201.780	2.682.065	4.928.988	-	-
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	427.201.780	2.682.065	4.928.988	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(3.973.739.867)	(16.452.733)	(49.253.085)	60.181	(3.477.011)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a- 14-15-16a)	(5.174.887.450)	(33.480.918)	(55.022.968)	55.507	(3.477.011)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.1) 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 raporlama dönemindeki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin raporlama tarihindeki %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.

30 Haziran 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	(198.685.117)	198.685.117
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(198.685.117)	198.685.117
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / yükümlülük	(368.782.047)	368.782.047
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(368.782.047)	368.782.047
GBP'nin TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
7 - GBP net varlık / yükümlülük	20.003	(20.003)
8 - GBP riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- GBP net etki (7+8)	20.003	(20.003)
CHF döviz kurlarının TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
10- CHF net varlık / yükümlülüğü	(37.433.626)	37.433.626
11- CHF kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-
12- CHF Varlıkları net etki (10+11)	(37.433.626)	37.433.626
TOPLAM (3+6+9+12)	(604.880.787)	604.880.787

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

b.1) 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	(116.091.471)	116.091.471
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(116.091.471)	116.091.471
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / yükümlülük	(361.874.236)	361.874.236
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(361.874.236)	361.874.236
GBP'nin TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
7 - GBP net varlık / yükümlülük	532.088	(532.088)
8 - GBP riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- GBP net etki (7+8)	532.088	(532.088)
CHF döviz kurlarının TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
10- CHF net varlık / yükümlülüğü	(27.082.161)	27.082.161
11- CHF kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-
12- CHF Varlıkları net etki (10+11)	(27.082.161)	27.082.161
TOPLAM (3 + 6 +9+12)	(504.515.780)	504.515.780

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

27. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI VE KAYIPLARI

Şirket'in 30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla parasal kayıp kazanç bilgileri aşağıdaki şekildedir:

<u>Parasal olmayan kalemler</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>30 Haziran 2025</u>
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	1.447.999.599	1.106.534.930
Stoklar	-	6.176.270
Peşin Ödenmiş Giderler	-	51.839.495
Finansal Yatırımlar	575.339.677	648.922.392
Kullanım Hakkı Varlıkları	13.290.156	-
Maddi Duran Varlıklar	3.308.201.518	2.480.984.478
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12.797.321	-
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	405.322.785	513.610.779
Ertelenmiş Gelirler	-	(72.344.093)
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	(441.006.791)	(54.150.011)
Geri Alınan Paylar	1.136.742	990.843
Sermaye Düzeltme Farkları	(192.266.193)	(165.797.827)
Paylara İlişkin Primler ve İskontolar	237.950.258	(447.874.940)
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)	372.666.966	213.290.489
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(36.319.310)	17.562.849
Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları	(1.450.976.836)	(976.083.129)
Yabancı Para Çevrim Farkları	(2.631.887)	-
Tanımlanmış Fayda Planlarının Yeniden Ölçüm	999.835	-
Kazançları/Kayıpları		
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(1.356.504.642)	(1.110.592.665)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(211.603.155)	(74.952.500)
Hasılat	(15.593.325)	(41.889.562)
Satışların Maliyeti	14.988.188	25.466.383
Genel Yönetim Giderleri	5.362.517	16.611.455
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(2.277.813)	(32.812.464)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	1.559.147	7.354.473
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	(231.777.127)	(75.072.409)
Finansman Gelirleri	(2.153.639)	(16.984.806)
Finansman Giderleri	18.288.897	42.374.430
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	1.236.396.444	1.031.582.430

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

28. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.

29. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kasa	3.323.441	637.631
Bankadaki nakit	393.171.459	493.789.584
Vadesiz mevduatlar	178.474.514	284.933.313
Vadeli mevduatlar	214.696.945	208.856.271
Diğer hazır değerler	3.350.738.753	5.090.695
	3.747.233.653	499.517.910

Bloke mevduat bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

30. İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup, 24 MWp kurulu güce sahip Morali 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	66.470.347
Ticari alacaklar	58.799.227
Maddi duran varlıklar	6.312.601.923
Diğer dönen varlıklar	246.012.584
Ticari borçlar	(290.319.453)
Diğer borçlar	(32.034.009)
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	(4.025.778.814)
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri), net	(98.427.503)
Toplam tanımlanabilir net varlıkların değeri (%100)	2.237.324.302
Toplam satın alma bedeli	173.729.188
Negatif Şerefiye (Not 21)	2.063.595.114

Hez Enerji İnşaat San. A.Ş.'nin eski hissedarlarıyla satın alma bedeli olarak 1 Ocak 2026 tarihinde 3.609.790 ABD Doları tutarından anlaşılmıştır, 30 Haziran 2026 itibarıyla ödeme yapılmamış olup provizyonel olarak hesaplanan borçlar 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla itfa edilmiş tutarı üzerinden muhasebeleştirilmiştir. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla itfa edilmiş tutarı üzerinden ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar hesabında muhasebeleştirilmiştir.