

**YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
1 OCAK – 31 MART 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR
VE
DİPNOTLAR**

İÇİNDEKİLER

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.	Hata! Yer işareti tanımlanmamış.
31.03.2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO).....	Hata! Yer işareti tanımlanmamış.
YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.	2
31.03.2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO).....	2
01 OCAK -31 MART 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT.....	5
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	5
1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7
2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	11
3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ.....	30
4 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR.....	31
5 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	32
6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	32
7 FİNANSAL YATIRIMLAR.....	33
8 KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR VE KISA VADELİ KISIMLARI.....	33
9 DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER.....	34
10 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	34
11 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR.....	35
12 MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN ALACAKLAR VE BORÇLAR.....	35
13 STOKLAR.....	36
14 CANLI VARLIKLAR.....	36
15 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER.....	36
16 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR.....	37
17 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER.....	37
18 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	37
19 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI.....	38
20 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	39
21 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR.....	39
22 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI.....	39
23 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	40
24 TAAHHÜTLER.....	41
25 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR.....	41
26 CARİ DÖNEM VERGİSİ İLE İLGİLİ VARLIKLAR VE BORÇLAR.....	42
27 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	42
28 ÖZKAYNAKLAR.....	42
29 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ.....	45
30 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ VE PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM GİDERLERİ, ARAŞTIRMA GELİŞTİRME GİDERLERİ.....	45
31 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	45
32 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER.....	46
33 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER.....	47
34 FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ.....	47
35 SATIŞ AMAÇLI SINIFLANDIRILAN DURAN VARLIKLAR.....	47
36 GELİR VERGİLERİ.....	48
37 PAY BAŞINA KAZANÇ / KAYIP.....	49
38 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	50
39 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	52
40 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR).....	57
41 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	59
42 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR.....	59
44 FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR.....	59

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
31.03.2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE
FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO)
(Tüm Tutarlar, Türk Lirası olarak 31.03.2026
satın alma gücü ile sunulmuştur.)

	Notlar	Bağımsız	Bağımsız
		Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
		31.03.2026	31.12.2025
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		16.223.069.365	21.329.778.324
Nakit ve Nakit Benzerleri	Not.6	1.413.532.853	2.081.217.890
Finansal Yatırımlar	Not.7	103.449.125	58.994.284
Ticari Alacaklar	Not.10	1.704.908.184	2.106.652.361
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	Not.10	481.325.644	974.769.039
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	Not.10,38	1.223.582.540	1.131.883.322
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	Not.12		
Diğer Alacaklar	Not.11	199.934.897	345.766.540
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	Not.11	173.188.410	321.085.327
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	Not.11,38	26.746.487	24.681.213
Müşteri sözleşmelerinden doğan varlıklar	Not.12	8.839.499.444	9.898.633.939
- İlişkili Olmayan Taraflardan Alacaklar	Not.12	8.839.499.444	9.898.633.939
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	Not.12	-	-
Stoklar	Not.13	1.800.378.007	898.429.267
Canlı Varlıklar		-	-
Peşin Ödenmiş Giderler	Not.15	1.515.379.084	1.781.995.716
Cari Dönem Vergisi İle İlgili Varlıklar	Not.26	-	-
Diğer Dönen Varlıklar	Not.27	645.987.771	407.749.896
Toplam		16.223.069.365	17.579.439.893
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	Not.34	-	3.750.338.431
Duran Varlıklar		9.466.139.851	7.911.823.595
Ticari Alacaklar	Not.10	-	-
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar		-	-
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar		-	-
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	Not.12	-	-
Diğer Alacaklar	Not.11	-	-
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar		-	-
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar		-	-
Finansal Yatırımlar	Not.7	26.902.499	26.902.499
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	Not.16	679.257.404	718.959.046
Canlı Varlıklar	Not.14	-	-
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	Not.17	-	-
Maddi Duran Varlıklar	Not.18	7.395.123.552	5.665.110.729
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	Not.20	561.871.217	610.552.804
- Şerefiye	Not.20	547.569.495	599.308.035
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	Not.20	14.301.722	11.244.769
Kullanım Hakkı Varlıkları	Not.19	148.033.798	161.530.077
Peşin Ödenmiş Giderler	Not.15	-	-
Ertelenmiş Vergi Varlığı	Not.35	583.185.979	606.800.125
Diğer Duran Varlıklar	Not.27	71.765.402	121.968.315
TOPLAM VARLIKLAR		25.689.209.216	29.241.601.919

İlişik açıklayıcı notlar bu tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
31.03.2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL
DURUM TABLOSU (BİLANÇO)
(Tüm Tutarlar, Türk Lirası olarak 31.03.2026
satın alma gücü ile sunulmuştur.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
	Notlar	31.03.2026	31.12.2025
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		15.608.668.656	19.710.602.314
Kısa Vadeli Borçlanmalar	Not.8	2.838.256.861	3.637.429.320
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	Not.8	1.005.044.959	436.571.111
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	Not.8	112.340.578	34.950.365
Ticari Borçlar	Not.10	7.243.286.043	5.220.446.573
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	Not.10	7.197.982.876	5.083.952.898
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	Not.10,38	45.303.167	136.493.675
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	Not.21	394.440.077	293.602.632
Diğer Borçlar	Not.11	1.195.586.128	1.315.073.802
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	Not.11	614.700.208	74.534.487
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	Not.11,38	580.885.920	1.240.539.315
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler	Not.12	480.494.542	445.291.754
Ertelenmiş Gelirler	Not.15	2.262.827.733	4.704.928.878
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	Not.26	24.981.216	42.781.782
Kısa Vadeli Karşılıklar	Not.23	51.410.519	51.765.974
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar		12.135.700	13.354.145
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar		39.274.819	38.411.829
Toplam		15.608.668.656	16.182.842.191
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yük.	Not.34	-	3.527.760.123
Uzun Vadeli Yükümlülükler		5.383.656.123	4.663.090.889
Uzun Vadeli Borçlanmalar	Not.8	4.214.029.113	3.574.649.240
Uzun Vadeli Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	Not.8	36.694.610	130.400.825
Uzun Vadeli Karşılıklar	Not.25	33.628.705	30.853.064
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar		33.628.705	30.853.064
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	Not.36	1.099.303.695	927.187.760
ÖZKAYNAKLAR		4.696.884.437	4.867.908.716
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Not.28	4.550.322.502	4.543.077.801
Ödenmiş Sermaye		355.000.000	355.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		273.266.223	273.266.223
Geri Alınmış Paylar (-)		-	-
Ortak Kontrolde Tabi İşletme Birleşme Etkisi		(32.409.616)	(32.409.616)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar		248.321.809	248.321.809
Hisse Senedi İptal Karları			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birkmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	Not.28	105.864.379	104.374.789
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birkmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(445.895.099)	(256.599.056)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		36.649.254	35.395.390
Geçmiş Yıllar Kar / Zararları		3.814.474.398	2.189.702.594
Net Dönem Karı / Zararı		195.051.154	1.626.025.668
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		146.561.935	324.830.915
TOPLAM KAYNAKLAR		25.689.209.216	29.241.601.919

İlişik açıklayıcı notlar bu tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
01 OCAK-31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU
(Tüm Tutarlar, Türk Lirası olarak 31.03.2026
satın alma gücü ile sunulmuştur.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Önceki Dönem
	Notlar	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
Hasılat	Not.29	4.162.900.819	2.237.227.099
Satışların Maliyeti (-)	Not.29	(2.318.814.154)	(1.498.780.915)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar / (Zarar)		1.844.086.665	738.446.184
BRÜT KAR / (ZARAR)		1.844.086.665	738.446.184
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	Not.30,31	(37.038.105)	(39.615.656)
Genel Yönetim Giderleri (-)	Not.30,31	(244.386.815)	(158.135.173)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	Not.30,31	(25.296.750)	(35.864.145)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	Not.32	456.782.443	916.806.565
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	Not.32	(687.676.184)	(950.370.924)
ESAS FAALİYET KAR / (ZARARI)		1.306.471.254	471.266.851
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kar / Zararlarındaki Paylar		744.488	(12.102.390)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	Not.33	21.210.247	45.837.260
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	Not.33	(3.411.058)	-
FİNANSMAN GELİR GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KAR/ZARARI		1.325.014.931	505.001.721
Finansal Gelirler	Not.34	884.714.460	147.742.393
Finansal Giderler (-)	Not.34	(1.091.035.688)	(364.150.298)
Parasal Kazanç/Kayıp		(548.755.565)	(150.078.574)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI / (ZARARI)		569.938.138	138.515.242
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir / (Gideri)		(322.022.190)	(46.079.252)
- Dönem Vergi Gelir / (Gideri)	Not.36	(28.537.032)	(50.884.120)
- Ertelenmiş Vergi Gelir / (Gideri)	Not.36	(293.485.158)	4.804.868
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI / (ZARARI)		247.915.948	92.435.990
DURDURULAN FAALİYETLER			
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Karı / (Zararı)		-	-
DÖNEM KARI / (ZARARI)		247.915.948	92.435.990
Dönem Kar / Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		52.864.794	26.292.259
Ana Ortaklık Payları		195.051.154	66.143.731
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç		0,549	0,186

İlişik açıklayıcı notlar bu finansal tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
01 OCAK -31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU
(Tüm Tutarlar, Türk Lirası olarak 31.03.2026 satın alma gücü ile sunulmuştur.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Önceki Dönem
	Notlar	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
DÖNEM KAR / ZARARI	Not.37	247.915.948	92.435.990
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		1.489.590	1.402.226
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	25	1.986.120	1.869.633
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler	25	(496.530)	(467.407)
- <i>Ertelenmiş Vergi Geliri/Gideri (Aktüeryal)</i>		(496.530)	(467.407)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(420.429.817)	390.281
Yabancı Para Çevrim Farkları	29	(213.247.729)	390.281
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları	29	(276.242.784)	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		69.060.696	-
- <i>Ertelenmiş Vergi Geliri/Gideri</i>	29	69.060.696	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)		(418.940.227)	1.792.507
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		(171.024.279)	94.228.497
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı:			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(178.268.980)	29.978.211
Ana ortaklık payları		7.244.701	64.250.286

İlişikteki açıklayıcı notlar bu finansal tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
01 OCAK -31 MART 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU
(Tüm Tutarlar,Türk Lirası olarak 31.03.2026 satın alma gücü ile sunulmuştur.)

Bağımsız Denetimden Geçmemiş Önceki Dönem	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Ortak Kontrolde Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi	Pay İhraç Primleri/İskontoları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler			Birikmiş Karlar		Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
						Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazanç Kayıpları	Yabancı Para Çevirim Farkları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	Net Dönem Kar/Zararı			
01.01.2025 (Dönem Başı)	28	355.000.000	273.269.133	(32.409.767)	248.322.959	(9.177.779)	115.849.739	(44.480.939)	17.586.902	22.684.060	1.487.712.176	1.290.744.174	3.725.100.658	132.412.003	3.857.512.661
Transferler	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.290.744.173	(1.290.744.173)	-	-	-
Sermaye Ödemesi	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.124.072	64.124.072
Toplam Kapsamlı Gelir	28	-	-	-	-	1.402.226	-	-	(3.295.671)	-	-	66.143.731	64.250.286	29.978.211	94.228.497
- Net Dönem Kar Zararı	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66.143.731	66.143.731	26.292.259	92.435.990
- Diğer Kapsamlı Gelir	28	-	-	-	-	1.402.226	-	-	(3.295.671)	-	-	-	(1.893.445)	3.685.952	1.792.507
31.03.2025 (Dönem Sonu)	28	355.000.000	273.269.133	(32.409.767)	248.322.959	(7.775.553)	115.849.739	(44.480.939)	14.291.231	22.684.060	2.778.456.349	66.143.732	3.789.350.944	226.514.286	4.015.865.230

Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Ortak Kontrolde Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi	Pay İhraç Primleri/İskontoları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler			Birikmiş Karlar		Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
						Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazanç Kayıpları	Yabancı Para Çevirim Farkları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	Net Dönem Kar/Zararı			
01.01.2026 (Dönem Başı)	28	355.000.000	273.266.223	(32.409.616)	248.321.809	(11.474.412)	115.849.201	(237.212.854)	(19.386.202)	35.395.390	2.189.702.594	1.626.025.668	4.543.077.801	324.830.915	4.867.908.716
Transferler	28	-	-	-	-	-	-	-	-	1.253.864	1.624.771.804	(1.626.025.668)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir	28	-	-	-	-	1.489.590	-	(207.182.088)	17.886.045	-	-	195.051.154	7.244.701	(178.268.980)	(171.024.279)
- Net Dönem Kar Zararı	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195.051.154	195.051.154	52.864.794	247.915.948
- Diğer Kapsamlı Gelir	28	-	-	-	-	1.489.590	-	(207.182.088)	17.886.045	-	-	-	(187.806.453)	(231.133.774)	(418.940.227)
31.03.2026 (Dönem Sonu)	28	355.000.000	273.266.223	(32.409.616)	248.321.809	(9.984.822)	115.849.201	(444.394.942)	(1.500.157)	36.649.254	3.814.474.398	195.051.154	4.550.322.502	146.561.935	4.696.884.437

İlişikteki açıklayıcı notlar bu finansal tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ A.Ş.
01 OCAK -31 MART 2026 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tüm Tutarlar, Türk Lirası olarak 31.03.2026 satın alma gücü ile sunulmuştur.)

	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
	01.01.2026	01.01.2025
	31.03.2026	31.03.2025
Dipnot Referansları		
A) İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		
Dönem Karı (Zararı)	917.407.033	(492.569.040)
Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Karı (Zararı)	247.915.948	92.435.990
Dönem Net Karı (Zararı) MutaBakatı İle İlgili Düzeltmeler	712.096.655	350.309.523
Amortisman ve İtfâ Gideri İle İlgili Düzeltmeler	60.815.751	40.191.545
Değer Düşüklüğü (İptali) İle İlgili Düzeltmeler	3.851.769	8.045.660
Alacaklarda Değer Düşüklüğü (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	3.851.769	8.736.914
Stok Değer Düşüklüğü (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	-	(691.254)
Not:17,18	60.815.751	40.191.545
Not:10,11	3.851.769	8.736.914
Not:13	-	(691.254)
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler	9.958.425	17.124.112
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	9.958.425	11.988.561
Dava ve/veya Ceza Karşılıkları (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	-	(11.305)
Diğer Karşılıklar (İptalleri) ile İlgili Düzeltmeler	-	5.146.856
Not:24	9.958.425	17.124.112
Not:22	-	(11.305)
Not:22	-	5.146.856
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	235.862.205	141.206.368
Vadeli Satışlardan Kaynaklanan Kazanılmamış Finansman Geliri	11.177.190	48.782.269
Vadeli Alımlardan Kaynaklanan Ertelemiş Finansman Gideri	2.684.081	(23.806.074)
Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	(16.015.156)	-
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	238.016.090	116.230.173
Not:10	11.177.190	48.782.269
Not:10	2.684.081	(23.806.074)
Not:10	(16.015.156)	-
Not:33	238.016.090	116.230.173
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmamış Karları ile İlgili Düzeltmeler	(25.896.858)	(77.508.314)
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	322.022.190	46.079.252
Not:16	(25.896.858)	(77.508.314)
Not:35	322.022.190	46.079.252
Net Parasal Pozisyon Kayıp / Kazancı	105.483.173	175.170.900
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler	72.097.271	(897.140.817)
Finansal Yatırımlardaki Azalış (Artış)	(49.837.535)	201.116.719
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler	198.354.039	(590.550.005)
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)	198.354.039	(223.827.814)
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)	-	(366.722.191)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler	114.283.583	(36.635.163)
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Olmayan Alacaklardaki Azalış (Artış)	114.283.583	(64.407.311)
İlişkili Taraflardan Ticari Olmayan Alacaklardaki Azalış (Artış)	-	27.772.148
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklardaki Azalış (Artış) İle İlgili Düzeltmeler	155.973.828	(69.957.899)
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıklarındaki Azalış (Artış)	155.973.828	(69.957.899)
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler	(901.948.740)	22.111.632
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler	2.496.473.842	310.440.340
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Azalış (Artış)	2.496.473.842	343.571.225
İlişkili Taraflara Ticari Borçlardaki Azalış (Artış)	-	(33.130.885)
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler	500.896	121.954.366
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlardaki Azalış (Artış)	500.896	121.954.366
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış)	127.626.025	56.290.061
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülüklerindeki Azalış (Artış) İle İlgili Düzeltmeler	75.831.626	-
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)	104.025.668	(1.410.372.501)
Not:12	75.831.626	-
Not:15	104.025.668	(1.410.372.501)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler	(236.366.950)	2.403.263
Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış)	(236.366.950)	2.403.263
Not:26	(236.366.950)	2.403.263
Ertelemiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)	(2.012.819.011)	496.058.370
Not:15	(2.012.819.011)	496.058.370
Faaliyetlerden Kaynaklanan Net nakit	1.032.109.874	(454.395.304)
Vergi İadeleri (Ödemeleri)	(108.982.013)	(36.963.712)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler	(5.720.828)	(1.210.024)
Not:22,24	(108.982.013)	(36.963.712)
İşletme Faaliyetlerinden elde edilen nakit	917.407.033	(492.569.040)
B) YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	(1.961.549.662)	(292.964.746)
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlık Alımlarından Nakit Çıkışları	202.270.054	-
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit	(1.759.279.608)	(292.964.746)
C) FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		
Kredilerden Elde Edilen Nakit	1.106.551.250	445.741.559
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	(9.078.171)	(3.369.611)
Alınan Ödenen Faiz (Net)	(222.000.934)	(116.230.173)
Finansman Faaliyetlerden Kaynaklanan Nakit	875.472.145	326.141.775
Yabancı Para Çevrim Farklarının Etkisinden Önce Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış Azalış	33.599.570	(459.392.011)
Nakitteki Enflasyon Etkisi	(189.892.277)	(154.841.075)
D) YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ	(33.599.570)	(3.295.671)
Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış/Azalış	(189.892.277)	(617.528.757)
E) DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	2.081.217.890	1.693.557.950
Not:6	2.081.217.890	1.693.557.950
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	1.891.325.613	1.076.029.193
Not:6	1.891.325.613	1.076.029.193

İlişik açıklayıcı notlar bu finansal tabloların tamamlayıcısıdır.

İlişikteki açıklayıcı notlar bu finansal tabloların tamamlayıcısıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Yeo Teknoloji Enerji ve Endüstri Anonim Şirketi ("Şirket") 06 Ağustos 2004 tarihinde İstanbul'da kurulmuştur.

Şirket'in kayıtlı olduğu adresi Esentepe Mahallesi, Kelebek Sokak, Marmara Kule Sitesi B Blok No 2/1/1 Kartal/ İSTANBUL'dur.

Şirket'in ana sözleşmesinde yazılı faaliyet konusu; Yurt içi ve yurt dışında her türlü elektrik taahhüt işleri yapmak, projelendirmek, proje, inşaat, mekanik, montaj, tesisat işleri ile taahhütlerini yapmak, bunların her türlü bakım ve işletme hizmetlerini vermek. Endüstriyel tesis ve makinelerin elektrik - otomasyon sistemlerinin tasarımı, projelendirilmesi, tüm programlarının yapılması, panoların imalatı, montajı ve sistemin devreye alınması ile ilgili tüm işlerin taahhüdünü yapmak. Her türlü makine, tesis ve fabrika, alışveriş merkezi, otel, mesken vb. yerlerin elektrik, mekanik ve otomasyon işlerini yapmaktır.

Şirket'in 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla sermaye ve ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31.03.2026		31.12.2025	
	Pay Tutarı	Pay Yüzdesi	Pay Tutarı	Pay Yüzdesi
Tolunay Yıldız	49.316.837	13,89%	49.316.837	13,89%
Orhan Yıldız	49.316.837	13,89%	49.316.837	13,89%
Özbey Yıldız	49.294.235	13,89%	49.294.235	13,89%
Barış Esen	22.601.667	6,37%	22.601.667	6,37%
Sinan Karahan	22.601.667	6,37%	22.601.667	6,37%
Yasin Düven	22.601.667	6,37%	22.601.667	6,37%
Caner Karataş	10.283.758	2,90%	10.283.758	2,90%
Halka Açık Kısım	128.983.332	36,32%	128.983.332	36,32%
Toplam Sermaye	355.000.000	100%	355.000.000	100%
Ödenmemiş Sermaye	-		-	
Sermaye	355.000.000		355.000.000	

Şirket'in dönem sonları itibarıyla konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkları, iştirakleri, iştirak oranları, faaliyette bulunduğu ülkeler ve ana faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

İştirak ve Bağlı Ortaklığın Unvanı	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Ortaklık Oranları (%)		Ana Faaliyet
		31 Mart 2026	31 Aralık 2025	
YEO Energy Industry Solutions (2)	Özbekistan	100%	100%	Enerji Üretimi
Marinergy Yenilenebilir Enerji İnş.ve Tic. A.Ş. (3)	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Mikrohes Teknoloji Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (4)	Türkiye	50%	50%	Enerji Üretimi
YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş.-Özbekistan Şube (5)	Özbekistan	100%	100%	Enerji Üretimi
Nicat Batarya Teknolojileri Kimyasalları Üretim	Türkiye	10%	10%	Pil Teknolojisi
Yapay Zekâ Yazılım Bil. Arge San.ve Tic. A.Ş. (6)	Türkiye	10%	10%	Pil Teknolojisi
YEO Technology and Energy SRL (7)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Grid Technologies LLC (8)	Azerbaycan	50%	50%	Enerji Üretimi
YEO Technology And Energy Industry DOO (10)	Kuzey Makedonya	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Tehcnology BV (11)	Hollanda	100%	100%	Enerji Üretimi
ISS Integrated Systems Solutions (12)	Azerbaycan	99%	99%	Enerji Üretimi
YEO Hydrogen Gmbh (13)	Almanya	75%	75%	Enerji Üretimi
YEO Technologie Energie Gmbh (14)	Almanya	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Energia Poland (19)	Polonya	100%	100%	Enerji Üretimi
Brand IT Mühendislik Yazılım Ticaret A.Ş. (22)	Türkiye	51%	51%	Teknoloji Danışmanlık
ION Membran Teknolojileri A.Ş. (24)	Türkiye	5%	5%	Teknoloji Danışmanlık
Rey Energy Ltd (25)	Birleşik Krallık	50%	50%	Enerji Üretimi
YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş -Irak Şube (26)	Irak	100%	100%	Enerji Üretimi
TOO YEO Energy Industry Solutions (27)	Kazakistan	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Energy Industry and Solution LLC (30)	Moğolistan	100%	100%	Enerji Üretimi
Elberton Solar Farm Inc. (31)	ABD	75%	75%	Enerji Üretimi
Seiso Enerji Sistemleri Mühendislik Sanayi ve Ticaret A.Ş (32)	Türkiye	49%	49%	Enerji Üretimi
Cbernet Bilgi Teknolojileri Danışmanlık A.Ş. (39)	Türkiye	40%	40%	Bilgi Teknolojileri
YEO Contracting LLC (40)	BAE	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Saudi Contracting LLC (42)	S. Arabistan	95%	95%	Enerji Üretimi
Intelligent Industries L.L.C.-O.P.C. (44)	BAE	50%	50%	Enerji Üretimi
YEO Power Technology Limited	Zambiya	99%	99%	Enerji Üretimi
YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş.-Gana Şube(46)	Gana	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Energy Solutions Proprietary Limited(47)	Botsvana	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş.-Senegal Şube (5)	Senegal	100%	100%	Enerji Üretimi

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

CALL Enerji A.Ş. (1)	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Bluetech Solar 1 (21) ¹	Bulgaristan	100%	100%	Enerji Üretimi
Bluetech Solar 2 (21) ²	Bulgaristan	100%	100%	Enerji Üretimi
Oreon Renewables Ltd (28)	Tanzanya	85%	85%	Enerji Üretimi
Cooma Solar Power Plant Ltd (29)	Zambiya	60%	60%	Enerji Üretimi
Maglenska Wind Energy DOO (33)	Kuzey Makedonya	100%	100%	Enerji Üretimi
Hydrosel Enerji Yatırımları A.Ş. (41)	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Callsmart Enerji Ticaret A.Ş.	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Solesco1 Yenilenebilir Enerji A.Ş.	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Solesco2 Yenilenebilir Enerji A.Ş.	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Solesco3 Yenilenebilir Enerji A.Ş.	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
DEFIC Globe Enerji A.Ş. (15)	Türkiye	51%	51%	Enerji Üretimi
DEFIC Italy SRL (16)	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
Tolalp Energy SRL (17) ¹	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
Yiltun Energy SRL (17) ²	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
RB Solar SRL (17) ³	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
DEFIC Globe SRL (18)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Future PV SRL (20) ⁰	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Luce Verde SRL (23)	Romanya	25%	25%	Enerji Üretimi
Green Energy George SRL (34)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Ecosun Solar SRL (36)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Green Energy PVP SRL (37)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Light Renewables SRL (38)	Romanya	25%	25%	Enerji Üretimi
Solis Renewable S.R.L. (45) ¹	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
DEFIC Globe BV (35)	Hollanda	100%	100%	Enerji Üretimi
Solar Solution S.R.L. (45) ²	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Nature World PVP S.R.L. (45) ³	Romanya	50%	100%	Enerji Üretimi
Solstice Solar Energy S.R.L. (45) ⁴	Romanya	50%	100%	Enerji Üretimi
Sofia Solar S.R.L. (45) ⁵	Romanya	50%	100%	Enerji Üretimi
Heliosphere Energy S.R.L. (45) ⁶	Romanya	50%	100%	Enerji Üretimi
Helius Energy S.R.L. (45) ⁷	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Heliodor Solar Innovations S.R.L. (45) ⁸	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Lena Solar Energy S.R.L. (45) ⁹	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Atlas Solar Solutions S.R.L. (45) ¹⁰	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Aurora Solar Energy S.R.L. (45) ¹¹	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Solaris World Energy S.R.L. (45) ¹²	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Sol Verde Photovoltaic S.R.L. (45) ¹³	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Eos Solar Solutions S.R.L. (45) ¹⁴	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Green World Solar S.R.L. (45) ¹⁵	Romanya	50%	100%	Enerji Üretimi
Energie Soleil S.R.L. (45) ¹⁶	Romanya	35%	35%	Enerji Üretimi
Solar World S.R.L. (45) ¹⁷	Romanya	35%	35%	Enerji Üretimi
RB Solar Energy S.R.L. (45) ¹⁸	Romanya	35%	35%	Enerji Üretimi
Reap Batarya Teknolojileri A.Ş. (9)	Türkiye	100%	100%	Pil Teknolojisi
Reap Great Power Batarya Teknolojileri ve Çözümleri A.Ş. (43)	Türkiye	51%	51%	Pil Teknolojisi

(1) CALL Enerji A.Ş., 13.11.2015 tarihinde 50.000 TL sermaye ile YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş. tarafından 100% Bağlı ortaklık şeklinde kurulmuştur.

26.09.2022 tarihli Genel Kurul kararı ile bağlı ortaklığın sermayesi tamamı ortakların şirketteki nakit alacaklarından karşılanmak suretiyle 4.950.000 TL artırılarak 5.000.000 TL'ye çıkarılmıştır. Sermaye artışına ilişkin tescil kararı 03.10.2022 tarihinde ticaret sicil gazetesinde yayımlanmıştır.

31.10.2022 tarihli Genel Kurul kararı ile bağlı ortaklığın sermayesi 95.000.000 TL artırılarak 100.000.000 TL'ye çıkarılmıştır. Artırılan 95.000.000 TL tutarındaki sermayenin ¼ kısmı tescilden önce ödenmiş olup kalan tutar 24 ay içerisinde ödenecektir. Sermaye artışına ilişkin tescil kararı 11.11.2022 tarihinde ticaret sicil gazetesinde yayımlanmıştır.

18.07.2023 tarihli Genel Kurul kararı ile bağlı ortaklığın sermayesi 100.000.000 TL artırılarak 200.000.000 TL'ye çıkarılmıştır. Artırılan 100.000.000 TL tutarındaki sermayenin 21.986.884,86 TL'lik kısmı ortağın şirketteki alacaklarından,78.013.115,14 TL'lik kısmı ise nakden karşılanmak suretiyle gerçekleşmiştir. Sermaye artışına ilişkin tescil kararı 27.07.2023 tarihinde ticaret sicil gazetesinde yayımlanmıştır. Şirketin sermayesi 19.02.2025'te 75.000.000 TL artarak 275.000.000 TL'ye çıkmıştır.

(2) 01.04.2021 tarihinde Özbekistan'da kurulan YEO Energy Industry Solutions firmasına %100 oranında iştirak edilmiştir. Bağlı ortaklığın sermayesi 520.000.000 Özbek Somu'dur.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

(3) Şirket 22.01.2021 tarihinde kurulan Marnergy Yenilenebilir Enerji İnşaat ve Tic. A.Ş. firmasına 50% iştirak etmiştir.

Şirket iştiraklerinden, Marnergy Yenilenebilir Enerji İnş. Ve Tic.A.Ş. sermayesinin %50'sine tekabül eden toplam 20.000 adet payların; satıcı hissedarlara toplam 67.692 TL tutarındaki bedelin ödenmesi suretiyle devralınmasına ilişkin olarak "Hisse devir Sözleşmesi" imzalanmış olup; söz konusu pay devir işlemleri, 09.12.2022 tairhi itibarıyla tamamlanmıştır. Bu tarihten itibaren şirketin iştirak hissesi 100% olmuştur. Şirketin sermayesi 1.000.000 TL'dir

(4) Şirket 21.12.2021 tarihinde 110.000 TL sermayesi olan Mikrohes Araştırma Geliştirme İnovasyon Enerji İnşaat Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi'ne %50 oranında iştirak etmiştir. sermayesi 10.500.000 TL'ye yükselmiştir.

(5) Şirket 23.08.2021 tarihinde Özbekistan'da yürütülen projelerinde faaliyette bulunmak üzere YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş. adıyla şube kurmuştur.

(6) Şirket 16.05.2022 tarihinde Nicat Batarya Teknolojileri Kimyasalları Üretim Yapay Zekâ Yazılım Bilişim Arge Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ne 10% oranında iştirak etmiştir.

(7) Şirket 14.11.2022 tarihli yönetim kurulu toplantısında, Romanya'da iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanında daha aktif şekilde yer almak için Romanya'da %100 bağlı ortaklık şeklinde 30.000 Ron sermayeli şirket kurulmasına ve kuruluş işlemlerinin başlatılmasına karar verilmiştir.

(8) Şirket Azerbaycan Cumhuriyeti'nde iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanında daha aktif şekilde yer almak için Azerbaycan Cumhuriyeti'nde Grid Technologies LLC ünvanlı 500 Azn sermayeli şirket kurmuş ve şirkete %50 oranında iştirak etmiştir.

(9) Şirket 20.11.2022 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında ,enerji depolama çözümleri geliştirmek ve üretmek üzere %100 oranında sahip olacağı merkezi Kartal/İstanbul'daolan 20.000.000 TL sermayeliReap Batarya Teknolojileri Anonim Şirketi'nin kurulmasına karar vermiştir.Şirket, enerji depolama sistemlerinde araştırma ve geliştirme, tasarım ve mühendislik, tedarik ve üretim, işletme ve bakım hizmetlerini alanında faaliyet gösterecektir.Şirket'in kuruluş işlemleri tamamlanmış olup tescil kararı29.11.2022 tarihinde ticaret sicil gazetesinde yayımlanmıştır.

(10) Şirket 12.12.2022 tarihli yönetim kurulu toplantısında, Makedonya'da iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanında daha aktif şekilde yer almak için Makedonya'da %100 bağlı ortaklık şeklinde YEO Technology and Energy Industry DOO adıyla 25.000 Euro sermayeli şirket kurulmasına ve kuruluş işlemlerinin başlatılmasına karar verilmiştir.

(11) Şirket, 07.12.2021 tarihinde, Avrupa'da ve diğer yurt dışı coğrafyalarda iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için Hollanda'da YEO Technology B.V. adıyla 50.000 Euro sermayeli ve %100 bağlı ortaklık şeklinde yeni bir şirket kurmuştur.

(12) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Tehcnology B.V.'nin 3 Şubat 2022 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında, Azerbaycan'da 2013 yılında kurulmuş olan ISS Integrated Systems Solution şirketinin %99'unun nominal bedelle YEO Tehcnology B.V. tarafından devralmasına karar verilmiştir. Devir işlemi 19.02.2022 tarihinde gerçekleşmiştir.

(13) Şirket, 16.05.2022 tarihli yönetim kurulu kararıyla; Almanya'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Tehcnology B.V.'nin 75% oranında sahibi olduğu YEO Hydrogen GmbH adıyla 25.000 Euro sermayeli şirket kurulmasına karar vermiştir.

(14) Şirket, 16.05.2022 tarihli yönetim kurulu toplantısında; Almanya'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Tehcnology BV'nin 100% oranında sahibi olduğu YEO Technologie Energie GmbH adıyla 25.000 Euro sermayeli şirket kurulmasına karar vermiştir.

(15) Şirket,03.01.2022 tarihinde, yurtdışında yenilenebilir enerji projeleri lisansları geliştirmek, yatırımcılara anahtar teslimi yapımını da üstlenerek proje lisansları ile birlikte hazır projeler sunmak ve finansmana erişim hizmeti vermek amacıyla DEFIC Globe Enerji A.Ş. adında şirket kurmuş olup şirkete 51% oranında iştirak etmiştir.

(16) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. İtalya'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için 2022 yılında, 100% oranında sahibi olduğu DEFIC Italy SRL adıyla 10.000 Euro sermayeli şirket kurmuştur.

(17) Şirket'in, 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. İtalya'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için 2022 yılında 100% oranında sahibi olduğu Defic Italy Srl'nin 100% sahibi olduğu 10.000 Euro sermayeli RB Solar SRL (17)¹, Tolalp Energy SRL (17)², Yiltun Energy SRL (17)³ adıyla 3 farklı şirket kurmuştur.

(18) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. Romanya'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için 25.11.2022 tarihinde, 100% oranında sahibi olduğu DEFIC Globe SRL adıyla 30.000 Ron sermayeli şirket kurmuştur.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

(19) Şirket, 19.01.2023 tarihinde, Polonya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak için %100 bağlı ortaklık şeklinde bir şirketi 25.000 Zloty bedelle devralmıştır.

(20) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 01.02.2023 tarihinde, Caracal/Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Future PV SRL şirketinin 100% paylarını 48.359.096 TL bedelle devralmıştır.

(21) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Enerji Yatırımları A.Ş. Bulgaristan'da ve yakın coğrafyalarında iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için 23.01.2023 tarihinde, 100% oranında sahibi olduğu, Bluetech Solar 1 ve Bluetech Solar 2 adıyla iki şirket kurmuştur. Şirketler bilanço tarihi itibarıyla henüz faaliyete başlamamıştır.

(22) Şirket faaliyet konusu, Enerji projelerine yönelik mühendislik ve danışmanlık faaliyetleri ve endüstriyel işlem kontrol ekipmanlarının kurulum hizmetleri olan, 50.000 TL sermayeli Brandit Mühendislik Yazılım Ticaret Anonim Şirketi'nin 1020 adet payına karşılık 25.500 TL nominal bedelli %51 hissesine tekabül eden payının 7.000.000 TL bedel ile satın alımını 13.09.2023 tarihinde gerçekleştirmiştir.

(23) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 05.09.2023 tarihinde, Turceni/Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Luce Verde SRL şirketinin 100% paylarını 240.307.315 TL bedelle devralmıştır.

Defic A.Ş. ,Luce Verde SRL'nin paylarının 75%'lik kısmını 18.10.2024 tarihinde satmıştır ve bu şirketteki ortaklık oranı 25% olarak kalmıştır.

(24) Şirket 20.11.2023 tarihinde, faaliyet konusu yeşil hidrojen ve bataryalı enerji depolama sistemleri için membran çözümleri geliştirmek ve üretmek olan ION Membran Teknolojileri A.Ş.'ye 4.967.956 TL bedelle %5 oranında iştirak etmiştir.

(25) Şirket 05.01.2023 tarihinde, Birleşik Krallık'ta Yenilenebilir Enerji alanında faaliyet göstermek hedefiyle Rey Energy Ltd ünvanlı şirket kurmuştur.

(26) Şirket 05.02.2023 tarihinde, Irak'ta Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle şube kurmuştur. Bilanço tarihi itibarıyla şirket henüz faaliyete başlamamıştır.

(27) Şirket 22.12.2023 tarihinde Kazakistan'da Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle TOO YEO Energy Industry Solutions ünvanıyla şirket kurmuştur.

(28) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan CALL Enerji A.Ş., 16.11.2023 tarihinde, Tanzania'da Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle Oreon Renewables Ltd ünvanıyla 85% bağlı ortaklık şeklinde şirket kurmuştur.

(29) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan CALL Enerji A.Ş., 25.01.2024 tarihinde, Zambiya'da Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle Cooma Solar Power Plant Ltd ünvanıyla 60% bağlı ortaklık şeklinde şirket kurmuştur.

(30) Şirket 08.01.2024 tarihinde Moğolistan'da Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle YEO Energy Industry and Solution LLC ünvanıyla 100% bağlı ortaklık şeklinde şirket kurmuştur.

(31) Şirket 31.01.2024 tarihinde ABD'de Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle Elberton Solar Farm Inc. ünvanıyla 75 % bağlı ortaklık şeklinde şirket kurmuştur.

(32) Şirket faaliyet konusu, Enerji projelerine yönelik mühendislik faaliyetleri olan, 8.500.000 TL sermayeli Seiso Enerji Sistemleri A.Ş.'nin 4.165 adet payına karşılık 4.165 TL nominal bedelli %49 hissesine tekabül eden payının 81.250.000 TL bedel ile satın alımını 05.06.2024 tarihinde gerçekleştirmiştir. Şirket özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmektedir.

(33) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan CALL Enerji A.Ş. 25.04.2024 tarihinde, Makedonya'da Enerji üretimi alanında faaliyet göstermek hedefiyle North Wind Energy DOO ünvanıyla 100% bağlı ortaklık şeklinde şirket kurmuştur

(34) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 26.04.2024 tarihinde, Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Green Energy George SRL şirketinin 100% paylarını 32.921.350 TL bedelle devralmıştır.

(35) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 12.08.2024 tarihinde, Hollanda'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Defic Globe BV adında 100% bağlı ortaklık şeklinde, 10.000 Euro sermayeli şirket kurmuştur.

(36) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 01.10.2024 tarihinde, Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Ecosun Solar SRL şirketinin 100% paylarını 15.283.038 TL bedelle devralmıştır.

(37) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 30.09.2024 tarihinde, Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Green Energy PVP SRL şirketinin 100% paylarını 22.259.871,87 TL bedelle devralmıştır.

(38) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş. 21.11.2024 tarihinde, Romanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla Light Renewables SRL şirketinin 25% paylarını 47.913.803,69 TL bedelle devralmıştır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

(39) Şirket faaliyet konusu, Siber güvenlik olan, 250.000 TL sermayeli Cbernet A.Ş.'nin 40 % payını 100 000 TL bedel ile satın alımını 10.12.2024 tarihinde gerçekleştirmiştir.

(40) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan YEO Tehcnology BV şirketi, Dubai /BAE 'de 15.08.2018 tarihinde kurulmuş olan YEO Contarcting LLC şirketinin %100 paylarının tamamını 1 Dirhem bedelle 03.10.2024 tarihinde devralmıştır.

Bu şirket birleşmesi, ortak kontrole tabi işletme birleşmesi olarak değerlendirilmiş olup, birleşmenin finansal tablolarındaki etkisinin önemsiz olması nedeniyle, birleşmenin geçmişe dönük olarak düzeltilmesi yerine yalnızca cari dönemde finansal tablolara yansıtılması tercih edilmiştir. Bu doğrultuda, birleşme işlemi yalnızca 2024 yılı finansal tablolarında dikkate alınmıştır ve 2023 yılı finansal tablolarında herhangi bir değişiklik yapılmamıştır.

(41) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan CALL Enerji A.Ş. iş geliştirme faaliyetlerinde bulunmak ve faaliyet alanlarında daha aktif şekilde yer almak için 04.12.2024 tarihinde, 100% oranında sahibi olduğu, Hydrosel Enerji A.Ş. unvanıyla 250.000 TL sermayeli şirket kurmuştur.

(42) Şirket Suudi Arabistan'da; sanayi, enerji, su ve alt yapı alanlarındaki çalışmalarda projeler yürütmek üzere, 30.12.2024 tarihinde %95 oranında pay sahibi olduğu 500.000 Riyal sermayeli YEO Saudi Contracting LLC'nin kurmuştur.

(43) Şirket'in 100% bağlı ortaklığı olan Reap Batarya A.Ş. 26.12.2024 tarihinde, 51% oranında sahibi olduğu, Reap Great Power Tekn. A.Ş. unvanıyla 250.000 TL sermayeli şirket kurmuştur.

(44) Şirket Dubai /BAE 'de 15.08.2018 tarihinde kurulmuş olan Intelligent Industries LLC şirketinin paylarının %50 kısmını 12.02.2025 tarihinde devralmıştır.

(45) Şirket'in 51% bağlı ortaklığı olan DEFIC Globe Enerji A.Ş.'nin 100% bağlı ortaklığı olan Hollanda 'da faaliyet gösteren DEFIC Globe BVRomanya'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla faaliyet konusu güneş enerjisinden elektrik üretimi olan 15 Şirket'in 100% 'ünü, 3 Şirket'in 35% 'ini 6-20 Mayıs 2025 tarihlerinde devralmıştır.

(46) Şirket Gana'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla 08.05.2025 şube kurmuştur.

(47) Şirket Botswana'da iş geliştirme ve operasyonel amaçlar ile yer almak amacıyla 07.11.2025 tarihinde YEO Energy Solutions Proprietary Limited unvanıyla 100 BWP sermayeli şirket kurmuştur.

(48) Şirket Senagel' de enerji üretimi amacıyla 27.01.2026 tarihinde şube kurmuştur.

İş Ortaklıkları

İş Ortaklığının Ünvanı	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Ortaklık Oranı (%)		
		31.03.2026	31.12.2025	Ana Faaliyet
YEO --HK Enerji İş Ortaklığı (1)	Türkiye	%50	%50	Enerji Üretimi
YEO – SEİSO İş Ortaklığı (2)	Türkiye	%90	%90	Enerji Üretimi
YEO – HSY İş Ortaklığı (3)	Türkiye	%50	%50	Enerji Üretimi
YEO --BEMONİ İş ortaklığı (4)	Gürcistan	%50	%50	Enerji Üretimi

(1) Şirket, Ankara 35'inci Noterliğinde düzenlenen 26.02.2021 tarih 04989 numaralı iş ortaklığı anlaşması ile "HK Enerji -YEO İş Ortaklığı" na %50 oranında 500.-TL karşılığında ortak olmuştur.

(2) Şirket, Kadıköy 18inci Noterliğince düzenlenen 15.03.2021 tarih 13469 numaralı iş ortaklığı anlaşması ile "YEO -SEİSO İş Ortaklığı" na %90 oranında 900.-TL karşılığında ortak olmuştur.

(3) Şirket, Ankara 54. Noterliğince düzenlenen 14.09.2021 tarih 32903 numaralı iş ortaklığı anlaşması ile "YEO-HSY İş Ortaklığı" na %50 oranında 1.000.-TL karşılığında ortak olmuştur.

(4) Şirket, Gürcistan'da güneş ve rüzgar enerji santraliprojelerinin geliştirilmesi alanında faaliyette bulunmak üzere 04.08.2023 tarihinde Yeo -Bemoni İş ortaklığını kurmuştur.

Bundan böyle konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlarında Şirket ve bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılacaktır.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup bünyesinde çalışan personel sayısı 643 kişidir. (31 Aralık 2024: 469 kişi)

Finansal Tabloların Onaylanması

1 Ocak – 31 Mart 2026 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar 10.03.2026 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2.01 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Grubun, Türkiye'deki merkezi ve bağlı ortaklığı, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı'na ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

Geçerli Fonksiyonel ve sunum para birimi

Grup'un finansal tablolarındaki her bir kalem, Grup'un faaliyetini sürdürdüğü temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi ("fonksiyonel para birimi") kullanılarak muhasebeleştirilmiştir. Finansal tablolar, Grup'un fonksiyonel ve raporlama para birimi olan TL kullanılarak sunulmuştur.

İşlemler ve Bakiyeler

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler, işlemin yapıldığı günkü döviz kurlarından fonksiyonel para birimine çevrilmiştir. Bu işlemlerin gerçekleşmesinden ve yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülüklerin dönem sonu döviz kurlarından çevrilmesinden kaynaklanan kur farkı gelir ve giderleri konsolide kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Fonksiyonel para birimi Türk Lirası olmayan ortaklık ve iştiraklerin finansal tablolarının çevrimi

Fonksiyonel para birimi TL olmayan ortaklık ve iştiraklerin varlık ve yükümlülükleri bilanço tarihindeki döviz kurları kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Söz konusu şirketlerin kapsamlı gelir tablosu kalemleri ise ortalama kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmiştir (ortalama kur işlem tarihlerindeki kur değişikliklerini mantıklı bir şekilde yansıtmıyorsa, işlemler gerçekleştiği tarihlerdeki kurdan çevrilir). Fonksiyonel para birimi TL olmayan ortaklık ve iştiraklerdeki, ortalama kurlar ile bilanço tarihindeki kurlardan doğan farklılıklar özkaynaklar altındaki "yabancı para çevrim farkları" içerisinde takip edilmektedir.

Bilanço tarihlerindeki ve gelir tablosu kalemleri için kullanılan ilgili dönemlerdeki ortalama kurlar aşağıdaki gibidir:

	31.03.2026	31.12.2025
USD Dönem Sonu	44,3961	42,8457
USD Ortalama	43,6209	39,4586
	31.03.2026	31.12.2025
EUR Dönem Sonu	50,9294	50,2859
EUR Ortalama	50,60765	44,6948
	31.03.2026	31.12.2025
AZN Dönem Sonu	25,969	25,0621
AZN Ortalama	25,51555	23,0807
	31.03.2026	31.12.2025
RON Dönem Sonu	9,9322	9,8123
RON Ortalama	9,87225	8,8069
	31.03.2026	31.12.2025
MKD Dönem Sonu	0,8634	0,8182
MKD Ortalama	0,8408	0,7266
	31.03.2026	31.12.2025
KZT Dönem Sonu	0,09238	0,0850
KZT Ortalama	0,08869	0,0762
	31.03.2026	31.12.2025
MNT Dönem Sonu	0,01266	0,0120
MNT Ortalama	0,01233	0,0112
	31.03.2026	31.12.2025
PLN Dönem Sonu	11,985	11,9402
PLN Ortalama	11,9626	10,5453
	31.03.2026	31.12.2025
SOM Dönem Sonu	0,003734	0,0038
SOM Ortalama	0,003767	0,0032

Türkiye Muhasebe Standartları'na Uygunluk Beyanı

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, 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"nin (Tebliğ) 5'inci maddesi uyarınca Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGGK) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS) ile bunlara ilişkin ek yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca, ilişikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotlar, KGGK tarafından yayınlanan TMS Taksonomisi ve SPK tarafından 2013/19 sayılı Bülte'de yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Grup'un yurtdışında kayıtlı olan ve konsolide edilen bağlı ortaklığı ise finansal tablolarını buldukları ülkelerin standart, kanun ve düzenlemelerine göre hazırlamakta olup finansal tabloları TMS/TFRS'ye uygun olarak gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak yeniden düzenlenmiştir. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

2.02 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Mali Tabloların Düzeltilmesi

TMS/TFRS'leri uygulayan işletmeler, KGGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan açıklamayla birlikte, 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarından itibaren TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlamıştır. KGGK anılan kararındaki alanlarında düzenleme ve denetleme yapmakla yetkili olan kurum ya da kuruluşların TMS 29 hükümlerinin uygulanmasına yönelik olarak farklı geçiş tarihleri belirleyebileceği hususları kamuya ilan edilmiştir. TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır.

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

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayımlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı
31 Mart 2026	3.866,67	1,00000
31 Aralık 2025	3.513,87	1,10040
31 Aralık 2024	2.684,55	1,44034

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumlarda, sırasıyla TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü ve TMS 2 Stoklar hükümleri uygulanmaktadır.
- Finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2.03 Konsolidasyon Esasları

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket 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. Grup'un 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. Grup, 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:

- Grup'un sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Grup ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Grup'un 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.

Bağlı ortaklıklar, kontrolün Grup'a geçtiği tarihten itibaren konsolide edilmeye başlanır ve kontrolün Grup'tan çıkması ile konsolide edilme işlemi son bulur.

Bağlı ortaklığın muhasebe politikaları, gerek görüldüğünde Grup tarafından kabul görmüş politikalara uyum sağlamak adına değiştirilmiştir. Söz konusu durum kontrol gücü olmayan paylarda ters bakiye ile sonuçlansa dahi, toplam kapsamlı gelir ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Konsolidasyonda eliminasyon işlemleri

Konsolide finansal tabloların hazırlanması aşamasında grup içi yapılan işlemler, grup içi bakiyeler ve grup içi işlemlerden dolayı oluşan gerçekleşmemiş gelirler ve giderler karşılıklı olarak silinmektedir. İştirakle ana ortaklık ve ana ortaklığın konsolidasyona tabi bağlı ortaklığı ve müştereken kontrol edilen ortaklıklar arasında gerçekleşen işlemler neticesinde oluşan karlar ve zararlar, ana ortaklığın iştirakteki payı oranında netleştirilmiştir. Gerçekleşmemiş zararlar değer düşüklüğüne dair kanıt olmadığı sürece gerçekleşmemiş kazançlarla aynı şekilde silinirler.

Konsolide bilanço ve konsolide gelir tablosu düzenleme esasları

Tam Konsolidasyon Yöntemi:

- Grup'un ve bağlı ortaklığın ödenmiş sermayesi ve bilanço kalemleri toplanmıştır. Yapılan toplama işleminde, konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları karşılıklı elimine edilmiştir.

- Konsolide bilançonun ödenmiş sermayesi Grup'un ödenmiş sermayesidir; konsolide bilançoda bağlı ortaklığın ödenmiş sermayesi yer almamaktadır.

- Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklığın ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün özsermaye grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilmiştir ve konsolide bilançonun özkaynak hesap grubundan sonra "Kontrol Gücü Olmayan Paylar" hesap grubu adıyla gösterilmiştir.

- Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklığın birbirlerinden satın almış oldukları dönen ve duran varlıklar ilke olarak, bu varlıkların konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıklara olan elde etme maliyeti üzerinden gösterilmesini sağlayacak düzeltmeler yapılmak suretiyle satış işlemi öncesinde bulunan tutarları üzerinden konsolide bilançoda yer almıştır.

- Grup'un ve bağlı ortaklığın gelir tablosu kalemleri ayrı ayrı toplanıp, yapılan toplama işleminde konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirine yapmış oldukları mal ve hizmet satışları, toplam satış tutarlarından ve satılan mal maliyetinden indirilmiştir. Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların stoklarına ilişkin bu ortaklıklar arasındaki mal alım-satımından doğan kar, konsolide finansal tablolarda stoklardan düşülerek satılan malın maliyetine eklenmiş, zarar ise stoklara eklenerek satılan malın maliyetinden düşürülmüştür.

Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirleriyle olan işlemleri nedeniyle oluşmuş gelir ve gider kalemleri ilgili hesaplarda karşılıklı mahsup edilmiştir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

- Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklığın net dönem kar veya zararlarından konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıklar dışındaki paylara isabet eden kısım, net konsolide dönem karından sonra "Kontrol Gücü Olmayan Paylar" hesap grubu adıyla gösterilmiştir.

- Gerekli görülen durumlarda bağlı ortaklığın finansal tablolarını diğer grup içi Gruplarının uyguladığı muhasebe prensiplerine uygun hale getirebilmek için düzeltmeler yapılmıştır.

Dönem sonları itibarıyla tam konsolidasyona tabi tutulan Bağlı Ortaklık ve İş Ortaklıklarının iştirak oranları aşağıdaki gibidir:

İştirak ve Bağlı Ortaklığın Unvanı	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Ortaklık Oranları (%)		Ana Faaliyet
		31 Mart 2026	31 Aralık 2025	
YEO Energy Industry Solutions (2)	Özbekistan	100%	100%	Enerji Üretimi
Marinergy Yenilenebilir Enerji İnş.ve Tic. A.Ş. (3)	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş.-Özbekistan Şube (5)	Özbekistan	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Technology and Energy SRL(7)	Romanya Kuzey	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Technology And Energy Industry DOO (10)	Makedonya	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Tehcnology BV (11)	Hollanda	100%	100%	Enerji Üretimi
Iss Integrated Systems Solutions (12)	Azerbaycan	99%	99%	Enerji Üretimi
YEO Hydrogen Gmbh (13)	Almanya	75%	75%	Enerji Üretimi
YEO Technologie Energie Gmbh (14)	Almanya	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Contracting LLC	BAE	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Energia Poland(19)	Polonya	100%	100%	Enerji Üretimi
Brand IT Mühendislik Yazılım Ticaret A.Ş.(22)	Türkiye	51%	51%	Teknoloji Danışmanlık
YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş.- Irak Şube (26)	Irak	100%	100%	Enerji Üretimi
TOO YEO Energy Industry Solutions (27)	Kazakistan	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Energy Industry and Solution LLC (30)	Moğolistan	100%	100%	Enerji Üretimi
Elberton Solar Farm Inc. (31)	ABD	75%	75%	Enerji Üretimi
YEO Saudi Contracting LLC (42)	S. Arabistan	95%	95%	Enerji Üretimi
YEO Power Technology Limited	Zambiya	99%	99%	Enerji Üretimi
YEO Teknoloji Enerji ve Endüstri A.Ş.-Gana Şube (46)	Gana	100%	100%	Enerji Üretimi
YEO Energy Solutions Proprietary Limited(47)	Botswana	100%	100%	Enerji Üretimi
CALL Enerji A.Ş. (1)	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Bluetech Solar 1 (21) ¹	Bulgaristan	100%	100%	Enerji Üretimi
Bluetech Solar 2 (21) ²	Bulgaristan	100%	100%	Enerji Üretimi
Oreon Renewables Ltd (28)	Tanzanya	85%	85%	Enerji Üretimi
Cooma Solar Power Plant Ltd (29)	Zambiya	60%	60%	Enerji Üretimi
Maglenska Wind Energy DOO (33)	Kuzey Makedonya	100%	100%	Enerji Üretimi
Hydrosel Enerji Yatırımları A.Ş. (41)	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Callsmart Enerji Ticaret A.Ş.	Türkiye	100%	100%	Enerji Üretimi
Solesco1 Yenilenebilir Enerji A.Ş.	Türkiye	51%	51%	Enerji Üretimi
Solesco2 Yenilenebilir Enerji A.Ş.	Türkiye	51%	51%	Enerji Üretimi
Solesco3 Yenilenebilir Enerji A.Ş.	Türkiye	51%	51%	Enerji Üretimi
DEFIC Globe Enerji A.Ş. (15)	Türkiye	51%	51%	Enerji Üretimi
DEFIC Italy SRL (16)	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
Tolalp Energy SRL (17) ¹	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
Yiltun Energy SRL (17) ²	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
RB Solar SRL (17) ³	İtalya	100%	100%	Enerji Üretimi
DEFIC Globe SRL (18)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Future PV SRL (20)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Green Energy George SRL (34)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Ecosun Solar SRL (36)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Green Energy PVP SRL (37)	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Solis Renewable S.R.L. (45) ¹	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
DEFIC Globe BV (35)	Hollanda	100%	100%	Enerji Üretimi
Solar Solution S.R.L. (45) ²	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Nature World PVP S.R.L. (45) ³	Romanya	50%	100%	Enerji Üretimi
Solstice Solar Energy S.R.L. (45) ⁴	Romanya	50%	100%	Enerji Üretimi
Sofia Solar S.R.L. (45) ⁵	Romanya	50%	100%	Enerji Üretimi
Heliosphere Energy S.R.L. (45) ⁶	Romanya	50%	100%	Enerji Üretimi
Helius Energy S.R.L. (45) ⁷	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Heliodor Solar Innovations S.R.L. (45) ⁸	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Lena Solar Energy S.R.L. (45) ⁹	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Atlas Solar Solutions S.R.L. (45) ¹⁰	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Aurora Solar Energy S.R.L. (45) ¹¹	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Solaris World Energy S.R.L. (45) ¹²	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Sol Verde Photovoltaic S.R.L. (45) ¹³	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Eos Solar Solutions S.R.L. (45) ¹⁴	Romanya	100%	100%	Enerji Üretimi
Green World Solar S.R.L. (45) ¹⁵	Romanya	50%	100%	Enerji Üretimi
Reap Batarya Teknolojileri A.Ş. (9)	Türkiye	100%	100%	Pil Teknolojisi
Reap Great Power Batarya Teknolojileri ve Çözümleri A.Ş. (43)	Türkiye	51%	51%	Pil Teknolojisi

İştirakler'deki yatırımlar özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir. Grup ile İştirakler arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar ve zararlar Grup'un İştirakler'deki payı ölçüsünde düzeltilmektedir.

İştirakler	Oy Hakları (%)	
	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Mikrohes Teknoloji Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	50%	50%
Grid Technologies LLC	50%	50%
Rey Energy Ltd	50%	50%
Seiso Enerji Sistemleri Mühendislik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	49%	49%
Cbernet Bilgi Teknolojileri Danışmanlık A.Ş.	40%	40%
Light Renewables SRL	25%	25%
Luce Verde SRL	25%	25%
Intelligent Industries LLC	50%	50%
Energie Soleil S.R.L.	35%	35%
Solar World S.R.L.	35%	35%
RB Solar Energy S.R.L.	35%	35%

İş Ortaklıkları, bir veya daha fazla müteşebbis ortak tarafından müştereken yönetilmek üzere, bir ekonomik faaliyetin üstlenilmesi için bir sözleşme dahilinde oluşturulmuştur.

İş ortaklığı katılımcısı iş ortaklığındaki payını bir yatırım olarak kaydeder ve TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar Standardında (TMS 28) belirlenen özkaynak yönteminin uygulamasından muaf tutulmadığı sürece söz konusu yatırımı bu Standart uyarınca özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirir.

Bu durumda "TFRS 11, Müşterek Anlaşmalar" standardı, iş ortaklıklarındaki payların TMS 28 standardı uyarınca özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilmesini zorunlu kılmaktadır.

Özkaynak yöntemine göre, iş ortaklığı yatırımı, başlangıçta elde etme maliyeti ile muhasebeleştirilir. Edinme tarihinden sonra ise, yatırımcının yatırım yapılan işletmenin kâr veya zararındaki payı yatırımın defter değeri artırılarak ya da azaltılarak finansal tablolara yansıtılır. Yatırımcının yatırım yapılan işletmenin kâr veya zararından alacağı pay, yatırımcının kâr veya zararı olarak muhasebeleştirilir. Yatırım yapılan bir işletmeden alınan dağıtımlar (kâr payı vb.) yatırımın defter değerini azaltır. Yatırım yapılan işletmenin defter değerinin, işletmenin diğer kapsamlı kârındaki değişikliklerden yatırımcıya düşen pay oranında düzeltilmesi gerekir. Yatırım yapılan işletmenin kar veya zarar tablosuna veya diğer kapsamlı gelir tablosuna yansımayan ancak özkaynaklarında değişiklik yaratan işlemler olması durumunda, Grup, yatırımın değerini ilgili değişiklikten payına düşen tutarda özkaynaklarda muhasebeleştirir.

İş Ortaklığının Ünvanı	Ortaklığın Ünvanı	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Ortaklık Oranları (%)		Ana Faaliyet
			31 Mart 2026	31 Aralık 2025	
HK Enerji-YEO İş Ortaklığı		Türkiye	50%	50%	Enerji Üretimi
YEO-SEİSO İş Ortaklığı		Türkiye	90%	90%	Enerji Üretimi
YEO-HSY İş Ortaklığı		Türkiye	50%	50%	Enerji Üretimi
YEO -BEMONİ İş ortaklığı (4)		Gürcistan	50%	50%	Enerji Üretimi

2.04 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihi Mali Tabloların Düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmıştır. Grup, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunu, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla hazırlanmış finansal durum tablosu ile; 1 Ocak 2025 – 31 Mart 2026 hesap dönemine ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablolarını, nakit akış ve özkaynaklar değişim tablolarını ise 1 Ocak 2024 – 31 Aralık 2024 hesap dönemine ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, nakit akış ve özkaynaklar değişim tabloları ile karşılıklı olarak düzenlemiştir.

2.05 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Konsolide Finansal tabloların hazırlanmasında Grup yönetiminin, raporlanan varlık ve yükümlülük tutarlarını etkileyecek, bilanço tarihi itibarı ile muhtemel yükümlülük ve taahhütleri ve raporlama dönemi itibarıyla gelir ve gider tutarlarını belirleyen varsayımlar ve tahminler yapması gerekmektedir. Gerçekleşmiş sonuçlar tahminlerden farklı olabilmektedir. Tahminler düzenli olarak gözden geçirilmekte, gerekli düzeltmeler yapılmakta ve gerçekleştirikleri dönemde kar veya zarar tablosuna yansıtılmaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Gerçeğe uygun değer ölçümü

Grubun muhasebe politikaları ve açıklamaları finansal ve finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değer ile ölçülmesini gerektirmektedir.

Gerçeğe uygun değer, kullanılan değerlendirme tekniklerine göre aşağıdaki seviyeler şeklinde sınıflandırılmıştır:

1'inci seviye: Özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

2'nci seviye: 1'inci sırada yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;

3'üncü seviye: Varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Sınıflandırma, kullanılabilir olması durumunda gözlemlenebilir nitelikteki piyasa verilerinin kullanılmasını gerektirmektedir.

Finansal tablolara yansıtılan tutarlar üzerinde önemli derecede etkisi olabilecek yorumlar ve bilanço tarihinde var olan veya ileride gerçekleşebilecek tahminlerin esas kaynakları göz önünde bulundurularak yapılan varsayımlar aşağıdadır:

- Kıdem tazminatı yükümlülüğü aktüeryal varsayımlar (iskonto oranları, gelecek maaş artışları ve çalışan ayrılma oranları) kullanılarak belirlenir. Grup yönetimi tarafından her hesap döneminde bu oranlara ilişkin tahminler revize edilmiştir (**Not:25**).
- Müşteri sözleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde yüzdesel tamamlanma oranı metodu kullanılmakta olup, belirli bir tarihe kadar gerçekleşen sözleşme giderinin sözleşmenin tahmini toplam maliyetine oranı hesaplanması nedeniyle Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat Standardı (IFRS 15) kapsamında projelerin toplam tahmini maliyetlerinin ve proje karlılıklarının belirlenmesi (**Not 12**).
- Sabit kıymetler doğrusal amortisman metoduyla faydalı ömür esasına uygun bir şekilde amortismanına tabi tutulmuştur. Beklenen faydalı ömür kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir (**Not.2.09.03-2.09.04**).
- Grup yönetimi **Not:23**'de detaylı olarak anlatılan davalar ile ilgili olarak hukuk müşavirleri ve uzman görüşleri doğrultusunda en iyi tahminlerine dayanarak dava karşılığı ayırmaktadır.
- Ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünün tespitinde borçluların kredibiliteleri, geçmiş ödeme performansları ve yeniden yapılandırma söz konusu olan durumlarda yeniden yapılandırma koşulları dikkate alınmıştır (**Not.10**). Şüpheli alacak karşılıkları, Grup yönetiminin bilanço tarihi itibarıyla varolan ancak cari ekonomik koşullar çerçevesinde tahsil edilememe riski olan alacaklara ait gelecekteki zararları karşılayacağına inandığı tutarları yansıtmaktadır. Alacakların değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığı değerlendirilirken borçluların geçmiş performansları, piyasadaki kredibiliteleri ve bilanço tarihinden finansal tabloların onaylanma tarihine kadar olan performansları ile yeniden görüşülen koşullar da dikkate alınmaktadır. Bilanço tarihi itibarıyla ilgili karşılıklara ait bilgiler **Not:10**'da verilmiştir.
- Stok değer düşüklüğü hesaplanırken satış fiyatı ölçülemeyen stoklar için malların stokta bekleme süreleri ve fiziki durumları teknik personelin görüşleri alınarak değerlendirilir. Öngörülen net gerçekleştirilebilir değer maliyet bedelinin altında kaldığı durumlarda stok değer düşüklüğü karşılığı ayrılır (**Not.13**).

2.06 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Gerekli olması veya Grup'un finansal durumu, performansı veya nakit akımları üzerindeki işlemlerin ve olayların etkilerinin finansal tablolarda daha uygun ve güvenilir bir sunumu sonucunu doğuracak nitelikte ise muhasebe politikalarında değişiklik yapılır. Muhasebe politikalarında yapılan değişikliklerin önceki dönemleri etkilemesi durumunda, söz konusu politika hep kullanımdaymış gibi finansal tablolarda geriye dönük olarak da uygulanır.

Grup'un cari ve önceki dönemde muhasebe politikalarında aşağıda açıklananlar dışında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

2.07 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminleri, güvenilir bilgilere ve makul tahmin yöntemlerine dayanılarak yapılır. Ancak, tahminin yapıldığı koşullarda değişiklik olması, yeni bir bilgi edinilmesi veya ilave gelişmelerin ortaya çıkması sonucunda tahminler gözden geçirilir. Muhasebe tahminindeki değişikliğin etkisi, yalnızca bir döneme ilişkinse, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere de ilişkinse, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak, dönem karı veya zararının belirlenmesinde dikkate alınacak şekilde finansali tablolara yansıtılır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Cari dönem faaliyet sonucuna bir etkisi olan veya sonraki dönemlere etkisi olması beklenen muhasebe tahminindeki bir değişikliğin niteliği ve tutarı finansal tablo dipnotlarında, gelecek dönemlere ilişkin etkinin tahmininin mümkün olmadığı haller dışında, açıklanır. Cari dönemde faaliyet sonuçlarına etkisi olması beklenen muhasebe tahmin değişikliği bulunmamaktadır.

2.08 Netleştirme / Mahsup

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, yasal olarak netleştirme hakkı var olması, net olarak ödenmesi veya tahsilin mümkün olması veya varlığın elde edilmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesinin eş zamanlı olarak gerçekleşebilmesi halinde, bilançoda net değerleri ile gösterilirler.

2.09 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan önemli muhasebe politikalarının özeti aşağıdaki gibidir:

2.09.01 Gelir Kaydedilmesi

Gelirler; "TMS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat" standardı kapsamında Grubun müşterilerine taahhüt ettiği mal veya hizmetlerin devri karşılığında hak kazanmayı beklediği bedeli yansıtan bir tutar üzerinden finansal tablolara yansıtılmaktadır.

Bu amaçla TFRS 15 hükümleri çerçevesinde hasılatın kayda alınmasında 5 adımlık bir süreç uygulanmaktadır.

- Müşteriyle yapılan sözleşmelerin tanımlanması
- Sözleşmedeki ayrı performans kriterleri ve yükümlülüklerin belirlenmesi
- Sözleşme bedelinin tespit edilmesi
- Satış Bedelinin Yükümlülüklerle Dağıtılması
- Sözleşme yükümlülükleri yerine getirildikçe hasılatın kaydedilmesi

Grup; TFRS 15 uyarınca müşteri sözleşmelerinde taahhüt edilen edim yükümlülüklerini yerine getirdiğinde, bir başka deyişle malların ve hizmetlerin kontrolü müşteriye devredildiğinde hasılatı finansal tablolara almaktadır. Grup edim yükümlülüklerini zamana yayılı veya belli bir anda kayıtlara almaktadır.

Sözleşmenin taraflarınca kararlaştırılan ödemelerin zamanlaması önemli bir finansal fayda sağlıyorsa, işlem bedeli belirlenirken taahhüt edilen bedelde paranın zaman değerinin etkisine göre düzeltme yapılmaktadır.

Grup, sözleşmenin başlangıcında, müşteriye taahhüt ettiği mal veya hizmetin devir tarihi ile müşterinin bu mal veya hizmetin bedelini ödediği tarih arasında geçen sürenin bir yıl veya daha az olacağını öngörmesi durumunda, kolaylaştırıcı uygulamayı seçerek taahhüt edilen bedelde önemli bir finansman bileşeninin etkisi için düzeltme yapmamaktadır.

Her bir edim yükümlülüğü için, edim yükümlülüğünün zamana yayılı olarak mı yoksa belirli bir anda mı yerine getirileceği sözleşme başlangıcında belirlenir. Grup, bir mal veya hizmetin kontrolünü zamanla devreder ve dolayısıyla ilgili satışlara ilişkin edim yükümlülüklerini zamana yayılı olarak yerine getirirse, söz konusu edim yükümlülüklerinin tamamen yerine getirilmesine yönelik ilerlemeyi ölçerek hasılatı zamana yayılı olarak konsolide finansal tablolara alır.

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe, bu edim yükümlülüğüne tekabül eden işlem bedelini hasılat olarak konsolide finansal tablolara kaydeder. Mal veya hizmetlerin kontrolü müşterilerin eline geçtiğinde (veya geçtikçe) mal veya hizmet devredilmiş olur.

Grup, satışı yapılan mal veya hizmetin kontrolünün müşteriye devrini değerlendirirken,

- a) Grup'un mal veya hizmete ilişkin tahsil hakkına sahipliği,
- b) Müşterinin mal veya hizmetin yasal mülkiyetine sahipliği,
- c) Mal veya hizmetin zilyetliğinin devri,
- d) Müşterinin mal veya hizmetin mülkiyetine sahip olmaktan doğan önemli risk ve getirilere sahipliği,
- e) Müşterinin mal veya hizmeti kabul etmesi koşullarını dikkate alır.

Taahhüt İşleri

Grubun ana faaliyet konusu; yurtiçi ve yurt dışında her türlü elektrik taahhüt işleri yapmak, projelendirmek, proje, inşaat, mekanik, montaj, tesisat işleri ile taahhütlerini yapmak, bunların her türlü bakım ve işletme hizmetlerini vermek. Endüstriyel tesis ve makinelerin elektrik - otomasyon sistemlerinin tasarımı, projelendirilmesi, tüm programlarının yapılması, panoların imalatı, montajı ve sistemin devreye alınması ile ilgili tüm işlerin taahhüdünü yapmak. Her türlü makine, tesis ve fabrika, alışveriş merkezi, otel, mesken vb. yerlerin elektrik, mekanik ve otomasyon işlerini yapmaktır

Sözleşme gelir ve giderleri, müşteri ile yapılan sözleşmenin getirisi doğru bir şekilde tahmin edilebildiği zaman, gelir ve gider kalemi olarak kaydedilir. Sözleşme gelirleri, sözleşmenin tamamlanma oranı metoduna göre finansal tablolara yansıtılmaktadır. Dönem itibarıyla gerçekleşmiş olan toplam sözleşme giderlerinin sözleşmenin toplam tahmini maliyetine oranı sözleşmenin

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

tamamlanma yüzdesini göstermekte olup bu oran sözleşmenin toplam gelirinin cari döneme isabet eden kısmının finansal tablolara yansıtılmasında kullanılmaktadır.

Sözleşme maliyetleri tüm ilk madde – malzeme ve direkt işçilik giderleriyle, sözleşme performansı ile ilgili olan indirekt işçilik, malzemeler, tamiratlar ve amortisman giderleri gibi indirekt maliyetleri kapsar. Satış ve genel yönetim giderleri oluştuğu anda giderleştirilir. Tamamlanmamış sözleşmelerdeki tahmini zararların gider karşılıkları, bu zararların saptandığı dönemlerde ayrılmaktadır. İş performansında, iş şartlarında ve sözleşme ceza karşılıkları ve nihai anlaşma düzenlemeleri nedeniyle tahmini karlılıkta olan değişiklikler maliyet ve gelir revizyonuna sebep olabilir. Bu revizyonlar, saptandığı dönemde konsolide finansal tablolara yansıtılır. Kar teşvikleri gerçekleşmeleri makul bir şekilde garanti edildiğinde gelire dahil edilirler.

Devam eden taahhüt sözleşmelerinden doğan sözleşme varlıkları, konsolide finansal tablolara yansıtılan hasılatın kesilen fatura tutarının ne kadar üzerinde olduğunu; devam eden taahhüt sözleşmelerinden doğan sözleşme yükümlülükleri ise kesilen fatura tutarının konsolide finansal tablolara yansıtılan hasılatın ne kadar üstünde olduğunu gösterir.

Grup yönetimi, sözleşme kapsamında olmayan dava konusu olabilecek tazminat kapsamındaki ek alacakları işveren ile söz konusu ek alacak taleplerine ilişkin müzakereler tahsilatın onaylanma safhasına geldiğinde ve yapılacak tahsilatlar güvenilir bir biçimde ölçülebildiğinde gelir olarak kaydetmektedir.

Ticari faaliyetler

Ticari faaliyetler sonucu satışlardan elde edilen kazançlar; Grup'un mülkiyetle ilgili tüm önemli riskleri ve kazanımları alıcıya devretmesi, mülkiyetle ilişkilendirilen ve süregelen bir idari katılımının ve satılan mallar üzerinde etkin bir kontrolünün olmaması, gelir tutarının güvenilir bir şekilde ölçülmesi, işlemle ilişkili ekonomik faydaların işletmeye akışının olası olması ve işlemde kaynaklanan ya da kaynaklanacak maliyetlerin güvenilir bir şekilde ölçülmesi şartları gerçekleşince gelir olarak kaydedilir. Net satışlar malların satış tutarından tahmini ve gerçekleşmiş iade, indirim, komisyon, ciro primleri ve satış ile ilgili vergilerin düşülmesi suretiyle gösterilmiştir

Faiz gelirleri

Faiz geliri, kalan anapara bakiyesi ile beklenen ömrü boyunca ilgili finansal varlıktan elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın kayıtlı değerine indirgeyen efektif faiz oranı nispetinde ilgili dönemde tahakkuk ettirilir.

2.09.02 Stok Değerlemesi

Stoklar, maliyetin ya da net gerçekleşebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmektedir. Stokların maliyeti; tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir. Stokların dönüştürme maliyetleri; direkt işçilik giderleri gibi, üretimle doğrudan ilişkili maliyetleri kapsar. Bu maliyetler ayrıca ilk madde ve malzemenin mamule dönüştürülmesinde katlanılan sabit ve değişken genel üretim giderlerinden sistematik bir şekilde dağıtılan tutarları da içerir.

Stokların maliyetinin hesaplanmasında ortalama maliyet yöntemi uygulanmaktadır. Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için yüklenilmesi gereken tahmini maliyetlerin toplamının indirilmesiyle elde edilir.

2.09.03 Maddi Duran Varlıklar

Arsa, arazi ve binalar dışındaki maddi duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce satın alınan kalemler için 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla enflasyonun etkilerine göre düzeltilmiş elde etme maliyetinden ve 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren satın alınan kalemler için ise elde etme maliyetinden, birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer kayıplarının düşülmesi suretiyle bulunan net değerleri ile finansal tablolarda gösterilmektedir.

Tarihi değerler, maddi duran varlığın iktisabı ile direkt olarak ilgili olan maliyetleri içermektedir. İktisap tarihinden sonraki maliyetler, sadece varlıkla ilgili gelecekteki ekonomik faydanın Grup'a akışının muhtemel olduğu ve varlığın maliyetinin güvenilir olarak ölçülebildiği durumlarda varlığın defter değerine ilave edilir veya ayrı bir varlık olarak kaydedilir. Bakım ve onarım giderleri gerçekleştiği tarihte gider yazılır. Eğer bakım ve onarım gideri ilgili aktifte genişleme veya gözle görünür bir gelişme sağlıyorsa aktifleştirilir. Sabit kıymetler doğrusal amortisman metoduyla faydalı ömrü esasına uygun bir şekilde amortisman tabii tutulmuştur.

Yedek parçalar ve malzemelerin bir dönemden fazla ve sadece belli bir maddi duran varlık kalemi ile ilişkili olarak kullanılabileceğinin öngörüldüğü durumlarda, ilgili yedek parçalar ve malzemeler maddi duran varlık olarak değerlendirilmektedir. Yedek parçalar ve malzemeler elde etme maliyetlerinden, ilişkilendirildikleri maddi duran varlığın kalan faydalı ömürleri üzerinden hesaplanan birikmiş amortismanın düşülmesi ile net defter değerleri ile gösterilmektedir. Binalar, makine, tesis ve cihazlar, kapasitelerinin tam olarak kullanılmaya hazır olduğu durumlarda aktifleştirilir ve itfa edilmeye başlanırlar. Maddi duran varlıkların atık değerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmektedir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Sabit kıymetlerin faydalı ömürleri dikkate alınarak belirlenen amortisman oranları aşağıdadır:

Cinsi	Oran Aralığı (%)
Binalar	2
Tesis, Makina ve Cihazlar	15-20
Taşıtlar	20-25
Demirbaşlar	5-25
Özel Maliyetler	5

Beklenen faydalı ömür, artık değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkilerini ileriye dönük olarak tespit etmek amacıyla her yıl gözden geçirilir. Arazi ve arsalar sınırsız ömürleri olması sebebiyle amortismanına tabi değildir.

Sabit kıymetlerin satışı dolayısıyla oluşan kar ve zararlar net defter değerleriyle satış fiyatının karşılaştırılması sonucunda belirlenir ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda yatırım faaliyetlerinden diğer gelirler ve giderler hesaplarına dahil edilir.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın tahmini geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir.

2.09.04 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Grubun Yatırım Amaçlı Gayrimenkulleri bulunmamaktadır.

2.09.05 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce satın alınan kalemler için enflasyonun etkilerine göre düzeltilmiş maliyetlerinden ve 1 Ocak 2005'ten sonra satın alınan kalemler için satın alım maliyet değerinden, birikmiş itfa ve tükenme payları ile kalıcı değer kayıpları düşülmüş olarak gösterilirler.

Bu varlıklar beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkilerini tespit etmek amacıyla her yıl gözden geçirilir ve tahminlerdeki değişiklikler ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Satın alınan maddi olmayan duran varlıklar, özellikle faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak itfa edilir. Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin faydalı ömürler 5 ile 20 yıl arasında değişmektedir.

2.09.06 Kiralama İşlemleri

Grup, sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama niteliği taşıyıp taşımadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda, bu sözleşme kiralama niteliği taşımaktadır ya da bir kiralama işlemi içermektedir. Grup, bir sözleşmenin tanımlanan bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devredip devretmediğini değerlendirirken aşağıdaki koşulları göz önünde bulundurur:

- Sözleşmenin tanımlanan varlık içermesi; bir varlık genellikle sözleşmede açık veya zımni bir şekilde belirtilerek tanımlanır.
- Varlığın işlevsel bir bölümünün fiziksel olarak ayrı olması veya varlığın kapasitesinin tamamına yakını temsil etmesi. Tedarikçinin varlığı ikame etme yönünde aslı bir hakka sahip olması ve bundan ekonomik fayda sağlaması durumunda varlık tanımlanmış değildir.
- Tanımlanan varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakını elde etme hakkının olması
- Tanımlanan varlığın kullanımını yönetme hakkının olması. Grup, varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağına ilişkin kararların önceden belirlenmiş olması durumunda varlığın kullanım hakkına sahip olduğunu değerlendirmektedir. Grup varlığın kullanımını yönetme hakkına aşağıdaki durumlarda sahip olmaktadır:

i) Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığı işletme hakkına sahip olması (veya varlığı kendi belirlediği şekilde işletmeleri için başkalarını yönlendirmesi) ve tedarikçinin bu işletme talimatlarını değiştirme hakkının bulunmaması veya

ii) Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağını önceden belirleyecek şekilde varlığı (ya da varlığın belirli özelliklerini) tasarlamış olması.

Kiracı Olarak Grubun Kullanım Hakkı Varlığı

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

Kullanım hakkı varlığı ilk olarak maliyet yöntemiyle muhasebeleştirilir ve aşağıdakileri içerir:

- Kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

- (b) Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar,
- (c) Grup tarafından katlanılan tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetler ve
- (d) Dayanak varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restorasyonu ya da dayanak varlığın kiralama hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesine ilişkin restorasyonu ilgili olarak Grup tarafından katlanılacak tahmini maliyetler. Grup kiralamanın fiilen başladığı tarihte ya da dayanak varlığı belirli bir süre kullanmasının sonucu olarak bu maliyetlere ilişkin yükümlülüğe katlanmaktadır.

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

- (a) Birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülmüş ve
- (b) Kira yükümlülüğünün yeniden ölçümüne göre düzeltilmiş maliyeti üzerinden ölçer.

Grup, kullanım hakkı varlığını amortisman tabi tutarken TMS 16 Maddi Duran Varlıklar'da yer alan amortisman hükümlerini uygular. Tedarikçinin, kiralama süresinin sonunda dayanak varlığın mülkiyetini Grup'a devretmesi durumunda veya kullanım hakkı varlığı maliyetinin Grup'un bir satın alma opsiyonunu kullanacağını göstermesi durumunda, Grup kullanım hakkı varlığını kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın faydalı ömrünün sonuna kadar amortisman tabi tutar. Diğer durumlarda, Grup kullanım hakkı varlığını, kiralamanın fiilen başladığı tarihten başlamak üzere söz konusu varlığın faydalı ömrü veya kiralama süresinden kısa olanına göre amortisman tabi tutar.

Grup kullanım hakkı varlığının değer düşüklüğüne uğramış olup olmadığını belirlemek ve belirlenen herhangi bir değer düşüklüğü zararını muhasebeleştirmek için TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü'nü uygular.

Kira yükümlülüğü

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, Grup kira yükümlülüğünü o tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer. Kira ödemeleri, bu oranın kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, kiralamadaki zımnî faiz oranı kullanılarak iskonto edilir. Grup, bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, Grup'un alternatif borçlanma faiz oranını kullanır.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil olan kira ödemeleri, dayanak varlığın kiralama süresi boyunca kullanım hakkı için yapılacak ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan aşağıdaki ödemelerden oluşur:

- (a) Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar,
- (b) Bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan değişken kira ödemeleri,
- (c) Grup'un satın alma opsiyonunu kullanacağından makul ölçüde emin olması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı ve
- (d) Kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra Grup, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

- (a) Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- (b) Defter değerini, yapılmış olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır ve
- (c) Defter değerini yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırmaları yansıtacak şekilde ya da revize edilmiş özü itibarıyla sabit olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde yeniden ölçer.

Kiralama süresindeki her bir döneme ait kira yükümlülüğüne ilişkin faiz, kira yükümlülüğünün kalan bakiyesine sabit bir dönemsel faiz oranı uygulanarak bulunan tutardır. Dönemsel faiz oranı, kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, kiralamadaki zımnî faiz oranıdır. Grup, bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, Grup'un alternatif borçlanma faiz oranını kullanır.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra, Grup, kira yükümlülüğünü, kira ödemelerindeki değişiklikleri yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak finansal tablolarına yansıtır.

Grup, aşağıdaki durumlardan birinin gerçekleşmesi halinde, kira yükümlülüğünü, revize edilmiş kira ödemelerini revize edilmiş bir iskonto oranı üzerinden indirgeyerek yeniden ölçer:

- (a) Kiralama süresinde bir değişiklik olması. Grup, revize edilmiş kira ödemelerini revize edilmiş kiralama süresine dayalı olarak belirler.
- (b) Dayanak varlığın satın alınmasına yönelik opsiyona ilişkin değerlendirmede değişiklik olması. Grup, revize edilmiş kira ödemelerini, satın alma opsiyonu kapsamında ödenecek tutarlardaki değişikliği yansıtacak şekilde belirler.

Grup, kiralama süresinin kalan kısmı için revize edilmiş iskonto oranını, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda bu oran olarak; kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise Grup'un yeniden değerlendirmenin yapıldığı tarihteki alternatif borçlanma faiz oranı olarak belirler.

Grup, aşağıdaki durumlardan birinin gerçekleşmesi halinde kira yükümlülüğünü, revize edilmiş kira ödemelerini indirgeyerek yeniden ölçer:

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

(a) Bir kalıntı değer taahhüdü kapsamında ödenmesi beklenen tutarlarda değişiklik olması. Grup, revize edilmiş kira ödemelerini, kalıntı değer taahhüdü kapsamında ödenmesi beklenen tutarlardaki değişikliği yansıtacak şekilde belirler.

(b) Gelecekteki kira ödemelerinin belirlenmesinde kullanılan bir endeks veya oranda meydana gelen bir değişimin sonucu olarak bu ödemelerde bir değişiklik olması. Grup, kira yükümlülüğünü söz konusu revize edilmiş kira ödemelerini yansıtmak için yalnızca nakit akışlarında bir değişiklik olduğunda yeniden ölçer.

Grup, kalan kiralama süresine ilişkin revize edilmiş kira ödemelerini, revize edilmiş sözleşmeye bağlı ödemelere göre belirler. Grup, bu durumda değiştirilmemiş bir iskonto oranı kullanır.

Grup, kiralamanın yeniden yapılandırılmasını, aşağıdaki koşulların her ikisinin sağlanması durumunda ayrı bir kiralama olarak muhasebeleştirir:

(a) Yeniden yapılandırmanın, bir veya daha fazla dayanak varlığın kullanım hakkını ilave ederek, kiralamanın kapsamını genişletmesi ve

(b) Kiralama bedelinin, kapsamdaki artışın tek başına fiyatı ve ilgili sözleşmenin koşullarını yansıtmak için söz konusu tek başına fiyatta yapılan uygun düzeltmeler kadar artması.

Kiraya veren olarak Grup

Grup, kiralamaların her birini operasyonel kiralama ya da finansal kiralama olarak sınıflandırır.

Bir kiralama, dayanak varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve getirilerin önemli ölçüde devredilmesi halinde finansal kiralama olarak sınıflandırılır. Bir kiralama, dayanak varlığın mülkiyetinden kaynaklanan tüm risk ve getirilerin önemli ölçüde devredilmemesi halinde, operasyonel kiralama olarak sınıflandırılır.

Grup, bir kiralama bileşeniyle birlikte bir ya da daha fazla ilave kiralama niteliği taşıyan veya taşımayan bileşen içeren bir sözleşme için, sözleşmede yer alan bedeli, TFRS 15, "Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat" standardını uygulayarak dağıtır.

2.09.07 Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Şerefiye gibi sınırsız ömrü olan varlıklar itfaya tabi tutulmazlar. Bu varlıklar için her yıl değer düşüklüğü testi uygulanır. İtfaya tabi olan varlıklar için ise defter değerinin geri kazanılmasının mümkün olmadığı durum veya olayların ortaya çıkması halinde değer düşüklüğü testi uygulanır. Varlığın defter değerinin geri kazanılabilir tutarını aşması durumunda değer düşüklüğü karşılığı kaydedilir. Geri kazanılabilir tutar, satış maliyetleri düşüldükten sonra elde edilen gerçeğe uygun değer veya kullanımdaki değerinin büyük olanıdır. Değer düşüklüğünün değerlendirilmesi için varlıklar ayrı tanımlanabilir nitelikteki akımlarının olduğu en düşük seviyede gruplanır. Şerefiye haricinde değer düşüklüğüne tabi olan finansal olmayan varlıklar her raporlama tarihinde değer düşüklüğünün olması iptali için gözden geçirilir.

2.09.08 Borçlanma Maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir. Yatırımla ilgili kredinin henüz harcanmamış kısmının geçici süre ile finansal yatırımlarda değerlendirilmesiyle elde edilen finansal yatırım geliri aktifleştirmeye uygun borçlanma maliyetlerinden mahsup edilir. Diğer tüm borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemlerde kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

2.09.09 Finansal Araçlar

Finansal bir varlık veya finansal bir yükümlülük, sadece finansal araca ilişkin sözleşme hükümlerine taraf olduğunda finansal durum tablosuna alınmaktadır. Finansal araçların normal yoldan alımı veya satımı, işlem tarihinde ya da teslim tarihinde muhasebeleştirme yöntemlerinden biri kullanılarak finansal tablolara alınır veya finansal tablo dışı bırakılır. Menkul değerlerin alım ve satım işlemleri teslim tarihinde muhasebeleştirilmektedir. Finansal araçların ilk muhasebeleştirilmesinde, sınıflandırması, sözleşmeye bağlı şartlara ve ilgili iş modeline bağlıdır. TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat kapsamında değerlendirilen varlıklar dışındaki bir finansal varlık veya finansal yükümlülük ilk defa finansal tablolara alınırken gerçeğe uygun değerinden ölçülmektedir. Gerçeğe uygun değer değişimleri kâr veya zarara yansıtılanlar dışındaki finansal varlık ve yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilmekte veya gerçeğe uygun değerden düşülmektedir.

Finansal araçların ilk muhasebeleştirilme esnasında hangi kategoride sınıflandırılacağı, sözleşmeye bağlı nakit akışların özelliklerine bağlıdır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

TFRS 9 kapsamında finansal varlıklar ve yükümlülükler aşağıdaki gibidir.

Finansal varlıklar

Finansal yatırımlar, gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan ve gerçeğe uygun değerinden kayıtlara alınan finansal varlıklar haricinde, gerçeğe uygun piyasa değerinden alım işlemiyle doğrudan ilişkilendirilebilen harcamalar düşüldükten sonra kalan tutar üzerinden muhasebeleştirilir. Yatırımlar, yatırım araçlarının ilgili piyasa tarafından belirlenen süreye uygun olarak teslimatı koşulunu taşıyan bir kontrata bağlı olan işlem tarihinde kayıtlara alınır veya kayıtlardan çıkarılır.

Finansal varlıklar "gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar", "itfa edilmiş maliyeti ile ölçülen finansal varlıklar", "gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar" olarak sınıflandırılır.

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar; alım-satım amacıyla elde tutulan finansal varlıklardır. Bir finansal varlık kısa vadede elden çıkarılması amacıyla edinildiği zaman söz konusu kategoride sınıflandırılır. Finansal riske karşı etkili bir koruma aracı olarak belirlenmemiş olan türev ürünleri teşkil eden bahse konu finansal varlıklar da gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar olarak sınıflandırılır.

İtfa edilmiş maliyeti ile ölçülen finansal varlıklar

Finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan ve finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması durumunda finansal varlık itfa edilmiş maliyeti ile ölçülen finansal varlık olarak sınıflandırılmaktadır. Etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti ile değerlemeye tabi tutulmakta ve varsa değer azalışı için karşılık ayrılmaktadır. Vadeye kadar elde tutulacak menkul değerlerden kazanılan faiz gelirleri dönem kar/zararında faiz geliri olarak muhasebeleştirilmektedir.

Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlığın satılmasını amaçlayan ve buna ek olarak finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması durumlarında finansal varlık, gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan olarak sınıflandırılmaktadır.

Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıkların müteakip değerlemesi gerçeğe uygun değerleri üzerinden yapılmaktadır. Ancak, gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde tespit edilemiyorsa, sabit bir vadesi olanlar için iç verim oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş bedel üzerinden; sabit bir vadesi olmayanlar için gerçeğe uygun değer fiyatlandırma modelleri veya iskonto edilmiş nakit akış teknikleri kullanılarak değerlendirilmektedir. Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıkların gerçeğe uygun değerlerindeki değişikliklerden kaynaklanan ve menkul kıymetlerin etkin faiz yöntemiyle hesaplanan itfa edilmiş maliyeti ile gerçeğe uygun değeri arasındaki farkı ifade eden gerçekleşmemiş kar veya zararlar özkaynak kalemleri içerisinde "Finansal Varlıklar Değer Artış / Azalış Fonu" hesabı altında gösterilmektedir. Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar elden çıkarılmaları durumunda gerçeğe uygun değer uygulaması sonucunda özkaynak hesaplarında oluşan değer, dönem kar/zararına yansıtılmaktadır.

Geri alım ve satım sözleşmeleri

Geri almak kaydıyla satılan menkul kıymetler ("repo") konsolide finansal tablolara yansıtılır ve karşı tarafa olan yükümlülük müşterilere borçlar hesabına kaydedilir. Geri satmak kaydıyla alınan menkul kıymetler ("ters repo"), satış ve geri alış fiyatı arasındaki farkın etkin faiz yöntemine göre döneme isabet eden kısmının ters repoların maliyetine eklenmesi suretiyle nakit ve nakit benzerleri hesabına ters repo işlemlerinden alacaklar olarak kaydedilir.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riski taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü / beklenen zarar karşılığı

Her raporlama tarihinde, değer düşüklüğü kapsamındaki finansal aracın kredi riskinde ilk defa finansal tablolara alınmasından bu yana önemli bir artış olup olmadığı değerlendirilir. Bu değerlendirme yapılırken, finansal aracın temerrüt riskinde meydana gelen değişim dikkate alınır. Beklenen zarar karşılığı tahmini tarafsız, olasılıklara göre ağırlıklandırılmış ve geçmiş olaylar, mevcut şartlar ve gelecekteki ekonomik şartlara ilişkin tahminler hakkında desteklenebilir bilgiler içermektedir.

Bir karşılık hesabının kullanılması yoluyla kayıtlı değerinin azaltıldığı ticari alacaklar haricinde bütün finansal varlıklarda, değer düşüklüğü doğrudan ilgili finansal varlığın kayıtlı değerinden düşülür. Ticari alacağın tahsil edilememesi durumunda söz konusu tutar karşılık hesabından düşülerek silinir. Karşılık hesabındaki değişimler dönem kar zararında muhasebeleştirilir. Gerçeğe uygun

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan özkaynak araçları haricinde, değer düşüklüğü zararı sonraki dönemde azalır ve azalış değer düşüklüğü zararının muhasebeleştirilmesi sonrasında meydana gelen bir olayla ilişkilendirilebiliyorsa, önceden muhasebeleştirilen değer düşüklüğü zararı değer düşüklüğünün iptal 30edileceği tarihte, yatırımın değer düşüklüğü hiçbir zaman muhasebeleştirilmemiş olması durumunda ulaşacağı itfa edilmiş maliyet tutarını aşmayacak şekilde gelir tablosunda iptal edilir.

Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan özkaynak araçlarının gerçeğe uygun değerinde değer düşüklüğü sonrasında meydana gelen artış, doğrudan özkaynaklarda muhasebeleştirilir.

Ticari alacaklar ve şüpheli alacak karşılıkları

Grup'un geleceğe dönük olarak nakit akış beklentisi içinde olmadığı ticari alacakları aktiften silinmektedir.

Finansal tablolarda itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ve önemli bir finansman bileşeni içermeyen (1 yıldan kısa vadeli olan) ticari alacakların değer düşüklüğü hesaplamaları kapsamında "basitleştirilmiş yaklaşımı" uygulanmaktadır. Söz konusu yaklaşım ile, ticari alacakların belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda (gerçekleşmiş değer düşüklüğü zararları haricinde), ticari alacaklara ilişkin zarar karşılıkları "ömür boyu beklenen kredi zararlarına" eşit bir tutardan ölçülmektedir.

Değer düşüklüğü karşılığı ayrılmasını takiben, değer düşüklüğüne uğrayan alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan değer düşüklüğü karşılığından düşülerek esas faaliyetlerden diğer gelirlere kaydedilir.

Finansal yükümlülükler

Grup'un finansal yükümlülükleri ve özkaynak araçları, sözleşmeye bağlı düzenlemelere, finansal bir yükümlülüğün ve özkaynağa dayalı bir aracın tanımlanma esasına göre sınıflandırılır. Grup'un tüm borçları düşüldükten sonra kalan varlıklarındaki hakkı temsil eden sözleşme özkaynağa dayalı finansal araçtır. Belirli finansal yükümlülükler ve özkaynağa dayalı finansal araçlar için uygulanan muhasebe politikaları aşağıda belirtilmiştir. Finansal yükümlülükler gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler veya diğer finansal yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler, başlangıçta işlem maliyetlerinden arındırılmış gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilir.

Diğer finansal yükümlülükler, sonraki dönemlerde etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan faiz gideri ile birlikte etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir.

Etkin faiz yöntemi, finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması halinde daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Finansal varlık ve yükümlülüklerin kayda alınması ve çıkarılması

Grup, finansal varlık veya yükümlülükleri, ilgili finansal araç sözleşmelerine taraf olduğu takdirde finansal durum tablosuna yansıtmaktadır. Grup, finansal varlığın tamamını veya bir kısmını, sadece söz konusu varlıkların konu olduğu sözleşmeden doğan haklar üzerindeki kontrolünü kaybettiği zaman kayıttan çıkarır. Grup finansal yükümlülükleri ancak sözleşmede tanımlanan yükümlülüğü ortadan kalkar, iptal edilir veya zaman aşımına uğrar ise kayıttan çıkarır.

2.09.10 Kur Değişiminin Etkileri

Yıl içerisinde gerçekleşen döviz işlemleri, işlem tarihindeki kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmektedir. Bilançoda yer alan dövizle bağlı varlık ve borçlar, bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Bu çevrimden ve dövizli işlemlerin tahsil / tediyelelerinden kaynaklanan kambiyo karları / zararları gelir tablosunda yer almaktadır. Grup'un finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Grup'un geçerli para birimi olan 'TL' cinsinden ifade edilmiştir.

Grup'un finansal tablolarının hazırlanması sırasında yabancı para cinsinden gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bilançoda yer alan dövizle endeksli parasal varlık ve yükümlülükler bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirasına çevrilmektedir.

Gerçeğe uygun değerleriyle izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle Türk Lirası'na çevrilmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Kur farkları oluştukları dönemde, kar veya zarar olarak muhasebeleştirilirler.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2.09.11 Pay başına kar / zarar

Pay başına kar, net karın ilgili dönem içinde mevcut payların ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir.

Türkiye'de şirketler, sermayelerini, pay sahiplerine geçmiş yıl karlarından dağıttıkları "bedelsiz pay" yolu ile arttırabilmektedirler. Pay başına kar hesaplanırken, bu bedelsiz pay ihracı çıkarılmış paylar olarak sayılır. Dolayısıyla pay başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı pay adedi ortalaması, payların bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

2.09.12 Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

Bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirme tarihi arasında, işletme lehine veya aleyhine ortaya çıkan olayları ifade eder. Bilanço tarihi itibarıyla söz konusu olayların var olduğuna ilişkin yeni deliller veya ilgili olayların bilanço tarihinden sonra ortaya çıkması durumunda, Grup söz konusu hususları ilgili dipnotlarında açıklamaktadır.

Grup bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

2.09.13 Karşılıklar, Şarta Bağlı Yükümlülükler ve Şarta Bağlı Varlıklar

Grup'un, geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğünün bulunması, bu yükümlülüğün yerine getirilmesi için ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebiliyor olması durumunda ilgili yükümlülük, karşık olarak mali tablolara alınır. Şarta bağlı yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelip gelmediğinin tespiti amacıyla sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Şarta bağlı yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu şarta bağlı yükümlülük, güvenilir tahmin yapılmadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin meydana geldiği dönemin finansal tablolarında karşılık olarak kayıtlara alınır.

Grup şarta bağlı yükümlülüklerin muhtemel hale geldiği ancak ekonomik fayda içeren kaynakların tutarı hakkında güvenilir tahminin yapılmaması durumunda ilgili yükümlülüğü dipnotlarda göstermektedir.

Grup olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilecek olan varlık, şarta bağlı varlık olarak değerlendirilir. Ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeye girme ihtimalinin yüksek bulunması durumunda şarta bağlı varlıklar dipnotlarda açıklanır.

Karşılık tutarının ödenmesi için kullanılan ekonomik faydaların tamamının ya da bir kısmının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda tahsil edilecek olan tutar, bu tutarın geri ödenmesinin kesin olması ve tutarın güvenilir bir şekilde hesaplanması durumunda, bir varlık olarak muhasebeleştirilir.

2.09.14 İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında, taraf Grup ile ilişkili sayılır:

a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır: Söz konusu kişinin,

- (i) raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- (ii) raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- (iii) raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

- (i) İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
 - (ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
 - (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.
 - (iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
 - (v) İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir planının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.
 - (vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.
 - (vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.
- İlişkili taraflarla yapılan işlem, ilişkili taraflar arasında kaynaklarının, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2.09.15 Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Gelir vergisi gideri, cari vergi gideri ile ertelenmiş vergi giderinin (veya gelirinin) toplamından oluşur.

Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır.

Vergiye tabi kar, diğer yıllarda vergilendirilebilen veya indirilebilen gelir veya gider kalemleri ile vergilendirilemeyen veya indirilemeyen kalemleri hariç tuttuğundan dolayı, gelir tablosunda belirtilen kardan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

Ertelenmiş vergi

Ertelenen vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir.

Ertelenen vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenen vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Şerefiye veya işletme birleşmeleri dışında varlık veya yükümlülüklerin ilk defa finansal tablolara alınmasından dolayı oluşan ve hem ticari hem de mali kar veya zararı etkilemeyen geçici zamanlama farklarına ilişkin ertelenen vergi yükümlülüğü veya varlığı hesaplanmaz.

Ertelenen vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır.

Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenen vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte bu farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır.

Ertelenen vergi varlığının kayıtlı değeri, her bir bilanço tarihi itibarıyla gözden geçirilir. Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen ve bilanço tarihi itibarıyla kanunlaşmış veya önemli ölçüde kanunlaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, cari vergi varlıklarıyla cari vergi yükümlülüklerini mahsup etme ile ilgili yasal bir hakkın olması veya söz konusu varlık ve yükümlülüklerin aynı vergi mercii tarafından toplanan gelir vergisiyle ilişkilendirilmesi ya da Grup'un cari vergi varlık ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle ödeme niyetinin olması durumunda mahsup edilir.

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Doğrudan özkaynakta alacak ya da borç olarak muhasebeleştirilen kalemler (ki bu durumda ilgili kalemlere ilişkin ertelenmiş vergi de doğrudan özkaynakta muhasebeleştirilir) ile ilişkilendirilen ya da işletme birleşmelerinin ilk kayda alımından kaynaklananlar haricindeki cari vergi ile döneme ait ertelenmiş vergi, gelir tablosunda gider ya da gelir olarak muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde, şerefiye hesaplanmasında ya da satın alınan, satın alınan bağlı ortaklığın tanımlanabilen varlık, yükümlülük ve şarta bağlı borçlarının gerçeğe uygun değerinde elde ettiği payın satın alım maliyetini aşan kısmının belirlenmesinde vergi etkisi göz önünde bulundurulur.

Finansal tablolarda yer alan vergiler, cari dönem vergisi ile ertelenmiş vergilerdeki değişimi içermektedir. Grup, dönem sonuçları üzerinden cari ve ertelenmiş vergi hesaplamaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Vergi varlıklarında ve yükümlülüklerinde netleştirme

Ödenecek kurumlar vergisi tutarları, peşin ödenen kurumlar vergisi tutarlarıyla ilişkili olduğu için netleştirilmektedir.

2.09.16 Çalışanlara Sağlanan Faydalar

İzin karşılığı

Türkiye’de geçerli İş Kanunu’na göre iş sözleşmesinin herhangi bir nedenle sona ermesi halinde çalışanlar tarafından hak edilen fakat kullanılmayan yıllık izin sürelerine ait ücreti sözleşmenin sona erdiği tarihteki brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamı üzerinden kendisine veya hak sahiplerine ödemekle yükümlüdür. Kullanılmayan izin karşılığı tüm çalışanların hak ettikleri ancak raporlama tarihi itibarıyla henüz kullanmadıkları izin günlerine denk gelen iskonto edilmemiş toplam yükümlülük tutarıdır. Kullanılmamış izin haklarından doğan yükümlülükler hak kazanıldıkları dönemlerde tahakkuk edilir.

Kıdem tazminat karşılığı

Grup, Türkiye’de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir. TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Standardı ("TMS 19") uyarınca söz konusu türdeki ödemeler tanımlanmış emeklilik fayda planları olarak nitelendirilir. Bilançoda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğması beklenen yükümlülük tutarlarının net bugünkü değerine göre hesaplanmış ve konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıplar diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilmektedir.

Tanımlanmış katkı planı

Grup, Türkiye’de Sosyal Sigortalar Kurumu’na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup’un, bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

2.09.17 Nakit Akım Tablosu

Nakit ve nakit benzeri değerler konsolide finansal durum tablosunda maliyet değerleri ile yansıtılmaktadırlar. Nakit akım tablosu için dikkate alınan nakit ve nakit benzeri değerler eldeki nakit, banka mevduatları ve likiditesi yüksek yatırımları içermektedir. Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları, Grup’un esas faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup’un yatırım faaliyetlerinde (varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup’un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

2.09.18 Devlet Teşvik ve Yardımları

Hükümet teşvikleri, Grup’un bu teşviklerle ilgili gerekleri yerine getirdiği ve bu teşvikin alınacağı ile ilgili makul bir sebep oluşmadığı sürece muhasebeleştirilmez. Bu teşvikler karşılımları beklenen maliyetlerle eşleşecek şekilde ilgili dönemde gelir olarak muhasebeleştirilir. Hükümetin sağladığı teşviklerden elde edilen gelir uygun bir gider kaleminden indirim olarak muhasebeleştirilir.

2.10 İşletmenin Sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

2.11 İşletme Birleşmeleri

İşletme satın alımları, satın alım yöntemi kullanılarak, muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, edinen işletme tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, edinen işletme tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve edinen işletme tarafından çıkarılan özkaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır. Satın alıma ilişkin maliyetler genellikle oluştuğu anda gider olarak muhasebeleştirilir.

Satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alım tarihinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmez:

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12, "Gelir Vergisi" ve TMS 19, "Çalışanlara Sağlanan Faydalar" Standartları'ı uyarınca hesaplanarak, muhasebeleştirilir,

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup'un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alım tarihinde TFRS 2, "Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları" standardı uyarınca muhasebeleştirilir,

- TFRS 5, "Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler" standardı uyarınca satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5'te belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinilen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki özkaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan kısmı olarak hesaplanır. Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarının, devredilen satın alma bedelinin, satın alınan işletmedeki kontrol gücü olmayan payların ve varsa, satın alma öncesinde satın alınan işletmedeki payların gerçeğe uygun değeri toplamını aşması durumunda, bu tutar pazarlıklı satın almadan kaynaklanan kazanç olarak doğrudan kar/(zarar) içinde muhasebeleştirilir.

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir.

Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinilen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştirdiği geçici tutarları düzeltebildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

İşletme birleşmesi ile ilgili satın alma muhasebesinin birleşmenin gerçekleştiği raporlama tarihinin sonunda tamamlanmadığı durumlarda, Grup muhasebeleştirme işleminin tamamlanmadığı kalemler için geçici tutarlar raporlar. Bu geçici raporlanan tutarlar, ölçüm döneminde düzeltilir ya da satın alım tarihinde muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde etkisi olabilecek ve bu tarihte ortaya çıkan olaylar ve durumlar ile ilgili olarak elde edilen yeni bilgileri yansıtmak amacıyla fazladan varlık veya yükümlülük muhasebeleştirilir.

Şerefiye

Satın alım işleminde oluşan şerefiye tutarı, varsa, değer düşüklüğü karşılıkları düşüldükten sonra satın alım tarihindeki maliyet değeriyle değerlendirilir.

Değer düşüklüğü testi için, şerefiye Grup'un işletme birleşmesinin getirdiği sinerjiden fayda sağlamayı bekleyen nakit üreten birimlerine (ya da nakit üreten birim gruplarına) dağıtılır.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit üreten birimi, her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Birimin değer düşüklüğüne uğradığını gösteren belirtilerin olması durumunda ise değer düşüklüğü testi daha sık yapılır.

Nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı defter değerinden düşük ise, değer düşüklüğü karşılığı ilk olarak birime tahsis edilen şerefiyeden ayrılır, ardından birim içindeki varlıkların defter değeri düşürülür. Şerefiye için ayrılan değer düşüklüğü karşılığı, doğrudan konsolide kar veya zarar içinde muhasebeleştirilir. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez.

İlgili nakit üreten birimin satışı sırasında, şerefiye için belirlenen tutar, satış işleminde kar/(zararın) hesaplamasına dahil edilir.

2.12 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

Yeni ve Düzeltilmiş Standart ve Yorumlar

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

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

i) 1 Ocak 2026 Tarihinden İtibaren Geçerli Olan Yeni Standart, Değişiklik ve Yorumlar

TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

KGK, 10 Ağustos 2025 tarihinde TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı (“TFRS 9”) ve TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar Standardına (“TFRS 7”) ilişkin finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin “teslim tarihi”nde finansal tablo dışı bırakılacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin teslim tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile geri çağrılabilir olmayan varlıklar ve sözleşmeyle birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için TFRS 7’ye ilave açıklamalar eklenmiştir.

Söz konusu değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihi ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama döneminde yürürlüğe girecektir. Erken uygulamasına izin verilmektedir. Yeni hükümler, geçmiş yıllar karları (zararları) kaleminin açılış bakiyesinde düzeltme yapılmak suretiyle geriye dönük olarak uygulanacaktır.

Genel anlamda, Grup konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etki beklememektedir.

TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

KGK, 10 Ağustos 2025 tarihinde “Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler” değişikliğini (TFRS 9 ve TFRS 7’ye ilişkin) Resmi Gazete’de yayımlamıştır. 1 Ocak 2026 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde yürürlüğe girmektedir. İsteğe bağlı erken uygulama mümkündür. Değişiklik, “kendi için kullanım” istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir.

Standart Grup için geçerli değildir ve Grup’un konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TMS/TFRS’ye İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11.

KGK tarafından 27 Eylül 2025 tarihi Resmi Gazete’de TMS/TFRS’ye ilişkin iyileştirmeler, Cilt 11 yayınlanmıştır. Bu kapsamda;

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

Değişiklikler 1 Ocak 2026 tarihi ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde yürürlüğe girecek olup erken uygulama mümkündür.

Genel anlamda, Grup konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etki beklememektedir.

ii) Yayınlanan Ama Yürürlüğe Girmemiş ve Erken Uygulamaya Konulmayan Standartlar

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

TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

KGK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar Standardı ve TMS 28 İştirakler ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar Standardında yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir.

Grup söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri Standardı

KGK Şubat 2019'da sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri Standardını ("TFRS 17") yayımlamıştır. TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. Standardın zorunlu yürürlük tarihi, yapılan son düzenleme ile birlikte 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan hesap dönemlerine ertelenmiştir.

Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama Standardı ("TFRS 18") 8 Mayıs 2025 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanmıştır. 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Bu, kar veya zarar tablosundaki güncellemelere odaklanan, finansal tabloların sunumuna ve açıklanmasına ilişkin yeni standarttır. TFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. TFRS 18'de getirilen temel yeni kavramlar aşağıdakilerle ilgilidir:

- Kar veya zarar tablosunun yapısı,
- İşletmenin finansal tablolarının dışında raporlanan belirli kâr veya zarar performans ölçütleri için finansal tablolarda gerekli açıklamalar,
- Genel olarak temel finansal tablolar ve dipnotlar için geçerli olan toplama ve ayırtırmaya ilişkin geliştirilmiş ilkeler.

Grup TFRS 18'in finansal tabloları üzerindeki etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı ("TFRS 19"), 10 Ağustos 2025 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu standart kapsama giren bağlı ortaklıklar açısından TMS/TFRS'lerde yer alan açıklama yükümlülüklerinin azaltılması amacına yöneliktir. TFRS 19 kapsamında kamuya hesap verme sorumluluğu bulunmayan ve kendisi bir bağlı ortaklık niteliğinde olan işletmelerin, diğer TMS/TFRS'de yer alan açıklama hükümleri yerine TFRS 19'da düzenlenen kolaylaştırılmış açıklama hükümlerini uygulaması öngörülmektedir. Böylece, bu işletmelerin açıklama hükümleri açısından raporlama yükümlülüklerinin hafifletilmesi amaçlanmaktadır. TFRS 19'un uygulanması zorunlu olmayıp, işletmelerin tercihine bırakılmıştır.

Bir bağlı ortaklık aşağıdaki durumlarda ilgili şartları sağlar:

- Halka açık olmayan ya da sermaye piyasası araçları borsada işlem görmeyen bağlı ortaklık olması veya,
- TMS/TFRS'ye uygun, kamunun kullanımına açık konsolide finansal tablolar üreten bir ana veya ara ana ortaklığının olması.

Grup TFRS 19'un finansal tabloları üzerindeki etkisi bulunmamaktadır.

3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla şerefiye tutarları aşağıdaki gibidir.

	31.03.2026	31.12.2025
Açılış	599.308.034	247.907.719
Girişler /Çıkışlar net	(51.738.540)	351.400.315
Kapanış	547.569.494	599.308.034

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Ocak -31 Mart 2026 hesap dönemi içinde gerçekleşen işletme birleşmeleri

Bulunmamaktadır.

1 Ocak -31 Aralık 2025 hesap dönemi içinde gerçekleşen işletme birleşmeleri

Grup'un faaliyet konusu olan yenilenebilir enerji yatırımları ile ilgili olarak iktisap ettiği ve şerefiye hesapladığıbağlı ortaklıklara ilişkin bilgiler şu şekildedir.

Şirket İsmi	Ülke	Tür	İştirak Oranı	Edinim Tarihi
Solis Renewable S.R.L.	Romanya	Satın Alma	100%	15.05.2025
Solar Solution S.R.L.	Romanya	Satın Alma	100%	12.05.2025
Helius Energy S.R.L.	Romanya	Satın Alma	100%	07.05.2025
Heliodor Solar Innovations S.R.L.	Romanya	Satın Alma	100%	12.06.2025
Lena Solar Energy S.R.L.	Romanya	Satın Alma	100%	07.05.2025
Atlas Solar Solutions S.R.L.	Romanya	Satın Alma	100%	06.05.2025
Aurora Solar Energy S.R.L.	Romanya	Satın Alma	100%	15.05.2025
Solaris World Energy S.R.L.	Romanya	Satın Alma	100%	14.05.2025
Sol Verde Photovoltaic S.R.L.	Romanya	Satın Alma	100%	13.05.2025
Eos Solar Solutions S.R.L.	Romanya	Satın Alma	100%	20.05.2025

4 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Grupun diğer işletmelerdeki payları Grup'un ortak kontrolünde olan ve finansal ve faaliyet politikaları üzerinde ortak karar alma yetkisi bulunan iştiraklerden oluşmaktadır. Grup'un diğer işletmelerdeki paylarının tamamı ekli finansal tablolarda özkaynaktan pay alma yöntemi ile muhasebeleştirilmiş olup, paylara ilişkin detaylı açıklama Not:16 Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar bölümünde sunulmuştur.

Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen İştirakler ve İş Ortaklıkları aşağıdaki gibidir:

Kuruluş Adı	İştirak Oranı	31.03.2026 Bilanço Net Değeri	31.12.2025 Bilanço Net Değeri
Seiso Enerji San. Ve Tic. A.Ş.	49%	124.985.260	124.985.260
Light Renewables Srl	25%	68.996.535	64.937.572
Luce Verde Srl	25%	34.539.365	36.502.673
HK Enerji – YEO İş Ortaklığı	50%	-	2.637.261
Rey Energy Ltd	50%	13.887.093	15.281.381
Grid Teknology	50%	41.534	45.704
Mikrohes A.Ş.	50%	1.961.051	1.961.051
Yeo -Bemoni İş Ortaklığı	50%	68.747.602	75.649.977
Solar World S.R.L.	35%	122.148.411	132.268.554
RB Solar Energy S.R.L.	35%	122.983.195	133.311.116
Energie Soleil S.R.L.	35%	120.967.358	131.378.497
Toplam		679.257.404	718.959.046

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibariyle Bölümlere Göre Raporlamaya konu işlemleri aşağıdaki gibidir.

	01.01.2026-31.03.2026			
	Taahhüt Faaliyeti	Ticari Faaliyet	Elektrik Satışı	Toplam
Hasılat	16.426.975.685	167.630.196	138.551.608	16.733.157.490
Satışların Maliyeti (-)	(12.312.911.948)	(119.244.648)	(111.458.859)	(12.543.615.455)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar / (Zarar)	4.114.063.737	48.385.548	27.092.749	4.189.542.035
BRÜT KAR / (ZARAR)	4.114.063.737	48.385.548	27.092.749	4.189.542.035

	01.01.2025-31.03.2025			
	Taahhüt Faaliyeti	Ticari Faaliyet	Elektrik Satışı	Toplam
Hasılat	1.244.950.002	965.352.181	26.924.915	2.237.227.099
Satışların Maliyeti (-)	(925.916.558)	(546.497.101)	(26.367.256)	(1.498.780.915)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar / (Zarar)	319.033.444	418.855.080	557.660	738.446.184
BRÜT KAR / (ZARAR)	319.033.444	418.855.080	557.660	738.446.184

6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

Grup'un dönem sonları itibariyle nakit ve nakit benzeri varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Kasa	74.455.709	75.162.566
Banka	1.226.699.709	1.996.596.784
-Vadesiz Mevduat	827.100.235	1.625.471.585
-Vadeli Mevduat	399.458.874	156.768.307
-Bloke Mevduat	140.600	214.356.892
Türev Piyasa Teminatları	112.377.435	9.458.540
Toplam	1.413.532.853	2.081.217.890

Grup'un dönem sonları itibariyle vadesiz mevduatlarının para birimi bazında TL karşılıklarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

Para Birimi	31.03.2026	31.12.2025
TL	26.869.089	29.566.791
USD	386.337.374	832.308.919
EURO	312.255.382	563.720.684
RON	78.382.544	174.284.418
ÖZBEK SOMU	752.763	828.342
BGN	325.024	357.657
MKD	3.128.596	3.442.712
PLN	128.748	141.675
MNT	3.314.034	3.646.769
GBP	40.666	44.749
KZT	15.450.751	17.002.032
AZN	113.918	125.356
CHF	1.346	1.481
Toplam	827.100.235	1.625.471.585

Grup'un dönem sonları itibariyle vadeli mevduatlarının yabancı para ve Türk Lirası dağılımı aşağıdaki gibidir:

Para Birimi	31.03.2026	31.12.2025
TL	231.054.760	82.959.292
EURO	113.286.402	55.053.231
USD	55.117.712	18.755.784
Toplam	399.458.874	156.768.307

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Grup'un dönem sonları itibariyle bloke mevduatlarının yabancı para ve Türk Lirası dağılımı aşağıdaki gibidir:

Para Birimi	31.03.2026	31.12.2025
TL	140.600	4.840.971
EURO	-	3.991.762
USD	-	430.123.012
Toplam	140.600	438.955.745

Grup'un dönem sonları itibariyle vadeli mevduatlarının yabancı para ve Türk Lirası ve etkin faiz oranlarına göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

Para Cinsi	31.03.2026		31.12.2025	
	Tutar	Etkin Faiz Oranı	Tutar	Etkin Faiz Oranı
TL	231.054.760	24%-37,5%	82.959.292	15%-42%
USD	113.286.402	2%-5%	18.755.784	2%-5%
EUR	55.117.712	2%-6%	55.053.231	-
Toplam	399.458.874		156.768.307	

7 FİNANSAL YATIRIMLAR

Grup'un kısa vadeli gerçeğe uygun değer değişimleri kar ve zararlar ilişkilendirilen finansal yatırımları aşağıdaki gibidir.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Hisse Senetleri	16.071.445	-
Toplam	16.071.445	-

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Fonlar	87.377.680	58.994.284
Toplam	87.377.680	58.994.284

Grup'un uzun vadeli olarak muhasebeleştiği finansal yatırımları aşağıdaki gibidir.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Nicat Batarya Teknolojileri Ticaret A.Ş.	16.373.029	16.373.029
Ion Membran Teknolojileri A.Ş.	10.529.470	10.529.470
Toplam	26.902.499	26.902.499

8 KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR VE KISA VADELİ KISIMLARI

Grup'un dönem sonları itibariyle Kısa Vadeli Finansal Borçları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Banka Kredileri	1.737.942.498	2.994.431.510
Leasing	432.560.096	236.087.680
Uzun Vadeli Kredilerin Anapara Taksitleri ve Faizleri	1.005.044.959	436.571.111
Çıkarılmış Tahviller	666.940.447	403.781.886
Faktöring Şirketlerine Borçlar	813.820	3.128.244
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	112.340.578	34.950.365
Toplam	3.955.642.398	4.108.950.796

Grup'un dönem sonları itibariyle Uzun Vadeli Finansal Borçları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Banka Kredileri	2.730.132.776	2.792.754.778
Leasing	1.483.896.337	781.894.462
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	36.694.610	130.400.825
Çıkarılmış Tahviller	-	-
Toplam	4.250.723.723	3.705.050.065

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Grup'un dönem sonları itibarıyla finansal borçlarına ilişkin vadeler aşağıdaki gibidir:

Vade Dağılımı	31.03.2026	31.12.2025
0-3 ay	3.396.018.918	3.233.647.434
4-12 ay	919.255.063	875.303.362
1 Yıldan Uzun	3.891.092.140	3.705.050.065
Toplam	8.206.366.121	7.814.000.861

Banka kredilerinin para birimi cinsi bazında etkin faiz oranları aşağıdaki gibidir:

31.03.2026

Nev'i	Döviz Tutarı	TL Tutarı	Etkin Faiz Oranı (%)
TL Krediler	538.576.315	578.576.315	%31-50
USD Krediler	13.610.879	604.106.601	%7-13
EURO Krediler	12.377.763	631.558.031	%3-12
Toplam		1.774.240.947	

31.12.2025

Nev'i	Döviz Tutarı	TL Tutarı	Etkin Faiz Oranı (%)
TL Krediler	662.569.932	662.569.932	%23-54
USD Krediler	62.248.708	2.572.928.417	%7-13
EURO Krediler	49.082.901	2.480.851.076	%6-12
Toplam		5.716.349.425	

9 DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

Bulunmamaktadır.

10 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Grup'un dönem sonları itibarıyla Kısa Vadeli Ticari Alacakları aşağıda açıklanmıştır. Dönem sonları itibarıyla Uzun Vadeli Ticari Alacak bulunmamaktadır

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	481.325.644	974.769.039
- Alıcılar	486.867.673	977.098.324
- Alacak Senetleri	7.751.920	-
- Alacak Reeskontu (-)	(13.293.949)	(2.329.285)
- Şüpheli Ticari Alacaklar	49.325.013	49.915.282
- Şüpheli Ticari Alacaklar Karşılığı (-)	(49.325.013)	(49.915.282)
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar (Not:38)	1.223.582.540	1.131.883.322
Toplam	1.704.908.184	2.106.652.361

Ticari alacakların tamamı teminatsız olup alacakların ortalama tahsilat süresi 16 gündür. (31.12.2025; 14 gün). Ticari alacaklar için kullanılan faiz oranı TL cinsinden alacaklar için % 46,97, USD cinsinden alacaklar için 4,45 ve EURO cinsinden alacaklar için %1,92'dir. (31.12.2025: %50,88)

Şüpheli alacak karşılıklarının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.2026	01.01.2025
	31.03.2026	31.12.2025
Dönem başı bakiyesi	(49.915.282)	(8.886.918)
Dönem gideri	(3.964.048)	(47.605.243)
Konusu Kalmayan Karşılık	-	7.928
TMS 29 Enflasyon Farkı Etkisi	4.554.317	6.568.950
Dönem sonu bakiyesi	(49.325.013)	(49.915.282)

Ticari alacaklardaki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar **Not.39'** de açıklanmıştır

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Grup'un dönem sonları itibariyle Kısa Vadeli Ticari Borçları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
İlişkili Olmayan Tarafalara Ticari Borçlar	7.197.982.876	5.083.952.898
- Satıcılar	6.766.316.070	4.721.472.472
- Borç Senetleri	477.259.523	415.604.296
- Borç Reeskontu	(45.592.717)	(53.123.870)
İlişkili Tarafalara Ticari Borçlar (Not:38)	45.303.167	136.493.675
Toplam	7.243.286.043	5.220.446.573

Ticari borçların ortalama ödeme süresi 47 gündür. (31.12.2025; 82 gün). Ticari borçlar için kullanılan faiz oranı TL cinsinden borçlar için % 52,82, USD cinsi borçlar için %4,01 ve EURO cinsi borçlar için %1,93'tür. (31.12.2025: %50,88)

Grup'un dönem sonları itibariyle Uzun Vadeli Ticari Borç bulunmamaktadır.

Ticari borçlardaki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar **Not.39'**de açıklanmıştır.

11 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Grup'un dönem sonları itibariyle Kısa Vadeli Diğer Alacakları aşağıdaki gibidir.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
İlişkili Olmayan Tarafardan Diğer Alacaklar	173.188.410	321.085.327
- Verilen Depozito ve Teminatlar	9.829.463	7.381.757
- Diğer Alacaklar	163.358.947	313.703.570
İlişkili Tarafardan Diğer Alacaklar (Not:38)	26.746.487	24.681.213
Toplam	199.934.897	345.766.540

Grup'un dönem sonları itibariyle Kısa Vadeli Diğer Borçları aşağıdaki gibidir.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
İlişkili Olmayan Tarafalara Diğer Borçlar	614.700.208	74.534.487
- Ödenecek Vergi, Harç ve Diğer Kesintiler	614.700.208	74.534.487
İlişkili Tarafalara Diğer Borçlar (Not:38)	580.885.920	1.240.539.315
Toplam	1.195.586.128	1.315.073.802

Grup'un dönem sonları itibariyle Uzun Vadeli Diğer Alacak ve Uzun Vadeli Diğer Borçları bulunmamaktadır.

12 MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN ALACAKLAR VE BORÇLAR

Grupun dönem sonları itibariyle taahhüt sözleşmelerinden alacaklar ve borçların detayı aşağıdaki gibidir.

	31.03.2026	31.12.2025
Müşteri sözleşmelerinden doğan alacaklar	8.839.499.444	9.898.633.939
Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler	(480.494.542)	(445.291.754)
Toplam net alacaklar / borçlar	8.359.004.902	9.453.342.185

	31.03.2026	31.12.2025
TFRS'ye göre hasılat (A)	23.704.927.394	13.873.756.625
Birikmiş Maliyetler (B)	(17.355.177.602)	(9.976.622.705)
TFRS'ye göre kar/zarar (C=A+B)	6.349.749.792	3.897.133.920
Eksi gerçekleşen hakedişler (D)	15.114.117.038	11.267.490.528
Müşteri Sözleşmelerinden Alacaklar Net (A-D)	8.590.810.356	2.606.266.097

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Grup'un dönem sonları itibariyle müşteri sözleşmelerinden doğan alacaklarının para birimi bazında dağılımı aşağıdaki gibidir:

31.03.2026

Nev'i	Döviz Tutarı	TL Tutarı
TL Alacaklar		
USD Alacaklar		
EURO Alacaklar		
Müşteri Sözleşmelerinden Alacaklar		

31.12.2025

Nev'i	Döviz Tutarı	TL Tutarı
TL Alacaklar	3.830.034	3.830.034
USD Alacaklar	194.423.594	8.330.214.970
EURO Alacaklar		661.777.724s
Müşteri Sözleşmelerinden Alacaklar		8.995.822.728

Grup'un dönem sonları itibariyle müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükleri para birimi bazında dağılımı aşağıdaki gibidir:

31.03.2026

Nev'i	Döviz Tutarı	TL Tutarı
TL Borçlar	(1.609.607)	(1.609.607)
USD Borçlar	(9.181.178)	(393.373.994)
EURO Borçlar	(192.486)	(9.679.315)
Müşteri Sözleşmelerinden Yükümlülükler		(404.662.916)

31.12.2025

Bulunmamaktadır.

13 STOKLAR

Grup'un dönem sonları itibariyle Stokları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
İlk Madde ve Malzeme	1.194.523.878	751.491.669
Yarı Mamuller	34.405.964	25.616.918
Emtia	513.026.382	66.643.600
Diğer Stoklar	58.421.783	54.677.080
Toplam	1.800.378.007	898.429.267

31.03.2026 tarihi itibarıyla stoklar üzerinde rehin bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır.).

14 CANLI VARLIKLAR

Bulunmamaktadır.

15 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Grup'un dönem sonları itibariyle Peşin Ödenmiş Giderleri ve Ertelemiş Gelirleri aşağıda açıklanmıştır.

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
İlişkili Olmayan Tarafalara Peşin Ödenmiş Giderler	1.515.379.084	1.781.995.716
- Gelecek Aylara Ait Giderler(*)	95.415.117	85.269.639
- Verilen Sipariş Avansları(**)	1.419.963.967	1.696.726.077
Toplam	1.515.379.084	1.781.995.716

(*) Bakiyenin önemli bir kısmı TFRS 15 "Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat" standardının 91-94 paragrafları uyarınca, müşteriler ile sözleşme yapmak için katılan ek maliyetlerden (satış komisyonlarından) oluşmaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	2.262.827.733	4.704.928.878
- Alınan Avanslar	2.262.827.733	4.704.928.878
Toplam	2.262.827.733	4.704.928.878

Alınan avanslar devam eden müşteri sözleşmeleri ile ilgili olarak alınmış olan kısa vadeli avanslardan oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Ertelenmiş Gelirler

Bulunmamaktadır.

16 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımlar aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31.03.2026 Bilanço Net Değeri	31.12.2025 Bilanço Net Değeri
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	679.257.404	718.959.046
Toplam	679.257.404	718.959.046

17 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Grup'un dönem sonları itibariyle yatırım amaçlı gayrimenkulleri bulunmamaktadır.

18 MADDİ DURAN VARLIKLAR

Grup'un dönem sonları itibariyle Maddi Duran Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

31.03.2026

Maliyet Bedeli	01.01.2026	İlave	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.03.2026
Arazi ve Arsalar	353.647.840	405.452	(17.568.973)	-	3.819.685	340.304.004
Binalar	1.277.906.114	65.935.001	(13.923.482)	-	-	1.329.917.633
Tesis, Makine ve Cihazlar	2.124.113.829	11.742.651	(121.445.051)	-	(274.083)	2.014.137.346
Taşıtlar	237.197.611	19.464.080	-	-	(9.989.804)	246.671.887
Demirbaşlar	209.836.050	23.168.648	(11.122.376)	-	(1.169.377)	220.712.946
Özel Maliyetler	12.525.395	1.142.829	(885.854)	-	-	12.782.370
Yapılmakta Olan Yatırımlar	1.877.674.035	1.839.691.002	(2.092.704)	-	(8.440.238)	3.706.832.094
Toplam	6.092.900.874	1.961.549.662	(167.038.440)	-	(16.053.817)	7.871.358.280

31.03.2026

Birikmiş Amortisman	01.01.2026	Dönem Amortismanı	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.03.2026
Binalar	(15.187.624)	(1.384.616)	-	-	(24.376)	(16.596.617)
Tesis, Makine ve Cihazlar	(195.422.226)	(27.836.362)	7.317	-	(62.294)	(223.313.565)
Taşıtlar	(120.661.243)	(11.112.688)	18.610	-	(26.633)	(131.781.954)
Demirbaşlar	(87.382.159)	(7.538.790)	473.086	-	(696.482)	(95.144.345)
Özel Maliyetler	(9.136.893)	(174.683)	-	-	(86.671)	(9.398.247)
Toplam	(427.790.145)	(48.047.140)	499.014	-	(896.457)	(476.234.728)
Net defter değeri	5.665.110.729					7.395.123.552

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31.03.2025

Maliyet Bedeli	01.01.2025	İlave	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.03.2025
Arazi ve Arsalar	41.350.396	-	-	-	(374.144)	40.976.252
Binalar	153.202.945	-	-	-	-	153.202.945
Tesis, Makine ve Cihazlar	1.178.821.896	2.877.582	-	-	9.389.026	1.191.088.504
Taşıtlar	193.374.530	8.252.827	-	-	1.103.570	202.730.927
Demirbaşlar	158.367.367	97.440	-	-	(97.440)	158.367.367
Özel Maliyetler	12.525.453	-	-	-	-	12.525.453
Yapılmakta Olan Yatırımlar	1.541.475.876	256.810.262	-	-	14.462.730	1.812.748.869
Toplam	3.279.118.463	268.038.111	-	-	24.483.742	3.571.640.316

31.03.2025

Birikmiş Amortisman	01.01.2025	Dönem Amortismanı	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.03.2025
Binalar	(10.229.747)	(890.435)	-	-	-	(11.120.182)
Tesis, Makine ve Cihazlar	(80.920.117)	(16.784.592)	-	-	(3.326.439)	(101.031.148)
Taşıtlar	(84.765.467)	(8.417.818)	-	-	(287.818)	(93.471.103)
Demirbaşlar	(60.540.937)	(6.630.891)	-	-	(72.357)	(67.244.185)
Özel Maliyetler	(8.511.027)	(154.399)	-	-	-	(8.665.426)
Toplam	(244.967.296)	(32.878.135)	-	-	3.686.613	(281.532.044)
Net defter değeri	3.034.151.168					3.290.108.272

Aktif değerler üzerindeki sigorta tutarı ve Maddi duran varlıklar üzerinde rehin ve ipotek tutarlarına **Not.23'**de yer verilmiştir.

Maddi Duran Varlıkların amortisman gideri ve itfa paylarının gider yerlerine göre dağılımı **Not.31'**da yer almaktadır.

19 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

Grup'un dönem sonları itibariyle Kullanım Hakkı Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

31.03.2026

Maliyet Bedeli

Hesap Adı	01.01.2026	İlaveler	Çıkışlar	Çevrim Farkı	31.03.2026
Kullanım Hakkı Binalar	227.236.406	5.755.632	(20.733.264)	1.746.085	214.004.859
Toplam	227.236.406	5.755.632	(20.733.264)	1.746.085	214.004.859

Birikmiş Amortisman

Hesap Adı	01.01.2026	Amortisman	Çıkışlar	Çevrim Farkı	31.03.2026
Kullanım Hakkı Binalar	(65.706.329)	(6.131.849)	5.995.109	(127.992)	(65.971.061)
Toplam	65.706.329	(6.131.849)	5.995.109	(127.992)	(65.971.061)
Net Defter Değeri	161.530.077				148.033.798

31.03.2025

Maliyet Bedeli

Hesap Adı	01.01.2025	İlaveler	Çıkışlar	Çevrim Farkı	31.03.2025
Kullanım Hakkı Varlıkları	194.042.113	100.027	-	763.544	194.905.683
Toplam	194.042.113	100.027	-	763.544	194.905.683

Birikmiş Amortisman

Hesap Adı	01.01.2025	Amortisman	Çıkışlar	Çevrim Farkı	31.03.2025
Kullanım Hakkı Varlıkları	(47.443.106)	(5.563.849)	-	(92.640)	(53.099.595)
Toplam	(47.443.106)	(5.563.849)	-	(92.640)	(53.099.595)
Net Defter Değeri	146.599.007		-	-	141.806.088

Grup'un kullanım hakkı varlıkları, güneş enerjisi üretim tesisi kurulumu için kiralanan arazi ve arsalar ile atöyle/depobinası kiralamalarından oluşmaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Grup'un dönem sonları itibarıyla Maddi Olmayan Duran Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

31.03.2026

Maliyet Bedeli	01.01.2026	İlave	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.03.2026
Haklar	26.973.703	6.951.424	-	-	198.264	34.123.391
Kapanış Bakiyesi	26.973.703	6.951.424	-	-	198.264	34.123.391

Birikmiş Amortisman	01.01.2026	Dönem Amortismanı	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.03.2026
Haklar	(15.728.934)	(4.044.252)	-	-	(48.483)	(19.821.669)
Toplam	(15.728.934)	(4.044.252)	-	-	(48.483)	(19.821.669)
Net defter değeri	11.244.769					14.301.722

31.03.2025

Maliyet Bedeli	01.01.2025	İlave	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.03.2025
Haklar	24.523.648	436.393	-	-	6.500	24.966.654
Kapanış Bakiyesi	24.523.648	436.393	-	-	6.500	24.966.654

Birikmiş Amortisman	01.01.2025	Dönem Amortismanı	Çıkışlar	Transfer	Çevrim Farkı	31.03.2025
Haklar	(8.721.575)	(1.749.560)	-	-	-	(10.471.135)
Toplam	(8.721.575)	(1.749.560)	-	-	-	(10.471.135)
Net defter değeri	15.802.185					14.495.519

Aktif Değerler üzerindeki sigorta tutarı **Not.22**'de mevcuttur.

Maddi Olmayan Dan Varlıkların amortisman gideri ve itfa paylarının gider yerlerine göre dağılımı **Not 30**'da verilmiştir.

Şerefiye

Dönem sonları itibarıyla şerefiye tutarları aşağıdaki gibidir (TL)

	31.03.2026	31.12.2025
Açılış	599.308.035	247.907.720
Girişler /Çıkışlar net	(51.738.540)	351.400.315
Kapanış	547.569.495	599.308.035

21 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR

Grup'un dönem sonları itibarıyla Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Personele Borçlar	74.473.022	64.693.005
Ödenecek Vergi, Harç ve Diğer Kesintiler	216.998.116	200.600.063
Ödenecek SSK	101.922.994	27.074.153
Ödenecek Diğer Yükümlülükler	775.588	937.910
Kamuya Olan Ertelenmiş veya Taksit. Yük.	270.357	297.501
Toplam	394.440.077	293.602.632

22 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Bulunmamaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

23 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

i) Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar:

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Dava Karşılığı	346.115	380.866
Maliyet Gider Karşılığı	11.789.585	12.973.279
İzin Karşılıkları	39.274.819	38.411.829
Toplam	51.410.519	51.765.974

İzin karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir.

İzin Karşılığı	01.01.2026	01.01.2025
	31.03.2026	31.12.2025
Açılış	38.411.829	25.721.366
Dönem Gideri	4.321.851	20.530.377
TMS 29 Enflasyon Farkı Etkisi	(3.458.861)	(7.839.913)
Kapanış	39.274.819	38.411.829

Dava karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir.

Dava Karşılığı	01.01.2026	01.01.2025
	31.03.2026	31.12.2025
Açılış	380.866	123.655
Dönem Gideri	-	316.141
TMS 29 Enflasyon Farkı Etkisi	(34.751)	(58.931)
Kapanış	346.115	380.866

ii) Koşullu Varlık ve Yükümlülükler:

Şarta bağlı olaylar:

Grup'un vadesi geçtiği halde tahsil edilemeyen ve / veya dava icra aşamasına intikal eden alacakları için Şüpheli Alacak Karşılığı ayrılmaktadır. 31 Mart 2026 sonu itibarıyla 45.360.965 TL (31 Aralık 2024: 8.076.067 TL) Şüpheli Alacak Karşılığı ayrılmış bulunmaktadır. Grup ayrıca aleyhine açılan ve devam eden davalarından, fon çıkışı yaratacağı muhtemel davalar için 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 346.115 TL dava karşılığı ayrılmıştır (31 Aralık 2024: 112.373 TL).

Pasifte Yer Almayan Taahhütler:

Grup'un Verdiği Diğer TRİK'lerin dağılımı ve özkaynaklara oranı:

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek/kfalet pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir.

	Para Birimi	31.03.2026		31.12.2025	
		Orjinal Tutar	TL Karşılığı	Orjinal Tutar	TL Karşılığı
Verilen Teminat Mektupları	TL	175.469.650	175.469.650	251.790.543	251.790.543
Verilen Teminat Mektupları	USD	103.252.134	4.583.992.066	93.427.641	4.002.972.678
Verilen Teminat Mektupları	EURO	25.862.348	1.317.153.866	31.447.590	1.581.370.366
Toplam Verilen Teminat Mektupları		-	6.076.615.582	-	5.836.133.587
Verilen İpotekler	TL	92.090.000	92.090.000	101.335.991	101.335.991
Toplam Verilen İpotekler			92.090.000	101.335.991	101.335.991
Verilen Rehinler	TL	-	-	-	-
Toplam Verilen Rehinler			-	-	-

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Grup tarafından verilen TRİK' ler	31.03.2026	31.12.2025
A. Kendi tüzel kişiliği adına verilmiş olan TRİK'lerin toplam tutarı	6.168.705.582	6.498.147.024
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine verilmiş olan TRİK' lerin toplam tutarı	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla verilmiş olan TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
D. Diğer verilen TRİK' lerin toplam tutarı	-	-
i. Ana ortak lehine verilmiş olan TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine verilmiş olan TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine verilmiş olan TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
Toplam	6.168.705.582	6.498.147.024

31 Mart 2026 itibariyle Grup'un vermiş olduğu diğer TRİK' lerin Grup özkaynaklarına oranı % 0'dır. (31 Aralık 2025: %0)

Aktiflerin Sigorta Tutarı;

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibariyle Aktiflerinin Üzerindeki Toplam Sigorta Bedeli 10.728.754 USD ve 124.401.385 TL'dir. (31.12.2025: 10.728.754 Usd ve 136.891.494 TL)

24 TAAHHÜTLER

Bulunmamaktadır.

25 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Uzun Vadeli	31.03.2026	31.12.2025
Kıdem Tazminatı Karşılığı	33.628.705	30.853.064
Toplam	33.628.705	30.853.064

Yürürlükteki İş Kanunu hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere, hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Bu tazminatlar, işten ayrılma veya çıkarılma tarihindeki ücret esas alınarak çalışılan her yıl için 30 günlük ücret üzerinden hesaplanmaktadır. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı 64.948,77 TL (31 Aralık 2025: 64.948,77 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü, Grup'un çalışanların emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. TMS 19 ("Çalışanlara Sağlanan Faydalar"), Grup'un yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Buna uygun olarak, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

Esas varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülüğün enflasyona paralel olarak artmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, çalışanların emekliliğinden kaynaklanan geleceğe ait olası yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla karşılıklar yıllık % 25,06 enflasyon oranı ve % 30,74 faiz oranı varsayımına göre, % 4,55 reel iskonto oranı ile hesaplanmıştır. (31 Aralık 2025: %4,55 reel iskonto oranı).

Kıdem tazminatı karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir.

	01.01.2026	01.01.2025
	31.03.2026	31.12.2025
Açılış Bakiyesi	30.853.064	22.360.047
Dönem İçi Ödeme	(5.720.828)	(5.642.215)
Ödeme/Faydaların Kısılması/İşten Çıkarılma Dolayısıyla Oluşan Kayıp	4.235.227	-
Cari Hizmet	7.261.313	16.896.688
Faiz Maliyeti	1.982.063	-
Aktüeryal (Kazanç)/Kayıp	(2.167.070)	4.679.090
Parasal Kayıp Kazanç	(2.815.064)	(7.440.545)
Kapanış	33.628.705	30.853.064

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

26 CARİ DÖNEM VERGİSİ İLE İLGİLİ VARLIKLAR VE BORÇLAR

Grup'un dönem sonları itibariyle Cari Dönem Vergisi İle İlgili Borçları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	80.736.466	130.760.874
Peşin Ödenen Vergi ve Fonlar (-)	(55.755.250)	(87.979.092)
Toplam	24.981.216	42.781.782

27 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Grup'un dönem sonları itibariyle Diğer Dönen Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Devreden KDV	611.691.292	382.645.781
İş Avansları	31.430.434	25.104.115
Personel Avansları	2.866.045	-
Toplam	645.987.771	407.749.896

Grup'un dönem sonları itibariyle Diğer Duran Varlıkları aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Yıllara Sari İşler Stopaj Kesintileri	71.765.402	121.968.315
Toplam	71.765.402	121.968.315

Grup'un dönem sonları itibariyle Diğer Kısa Yükümlülükleri bulunmamaktadır.

Grup'un dönem sonları itibariyle Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükleri bulunmamaktadır.

28 ÖZKAYNAKLAR

i) Kontrol Gücü Olmayan Paylar

Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün öz sermaye hesap grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide bilançonun özsermaye hesap grubunda, "Kontrol Gücü Olmayan Pay" hesap grubu adıyla gösterilir.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	146.561.935	324.830.915
Toplam	146.561.935	324.830.915

Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirleri aşağıdaki gibidir.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Yabancı Para Çevrim Farkları	(1.500.157)	(19.386.202)
Toplam	(1.500.157)	(19.386.202)

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazanç /Kayıpları	(444.394.942)	(237.212.854)
Toplam	(444.394.942)	(237.212.854)

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

i) Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

31.03.2026 tarihi itibarıyla, Grup'un sermayesi 355.000.000 TL'dir. Grup'un sermaye ve ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

	31.03.2026		31.12.2025	
	Pay Tutarı	Pay Yüzdesi	Pay Tutarı	Pay Yüzdesi
Tolunay Yıldız	49.316.837	13,89%	49.316.837	13,89%
Orhan Yıldız	49.316.837	13,89%	49.316.837	13,89%
Özbey Yıldız	49.294.235	13,89%	49.294.235	13,89%
Barış Esen	22.601.667	6,37%	22.601.667	6,37%
Sinan Karahan	22.601.667	6,37%	22.601.667	6,37%
Yasin Düven	22.601.667	6,37%	22.601.667	6,37%
Caner Karataş	10.283.758	2,90%	10.283.758	2,90%
Halka Açık Kısım	128.983.332	36,32%	128.983.332	36,32%
Toplam Sermaye	355.000.000	100%	355.000.000	100%
Ödenmemiş Sermaye	-		-	
Sermaye	355.000.000		355.000.000	

Yıl İçinde Sermaye artışı:

Bulunmamaktadır.

i) Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, yasal yedeklerden oluşmaktadır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, Grup'un ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net kârın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan kârın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Yasal Yedekler	36.649.254	35.395.390
Toplam	36.649.254	35.395.390

ii) Geçmiş Yıl Kâr / Zararları

Geçmiş Yıl Kâr/Zararları, Olağanüstü Yedekler ve Diğer Geçmiş Yıl Kar/Zararlarından oluşmaktadır. 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un geçmiş yıl karları / (zararları) detayı aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Geçmiş Yıl Karları/Zararları	3.814.474.398	2.189.702.594
Toplam	3.814.474.398	2.189.702.594

SPK'nın 07/03/2024 tarih ve 14/382 sayılı Kararı Uyarınca

a) - "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" kalemi altında yer alan "Yasal Yedekler" in yasal kayıtlarında yer alan değeri üzerinden finansal tablolarda gösterileceği 2013/19 sayılı Kurul Bülteni'nde yer alan dipnot açıklamalarında belirtilmekle birlikte, enflasyon düzeltmesinde kullanılan endeks farkı dikkate alınarak, finansal tabloların bütüncül olarak tek bir endeks kapsamında gösterilmesi amacından hareketle; "Sermaye Düzeltme Farkları", "Paylara İlişkin Primler (İskontolar)" (Emisyon Primi) dâhil "Yasal Yedekler", ile "Diğer Yedekler"de sınıflanan statü yedekleri ile özel yedekleri vb. yedek kalemlerinin;

- Finansal Durum Tablosu'nda (Bilançoda) TÜFE ile düzeltilmiş tutarları üzerinden gösterilmesine,

- Yasal kayıtlarında yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar ile TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan düzeltilmiş tutarlar arasındaki farkın ise "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları" hesabına yansıtılmasına, bu kapsamda dipnotlarda TMS/TFRS finansal durum tablosunda özkaynaklar altında izlenen "Sermaye Düzeltme Farkları" ve yedek tutarları, söz konusu kalemlerin yasal kayıtlardaki tutarların ayrıntısı ile "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları"nda izlenen fark hakkında açıklama yapılmasına,

b) Enflasyona ilk geçiş kapsamında TMS/TFRS uyarınca hazırlanan bilançoda oluşan "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları" ve anılan tutarın ilgili finansal tablo dönemindeki endekslenmiş tutarını dipnotlarda açıklanmasına karar verilmiştir.

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin Vergi Usul Kanununa göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

ile bilançoda oluşan "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları" ve anılan tutarın ilgili finansal tablo dönemindeki endekslenmiş tutarı aşağıdaki gibidir:

31.03.2026

Hesap Adı	VUK Düzeltilmiş Tutarlar	TFRS Düzeltilmiş Tutarlar	Geçmiş Yıl Kar/Zararlarında İzlenecek Fark
Sermaye Düzeltme Farkları	75.091.945	273.266.223	(198.174.278)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	84.753.988	248.321.809	(163.567.821)
Yasal Yedekler	24.710.251	36.649.254	(6.732.907)
Toplam	184.556.184	558.237.286	(373.681.102)

iv) Paylara İlişkin Primler/İskontolar

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Pay İhraç Primleri	248.321.809	248.321.809
Toplam	248.321.809	248.321.809

v) Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler

Özkaynaklar altında muhasebeleştirilen Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderlerine ilişkin detay tablo aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31.03.2026	31.12.2025
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	105.864.379	104.374.789
Toplam	105.864.379	104.374.789

vi) Diğer

Grup'un'ın dönem sonları itibarıyla özkaynak kalemleri aşağıda açıklanmıştır:

Hesap İsmi	31.03.2026	31.12.2025
Sermaye	355.000.000	355.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	273.266.223	273.266.223
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	248.321.809	248.321.809
Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşme Etkisi	(32.409.616)	(32.409.616)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	105.864.379	104.374.789
- Emeklilik Planlarında Aktüeryal Kayıp/Kazançlar Fonu	(9.984.822)	(11.474.412)
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç Kayıpları	115.849.201	115.849.201
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	(445.895.099)	(256.599.056)
Yabancı Para Çevrim Farkları	(1.500.157)	(19.386.202)
Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	(444.394.942)	(237.212.854)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	36.649.254	35.395.390
Geçmiş Yıllar Kar / (Zararları)	3.814.474.398	2.189.702.594
Net Dönem Karı / (Zararı)	195.051.154	1.626.025.668
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar Toplamı	4.550.322.502	4.543.077.801
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	146.561.935	324.830.915
Toplam Özkaynaklar	4.696.884.437	4.867.908.716

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

29 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

Grup'un dönemler itibarıyla Satışlar ve Satışların Maliyeti aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
Yurtiçi Satışlar	573.558.105	1.167.556.640
Yurtdışı Satışları	3.583.830.356	1.080.389.312
Diğer Gelirler	9.048.901	20.766.150
Satıştan İadeler (-)	(3.536.543)	(31.485.003)
Net Satışlar	4.162.900.819	2.237.227.099
Satışların Maliyeti (-)	(2.318.814.154)	(1.498.780.915)
Ticari Faal. Brüt Kar / (Zarar)	1.844.086.665	738.446.184

30 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ VE PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM GİDERLERİ, ARAŞTIRMA GELİŞTİRME GİDERLERİ

Grup'un dönemler itibarıyla Faaliyet Giderleri aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	(25.296.750)	(35.864.145)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	(37.038.105)	(39.615.656)
Genel Yönetim Giderleri (-)	(244.386.815)	(158.135.173)
Toplam Faaliyet Giderleri (-)	(306.721.670)	(233.614.974)

31 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Grup'un dönemler itibarıyla Niteliklerine Göre Giderleri aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	(25.296.750)	(35.864.145)
Ücret Giderleri	(25.296.750)	(34.265.460)
Diğer	-	(1.598.685)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	(37.038.105)	(39.615.656)
Fuar-Sergi, Seyehat ve Konaklama Giderleri	(1.244.901)	-
Ücret Giderleri	(26.370.578)	(22.786.114)
Dışarıdan Sağlanan Fayda ve Hizmetler	(10.382)	(2.316.580)
Depolama Giderleri	(211.619)	(1.713.491)
Kargo ve Nakliye Giderleri	(63.029)	(2.582.526)
Diğer Giderler	(3.410.147)	(4.193.960)
Araç Giderleri	(336.332)	-
Danışmanlık Giderleri	(1.479.371)	(253.134)
İlan ve Reklam Giderleri	(3.867.872)	(5.648.586)
Kira Giderleri	547.497	-
Yemek Giderleri	(51.260)	(121.265)
Götürü Giderler	(540.111)	-
Genel Yönetim Giderleri (-)	(244.386.815)	(158.135.173)
Ücretler	(55.810.566)	(59.475.006)
Amortisman ve İtfa Payları	(30.689.315)	(16.416.133)
Danışmanlık Giderleri	(180.998)	(7.651.720)
İhale Giderleri	(578)	-
Araç Giderleri	(4.469.436)	-
Kıdem Tazminatı Giderleri	(5.963.687)	(6.100.839)
Bağış ve Yardımlar	(3.968.576)	(5.655.699)
Vergi, Resim ve Harçlar	(7.669.709)	(3.006.926)
Sigorta Giderleri	(1.928.623)	-
Diğer Giderler	(57.214.345)	(32.345.045)
Bakım ve Onarım Giderleri	(1.047.742)	(650.265)
Fuar-Sergi, Seyehat ve Konaklama Giderleri	(4.558.277)	(637.036)
Yemek Giderleri	(5.065.869)	-
Kira Giderleri	(980.641)	(2.833.809)
Temsil ve Ağırılama Giderleri	(266.167)	-
Küçük Demirbaş Giderleri	(20.384)	-

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Dışarıdan Sağlanan Faydalar	(54.055.484)	(19.692.092)
Kargo ve Nakliye Giderleri	(2.206.455)	-
Kırtasiye Giderleri	(258.765)	-
Aidat Giderleri	(70.623)	-
İzin Karşılığı	(1.776.374)	(2.090.941)
Müşavirlik, Denetim ve Avukat Giderleri	(5.433.928)	(1.579.662)
Haberleşme giderleri	(552.400)	-
Telif Giderleri	(197.873)	-
Toplam Faaliyet Giderleri (-)	(306.721.670)	(233.614.974)

Amortisman giderleri ve itfa paylarının kar veya zarar tablosu hesaplarına kaydedildiği tutarlar aşağıda belirtilmiştir:

Hesap Adı	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
Genel Yönetim Giderleri	(30.689.315)	(16.416.133)
Hizmet Maliyeti	(30.126.436)	(23.775.412)
Toplam	(60.815.751)	(40.191.545)

32 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER

Grup'un dönemler itibarıyla Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderleri aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	456.782.443	916.806.565
Hurda ve Hasar Tanzim Satış Gelirleri	911.168	-
Satışlardan Elimine Edilen Faiz	1.858.061	-
Cari Dönem Reeskont Geliri	38.462.470	89.383.048
Önceki Dönem Reeskont İptali	2.157.398	20.446.187
Kur Farkı Gelirleri	331.725.027	805.859.116
Yansıtılan Gelirler	25.528.254	-
Diğer Olağan Dışı Gelir ve Karları	15.944.101	-
Diğer Gelirler ve Karlar	40.195.964	1.118.214
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(687.676.184)	(950.370.924)
Şüpheli Alacak Karşılık Gideri	(3.851.769)	(8.736.914)
Komisyon Giderleri	-	(4.242.009)
Vergi - SSK Gecikme Zammı	(1.177.254)	-
Menkul Kıymet Satış Zararı	-	(947.632)
Cari Dönem Reeskont Gideri	(13.550.774)	(72.579.696)
Önceki Dönem Reeskont İptali	(41.271.244)	(59.030.279)
Kur Farkı Giderleri	(523.464.843)	(770.336.518)
Diğer Olağandışı Gider ve Zararlar	(104.360.300)	(34.497.876)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler/(Giderler) (Net)	(230.893.741)	(33.564.359)

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

33 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER

Grup'un dönemler itibariyle Yatırım Faaliyetlerinden Gelirleri ve Giderleri aşağıdaki gibidir;

Hesap Adı	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	21.210.247	45.837.260
Vadeli mevduat faiz gelirleri	16.015.156	44.575.180
Menkul kıymet satış geliri	5.195.091	1.262.080
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler(-)	(3.411.058)	-
Menkul kıymet satış zararı	(3.411.058)	-
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler/(Giderler) (Net)	17.799.189	45.837.260

34 FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ

Grup'un dönemler itibariyle Finansman Gelirleri ve Finansman Giderleri aşağıda açıklanmıştır.

Hesap Adı	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
Faiz Gelirleri	2.910.832	-
Kur Farkı Gelirleri	868.472.345	147.742.393
Faiz Gelirleri	13.331.283	-
Finansman Gelirleri Toplam	884.714.460	147.742.393

Hesap Adı	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
Banka Komisyon Giderleri	(62.940.819)	(2.822.575)
Teminat Mektubu Giderleri	(42.682.785)	(6.054.078)
Faiz Giderleri	(238.016.090)	(116.230.173)
Kur Farkı Giderleri	(747.395.994)	(239.043.472)
Finansman Giderleri Toplam	(1.091.035.688)	(364.150.298)

35 SATIŞ AMAÇLI SINIFLANDIRILAN DURAN VARLIKLAR

Cari Dönem

Bulunmamaktadır.

Önceki Dönem

Grup'un bağlı ortaklığı olan Defic Globe Enerji A.Ş. , 100% sahibi olduğu ve Romanya'da yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren Nature World PVP S.R.L. , Solstice Solar Energy S.R.L., Sofia Solar Energy S.R.L. , Heliosphere Energy S.R.L. ve Green World Solar S.R.L.'nin paylarının 50% 'sinin satışı için bağlayıcı satış sözleşmesi imzalamıştır. Bu sebeple Grup bu şirketler üzerinden sürdürdüğü faaliyetlerini 2025 döneminde Kar/Zarar tablosunda "Durdurulan Faaliyetlerden Kar/Zarar" olarak raporlamıştır.

Bilanço tarihi itibarıyla henüz tamamlanmayan pay devir işlemleri 21.01.2026 tarihinde pay devir sözleşmelerinin imzalanması suretiyle tamamlanmıştır. Pay devir sözleşmesinin imzalanması sonrasında ilgili şirketler Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar hesabında muhasebeleştirilecektir.

Grup'un durdurulan faaliyetler sonrası oluşan kar zarar durumu aşağıdaki gibidir;

	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.12.2025
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı / (Zararı)	-	1.681.634.702
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Karı / (Zararı)	-	(50.518.811)
Dönem Karı / (Zararı)	-	1.631.115.891

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

36 GELİR VERGİLERİ

Grup'un vergi gideri (veya geliri) cari dönem kurumlar vergisi gideri ile ertelenmiş vergi giderinden (veya geliri) oluşmaktadır.

	01.01.2026 31.03.2026	01.01.2025 31.03.2025
Cari Dönem Yasal Vergi Karşılığı (-)	(28.537.032)	(50.884.120)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	(293.485.158)	4.804.868
Toplam Vergi Gelir / (Gideri)	(322.022.190)	(46.079.252)

39) Cari Dönem Yasal Vergi Karşılığı

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Türkiye'de geçerli olan Kurumlar Vergisi oranı %25'dir. Ancak, 22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 üncü madde ile Kurumlar Vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 ,2023 ve 2024 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25 olarak uygulanacaktır.

Türk vergi hukukuna göre, zararlar, gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak, önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 24. Maddesi uyarınca kurumlar vergisi beyannamesi mükellefin veya vergi sorumlusunun beyanı üzerine tarh olunmaktadır. Türkiye'de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 25.maddesi uyarınca kurumlar yıllık kazançlarına ilişkin hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın birinci gününden yirmibeşinci günü akşamına kadar vergi beyannamelerini hazırlayıp beyan etmektedir. Takip eden hesap döneminden başlamak üzere 5 yıllık zaman aşımı süresi içerisinde Vergi İdaresi tarafından inceleme yapılması mümkündür.

Gelir Vergisi Stopajı:

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tüm mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye'deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. 23 Temmuz 2006 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 2006/10731 Sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Gelir vergisi stopaj oranı %10' dan %15'e çıkarılmıştır.

ii) Ertelenmiş Vergi:

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile Türkiye Muhasebe Standartlarına göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi aktifi ve pasifini muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas tutarları ile Türkiye Muhasebe Standartlarına göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup aşağıda açıklanmaktadır.

Zamanlama farklılıkları, muhasebe ve vergi amaçlı kaydedilen gelir ve giderlerin yıllar arasında meydana gelen farklarından kaynaklanmaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Her bilanço döneminde Grup, ertelenmiş vergi alacaklarını gözden geçirmekte ve ileriki yıllarda vergilendirilebilir gelirlerden düşülemeyeceği tespit edilen ertelenmiş vergi alacaklarını geri çekmektedir.

Açıklama/Notlar	31.03.2026	31.03.2026	31.12.2025	31.12.2025
	Geçici Fark Gider/(Geliri)	Ert Vergi Varlığı/ (Yükümlülüğü)	Geçici Fark Gider/(Geliri)	Ert Vergi Varlığı/ (Yükümlülüğü)
KV-UV Senetli ve Senetsiz Alacaklar	11.369.184	2.842.296	2.329.282	582.320
Şüpheli Alacak Karşılığı	37.898.504	9.474.626	37.558.712	9.389.678
Müşteri Sözleşmelerinden Alacaklar	(4.101.774.944)	(1.025.443.736)	(3.636.616.699)	(909.154.175)
Amortisman/Finansman/GUD	(157.443.890)	(39.962.319)	290.481.937	(72.620.484)
Kullanım Hakkı Varlıkları	1.001.388	(431.118)	1.020.198	214.242
Stoklar	(6.106.703)	(1.526.676)	(258.128)	(64.532)
Peşin Ödenmiş Giderler	10.944.680	2.736.170	825.579	(206.395)
Dava Karşılığı	346.116	86.529	380.867	95.217
Leasing	31.779.138	7.944.785	23.417.578	5.854.394
Krediler	(226.348.495)	(60.787.418)	105.416.769	26.354.192
KV-UV Senetli ve Senetsiz Borçlar	(42.442.319)	(10.610.580)	53.123.868	(13.280.967)
Gelecek Aylara Ait Giderler	(18.554.392)	(4.638.598)	20.417.284	(5.104.321)
Kıdem Tazminatı	32.134.451	8.033.613	29.725.780	7.431.445
İzin Karşılığı	37.715.178	9.158.195	36.933.323	9.233.331
Yatırım Teşvik Vergi İndirimi	1.492.429.425	596.971.770	1.642.452.902	656.981.161
Tahviller	16.940.448	4.235.112	18.641.306	4.660.327
Mali Zarar	25.658.257	6.414.564	28.234.388	7.058.597
Kur Farkı	(84.962.317)	(21.240.579)	186.122.966	(46.530.742)
Diğer	2.502.588	625.647	(5.123.695)	(1.280.923)
Ertelenmiş Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü)		(516.117.717)		(320.387.635)

Ertelenmiş vergi hareket tablosu aşağıdaki gibidir.

Dönem Başı Ert. Vergi Var./ (Yük.)	01.01.2026	01.01.2025
	31.03.2026	31.03.2025
Dönem Başı Ert. Vergi Var./ (Yük.)	(320.387.635)	(526.981.137)
Özkaynaklarda Muhasebeleşen	126.858.139	(467.407)
Kar Zararda Muhasebeleşen	(293.485.158)	4.804.868
Net Parasal Kayıp/Kazanç	(29.232.469)	48.292.844
Çevrim Farkı	129.406	695.589
Dönem Sonu Ert. Vergi Varlığı / (Yük.)	(516.117.717)	(473.655.243)

37 PAY BAŞINA KAZANÇ / KAYIP

Pay başına kar miktarı, net dönem karının Grup hisselerinin yıl içindeki ağırlıklı ortalama pay adedine bölünmesiyle hesaplanır. Grup'un Hisse Başına Kazanç / Kayıp hesaplaması aşağıdaki gibidir.

Pay Başına Kazanç	01.01.2026	01.01.2025
	31.03.2026	31.12.2025
Dönem Kar/(Zararı)	195.051.154	66.143.731
Ağırlıklı Ortalama Pay Adedi	355.000.000	355.000.000
Pay Başına Kazanç / (Kayıp)	0,549	0,186

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

38 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup, faaliyetleri esnasında ilişkili taraflarla çeşitli işlemler yapmaktadır. İlişkili taraflarla yapılan işlemlerde teminat alınmamaktadır.

a) İlişkili Taraflarla Borç ve Alacak bakiyeleri:

31.03.2026	Alacaklar		Borçlar	
	Ticari Alacaklar	Ticari Olm. Alacaklar	Ticari Borçlar	Ticari Olmayan Borçlar
Yılmaz İnşaat Mak. Elek. San. Tic. Ltd. Şti.	99.465.608	-	-	-
Yeo Teknoloji – Hsy Yapı İş Ortaklığı	3.565.816	-	-	-
Yeo-Bemoni Partnership	108.908.993	-	-	-
Nicat Batarya A.Ş.	1.477.671	-	45.303.167	-
Solesco1 Yenilenebilir Enerji A.Ş.	3.510.327	-	-	-
Mikrohes Tekn.Tic A.Ş.	-	16.746.487	-	-
Seiso Enerji A.ş.	55.236.289	-	-	-
Light Revenables Srl	389.499.098	-	-	-
Energie Soleil SRL	43.531.890	-	-	-
Heliosphere Energy SRL	6.158.665	-	-	-
RB Solar Energy SRL	40.848.960	-	-	-
Nature World PVP SRL	11.280.322	-	-	-
Green World Solar SRL	46.702.383	-	-	-
Sofia Solar SRL	11.538.134	-	-	-
Emsolt Investments	-	-	-	556.626.283
Solar World SRL	55.574.735	-	-	-
Luce Verde	340.898.418	-	-	24.259.637
Solstice Solar Energy SRL	5.385.231	10.000.000	-	-
Toplam	1.223.582.540	26.746.487	45.303.167	580.885.920

31.12.2025	Alacaklar		Borçlar	
	Ticari Alacaklar	Ticari Olm. Alacaklar	Ticari Borçlar	Ticari Olmayan Borçlar
Yılmaz İnşaat Mak. Elek. San. Tic. Ltd. Şti.	110.246.501	-	-	-
Yeo Teknoloji – Hsy Yapı İş Ortaklığı	3.923.830	-	-	-
Yeo-Bemoni Partnership	131.413.988	-	-	-
Gei Power Ltd	-	-	46.130.568	-
Rey Ebrgy Ltd	-	-	90.363.107	-
Cebernet A.Ş.	4.576.620	-	-	-
Nicat Batarya A.Ş.	1.592.972	-	-	-
Ratio A.Ş.	8.327.818	-	-	-
Mikrohes Tekn.Tic A.Ş.	-	13.677.194	-	-
Seiso Enerji A.ş.	1.720.896	-	-	-
Light Revenables Srl	421.663.233	-	-	-
Energie Soleil SRL	23.691.893	-	-	-
RB Solar Energy SRL	21.077.328	-	-	-
Solar World SRL	34.330.204	-	-	-
Luce Verde	369.318.039	-	-	-
Emsolt Investments	-	-	-	1.209.259.834
Compass B.V.	-	-	-	31.279.481
Şahıs Ortaklar	-	11.004.017	-	-
Toplam	1.131.883.322	24.681.211	136.493.675	1.240.539.315

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

b) İlişkili Taraflara Alımlar ve Satımlar

31.03.2026

Satışlar				
İlişkili Taraflar	Mal ve Hizmet Satışları	Kira Geliri	Diğer /Faiz	Toplam
Seiso Enerji A.Ş.	24.115.781	-	-	24.115.781
Cbernet A.Ş.	-	162.000	29.610	191.610
Rey Energy Ltd	15.369.547	-	-	15.369.547
Mikrohes A.Ş.	-	-	1.487.782	1.487.782
Toplam	39.485.328	162.000	1.517.392	41.164.720

Alışlar				
İlişkili Taraflar	Mal ve Hizmet Alımları	Kira Gideri	Diğer Alımlar	Toplam
Seiso Enerji A.Ş.	1.541.723	-	-	1.541.723
Toplam	1.541.723	-	-	1.541.723

31.12.2025

Satışlar				
İlişkili Taraflar	Mal ve Hizmet Satışları	Kira Geliri	Diğer /Faiz	Toplam
Bemoni-Yeo İş Ortaklığı	719.161.330	-	-	719.161.330
Seiso Enerji A.Ş.	4.644.093	-	-	4.644.092
Cbernet A.Ş.	1.122.881	-	-	1.122.881
Luce Verde Srl	1.425.039.713	-	7.502.598	1.432.542.311
Rey Energy Ltd	222.610.649	-	-	222.610.649
Ratio A.Ş.	-	-	409.910	409.910
Nicat A.Ş.	-	-	214.707	214.707
Mikrohes A.Ş.	-	-	3.519.277	3.519.277
Yaşar Tuncer	-	-	404.325	-
Light Renewables Srl	1.434.382.316	-	8.948.281	1.443.330.597
Toplam	3.806.960.981	-	20.999.097	3.827.555.753

Alışlar				
İlişkili Taraflar	Mal ve Hizmet Alımları	Kira Gideri	Diğer Alımlar	Toplam
Orhan Yıldız	-	6.394.110	-	6.394.110
Yeo Contracting Llc	722.574	-	-	-
Cbernet A.Ş.	7.386.097	-	-	7.386.097
Yılmaz İnşaat	926.319	-	-	926.319
Seiso Enerji A.Ş.	299.283.936	-	-	299.283.936
Toplam	308.318.927	6.394.110	-	313.990.462

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

c) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar:

Üst düzey yöneticilere sağlanan fayda ve ücretler 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 15.933.120 TL'dir. (31 Aralık 2025: 56.166.219 TL)

39 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı Not:8'de açıklanan kredileri de içeren borçlar, Not:6'da açıklanan nakit ve nakit benzerleri ve sırasıyla Not:27'de açıklanan çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri, kar yedekleri ve geçmiş yıl karlarını da içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır. Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar, temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır.

Grup sermayeyi finansal borç/toplam sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran net finansal borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net finansal borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam finansal borç tutarından (finansal durum tablosunda gösterildiği gibi kredileri ve finansal kiralama içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, finansal durum tablosunda gösterildiği gibi öz sermaye ile net finansal borcun toplanmasıyla hesaplanır. Grup'un özkaynaklara dayalı genel stratejisi önceki dönemden bir farklılık göstermemektedir. Grup risk yönetim politikası esas olarak mali piyasaların öngörülemezliğine ve değişkenliğine odaklanmakta olup uygulanan politikalarla olası olumsuz etkilerin en aza indirgenmesi amaçlanmıştır.

Grup'un yıllar itibarıyla net finansal borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31.03.2026	31.12.2025
Toplam Finansal Borç	8.057.330.933	7.648.649.671
Eksi: Hazır değerler	(1.413.532.853)	(2.081.217.890)
Net Finansal Borç	6.643.798.080	5.567.431.781
Toplam Öz Sermaye	4.696.884.437	4.867.908.716
Toplam Sermaye	11.340.682.517	10.435.340.497
Net Finansal Borç / Toplam Sermaye Oranı	58,58%	53,35%

Yabancı Para Pozisyonu

Grup, döviz cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle, kur riskine maruzdur. Grup, döviz cinsinden kredileri, alacak ve borçları nedeniyle net yabancı para açık pozisyonu taşımaktadır. Bu çerçevede, Grup, kur riskini döviz bakiyeleri pozisyonu analizi ile izlemektedir. Grup ayrıca kur değişimi riskine karşı türev finansal enstrümanlar da kullanmaktadır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Döviz Pozisyonu Tablosu

	31.03.2026				31.12..2025			
	TL Karşılığı	Usd	Euro	Diğer	TL Karşılığı	Usd	Euro	Diğer
1. Ticari Alacaklar	256.515.703	4.242.917	1.289.981	-	10.916.405.991	208.966.264	19.231.574	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	527.555.790	2.263.936	8.383.937	992	3.049.607.717	47.090.842	14.632.334	1.676
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Diğer	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Dönen Varlıklar Toplamı (1+2+3)	784.071.493	6.506.853	9.673.918	992	13.966.013.707	256.057.106	33.863.908	1.676
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Duran Varlıklar Toplamı (5+6+7)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	784.071.493	6.506.853	9.673.918	992	13.966.013.707	256.057.106	33.863.908	1.676
10. Ticari Borçlar	81.651.068	1.956.454	518.728	-	5.871.999.874	111.655.264	10.403.852	-
11. Finansal Yükümlülükler	791.205.180	12.723.666	4.443.877	-	1.690.028	35.740	90	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	934.079.680	21.039.679	-	-	3.332.862.420	64.483.954	5.287.939	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yük. Toplamı (10+11+12)	1.806.935.928	35.719.799	4.962.605	-	9.206.552.322	176.174.958	15.691.881	-
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	414.073.342	541.271	7.658.504	-	6.487.605.035	69.587.883	57.951.201	-
16a. Parasal Olan Diğer Yük.	-	-	-	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yük.	-	-	-	-	-	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yük. Toplamı (14+15+16)	414.073.342	541.271	7.658.504	-	6.487.605.035	69.587.883	57.951.201	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	2.221.009.270	36.261.071	12.621.109	-	15.694.157.357	245.762.841	73.643.082	-
19. Bilanço dışı Türev Araçlarının Net Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-	-	-	-	-
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
19b. Hedge Edilen Toplam Yük. Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(1.436.937.777)	(29.754.217)	(2.947.191)	-	(1.570.466.199)	10.294.265	(39.779.174)	1.676
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+3+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.436.937.777)	(29.754.217)	(2.947.191)	-	(1.570.466.199)	10.294.265	(39.779.174)	1.676
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	-	-	-	-	-	-	-	-
23. Döviz Varlıkların Hedge Edilen Kısımının Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
24. Döviz Yükümlülüklerin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
25. İhracat	-	63.418.021	3.908.314	-	3.677.393.131	66.818.679	9.522.410	10.742
26. İthalat	4.954.007	5.703.812	303.838	2.287	958.269.353	19.191.862	961.677	3.342

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu		
31.03.2026		
	Kar / Zarar	
	Yabancı Paranın Değer Kazanması	Yabancı Paranın Değer Kaybetmesi
USD' nin TL Karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
1- ABD Doları Net Varlık / Yükümlülüğü	(132.097.121)	132.097.121
2- ABD Doları Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(132.097.121)	132.097.121
Avro' nun TL Karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
4- Avro Net Varlık / Yükümlülüğü	(15.009.867)	15.009.867
5- Avro Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(15.009.867)	15.009.867
Diğer Döviz Kurlarının TL Karşısında ortalama % 10 değer değişimi halinde;		
10- Diğer Döviz Net Varlık / Yükümlülüğü	(2.912.063)	2.912.063
11- Diğer Döviz Kuru Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
12- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (10+11)	(2.912.063)	2.912.063
TOPLAM	(150.019.050)	150.019.050

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu		
31.12.2025		
	Kar / Zarar	
	Yabancı Paranın Değer Kazanması	Yabancı Paranın Değer Kaybetmesi
USD' nin TL Karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
1- ABD Doları Net Varlık / Yükümlülüğü	131	(48.534.865)
2- ABD Doları Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	48.534.865	(48.534.865)
Avro' nun TL Karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
4- Avro Net Varlık / Yükümlülüğü	(220.116.822)	220.116.822
5- Avro Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(220.116.822)	220.116.822
Diğer Döviz Kurlarının TL Karşısında ortalama % 10 değer değişimi halinde;		
10- Diğer Döviz Net Varlık / Yükümlülüğü	(1.232.408)	1.232.408
11- Diğer Döviz Kuru Riskinden Korunan Kısım (-)	-	-
12- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki(10+11)	(1.232.408)	1.232.408
TOPLAM	(172.814.365)	172.814.365

Grup'un Romanya'da yer alan bağlı ortaklıkları, yürütmekte oldukları enerji üretim tesisleri yatırımlarının finansmanını ağırlıklı olarak Euro cinsinden uzun vadeli krediler aracılığıyla sağlamaktadır.

Söz konusu yatırımlar halen yatırım/inşaat aşamasında olduğundan, tesislerin devreye alınmasına kadar olan dönemde döviz cinsinden gelir veya nakit akışı oluşmamaktadır. Bu nedenle, bilanço bazında değerlendirildiğinde Euro kredi kaynaklı yükümlülükler, döviz cinsinden varlıkların üzerinde görünmekte ve negatif net döviz pozisyonu oluşmaktadır.

Ancak, bu açık pozisyon yapısal olarak yatırım dönemine özgü geçici bir durumdur. Tesislerin devreye alınmasıyla birlikte enerji satışlarından elde edilecek gelirlerin Euro veya Euro'ya endekli olması beklenmekte olup, işletme döneminde döviz bazlı gelir akışlarıyla doğal bir koruma (natural hedge) oluşacaktır.

Dolayısıyla mevcut negatif döviz pozisyonu, kısa vadeli kur riski taşımakla birlikte, yatırımın ekonomik ömrü boyunca gelir-gider dengesinin aynı para biriminde gerçekleşmesi sayesinde orta-uzun vadede kur riskini minimize eden bir yapıya dönüşecektir.

Kredi riski yönetimi

Finansal araçları elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir (**Not 10**).

**YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31.03.2026	Alacaklar						
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Dip	Bankalardaki Mevduat	Dip
	İlişkili	Diğer	İlişkili	Diğer			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	1.223.582.540	481.325.644	26.746.487	173.188.410	10-11	1.226.699.709	6
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	1.223.582.540	481.325.644	26.746.487	173.188.410	10-11	1.226.699.709	6
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	10-11	-	6
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	10-11	-	6
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	10-11	-	6
- Vadesi Geçmiş (brüt defter değeri)	-	57.153.099	-	-	10-11	-	6
- Değer Düşüklüğü (-)	-	(57.153.099)	-	-	10-11	-	6
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
- Vadesi Geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	10-11	-	6
- Değer Düşüklüğü (-)	-	-	-	-	10-11	-	6
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	10-11	-	6

31.12.2025	Alacaklar						
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Dip	Bankalardaki Mevduat	Dip
	İlişkili	Diğer	İlişkili	Diğer			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	1.131.883.322	974.769.032	24.681.211	321.085.334	10-11	1.996.596.785	6
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	1.131.883.322	974.769.032	24.681.211	321.085.334	10-11	1.996.596.785	6
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	10-11	-	6
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	10-11	-	6
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	10-11	-	6
- Vadesi Geçmiş (brüt defter değeri)	-	49.915.282	-	-	10-11	-	6
- Değer Düşüklüğü (-)	-	(49.915.282)	-	-	10-11	-	6
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
- Vadesi Geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	10-11	-	6
- Değer Düşüklüğü (-)	-	-	-	-	10-11	-	6
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	10-11	-	6
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	10-11	-	6

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Likidite riski ve yönetimi

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlayarak, likidite riskini yönetmeye çalışmaktadır.

Likidite riski tabloları

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli ölçüde nakit tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder. Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

Aşağıdaki tablo, sözleşme uyarınca gelecek dönemlerde nakit olarak ödenecek, Grup'un türev niteliğinde olan ve olmayan finansal yükümlülüklerinin TL bazında vade dağılımını göstermektedir.

31.03.2026		Sözleşme Uyarınca			
Sözleşme Vadeleri	Defter Değeri	Nakit Çıkışlar	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1 yıldan Uzun
		Toplamı			
Türev Olmayan Finansal Yüküm.					
Toplamı					
Krediler	5.473.120.233	5.473.120.233	1.737.942.498	1.005.044.959	2.730.132.776
Leasingler	1.916.456.433	1.863.013.748	-	379.117.411	1.483.896.337
Kiralama Yükümlülükleri	149.035.188	149.035.188	2.877.009	109.463.569	36.694.610
Ticari Borçlar	7.243.286.043	7.243.286.043	7.243.286.043	-	-
Diğer Borçlar	1.195.586.128	1.195.586.128	1.195.586.128	-	-
	15.977.484.025	15.924.041.340	10.179.691.678	1.493.625.939	4.250.723.723

31.12.2025		Sözleşme Uyarınca			
Sözleşme Vadeleri	Defter Değeri	Nakit Çıkışlar	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1 yıldan Uzun
		Toplamı			
Türev Olmayan Finansal Yüküm.					
Toplamı					
Krediler	6.223.757.398	6.223.757.398	825.982.886	2.837.716.012	3.105.035.815
Leasingler	1.017.982.142	1.017.982.142	127.990.257	281.526.305	760.220.952
Kiralama Yükümlülükleri	165.351.190	165.351.190	4.856.084	14.322.172	369.834.668
Ticari Borçlar	5.220.446.573	5.220.446.573	5.273.570.443	-	-
Diğer Borçlar	1.315.073.802	1.315.073.802	1.315.073.802	-	-
	13.942.611.105	13.942.611.105	7.547.473.472	3.133.564.489	4.235.091.435

Faiz Riski

Faiz oranlarındaki değişimler, faize duyarlı varlık ve yükümlülükler üzerinde yaptığı etkiyle finansal sonuçlar açısından önemli bir risk oluşturmaktadır. Bu risk, faize duyarlı kalemlerin miktar ve vadelerini dengeleyerek yönetilmektedir.

Sabit Faizli Finansal Araçlar	31.03.2026	31.12.2025
Finansal Varlıklar	399.458.874	156.768.307
Finansal Yükümlülükler	6.722.469.784	7.032.106.399
Değişken Faizli Finansal Araçlar	31.03.2026	31.12.2025
Finansal Varlıklar	-	-
Finansal Yükümlülükler	-	-

Rayiç Değer

Rayiç değer, bir varlığın cari bir işlemde istekli taraflar arasında alım satımına konu olan fiyatını ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan finansal varlıklar ve yükümlülükler bilanço tarihindeki piyasa fiyatlarına yaklaşan döviz kurlarından çevrilmiştir.

Aşağıdaki metodlar ve varsayımlar rayiç değeri belirlemenin mümkün olduğu durumlarda her bir finansal aracın rayiç değerini tahmin etmekte kullanılmıştır.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Finansal Varlıklar

Kısa vadeli olmalarından ve önemsiz kredi riskine tabi olmalarından dolayı nakit ve nakit benzeri varlıklar ile tahakkuk etmiş faizleri ve diğer finansal varlıkların taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir.

Finansal Yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle rayiç değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir. Banka kredileri iskonto edilmiş maliyet ile ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk maliyetine eklenir. Üzerindeki faiz oranları değişen piyasa koşulları dikkate alınarak güncellendiği için kredilerin rayiç değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir. Kısa vadeli olmaları sebebiyle ticari borçların rayiç değerlerinin taşıdıkları değere yakın olduğu öngörülmektedir.

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

Kur riski bileşenine yönelik gerçeğe uygun değer riskinden korunma muhasebesi

Grup yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ilerki 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.

Şirket, belirlenmiş 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.

Şirket, kurmuş olduğu riskten korunma muhasebesi kapsamında %100 etrafında riskten korunma rasyosu ve %70 ila %130 arasında riskten korunma etkinliği sürdürmeye özen göstermekte olup, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %107, riskten korunma etkinliği ise %94 olarak hesaplanmıştır.

USD	31 Mart 2026
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	24.823.301
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	14.814.525
Riskten korunma aracı bugünkü değer (cari kısım)	21.761.610
Riskten korunma aracı bugünkü değer(cari olmayan kısım)	14.081.983
EUR	31 Mart 2026
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	8.609.118
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	7.615.524
Riskten korunma aracı bugünkü değer (cari kısım)	8.636.485
Riskten korunma aracı bugünkü değer(cari olmayan kısım)	7.371.451
TRY	31 Mart 2026
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	156.487.662
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	137.493.120
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(223.852.087)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(250.796.239)
Riskten korunma etkinliği oranı	94%
Gelir tablosunda bırakılan etkinlik bandı içerisindeki etkinlik dışı tutar	-
TRY	31 Mart 2026
Riskten korunan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	2.903.917.633
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	2.705.738.068
Riskten Korunma Oranı	107%

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Finansal risk yönetimindeki hedefler

Grup'un finansman bölümü finansal piyasalara erişimin düzenli bir şekilde sağlanmasından ve Grup'un faaliyetleri ile ilgili maruz kalınan finansal risklerin gözlemlenmesinden ve yönetilmesinden sorumludur. Söz konusu bu riskler; piyasa riski (döviz kuru riski, gerçeğe uygun faiz oranı riski ve fiyat riskini içerir), kredi riski, likidite riski ile nakit akım faiz oranı riskini kapsar.

Grup bu risklerin etkilerini azaltmak ve bunlara karşı finansal riskten korunmak amacıyla türev ürün niteliğindeki finansal araçlarından vadeli döviz işlem sözleşmelerini kullanmaktadır.

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır. Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir. Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Parasal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir. Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Parasal borçlar

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

Rayiç değer, bilgili ve istekli taraflar arasında, piyasa koşullarına uygun olarak gerçekleşen işlemlerde, bir varlığın karşılığında el değiştirebileceği veya bir yükümlülüğün karşılanabileceği değerdir.

Grup, finansal araçların tahmini rayiç değerlerini halihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Bununla birlikte, piyasa bilgilerini değerlendirip rayiç değerleri tahmin edebilmek, yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, Grup'un cari bir işleminde elde edebileceği miktarların göstergesi olamaz.

Finansal Varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerlerle diğer finansal varlıklar dahil olmak üzere maliyet bedeli ile gösterilen finansal varlıkların gerçeğe uygun değerlerinin kısa vadeli olmaları ve muhtemel zararların önemsiz miktarda olabileceği düşünülerek kayıtlı değerlerine yaklaştığı öngörülmektedir.

Borçlanma senetlerinin ve pay senetlerinin gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde piyasa fiyatları esas alınır:

31.03.2026	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal Varlıklar	-	-	-	-
Gerçeğe Uygun Değer Farkı Kar veya Zarara Yansıtılan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
31.12.2025	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal Varlıklar	-	-	-	-
Gerçeğe Uygun Değer Farkı Kar veya Zarara Yansıtılan Finansal Varlıklar	-	-	-	-

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

Seviye 1: Finansal varlık ve yükümlülükler birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.

Seviye 2: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık yada yükümlülüğün 1. Katagoride belirtilen borsa fiyatından başka direkt yada endirekt olarak piyasada gözlemlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilmiştir.

Seviye 3: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık yada yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlemlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

YEO TEKNOLOJİ ENERJİ VE ENDÜSTRİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Hesap Dönemine Ait Konsolide Finansal Tabloları Tamamlayıcı Notlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, 31.03.2026 Satın Alma Gücüne Göre Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

41 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup'un bağlı ortaklığı olan Defic Globe Enerji A.Ş. , 100% sahibi olduğu ve Romanya'da yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren Nature World PVP S.R.L. , Solstice Solar Energy S.R.L., Sofia Solar Energy S.R.L. , Heliosphere Energy S.R.L. ve Green World Solar S.R.L.'nin paylarının 50% 'sinin satışı için 21.01.2026 tarihinde pay devir sözleşmesi imzalamıştır.

42 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un dönem sonları itibarıyla TMS 29 uyarınca net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) detayı aşağıdaki gibidir:

	31.03.2026	31.12.2025
Finansal durum tablosu kalemleri		
Stoklar	3.281.133	13.280.949
Finansal Yatırımlar- Bağlı Ortaklıklar	297.031.841	220.298.937
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	36.196.098	527.788
Maddi Duran Varlıklar	397.754.477	331.570.162
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	5.351.747	5.915.201
Kullanım Hakkı Varlıkları	5.743.150	13.753.066
Peşin Ödenmiş Giderler	(1.394.804)	(1.951.584)
Ertelenmiş Gelirler	2.798.641	(2.840.807)
Ödenmiş Sermaye	(356.614.686)	(328.279.171)
Hisse Senedi İhraç Primleri	(53.259.433)	(69.364.475)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(6.094.024)	(5.425.985)
Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)	(531.901.691)	(483.263.896)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	(30.391.791)	(46.464.185)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	9.540.115	-
Ortak Kontrolde Tabi İşletme Birleşme Etkisi	4.698.003	-
Kar veya zarar tablosu kalemleri		
Hasılat	(1.527.896.601)	(1.186.043.101)
Satışların Maliyeti	1.118.517.561	828.259.776
Araştırma ve Geliştirme Giderleri	9.802.420	2.040.748
Pazarlama Giderleri	30.561.255	104.566.668
Genel Yönetim Giderleri	31.152.440	3.153.989
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler/Giderler Net	(12.325.676)	57.966.300
Finansman Gelirleri/Giderler Net	53.971.461	(24.136.747)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler/Giderler Net	(7.541.171)	(1.695.075)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	(521.019.535)	(568.131.442)

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

Bulunmamaktadır.