

**NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ
TİCARET A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN
ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR
VE SINIRLI DENETİM RAPORU**

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş.
Genel Kurulu'na
Ankara

Giriş

Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2025 tarihli ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal durum tablosunun, aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili ara dönem özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, ara dönem özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve ara dönem özet konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin 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 bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

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

Deloitte; İngiltere mevzuatına göre kurulmuş olan Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL") şirketini, üye firma ağındaki şirketlerden ve ilişkili tüzel kişiliklerden bir veya birden fazlasını ifade etmektedir. DTTL ve üye firmalarının her biri ayrı ve bağımsız birer tüzel kişiliktir. DTTL ("Deloitte Global" olarak da anılmaktadır) müşterilere hizmet sunmamaktadır. Global üye firma ağımla ilgili daha fazla bilgi almak için www.deloitte.com/about adresini ziyaret ediniz.

© 2025. Daha fazla bilgi için Deloitte Türkiye (Deloitte Touche Tohmatsu Limited üye şirketi) ile iletişime geçiniz.



Sonuç

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

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**

Emrehan Demirel, SMMM
Sorumlu Denetçi

Ankara, 19 Ağustos 2025

İÇİNDEKİLER**SAYFA**

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	6-45

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHLİ ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş) 30 Haziran 2025	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2024
	Dipnot Referansları		
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		1.930.153.696	2.075.990.891
Nakit ve Nakit Benzerleri	30	169.801.481	146.785.134
Ticari Alacaklar		894.757.963	1.323.313.864
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	5	-	271.334.886
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	6	894.757.963	1.051.978.978
Diğer Alacaklar	7	460.955.129	292.180.066
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	5	454.620.299	286.187.324
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar		6.334.830	5.992.742
Türev Araçlar	26-a	29.217.220	13.788.189
Stoklar	8	45.818.579	69.123.822
Peşin Ödenmiş Giderler	9	243.960.376	92.752.029
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	24	59.034.708	73.300.929
Diğer Dönen Varlıklar	17	26.608.240	64.746.858
Duran Varlıklar		20.223.850.607	18.778.650.403
Finansal Yatırımlar	26-b	3.650.186.740	3.685.718.495
Diğer Alacaklar		10.713.482	8.734.548
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	7	10.713.482	8.734.548
Türev Araçlar	26-a	41.584.857	29.309.639
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	10	2.677.896.197	2.720.396.197
Maddi Duran Varlıklar	11	13.765.614.682	12.328.219.102
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12	2.458.698	2.152.345
Kullanım Hakkı Varlıkları	13	71.864.678	-
Diğer Duran Varlıklar	17	3.531.273	4.120.077
TOPLAM VARLIKLAR		22.154.004.303	20.854.641.294

Ekteki dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHLİ ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş) 30 Haziran 2025	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2024
	Dipnot Referansları		
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		3.083.360.818	2.595.590.262
Kısa Vadeli Borçlanmalar	26-c	900.455.566	722.850.305
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	26-c	1.277.870.421	1.156.753.141
Kısa vadeli finansal kiralama borçları	26-c	9.318.344	-
Diğer Finansal Yükümlülükler	26-c	335.728	5.268.686
Ticari Borçlar	6	739.058.382	538.436.138
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	5	235.344.134	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar		503.714.248	538.436.138
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Borçlar	16	24.754.786	17.572.152
Diğer Borçlar		27.823.794	20.670.999
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	7	27.823.794	20.670.999
Türev Araçlar	26-a	-	1.173.606
Ertelenmiş Gelirler	9	76.191.228	85.080.552
Kısa Vadeli Karşılıklar		7.009.590	6.712.198
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	16	7.009.590	6.712.198
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	24	-	4.151.880
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	17	20.542.979	36.920.605
Uzun Vadeli Yükümlülükler		4.668.433.589	4.002.451.073
Uzun Vadeli Borçlanmalar	26-c	2.299.357.576	2.299.155.646
Uzun vadeli finansal kiralama borçları	26-c	52.574.037	-
Uzun Vadeli Karşılıklar		4.762.168	2.637.846
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	16	4.762.168	2.637.846
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	24	2.311.739.808	1.700.657.581
ÖZKAYNAKLAR		14.402.209.896	14.256.599.959
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		7.075.927.404	7.056.898.636
Ödenmiş Sermaye	18	165.000.000	165.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları	18	520.654.511	520.654.511
Geri Alınmış Paylar (-)		(9.498.232)	(53.201)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	18	2.372.219.063	2.372.219.063
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş			
Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		(1.324.466.613)	(1.238.484.754)
- Nakit Akış Riskinden Korunma Kazanç/Kayıpları	18	(1.327.593.487)	(1.238.484.754)
- Yabancı para çevrim farkları		3.126.874	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		(863.158)	(1.007.080)
- Tanımlanmış Fayda Planlarının Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları	18	(863.158)	(1.007.080)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	18	69.807.025	60.361.994
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları		5.168.763.072	5.236.022.576
Net Dönem Karı/Zararı		114.311.736	(57.814.473)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		7.326.282.492	7.199.701.323
TOPLAM KAYNAKLAR		22.154.004.303	20.854.641.294

Ekteki dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		(Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş) Dipnot Referansları	(Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş) 1 Ocak- 30 Haziran 2025	(Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş) 1 Ocak- 30 Haziran 2024	(Sınırlı Denetimden Geçmemiş 1 Nisan- 30 Haziran 2025	(Sınırlı Denetimden Geçmemiş 1 Nisan- 30 Haziran 2024
KAR VEYA ZARAR KISMI						
Hasılat	19		872.020.711	1.901.160.242	331.297.800	342.988.967
Satışların Maliyeti (-)	19		(664.753.295)	(1.575.145.070)	(182.339.691)	(147.471.105)
BRÜT KAR			207.267.416	326.015.172	148.958.109	195.517.862
Genel Yönetim Giderleri (-)	20		(282.315.977)	(245.326.760)	(112.059.902)	(103.047.583)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	21		212.560.561	202.678.125	170.289.098	32.719.494
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	21		(96.494.728)	(189.691.357)	(31.206.929)	26.345.127
ESAS FAALİYET KARI/(ZARARI)			41.017.272	93.675.180	175.980.376	151.534.900
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	22		942.299.036	1.144.461.849	111.922.731	273.003.591
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	22		(35.531.755)	(1.882.422)	48.873.492	(375.112.877)
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/(ZARARI)			947.784.553	1.236.254.607	336.776.599	49.425.614
Parasal Kazanç	28		780.847.317	1.128.911.349	250.493.273	315.762.517
Finansman Gelirleri (+)	23		64.000.029	18.267.127	28.671.069	12.735.369
Finansman Giderleri (-)	23		(779.605.254)	(401.326.616)	(451.830.124)	(107.559.703)
VERGİ ÖNCESİ KAR/(ZARAR)			1.013.026.645	1.982.106.467	164.110.817	270.363.797
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	24		(673.852.369)	(140.781.111)	(199.557.065)	(78.254.156)
DÖNEM KARI/(ZARARI)			339.174.276	1.841.325.356	(35.446.248)	192.109.641
Dönem Karı/(Zararının) Dağılımı						
Kontrol Gücü Olmayan Paylar			224.862.540	800.883.640	9.201.388	71.847.718
Ana Ortaklık Payları			114.311.736	1.040.441.716	(44.647.636)	120.261.923
			339.174.276	1.841.325.356	(35.446.248)	192.109.641
Pay başına kazanç/(kayıp)	25		2,07	11,18	(0,22)	1,17
DÖNEM KARI/(ZARARI)			339.174.276	1.841.325.356	(35.446.248)	192.109.641
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER):						
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar			255.153	623.873	91.917	(113.194)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları			340.204	831.832	122.556	(89.502)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler			(85.051)	(207.959)	(30.639)	(23.692)
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	24		(85.051)	(207.959)	(30.639)	(23.692)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar			(181.948.709)	(184.242.348)	(93.415.018)	(129.092.155)
Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)			(251.420.771)	(245.656.464)	(133.375.850)	(176.718.724)
Yabancı Para Çevrim Farkları			6.616.869	-	6.616.869	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler			62.855.193	61.414.116	33.343.963	47.626.569
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	24		62.855.193	61.414.116	33.343.963	47.626.569
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER)			(181.693.556)	(183.618.475)	(93.323.101)	(129.205.349)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/(GİDER)			157.480.720	1.657.706.881	(128.769.349)	62.904.292
Toplam Kapsamlı Gelir/(Giderin) Dağılımı:			157.480.720	1.657.706.881	(128.769.349)	62.904.292
Ana Ortaklık Payları			28.473.799	953.815.381	(88.740.080)	64.154.910
Kontrol Gücü Olmayan Paylar			129.006.921	703.891.500	(40.029.269)	(1.250.618)

Ekteki dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Pay İhraç Primleri/ İskontoları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer		Birikmiş Karlar		Net Dönem Karı / (Zararı)	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
					Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç / Kayıpları	Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	Yabancı Para Çevrim Farkları	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar / (Zararları)				
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	520.654.512	(12.374.202)	2.379.346.869	366.759.071	(759.529)	-	(1.114.276.660)	58.840.067	5.711.635.462	136.753.714	8.211.579.304	7.011.261.922	15.222.841.226
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	3.350.002	133.403.712	(136.753.714)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	-	-	439.409	-	(87.065.744)	-	-	1.040.441.716	953.815.381	703.891.500	1.657.706.881
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış/Azalış	-	-	12.320.997	4.079.484	-	-	-	-	-	-	-	16.400.481	-	16.400.481
Kontrol Gücü Olmayan Pay Sahipleri ile Yapılan İşlemler	-	-	-	-	(77.268.757)	-	-	115.391.243	-	(619.596.966)	-	(581.474.480)	843.058.500	261.584.020
30 Haziran 2024 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	520.654.512	(53.205)	2.383.426.353	289.490.314	(320.120)	-	(1.085.951.161)	62.190.069	5.225.442.208	1.040.441.716	8.600.320.686	8.558.211.922	17.158.532.608
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	520.654.511	(53.201)	2.372.219.063	-	(1.007.080)	-	(1.238.484.754)	60.361.994	5.236.022.577	(57.814.474)	7.056.898.636	7.199.701.323	14.256.599.959
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(57.814.474)	57.814.474	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	-	-	143.922	3.126.874	(89.108.733)	-	-	114.311.736	28.473.799	129.006.921	157.480.720
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış/Azalış	-	-	(9.445.031)	-	-	-	-	-	9.445.031	(9.445.031)	-	(9.445.031)	(2.425.752)	(11.870.783)
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	520.654.511	(9.498.232)	2.372.219.063	-	(863.158)	3.126.874	(1.327.593.487)	69.807.025	5.168.763.072	114.311.736	7.075.927.404	7.326.282.492	14.402.209.896

Ekteki dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Not	Cari Dönem 1 Ocak- 30 Haziran 2025	Geçmiş Dönem 1 Ocak- 30 Haziran 2024
A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları			
Dönem Karı/Zararı		339.174.276	1.841.325.356
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler			
- Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler	11-12-13	236.934.353	229.315.734
- Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler	16	297.392	2.171.536
- Faiz Gelirleri ve Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		339.320.531	218.829.009
- Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili	26-a	(28.877.855)	53.680.234
- Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim ve Kur Farkları ile İlgili Düzeltmeler		245.373.939	152.054.484
- Finansal Varlıkların Gerçeğe Uygun Değer Kayıp (Kazançları)	22	35.531.755	(1.125.134.248)
- Kıdem Tazminatı ile İlgili Düzeltmeler	16	3.290.586	2.005.887
- Vergi Gideri/Geliri ile İlgili Düzeltmeler	24	673.852.369	140.781.111
- Parasal Kayıp/Kazanç		(958.564.609)	(882.632.412)
		886.332.737	632.396.691
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler			
- Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		23.305.243	25.363.171
- Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		428.555.901	(989.698.479)
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		7.152.795	1.338.282
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		(2.321.022)	61.205.059
- Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		38.727.422	62.006.100
- Ticari Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		200.622.244	657.506.473
- Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(151.208.347)	109.469.323
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Artış / Azalış ile İlgili Düzeltmeler		7.182.634	6.251.558
- Diğer Yükümlülüklerdeki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(16.377.626)	(4.448.880)
- Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)		(8.889.324)	42.197.036
- Ödenen Kıdem Tazminatları	16	(1.435.749)	(279.535)
- Vergi Ödemeleri/ İadeleri	24	(4.151.880)	(35.135.762)
		1.407.495.028	568.171.037
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları			
Bağlı Ortaklık Alımı Sebebiyle Oluşan Nakit Çıkışları	3	(298.052.210)	-
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkları Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		35.089.090	29.904.547
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkları Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	11-12	(16.851.754)	(60.880.525)
Geri Alınan Paylar Nakit Giriş/ Çıkışları		(9.445.031)	12.320.997
Alınan Faiz		36.944.314	32.236.989
		(252.315.591)	13.582.008
C. Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları			
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar / İlişkili Taraflardan Diğer Borçlardan Kaynaklanan Nakit Giriş/ Çıkışları		(168.432.975)	(355.256.296)
Kiralama Yükümlülüklerinden Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(2.912.963)	-
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		483.976.711	518.913.849
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(1.027.612.242)	(708.868.925)
Ödenen Faiz		(373.188.136)	(231.738.396)
		(1.088.169.605)	(776.949.768)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C)		67.009.832	(195.196.723)
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNE İLİŞKİN EFLASYON ETKİSİ		(43.993.485)	(70.459.729)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	30	146.785.134	389.603.338
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D)	30	169.801.481	123.946.886

Ekteki dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

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

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

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

Şirket'in, 100.000.000 TL tutarındaki kayıtlı sermaye tavanı içerisinde; 33.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin 65.000.000 TL'ye artırılması nedeniyle ihraç edilecek 132.000.000 TL nominal değerli paylara ilişkin ihraç belgesinin onaylanması ve esas sözleşmesinin "Sermaye" başlıklı 6 ncı maddesinin tadil metnine uygun görüş verilmesi amacıyla 3 Nisan 2023 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuru yapılmış ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından onaylandığı, 22 Kasım 2023 tarih ve 2023/74 sayılı SPK bülteninde duyurulmuştur. Şirket'in bedelsiz sermaye artırımı işlemleri 30 Kasım 2023 tarihinde tescil edilerek, 30 Kasım 2023 tarih ve 10969 sayılı Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

Naturel Yenilenebilir Enerji, enerji sektöründe faaliyet gösteren, Yenilenebilir Enerji ve özellikle Rüzgâr 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 faaliyet adresi Kızılırmak Mahallesi 1450 Sokak Atm Plaza B Blok 1/68 Çankaya/Ankara/Türkiye'dir.

Şirket'in, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla ortalama çalışan sayısı 197'dir (31 Aralık 2024: 195).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Şirket'in 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıkları, ana faaliyet alanları ve sermaye payları;

Bağlı Ortaklıkları	Ortaklık payı/Kontrol gücü oranı (%)	Ana Faaliyeti
Esenboğa Elektrik Üretim A.Ş.	%62,50/%62,50	EPC
Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji Üretimi/EPC
Bosphorus Yenilenebilir Enerji A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Agah Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Angora Elektrik Üretim A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi/Tamir bakım hizmetleri
Anatolia Yenilenebilir Enerji A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Troya Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Soleil Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Enerji Teknoloji Yazılım A.Ş.	%47,26/%47,26	Yazılım
Margun Climatech B.V. (*)	%47,26/%47,26	Holding
Margun Italy Climatech S.R.L. (*)	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri
Margun Romania Climatech S.R.L. (*)	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri
Margun UK Climatech Ltd (*)	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri
Margun Spain Climatech S.L. (*)	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri
Margun Greece Climatech A.E. (*)	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri
Rsc Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Esenboğa Batarya Sistemleri ve Enerji Yatırımları A.Ş.	%62,50/%62,50	Depolama
Naturel Batarya Sistemleri ve Enerji Yatırımları A.Ş.	%100/%100	Depolama

(*) 2025 yılı içerisinde kurulan şirketler aktif faaliyetlerine başlamamıştır. Bu şirketler, 2025 yılı içerisinde konsolidasyona dahil edilmiştir.

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

İl	İlçe	Faaliyet Konusu	Kurulu Güç	Üretim Gücü (MWe)
Ankara	Akyurt/ Kahramankazan/ Kızılcahamam/ Polath	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
İzmir	Seferihisar	JES	12,00 (MWm)	12,00
			130,03	112,48

Grup'un 28 Mart 2025 tarihinde satın almış olduğu Jeotermal Santralinin kurulu gücü 12 MWm'dir. Grup'un toplam kurulu gücü 130,03 MWm'ye çıkmıştır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Yönetim Kurulu tarafından 19 Ağustos 2025 tarihinde onaylanmış ve yayınlanması için yetki verilmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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 4 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.

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

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

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

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

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 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)

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

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

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

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
30 Haziran 2025	3.132,17	1,00000	%220
31 Aralık 2024	2.684,55	1,16674	%291
30 Haziran 2024	2.319,29	1,35049	%324

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler, nakit 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.
- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.
- Net parasal pozisyon üzerinden genel enflasyon sonucunda oluşan kazanç veya kayıp, parasal olmayan aktiflere, özkaynak kalemlerine ve gelir tablosu hesaplarına yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyon üzerinden hesaplanan bu kazanç veya kayıp net kara dahil edilmiştir.

TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 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)

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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

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

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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

Satılan stokların maliyeti, yeniden düzenlenmiş stok bakiyesi kullanılarak düzeltilmiştir.

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

Nakit Akış Tablosunun Düzenlenmesi

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

Konsolide finansal tablolar

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

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

Karşılaştırmalı rakamlar

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 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 Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

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

İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır. Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa vadeli yabancı kaynakları dönen varlıklarını sırasıyla 1.153.207.122 TL ve 519.599.371 TL tutarında aşmıştır. Grup yönetimi, RSC şirketinde hibrit GES ve kuyularda iyileştirmeler ile kapasite artışı beklemekte; buna bağlı olarak EBITDA, hasılat ve kârlılıkta artış öngörmektedir. Ayrıca, krediler konusunda ekonomik koşullar çerçevesinde değerlendirmeler yapılarak aksiyon alınması planlanmaktadır. Bu kapsamda, net işletme sermayesine ilişkin süreklilik riskinin bulunmadığını değerlendirilmektedir.

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 tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 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)

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

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 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.

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.

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) *Takas Edilebilirliğin Bulunmaması*

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

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

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

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 18	<i>Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar</i>
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler</i>
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Elektrik Alım Anlaşmalarına İlişkin Değişiklikler</i>
TFRS 19	<i>Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>

TFRS 17 *Sigorta Sözleşmeleri*

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

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

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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

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

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

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

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler

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

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Elektrik Alım Anlaşmalarına İlişkin Değişiklikler

Değişiklikler, doğaya bağlı elektrik referanslı sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TFRS 19 - Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın, diğer TFRS Muhasebe Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

30 Haziran 2025 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 2024 tarihli konsolide finansal tablolar içerisinde detaylı olarak açıklanan muhasebe politikaları ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

3. İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup ile 12 MWm kurulu güce sahip RSC-1 Seferihisar JES elektrik üretim santrali bulunan RSC Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş. arasında satın alma sözleşmesi imzalanmış olup, işlemler 28 Mart 2025 tarihinde tamamlanmıştır. Sözleşme tarihi itibarıyla %100 oranındaki payının tamamı satın alınmıştır.

Satın alım bedeli 10.967.152 USD (435.860.947,00 TL) olup, satın alınan şirketin tüm banka ve piyasa borçları düşüldükten sonra kalan tutar, hisse bedeli olarak ödenerek tamamlanmıştır.

Satın alma işlemi sonucunda, edinilen varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ile TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri Standardı" çerçevesinde provizyonel olarak gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

	28 Mart 2025 (*)
Nakit ve nakit benzerleri	16.369.104
Ticari alacaklar	759.094
Maddi duran varlıklar (Not:11) (***)	1.685.345.742
Maddi olmayan duran varlıklar	9.166
Kullanım hakkı varlıkları (Not:13)	73.632.215
Diğer duran varlıklar	91.737.559
Ticari borçlar	(5.656.739)
Finansal kiralama yükümlülükleri	(80.927.924)
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	(235.277.385)
Diğer borçlar	(5.048.494)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(312.196.070)
Toplam tanımlanabilir net varlıkların değeri (%100) (*)	1.228.746.268
Toplam satın alma bedeli(*) (**)	435.860.947
Negatif Şerefiye (Not:22)	792.885.321

(*) 28 Mart 2025 tarihli satın alma bedeli, iktisap edilen varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerleri 30 Haziran 2025 tarihli satın alma gücüne göre ifade edilmiştir.

(**) 28 Mart 2025 tarihinde gerçekleşen 14 Nisan 2025 tarih ve 11311 sayılı Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilen RSC Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş.'nin %100 oranındaki payının tamamı satın alınmış olup ilgili satın alım tutarı net borç düzeltmelerinden sonra 435.860.947 TL'dir. Satın alım bedelinin 137.808.737 TL'si ortaklara borçtan mahsup edilmiş, 298.052.210 TL'si ise nakit ödenmiştir.

(***) Maddi duran varlıkların TFRS 3 kapsamında belirlenen gerçeğe uygun değeri ile gösterilmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

4. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

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

Bölge	30 Haziran 2025		30 Haziran 2024	
	Üretim miktarı (KWh)	Satış tutarı / TL	Üretim miktarı (KWh)	Satış tutarı / TL
Ankara	19.307.659	108.921.180	18.930.104	112.029.631
Konya	16.134.507	90.866.566	15.302.273	90.279.878
Muğla	15.472.655	88.354.346	15.000.237	91.248.390
Afyon	12.158.242	68.549.716	12.616.228	74.634.987
İzmir (JES)	11.388.165	61.960.394	-	-
Adana	8.985.610	50.462.539	8.171.308	48.240.209
Nevşehir	7.813.454	44.062.842	7.997.250	47.359.366
Yozgat	4.714.814	26.579.661	5.032.119	29.862.803
Antalya	3.079.478	17.266.847	3.113.893	18.270.394
Eskişehir	2.611.065	14.694.169	2.694.971	15.927.840
Bilecik	1.557.307	8.809.555	1.677.321	9.977.327
Toplam	103.222.957	580.527.813	90.535.704	537.830.825

	Elektrik Üretim	İnşaat Taahhüt, Bakım ve Onarım		30 Haziran 2025
Yurtiçi satışlar	580.527.813	291.492.898		872.020.711
Satışların maliyeti (-)	(436.950.183)	(227.803.112)		(664.753.295)
Brüt Kar (Zarar)	143.577.630	63.689.786		207.267.416

	Elektrik Üretim	İnşaat Taahhüt, Bakım ve Onarım		30 Haziran 2024
Yurtiçi satışlar	537.830.825	1.363.329.417		1.901.160.242
Satışların maliyeti (-)	(396.868.514)	(1.178.276.556)		(1.575.145.070)
Brüt Kar (Zarar)	140.962.311	185.052.861		326.015.172

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

5. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Şirket ile bağlı ortaklıkları arasında gerçekleşen işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiklerinden, bu notta açıklanmamıştır.

Ticari alacaklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024		
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş.	-	271.334.886		
	-	271.334.886		
Diğer alacaklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024		
Naturel Holding A.Ş.	454.620.299	286.187.324		
	454.620.299	286.187.324		
Ticari borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024		
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş.	235.344.134	-		
	235.344.134	-		
Faiz gelirleri	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Naturel Holding A.Ş.	14.094.890	7.569.457	14.094.890	7.569.457
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş	13.376	-	13.376	-
	14.108.266	7.569.457	14.108.266	7.569.457
Faiz giderleri	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Naturel Holding A.Ş.	3.853.133	-	3.853.133	-
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş	-	7.835.662	-	7.835.662
	3.853.133	7.835.662	3.853.133	7.835.662

Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş.'nin, ilişkili taraf alacakları(borçları) için uygulanan faiz oranı TL alacaklar(borçlar) için %58,68 (%46-66), USD alacaklar(borçlar) için %9,5 (%10,5), EUR alacaklar(borçlar) için %11 (%6,50-8,15) arasındadır.

Üst Yönetime Sağlanan Faydalar

Grup'un üst yönetime sağlanan faydaları, 30 Haziran 2025 itibarıyla 4.628.667 TL'dir (31 Aralık 2024: 7.750.347 TL).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

6. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar:

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli ticari alacaklar		
Gelir tahakkukları (*)	767.002.152	877.273.795
Ticari alacaklar	126.400.093	172.975.976
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)	-	271.334.886
Alacak senetleri	400.000	466.696
Diğer ticari alacaklar	955.718	1.262.511
Şüpheli ticari alacaklar	4.745.172	5.536.379
Eksi : Şüpheli ticari alacak karşılığı	(4.745.172)	(5.536.379)
	894.757.963	1.323.313.864

30 Haziran 2025 itibarıyla Grup'un tahsili mümkün olmayan alacakları bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır.)

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

b) Ticari Borçlar:

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli ticari borçlar		
Ticari borçlar	63.581.380	48.444.866
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)	235.344.134	-
Borç senetleri	45.203.602	3.752.878
Gider tahakkukları (*)	394.670.015	486.238.394
Diğer ticari borçlar	259.251	-
	739.058.382	538.436.138

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

7. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

a) Diğer Alacaklar

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Verilen depozito ve teminatlar	168.295	246.456
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 5)	454.620.299	286.187.324
Diğer çeşitli alacaklar	1.753.005	1.397.698
Vergi dairesinden alacaklar	3.194.067	2.876.163
SGK geçmiş yıllar teşvik alacağı	1.219.463	1.472.425
	<u>460.955.129</u>	<u>292.180.066</u>

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Verilen depozito ve teminatlar	10.713.482	8.734.548
	<u>10.713.482</u>	<u>8.734.548</u>

b) Diğer Borçlar

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Alınan depozito ve teminatlar	6.650	7.759
Diğer çeşitli borçlar (*)	27.817.144	20.663.240
	<u>27.823.794</u>	<u>20.670.999</u>

(*) Danışmanlık hizmetleri ve sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

8. STOKLAR

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ticari mallar (*)	44.658.912	68.133.865
Diğer stoklar	1.159.667	989.957
	<u>45.818.579</u>	<u>69.123.822</u>

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

9. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler		
Verilen sipariş avansları	101.504.848	54.760.119
Gelecek aylara ait giderler	106.500.656	15.014.640
İş avansları	35.954.872	22.977.270
	<u>243.960.376</u>	<u>92.752.029</u>
Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler		
Alınan sipariş avansları (*)	76.191.228	85.080.552
	<u>76.191.228</u>	<u>85.080.552</u>

(*) EPC Projeleri için alınan avanslardan oluşmaktadır.

10. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Binalar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.363.420.049	1.356.976.148	2.720.396.197
Çıkışlar	(42.500.000)	-	(42.500.000)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>1.320.920.049</u>	<u>1.356.976.148</u>	<u>2.677.896.197</u>
Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Binalar	Toplam
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	46.535.550	1.282.310.106	1.328.845.656
Transferler	1.260.360.763	-	1.260.360.763
Değer artışı ve değer düşüklüğü (-)	(2.866.478)	1.192.330	(1.674.148)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>1.304.029.835</u>	<u>1.283.502.436</u>	<u>2.587.532.271</u>

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

11. MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Arazi ve arsalar	Özel Maliyetler	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>								
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	697.136.068	1.427.042	56.756.038	11.267.284.141	212.460.970	62.785.110	54.814.693	12.352.664.062
Alımlar	-	-	-	-	-	3.092.886	13.292.200	16.385.086
Çıkışlar	-	-	-	-	(29.328.747)	-	-	(29.328.747)
Bağlı ortaklık satın alım etkisi	-	-	-	1.684.856.454	1.104	488.184	-	1.685.345.742
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	697.136.068	1.427.042	56.756.038	12.952.140.595	183.133.327	66.366.180	68.106.893	14.025.066.143
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>								
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	-	12.571	-	-	-	24.432.389	-	24.444.960
Dönem gideri	-	1.476	386.837	218.777.650	21.637.360	1.328.159	-	242.131.482
Çıkışlar	-	-	-	-	(7.124.981)	-	-	(7.124.981)
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	14.047	386.837	218.777.650	14.512.379	25.760.548	-	259.451.461
30 Haziran 2025 itibarıyla net defter değeri	697.136.068	1.412.995	56.369.201	12.733.362.945	168.620.948	40.605.632	68.106.893	13.765.614.682

(*) 30 Haziran 2025 itibarıyla Maddi duran varlıklar üzerinde 14.999.480.249 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 A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

11. MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	Arazi ve arsalar	Özel malîyetler	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>								
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	2.208.030.924	-	81.561.599	13.733.055.663	214.251.861	51.093.886	10.820.986	16.298.814.919
Alımlar	-	1.302.947	-	1.324.794	45.499.916	4.566.368	8.079.784	60.773.809
Transfer	(1.260.360.763)	-	-	-	-	-	-	(1.260.360.763)
Çıkışlar	-	-	-	-	(20.308.111)	(110.167)	(9.420.355)	(29.838.633)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	947.670.161	1.302.947	81.561.599	13.734.380.457	239.443.666	55.550.087	9.480.415	15.069.389.332
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>								
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	-	-	-	-	-	20.219.816	-	20.219.816
Dönem gideri	-	3.488	841.257	200.146.604	25.920.850	1.871.080	-	228.783.279
Çıkışlar	-	-	-	-	(3.780.374)	(47.673)	-	(3.828.047)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	3.488	841.257	200.146.604	22.140.476	22.043.223	-	245.175.048
30 Haziran 2024 itibarıyla net defter değeri	947.670.161	1.299.459	80.720.342	13.534.233.853	217.303.190	33.506.864	9.480.415	14.824.214.284

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

11. MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Maddi duran varlıklara ait amortisman süreleri aşağıdaki gibidir:

	<u>Ekonomik ömür</u>
Binalar	50 yıl
Tesis, makine ve cihazlar	45-50 yıl
Taşıtlar	5 yıl
Demirbaşlar	3-15 yıl

12. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

<u>Maliyet Değeri</u>	<u>Haklar</u>	<u>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.206.057	4.390.384	5.596.441
Alımlar	-	466.668	466.668
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.206.057	4.857.052	6.063.109
<u>Birikmiş İtfa Payları</u>			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	440.672	3.003.424	3.444.096
Dönem gideri	2.447	157.868	160.315
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	443.119	3.161.292	3.604.411
30 Haziran 2025 itibarıyla net defter değeri	762.938	1.695.760	2.458.698

<u>Maliyet Değeri</u>	<u>Haklar</u>	<u>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	1.206.057	3.863.214	5.069.271
Alımlar	-	106.716	106.716
Çıkışlar	-	(65.912)	(65.912)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.206.057	3.904.018	5.110.075
<u>Birikmiş İtfa Payları</u>			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	345.053	2.329.167	2.674.220
Dönem gideri	2.115	530.340	532.455
Çıkışlar	-	(10.985)	(10.985)
30 Haziran 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	347.168	2.848.522	3.195.690
30 Haziran 2024 itibarıyla net defter değeri	858.889	1.055.496	1.914.385

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

12. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Maddi olmayan duran varlıklar için kullanılan itfa süreleri aşağıdaki gibidir:

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

13. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

Grup'un 30 Haziran 2025 dönemi itibarıyla kullanım hakkı varlıkları aşağıdaki gibidir;

<u>Maliyet Değeri</u>	<u>Arsalar</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	-	-
Bağlı ortaklık satın alım etkisi (*)	101.443.030	101.443.030
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	101.443.030	101.443.030
 <u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	-	-
Dönem gideri	1.767.537	1.767.537
Bağlı ortaklık satın alım etkisi (*)	27.810.815	27.810.815
30 Haziran 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	29.578.352	29.578.352
30 Haziran 2025 itibarıyla net defter değeri	71.864.678	71.864.678

(*) 28 Mart 2025 tarihli satın alma bedeli, iktisap edilen yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerleri 30 Haziran 2025 tarihli satın alma gücüne göre ifade edilmiştir

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

14. TAAHHÜTLER

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ")

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Şirket'in/Grup'un teminat/rehin/ipotek pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025	TL karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	115.080.089	115.080.089	-	-
-Rehin	3.775.376.000	-	95.000.000	-
-İpotek	2.852.879.900	125.000.000	65.000.000	3.000.000
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	7.572.971.661	242.347.814	95.000.000	76.280.759
-Rehin	11.337.984.492	7.975.000.000	-	72.155.591
-İpotek	13.136.803.580	571.415.000	150.000.000	141.700.000
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	38.791.095.722	9.028.842.903	405.000.000	293.136.350

Grup'un vermiş olduğu tüm TRİK'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla %269,34'tür.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup şirketleri adına verilen 70.109.000.000 TL, 60.000.000 USD, 524.000.000 EUR ve kendi adına verilen 34.356.600.000 TL, 104.340.000 USD ve 120.493.835 EUR kefalet bulunmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

14. TAAHHÜTLER (Devamı)

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

31 Aralık 2024	TL karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	212.803.452	212.803.452	-	-
-Rehin	-	-	-	-
-İpotek	2.675.589.332	-	75.838.055	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	166.316.786	166.316.786	-	-
-Rehin	18.493.068.127	2.304.310.126	367.522.881	87.718.395
-İpotek	11.843.074.297	666.692.340	175.010.896	136.158.477
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	33.390.851.994	3.350.122.704	618.371.832	223.876.872

Grup'un vermiş olduğu tüm TRİK'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla %231,85'dir. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup şirketleri adına verilen nominal 63.214.500.000 TL, nominal 62.000.000 USD, nominal 2.324.000.000 EUR ve kendi adına verilen nominal 13.751.600.000 TL, nominal 102.340.000 USD ve nominal 303.274.000 EUR kefalet bulunmaktadır.

Alınan Teminatlar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
		Orijinal tutarı	TL karşılığı	Orijinal tutarı	TL karşılığı
Teminat mektupları	TL	10.000.000	10.000.000	-	-
	USD	2.100.000	83.455.680	-	-
			93.455.680		-

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

15. 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 2025 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %94 riskten korunma etkinliği ise %92 olarak hesaplanmıştır.

USD	30 Haziran 2025
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	6.640.609
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	13.043.748
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari kısım)	7.787.311
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	10.796.961
EUR	30 Haziran 2025
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	4.757.564
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	16.308.157
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari kısım)	6.642.014
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	12.478.303
TRY	30 Haziran 2025
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	77.069.390
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	220.117.524
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(100.869.980)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(172.126.007)
Riskten korunma etkinliği oranı	%92
Gelir Tablosunda bırakılan etkinlik dışı kısım	24.190.926

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

16. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Personele ödenecek ücretler	18.766.688	12.077.185
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	5.988.098	5.494.967
	<u>24.754.786</u>	<u>17.572.152</u>

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kullanılmayan izin karşılığı	7.009.590	6.712.198
	<u>7.009.590</u>	<u>6.712.198</u>

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

Kıdem tazminatı karşılığı:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kıdem tazminatı karşılığı	4.762.168	2.637.846
	<u>4.762.168</u>	<u>2.637.846</u>

Kıdem tazminatı karşılığı (Devamı):

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 2025 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 46.655,43 TL (31 Aralık 2023: 41.828,42 TL) tavanına tabidir.

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

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %24,00 enflasyon ve %28,00 iskonto oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,23 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2024 %2,69). Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Temmuz 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 53.919,68 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Temmuz 2024: 41.828,42 TL).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

16. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar (Devamı)

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
1 Ocak itibarıyla karşılık	2.637.846	1.231.481
Hizmet maliyeti	2.945.921	1.268.973
Faiz maliyeti	344.665	736.915
Yıl içerisindeki ödemeler	(1.435.749)	(279.535)
Aktüeryal kayıp / kazanç	634.477	(222.898)
Enflasyon etkisi	(364.992)	(203.310)
30 Haziran itibarıyla karşılık	4.762.168	2.531.626

17. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
<u>Diğer Dönen Varlıklar</u>		
Devreden KDV	18.924.009	59.139.239
İndirilen KDV	5.174.522	3.450.096
Personel avansları	2.509.709	2.157.523
	<u>26.608.240</u>	<u>64.746.858</u>
	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
<u>Diğer Duran Varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	3.531.273	4.120.077
	<u>3.531.273</u>	<u>4.120.077</u>
	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
<u>Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler</u>		
Ödenecek vergi ve fonlar	20.542.979	25.554.366
Hesaplanan KDV	-	11.366.239
	<u>20.542.979</u>	<u>36.920.605</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

18. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Şirket'in 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	30 Haziran 2025	%	31 Aralık 2024
Naturel Holding A.Ş.	%60,61	100.000.000	%60,15	99.250.000
Yusuf ŞENEL	%3,64	6.000.000	%12,12	20.000.000
Halka Açık Kısım	%35,76	59.000.000	%27,73	45.750.000
Nominal sermaye	%100	165.000.000	%100	165.000.000
Enflasyon düzeltmesi		520.654.511		520.654.511
Düzeltilmiş sermaye		685.654.511		685.654.511

b) Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Yasal yedekler	69.807.025	60.361.994
	69.807.025	60.361.994

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Emeklilik planlarından aktüeryal kayıp / kazançlar fonu	(863.158)	(1.007.080)
	(863.158)	(1.007.080)

d) Hisse senedi ihraç primleri:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Hisse senedi ihraç primleri	2.372.219.063	2.372.219.063
	2.372.219.063	2.372.219.063

e) Nakit akış riskinden korunma kazanç/kayıpları:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Nakit akış riskinden korunma	(1.327.593.487)	(1.238.484.754)
	(1.327.593.487)	(1.238.484.754)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

19. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Yurtiçi satışlar	872.020.711	1.901.160.242	331.297.800	342.988.967
Hasılat	872.020.711	1.901.160.242	331.297.800	342.988.967
Satılan hizmet maliyeti (-)	(664.753.295)	(1.575.145.070)	(182.339.691)	(147.471.105)
Satışların Maliyeti	(664.753.295)	(1.575.145.070)	(182.339.691)	(147.471.105)
Brüt Kar	207.267.416	326.015.172	148.958.109	195.517.862

20. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Genel yönetim giderleri (-)	(282.315.977)	(245.326.760)	(112.059.902)	(103.047.583)
	(282.315.977)	(245.326.760)	(112.059.902)	(103.047.583)

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Personel giderleri	(105.432.205)	(85.755.992)	(25.292.130)	(45.428.001)
Ofis ve bakım-onarım giderleri	(25.080.460)	(7.142.548)	(15.823.471)	(3.059.771)
Amortisman giderleri	(48.478.201)	(34.108.680)	(16.216.165)	(9.494.532)
Danışmanlık ve hizmet giderleri	(25.466.949)	(28.423.268)	(17.297.657)	(9.948.432)
Vergi, resim ve harçlar	(17.745.567)	(32.071.232)	(14.348.296)	(541.022)
Bağış ve yardım gideri	(18.911.643)	(20.460.717)	(5.392.822)	(6.797.808)
Konaklama,seyahat ve ulaşım giderleri	(26.751.920)	(14.718.715)	(6.652.601)	(13.614.076)
Temsil ve ağırlama giderleri	(3.270.916)	(3.611.861)	(1.384.222)	(1.305.988)
Sigorta giderleri	(1.360.114)	(645.110)	(385.235)	(165.921)
Haberleşme giderleri	(443.485)	(245.402)	(146.344)	(137.027)
Diğer	(9.374.517)	(18.143.235)	(9.120.959)	(12.555.005)
	(282.315.977)	(245.326.760)	(112.059.902)	(103.047.583)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

21. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gelirleri	183.500.469	164.738.008	145.916.028	(3.726.417)
Kira gelirleri	1.588.424	1.560.667	361.506	215.893
Diğer gelirler	27.471.668	36.379.450	24.011.564	36.230.018
	<u>212.560.561</u>	<u>202.678.125</u>	<u>170.289.098</u>	<u>32.719.494</u>

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	(93.332.364)	(168.722.809)	(30.320.145)	45.237.544
Komisyon giderleri	(625.830)	(523.288)	(7.164)	-
Diğer giderler	(2.536.534)	(20.445.260)	(879.620)	(18.892.417)
	<u>(96.494.728)</u>	<u>(189.691.357)</u>	<u>(31.206.929)</u>	<u>26.345.127</u>

22. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
İşletme birleşmesinden kaynaklanan kazanç (*) (Not 3)	792.885.321	-	-	-
Finansal varlıkların elden çıkarılmasından elde edilen gelirler (**)	130.723.920	-	1.064.792	142.084.052
Maddi duran varlık satış karları	12.885.324	-	8.985.417	-
Repo gelirleri	5.804.471	19.327.601	5.596.008	4.216.527
Gerçeğe uygun değeri ile sunulan finansal yatırımlar değer artışı (Not 26)	-	1.125.134.248	96.276.514	126.703.012
	<u>942.299.036</u>	<u>1.144.461.849</u>	<u>111.922.731</u>	<u>273.003.591</u>

(*)28 Mart 2025 tarihinde, Margün Enerji A.Ş. tarafından RSC Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş.'nin paylarının satın alınması sonrasında, elde edilen varlıklar için Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından hazırlanan değerleme raporu temin edilmiştir. Değerleme raporundaki varlıkların değeri dikkate alınarak hesaplanan net tanımlanabilir varlıkların toplamı 1.228.746.268 TL olarak belirlenmiş olup, söz konusu işletme birleşmesine ilişkin transfer bedeli olan 435.860.947 TL ile bu tutar arasındaki fark olan 792.885.321 TL, TFRS 3 İşletme Birleşmeleri standardı çerçevesinde oluşan negatif şerefiye (işletme birleşmesinden kaynaklanan kazanç) olarak değerlendirilmiş ve ilgili dönemde kâr olarak finansal tablolara yansıtılmıştır.

(**) Yatırım fonları satışından elde edilen gelirlerden oluşmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

22. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER(Devamı)

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Gerçeğe uygun değeri ile sunulan finansal yatırımlar değer düşüklüğü (Not 26)	(35.531.755)	-	48.873.492	-
Maddi duran varlıklar ve yatırım amaçlı gayrimenkuller değer düşüklüğü (Not 10)	-	(1.674.148)	-	(375.112.877)
Maddi duran varlık satış zararları	-	(208.274)	-	-
	<u>(35.531.755)</u>	<u>(1.882.422)</u>	<u>48.873.492</u>	<u>(375.112.877)</u>

23. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Banka kaynaklanan kur farkı gelirleri	30.132.424	5.357.739	2.430.153	4.696.218
Vadeli mevduat faiz gelirleri	17.031.577	-	11.020.737	-
İlişkili taraf adat gelirleri (Not 5)	14.108.266	7.569.457	14.108.266	7.569.457
Türev araçlardan elde edilen faiz geliri	2.727.762	5.339.931	1.111.913	469.694
	<u>64.000.029</u>	<u>18.267.127</u>	<u>28.671.069</u>	<u>12.735.369</u>

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman faaliyetlerinden giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Kredi faiz giderleri	(373.188.136)	(231.738.396)	(251.132.983)	(118.416.807)
Bankalardan kaynaklanan kur farkı giderleri	(365.674.468)	(138.148.831)	(174.011.658)	27.986.594
Banka komisyonu giderleri	(34.323.433)	(18.953.832)	(21.308.222)	(7.466.905)
İlişkili taraf adat giderleri (Not 5)	(3.853.133)	(7.835.662)	(3.853.133)	(7.835.662)
Teminat mektubu komisyon giderleri	(2.249.628)	(3.889.237)	(1.207.672)	(1.863.069)
Diğer finansman giderleri	(316.456)	(760.658)	(316.456)	36.146
	<u>(779.605.254)</u>	<u>(401.326.616)</u>	<u>(451.830.124)</u>	<u>(107.559.703)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Cari kurumlar vergisi karşılığı	-	4.151.880
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(59.034.708)	(73.300.929)
Bilançodaki vergi karşılığı	(59.034.708)	(69.149.049)
<u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri:</u>		
	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
<u>Vergi (gideri) / geliri aşağıdakilerden oluşmaktadır:</u>		
Cari vergi (gideri) / geliri	-	-
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(673.852.369)	(140.781.111)
	<u>(673.852.369)</u>	<u>(140.781.111)</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.

2025 yılında Türkiye’de uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (2024: %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 A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

24. 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 muhasebelemektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

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

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri):</u>		
Yatırım amaçlı gayrimenkul, maddi ve maddi olmayan duran varlık düzeltmesi	(2.011.122.502)	(1.794.999.235)
Nakit akış riskinden korunma kazançları	384.256.410	384.813.773
Finansal yatırımların gerçeğe uygun değeri ile ilgili düzeltmeler	(580.633.636)	(546.202.067)
Mali zararlar	235.215.935	274.435.676
Gelir ve gider tahakkukları	(37.117.441)	(17.523.983)
Kullanılmamış izin karşılığı	1.644.636	564.582
Kıdem tazminatı karşılığı	1.117.210	451.012
Kiralama işlemleri	(7.239.124)	-
Şerefiye etkisi	(294.505.920)	-
Diğer	(3.355.376)	(2.197.339)
	<u>(2.311.739.808)</u>	<u>(1.700.657.581)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Ertelenmiş Vergi (devamı):

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihi itibarıyla sona eren dönem içindeki ertelenmiş vergi aktifleri / (pasiflerinin) hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
<u>Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü) hareketleri:</u>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(1.700.657.581)	(2.231.249.329)
Gelir tablosunda muhasebeleştirilen	(673.852.369)	(140.781.111)
Özkaynak altında muhasebeleştirilen	62.770.142	61.206.157
30 Haziran itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(2.311.739.808)</u>	<u>(2.310.824.283)</u>

25. PAY BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)

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 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Pay başına kazanç/(kayıp)				
Dönem net karı /(zararı)	339.174.276	1.841.325.356	(35.446.248)	192.109.641
Hisse adedi	164.177.500	164.728.683	164.193.889	164.728.683
Hisse başına kazanç (TL)	2,07	11,18	(0,22)	1,17

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

26. FİNANSAL ARAÇLAR

a) Türev Araçlar

30 Haziran 2025	Sözleşme Tutarı	Varlık	Yükümlülük
Türev finansal varlıklar			
Riskten korunma amaçlı türev enstrümanların gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi:			
Çapraz kur swap işlemleri	1.014.713.289	70.802.077	-
	<u>1.014.713.289</u>	<u>70.802.077</u>	<u>-</u>
Kısa Vadeli	-	29.217.220	-
Uzun Vadeli	-	41.584.857	-
	<u>-</u>	<u>70.802.077</u>	<u>-</u>
31 Aralık 2024	Sözleşme Tutarı	Varlık	Yükümlülük
Türev finansal varlıklar			
Riskten korunma amaçlı türev enstrümanların gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi:			
Forward ve opsiyon işlemleri	52.980.548	-	1.173.606
Çapraz kur swap işlemleri	1.049.092.142	43.097.828	-
	<u>1.102.072.690</u>	<u>43.097.828</u>	<u>1.173.606</u>
Kısa Vadeli	-	13.788.189	1.173.606
Uzun Vadeli	-	29.309.639	-
	<u>-</u>	<u>43.097.828</u>	<u>1.173.606</u>

b) Finansal Yatırımlar

Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Gerçeğe uygun değer farkları kar/zarara yansıtılan finansal yatırımlar (*)	3.648.075.742	3.685.718.495
Girişim sermayesi	2.110.998	-
	<u>3.650.186.740</u>	<u>3.685.718.495</u>

(*) Grup, 20 Ocak 2023 tarihinde Enda Enerji Holding A.Ş.'nin %30,39' unu 1.123.581.672 TL nominal bedelle satın almıştır. Şirket'in gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan uzun vadeli finansal yatırım olarak sınıflandırmaktadır. Gerçeğe uygun değer azalışı 35.531.755 TL olarak yatırım faaliyetlerinden giderlerde muhasebeleştirilmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

26. FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

c) Finansal Borçlar

İtfa edilmiş değerlerinden gösterilen finansal borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Finansal Borçlar		
Kısa vadeli banka kredileri	900.455.566	722.850.305
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	1.277.870.421	1.156.753.141
Diğer mali borçlar	335.728	5.268.686
	2.178.661.715	1.884.872.132
Uzun Vadeli Finansal Borçlar		
Uzun vadeli banka kredileri	2.299.357.576	2.299.155.646
	2.299.357.576	2.299.155.646

Banka Kredileri:

30 Haziran 2025			
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%58,02 - %87,39	331.099.005	356.368.050
USD	%5,5 - %14,10	321.393.606	1.005.788.043
EUR	%4,68 - %9,48	1.522.977.166	764.716.383
CHF	%1,66	2.856.210	172.485.100
		2.178.325.987	2.299.357.576
31 Aralık 2024			
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%8,98-%87,38	302.949.407	143.834.034
USD	%5,5-%14,10	377.430.366	794.320.300
EUR	%4,68-%8,79	1.189.469.550	1.206.808.426
CHF	%2	9.754.123	154.192.886
		1.879.603.446	2.299.155.646

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

26. FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

c) Finansal Borçlar (devamı)

Banka kredilerinin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	2.178.325.987	1.879.603.446
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	847.335.738	881.845.458
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	808.583.957	791.118.055
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	310.350.730	302.032.552
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	197.968.201	192.662.157
5 yıldan sonra ödenecekler	135.118.950	131.497.424
	<u>4.477.683.563</u>	<u>4.178.759.092</u>

Kiralama İşleminde Kaynaklanan Yükümlülükler:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli kiralama yükümlülüğü	9.318.344	-
Uzun vadeli kiralama yükümlülüğü	52.574.037	-
	<u>61.892.381</u>	<u>-</u>

27. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

a) Finansal risk yönetimi

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.

Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Kur riski yönetimi (Devamı)

Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve parasal ve parasal olmayan yükümlülüklerinin raporlama tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025

	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari Alacaklar	35.702.112	633.176	226.127	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	36.335.564	790.055	78.117	3.308	22.482
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
3. Diğer	55.189.865	1.110.786	-	203.141	-
4. DÖNEN VARLIKLAR	127.227.541	2.534.017	304.244	206.449	22.482
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	162.906	2.557	1.315	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR	162.906	2.557	1.315	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	127.390.447	2.536.574	305.559	206.449	22.482
10. Ticari Borçlar	589.416.996	14.363.381	370.391	2.623	2.777
11. Finansal Yükümlülükler	1.847.226.948	8.072.701	32.618.007	-	57.098
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	92.038.015	1.092.190	1.039.922	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	456.393	4.001	5.594	657	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.529.138.352	23.532.273	34.033.914	3.280	59.875
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	1.942.989.517	25.263.185	16.378.134	-	3.448.137
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.942.989.517	25.263.185	16.378.134	-	3.448.137
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	4.472.127.869	48.795.458	50.412.048	3.280	3.508.012
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	273.487.552	2.120.126	4.049.582	-	-
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	273.487.552	2.120.126	4.049.582	-	-
19.b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(4.071.249.870)	(44.138.758)	(46.056.907)	203.169	(3.485.530)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(4.399.470.894)	(47.365.669)	(50.100.895)	685	(3.485.530)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

Kur riski yönetimi (Devamı)

31 Aralık 2024

	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari Alacaklar	2.342.848	12.164	52.093	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	74.323.370	339.387	1.671.134	-	24.614
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
3. Diğer	37.246.831	1.032.395	22.420	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR	113.913.049	1.383.946	1.745.647	-	24.614
5. Ticari Alacaklar	7.279.373	206.330	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	24.954.518	703.232	3.927	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR	32.233.891	909.562	3.927	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	146.146.940	2.293.508	1.749.574	-	24.614
10. Ticari Borçlar	27.153.866	305.225	442.124	2.134	-
11. Finansal Yükümlülükler	1.576.654.039	10.678.828	32.320.435	-	248.864
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	11.465.233	4.936	306.794	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.615.273.138	10.988.989	33.069.353	2.134	248.864
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	2.155.321.618	22.474.106	32.791.569	-	3.934.034
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.155.321.618	22.474.106	32.791.569	-	3.934.034
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	3.770.594.756	33.463.095	65.860.922	2.134	4.182.898
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	258.876.512	4.245.253	2.957.229	-	-
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	258.876.512	4.245.253	2.957.229	-	-
19.b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(3.365.571.304)	(26.924.334)	(61.154.118)	(2.134)	(4.158.284)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(3.661.694.647)	(32.201.982)	(64.133.767)	(2.134)	(4.158.284)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

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

30 Haziran 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	(350.821.911)	350.821.911
2 - ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(350.821.911)	350.821.911
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / yükümlülük	(429.318.537)	429.318.537
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(429.318.537)	429.318.537
GBP'nin TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
7 - GBP net varlık / yükümlülük	2.209.573	(2.209.573)
8 - GBP riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- GBP net etki (7+8)	2.209.573	(2.209.573)
CHF döviz kurlarının TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
10- CHF net varlık / yükümlülüğü	(34.648.608)	34.648.608
11 - CHF kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-
12- CHF Varlıkları net etki (10+11)	(34.648.608)	34.648.608
TOPLAM (3 + 6 +9+12)	(812.579.483)	812.579.483

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

Kur riski yönetimi (Devamı)

Kur riskine duyarlılık (devamı)

31 Aralık 2024		
Kar / Zarar		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
1 - ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(189.979.713)	189.979.713
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(189.979.713)	189.979.713
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / yükümlülük	(449.313.984)	449.313.984
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(449.313.984)	449.313.984
GBP'nin TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
7 - GBP net varlık / yükümlülük	(18.867)	18.867
8 - GBP riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- GBP net etki (7+8)	(18.867)	18.867
CHF döviz kurlarının TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
10- CHF net varlık / yükümlülüğü	(32.388.541)	32.388.541
11- CHF kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-
12- CHF Varlıkları net etki (10+11)	(32.388.541)	32.388.541
TOPLAM (3 + 6 +9+12)	(671.701.105)	671.701.105

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

28. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI VE KAYIPLARI

Şirket'in 30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla parasal kayıp kazanç bilgileri aşağıdaki şekildedir

<u>Parasal olmayan kalemler</u>	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>30 Haziran 2024</u>
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	837.581.958	1.163.209.195
Stoklar	4.675.074	3.387.651
Peşin Ödenmiş Giderler	39.239.453	21.368.243
Finansal Yatırımlar	491.196.141	387.598.965
Maddi Duran Varlıklar	1.877.959.547	1.764.429.956
Yatırım Amaçlı Gayrimenkul	388.773.197	232.555.472
Ertelenmiş Gelirler	(54.760.230)	(42.873.873)
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	(40.988.378)	(23.244.289)
Geri alınan paylar	750.010	2.432.342
Sermaye Düzeltme Farkları	(125.499.218)	(102.341.324)
Paylara ilişkin primler ve iskontolar	(339.015.027)	(182.439.833)
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)	161.448.374	156.886.789
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	13.294.046	9.742.382
Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları	(738.837.606)	(521.069.787)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(840.653.425)	(543.223.499)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(56.734.641)	(34.297.846)
Hasılat	(31.707.938)	(24.523.456)
Satışların Maliyeti	19.276.556	13.878.988
Genel Yönetim Giderleri	12.573.896	8.327.623
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(24.837.108)	(13.658.699)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	5.566.904	2.654.654
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	(56.825.405)	(35.987.887)
Finansman Gelirleri	(12.856.501)	(8.643.636)
Finansman Giderleri	32.074.955	23.654.567
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	780.847.317	1.128.911.349

29. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

21.05.2025 tarihli Esenboğa Yönetim Kurulu kararı çerçevesinde, 3.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde çıkarılmış sermaye 260.000.000 TL'den 1.820.000.000 TL'ye (%600 oranında) artırılmıştır. Artışın; 991.840.910,38 TL'si Geçmiş Yıllar Kârlarından, 73.047.193,13 TL'si Hisse Senedi İhraç Primlerinden ve 495.111.896,49 TL'si Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farklarından karşılanmıştır. Artırım kapsamında ihraç edilen 97.500.000 TL A Grubu nama yazılı ve 1.462.500.000 TL B Grubu hamiline yazılı paylara ilişkin ihraç belgesinin onaylanması ve Esas Sözleşmenin "Sermaye" başlıklı 6. maddesinin tadiline uygun görüş verilmesi amacıyla 22.05.2025 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuruda bulunulmuş; söz konusu başvuru 07.08.2025 tarih ve 2025/43 sayılı SPK Bülteni'nde yayımlanarak onaylanmıştır. Bedelsiz sermaye artırım işlemleri 18.08.2025 tarihinde tescil edilmiş ve 18.08.2025 tarihli, 11395 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir. Böylece Esas Sözleşmenin "Sermaye" başlıklı 6. maddesi yeni haliyle yürürlüğe girmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

30. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kasa	525.101	339.513
Bankadaki nakit	167.077.324	142.948.709
Vadesiz mevduatlar	106.053.107	88.287.157
Vadeli mevduatlar	61.024.217	54.661.552
Diğer	2.199.056	3.496.912
	<u>169.801.481</u>	<u>146.785.134</u>

Bloke mevduat bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır.)