

**ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT ANONİM ŞİRKETİ VE
BAĞLI ORTAKLIĞI**

*30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR*

ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Orge Enerji Elektrik Taahhüt Anonim Şirketi

Yönetim Kurulu'na:

Giriş

Orge Enerji Elektrik Taahhüt Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık döneme ait konsolide kâr veya zarar ve konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynak değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özetinin ve diğer açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı denetimin kapsamı

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

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem konsolide finansal bilgilerin, Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla finansal durumunun, finansal performansının ve aynı tarihte sona eren altı aylık döneme ilişkin nakit akışlarının TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı 'na uygun olarak, tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunulmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

VİZYON GRUP BAĞIMSIZ DENETİM A.Ş.

Member firm of MGI Worldwide

Muhammet Yaşarbaş

Sorumlu Denetçi, SMMM

İstanbul, 13 Ağustos 2026

İÇİNDEKİLER.....	SAYFA NO
FİNANSAL DURUM TABLOLARI	1-2
KÂR veya ZARAR ve DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3-4
ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU	5
NAKİT AKIŞ TABLOSU	6
FİNANSAL TABLOLAR DİPNOTLARI.....	6-42
1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	6
2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	7
3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	13
4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	13
5. FİNANSAL YATIRIMLAR	14
6. FİNANSAL BORÇLANMALAR	14
7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	15
8. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR.....	16
9. STOKLAR	17
10. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER.....	17
11. MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN DOĞAN ALACAKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	17
12. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER.....	18
13. MADDİ DURAN VARLIKLAR	19
14. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	21
15. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	21
16. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ	22
17. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI	22
18. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	23
19. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	24
20. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	25
21. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	26
22. HÂSILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	27
23. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	28
24. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	28
25. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	29
26. GELİR VERGİLERİ.....	29
27. PAY BAŞINA KAZANÇ	32
28. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	32
29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	33
30. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	40
31. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	41
32. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	42
33. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR	42

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI
30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem 30 Haziran 2026	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar		7.853.072.441	6.370.244.479
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	475.165.441	314.163.925
Ticari Alacaklar		847.198.120	382.653.486
-İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	847.198.120	382.653.486
Diğer Alacaklar		49.026	9.142.476
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	49.026	9.142.476
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıkları	11	6.323.604.437	5.452.708.052
Stoklar	9	106.593.059	115.864.829
Peşin Ödenmiş Giderler		43.582.117	36.377.015
-İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler	10	43.582.117	36.377.015
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	26	48.144.965	56.272.989
Diğer Dönen Varlıklar	20	8.735.276	3.061.707
Duran Varlıklar		659.698.640	646.425.292
Finansal Yatırımlar	5	14.349.129	14.349.129
Diğer Alacaklar		950.056	1.117.905
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	950.056	1.117.905
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	12	417.637.067	405.161.788
Maddi Duran Varlıklar	13	48.762.726	51.039.913
Kullanım Hakkı Varlıkları	15	3.652.026	4.869.367
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	14	30.120.548	21.914.123
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	26	134.603.315	138.468.718
Peşin Ödenmiş Giderler	10	9.623.773	9.504.349
TOPLAM VARLIKLAR		8.512.771.081	7.016.669.771

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
	Dipnot	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		1.765.980.147	1.047.610.018
Kısa Vadeli Borçlanmalar	6	98.827.224	70.694.588
Ticari Borçlar		362.052.977	309.640.543
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	362.052.977	309.640.543
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	19	49.736.299	151.398.597
Diğer Borçlar		27.833.869	34.570.370
-İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	28	23.655	27.856
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	27.810.214	34.542.514
Müşteri Sözleşmelerinde Doğan Yükümlülükler	11	1.224.161.647	477.582.950
Kısa Vadeli Karşılıklar		3.368.131	3.722.970
-Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	19	2.002.317	2.114.590
-Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	18	1.365.814	1.608.380
Uzun Vadeli Yükümlülükler		1.541.257.247	1.300.469.592
Uzun Vadeli Borçlanmalar	6	1.669.647	3.477.972
Diğer Borçlar		-	15.898
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	-	15.898
Uzun Vadeli Karşılıklar		19.936.587	14.539.140
-Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	19	19.936.587	14.539.140
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	26	1.519.651.013	1.282.436.582
ÖZKAYNAKLAR		5.205.533.687	4.668.590.161
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		5.205.533.687	4.668.590.161
Ödenmiş Sermaye	21	80.000.000	80.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	21	1.003.695.769	1.003.695.769
Geri Alınmış Paylar(-)	21	(1.868.231)	(58.215.309)
Paylara İlişkin Primler	21	120.946.647	114.793.218
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(21.114.955)	(17.391.348)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	21	(21.114.955)	(17.391.348)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	21	52.444.134	103.505.676
Geçmiş Yıllar Karı/Zararı (-)	21	3.493.263.697	2.743.543.763
Net Dönem Karı/Zararı (-)		478.166.626	698.658.392
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-
TOPLAM KAYNAKLAR		8.512.771.081	7.016.669.771

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI
SINIRLI DENETİMDEN GEÇMİŞ

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

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

Kar Ve Zarar Tablosu	Dipnot	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Sürdürülen Faaliyetler					
Hasılat	22	2.597.519.683	2.069.654.707	1.253.630.860	974.726.411
Satışların Maliyeti (-)	22	(941.534.460)	(875.925.835)	(546.858.134)	(353.600.527)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar		1.655.985.223	1.193.728.872	706.772.726	621.125.884
Genel Yönetim Giderleri (-)		(103.875.740)	(81.272.806)	(48.715.224)	(41.029.345)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	23	63.599.503	100.212.603	29.359.454	46.845.198
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	23	(82.580.041)	(107.791.623)	(55.044.745)	(44.977.950)
Esas Faaliyet Karı / Zararı (-)		1.533.128.945	1.104.877.046	632.372.211	581.963.787
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	24	317.398	593.865	152.628	284.644
Finansman Geliri (Gideri) Öncesi Faaliyet Kârı/Zararı		1.533.446.343	1.105.470.911	632.524.839	582.248.431
Finansman Gelirleri	25	56.962.021	29.430.212	38.140.593	11.513.639
Finansman Giderleri (-)	25	(11.970.902)	(19.524.949)	(6.807.559)	(15.768.560)
Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları	31	(861.815.203)	(669.435.867)	(355.023.850)	(277.967.112)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Kârı/Zararı		716.622.259	445.940.307	308.834.023	300.026.398
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir / Gideri (-)		(238.455.633)	(198.796.697)	(118.726.006)	(173.938.726)
- Dönem Vergi Gelir / Gideri (-)	28	-	-	-	1.443.059
- Ertelenmiş Vergi Geliri / Gideri (-)	28	(238.455.633)	(198.796.697)	(118.726.006)	(175.381.785)
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Kârı/Zararı		478.166.626	247.143.610	190.108.017	126.087.672
Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı/Zararı (-)		-	-	-	-
Dönem Kârı/Zararı		478.166.626	247.143.610	190.108.017	126.087.672
Dönem Karı/Zararının Dağılımı		478.166.626	247.143.610	190.108.017	126.087.672
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	-	-
Ana Ortaklık Payları		478.166.626	247.143.610	190.108.017	126.087.672
Pay Başına Kazanç					
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç (Zarar)	27	5,977	3,089	2,376	1,576
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç (Zarar)		-	-	-	-

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI
SINIRLI DENETİMDEN GEÇMİŞ

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

	Dipnot	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Dönem Kârı/Zararı		478.166.626	247.143.610	190.108.017	126.087.672
Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu					
Kâr Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(3.723.607)	(1.504.017)	(4.336.899)	90.342
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	18	(4.964.809)	(2.005.356)	(5.782.532)	120.456
- Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		1.241.202	501.339	1.445.633	(30.114)
-- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları Vergi Etkisi	26	1.241.202	501.339	1.445.633	(30.114)
Diğer Kapsamlı Gelir / Gider		(3.723.607)	(1.504.017)	(4.336.899)	90.342
Toplam Kapsamlı Gelir		474.443.019	245.639.593	185.771.118	126.178.014
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı		474.443.019	245.639.593	185.771.118	126.178.014
Kontrol Gücü Olmayan Payla		-	-	-	-
Ana Ortaklık Payları		474.443.019	245.639.593	185.771.118	126.178.014

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI

SINIRLI DENETİMDEN GEÇMİŞ

30 HAZİRAN 2026 ve 30 HAZİRAN 2025 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

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

	Not	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Pay İhraç Primleri / İskontoları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler /(Giderler)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş Karlar		Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
						Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları		Geçmiş Yıl Kar / Zararları (-)	Dönem Net Karı /Zararı (-)			
1 Ocak 2025 Bakiyesi	21	80.000.000	1.003.695.769	(95.407.499)	83.950.159	(14.370.298)	114.959.690	1.666.692.290	1.065.397.458	3.904.917.569	-	3.904.917.569
Transferler		-	-	-	-	-	(49.862.385)	1.115.259.843	(1.065.397.458)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(1.504.018)	-	-	247.143.610	245.639.592	-	245.639.592
Dönem Karı (Zararı)		-	-	-	-	-	-	-	247.143.610	247.143.610	-	247.143.610
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(1.504.018)	-	-	-	(1.504.018)	-	(1.504.018)
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)		-	-	75.600.561	30.843.059	-	-	-	-	106.443.620	-	106.443.620
30 Haziran 2025 Bakiyesi	21	80.000.000	1.003.695.769	(19.806.938)	114.793.218	(15.874.316)	65.097.305	2.781.952.133	247.143.610	4.257.000.781	-	4.257.000.781
1 Ocak 2026 Bakiyesi	21	80.000.000	1.003.695.769	(58.215.309)	114.793.218	(17.391.348)	103.505.676	2.743.543.763	698.658.392	4.668.590.161	-	4.668.590.161
Transferler		-	-	-	-	-	(51.061.542)	749.719.934	(698.658.392)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(3.723.607)	-	-	478.166.626	474.443.019	-	474.443.019
Dönem Karı (Zararı)		-	-	-	-	-	-	-	478.166.626	478.166.626	-	478.166.626
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(3.723.607)	-	-	-	(3.723.607)	-	(3.723.607)
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)		-	-	56.347.078	6.153.429	-	-	-	-	62.500.507	-	62.500.507
30 Haziran 2026 Bakiyesi	21	80.000.000	1.003.695.769	(1.868.231)	120.946.647	(21.114.955)	52.444.134	3.493.263.697	478.166.626	5.205.533.687	-	5.205.533.687

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

SINIRLI DENETİMDEN GEÇMİŞ

01 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

A. ESAS FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI	Dipnot	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		133.891.796	(141.873.799)
Dönem Karı (Zararı)		478.166.626	247.143.610
Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Karı (Zararı)		478.166.626	247.143.610
Dönem Net Karı (Zararı) Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		314.227.690	263.900.668
Amortisman ve İtfa Gideri İle İlgili Düzeltmeler	13,14,15	8.349.226	7.779.072
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler		1.222.112	2.198.596
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	19	979.544	1.900.972
Dava ve/veya Ceza Karşılıkları (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	18	242.568	297.624
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler		(8.845.686)	265.015
Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	25	(10.948.770)	-
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	25	2.103.084	265.015
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	26	238.455.633	198.796.697
Parasal kayıp kazanç ile ilgili düzeltmeler		75.046.405	54.861.288
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(670.495.949)	(616.973.784)
Finansal Yatırımlardaki Azalış (Artış)	5	(2.275.890)	(15.045.472)
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(549.243.103)	(200.152.096)
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)	7	(549.243.103)	(200.152.096)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		8.112.518	10.417.987
İlişkili Olmayan Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)	8	8.112.518	10.417.987
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıklarındaki Azalış (Artış)	11	(124.317.688)	(375.135.622)
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler	9	9.271.770	(176.147.392)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)	10	(7.324.526)	(24.421.461)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		104.232.516	168.851.024
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)	7	104.232.516	168.851.024
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış)	19	(101.662.299)	7.793.495
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(1.615.678)	6.063.167
İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)	8	(1.615.678)	6.063.167
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(5.673.569)	(19.197.414)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış)	20	(5.673.569)	(19.197.414)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		121.898.367	(105.929.506)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler	19	(698.183)	-
Vergi İadeleri (Ödemeleri)	26	12.691.612	(35.944.293)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMI		(25.536.402)	(9.426.908)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	13,14	247.469	-
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	13,14	(13.308.591)	(9.426.908)
Yatırım Amaçlı Gayrimenkul Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	12	(12.475.280)	-
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMI		110.795.255	166.771.628
İşletmenin Kendi Paylarını Almasından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	21	(100.220.403)	-
İşletmenin Kendi Paylarını Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	21	162.720.910	106.443.620
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri	6	48.382.151	70.371.235
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışlar	6	-	(727.186)
Ödenen Faiz	25	(87.403)	(9.316.041)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)		219.150.649	15.470.921
Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Etkisi		-	-
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki parasal kayıp kazanç etkisi		(58.149.133)	(32.019.866)
Nakit Ve Benzerlerinde Meydana Gelen Net Artış	4	161.001.516	(16.548.945)
Dönem Başındaki Nakit ve Nakit Benzerleri Mevcudu	4	314.163.925	219.044.997
Dönem Sonundaki Nakit ve Nakit Benzerleri Mevcudu		475.165.441	202.496.052

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Orge Enerji Elektrik Taahhüt A.Ş. ("Şirket") 1998 yılında kurulmuştur. Şirket'in ve bağlı ortaklığının (Grup'un) ana faaliyet konusu elektrik taahhüt işleri ile konut ve işyeri inşaat işleri yapmaktır.

Şirket unvanı Orge Enerji Sistemleri İnşaat Metal Ticaret ve Taahhüt A.Ş. iken, 30.06.2010 tarihinde Orge Enerji Elektrik Taahhüt A.Ş. olarak değiştirilmiş ve tescil edilmiştir.

Şirket'in payları 15.05.2012 tarihinden itibaren Borsa İstanbul'da işlem görmektedir.

Grup'un ticari merkezi "Kozyatağı Mahallesi Değirmen Sokak Nida Kule No:18 Kat:18 34742 Kadıköy, İstanbul" adresinde kayıtlıdır.

Şirket'in şubesi "Muallimköy Mah. Deniz Caddesi Bilişim Vadisi No:143/5 İç Kapı No:23 Gebze, Kocaeli" adresinde kayıtlıdır.

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren dönem içinde Grup bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 688 kişi olup finansal durum tablosu tarihi itibarıyla bağlı ortaklık bünyesinde çalışan bulunmamaktadır. (31 Aralık 2025: 537 kişi).

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 80.000.000 TL (31 Aralık 2025: 80.000.000 TL) olan şirket sermayesinin %52,3'ü halka açıktır. Grup'un ana ortağı ve yönetim kontrolüne sahip olan taraf Gündüz ailesidir (Not 21).

Konsolide finansal tablolarda tam konsolidasyona dâhil edilen bağlı ortaklık;

<u>Şirket İsmi</u>	<u>Faaliyet Alanı</u>	<u>Etkin Hisse Oranı (%)</u>	<u>Kurulduğu Ülke</u>
And İnşaat Ticaret A.Ş.	İnşaat Malzemeleri	100	Türkiye

Grup'un borsada işlem gören herhangi bir bağlı ortaklığı bulunmamaktadır.

Grup, kârlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kâr dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Rapor tarihi itibarıyla Grup'un almış olduğu kâr dağıtım kararı bulunmamaktadır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması

1 Ocak - 30 Haziran 2026 hesap dönemine ait finansal tablolar, 13 Ağustos 2026 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

A. Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin temel esaslar

Grup, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Seri II, 14.1 nolu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na (TFRS) uygun olarak hazırlanmıştır. Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumlardan oluşmaktadır. Ayrıca KGK tarafından yayınlanan TMS taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

SPK mevzuatına göre raporlama yapan şirketler Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayınlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TFRS") uygularlar.

Grup, 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin konsolide finansal tablolarını Türkiye Muhasebe Standardı No:34 Ara Dönem Finansal Raporlama 'ya uygun olarak hazırlamıştır.

Grup, muhasebe kayıtlarını ve yasal finansal tablolarını Türkiye'de geçerli olan ticari mevzuat, mali mevzuat ve Maliye Bakanlığı'nca yayınlanan Tek Düzen Hesap Planı gereklerine göre Türk Lirası olarak tutmaktadır.

Konsolide finansal tablolar Grup'un yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup, KGK tarafından yayınlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre Grup'un durumunu gerektiği gibi sunabilmek için bazı düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır.

Konsolide finansal tabloların TFRS'ye uygun olarak hazırlanması, varlık ve yükümlülükler ile şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerle ilişkin açıklayıcı notları etkileyecek belirli varsayımların ve önemli muhasebe tahminlerinin kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahminler, yönetimin mevcut olaylar ve aksiyonlar çerçevesinde en iyi tahminlerine dayansa da, fiili sonuçlar tahmin edilenden farklı gerçekleşebilir. Karmaşık ve daha ileri derecede bir yorum gerektiren varsayım ve tahminlerin finansal tablolar üzerinde önemli etkisi bulunabilir. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla sona eren konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan varsayım ve önemli muhasebe tahminlerinde değişiklik olmamıştır.

Grup'un faaliyetlerini önemli ölçüde etkileyecek mevsimsel ve dönemsel değişiklikler bulunmamaktadır.

Konsolide finansal tablolar, finansal araçlar ve yatırım amaçlı gayrimenkullerin yeniden değerlendirilmesi haricinde tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

A. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Grup, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayınlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Aralık 2023 tarihli ve aynı tarihte sona eren yıla ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin finansal durum tablosu tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki câri ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı
30 Haziran 2026	4.137,93	1,0000
31 Aralık 2025	3.513,87	1,1776
30 Haziran 2025	3.132,17	1,3211

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

- TL cinsinden hazırlanmış câri dönem konsolide olmayan finansal tablolar, finansal durum tablosu 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, finansal durum tablosu tarihindeki câri satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 ve TMS 2 hükümleri uygulanmıştır.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

A. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

Konsolide finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yılda ve faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklarından fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

Netleştirme / Mahsup

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, yasal olarak netleştirme hakkının var olması, net olarak ödenmesi veya tahsilinin mümkün olması veya varlığın elde edilmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesinin eş zamanlı olarak gerçekleşebilmesi halinde, finansal durum tablosunda net değerleri ile gösterilirler.

Geçerli Para Birimi ve Finansal Tablo Sunum Para Birimi

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

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Haziran 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 TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 1 Ocak 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

UMS 21 Değişiklikleri – Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Mayıs 2024'te UMSK, UMS 21'e yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklikler bir para biriminin takas edilebilirliğinin olup olmadığının nasıl değerlendirileceği ile para biriminin takas edilebilirliğinin olmadığı durumda geçerli kurun ne şekilde tespit edileceğini belirlemektedir. Değişikliğe göre, bir para biriminin takas edilebilirliği olmadığı için geçerli kur tahmini yapıldığında, ilgili para biriminin diğer para birimiyle takas edilememesinin işletmenin performansı, finansal durumu ve nakit akışını nasıl etkilediğini ya da nasıl etkilemesinin beklendiğini finansal tablo kullanıcılarının anlamasını sağlayan bilgiler açıklanır. Değişiklikler uygulandığında, karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmez. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

b) Yayımlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

UFRS 10 ve UMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

UMSK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de UFRS 10 ve UMS 28'de 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

UFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

UMSK Şubat 2019'da sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan UFRS 17'yi yayımlamıştır. UFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. UMSK tarafından yapılan duyuruyla Standardın zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2026 ya da sonrasında başlayan hesap dönemleri olarak ertelenmiştir. Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

c) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat UMSK tarafından yayınlanmamış değişiklikler

Aşağıda belirtilen UFRS 9 ve UFRS 7'ye yönelik iki adet değişiklik ve UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler ile UFRS 18 ve UFRS 19 Standartları UMSK tarafından yayınlanmış ancak henüz UMSK tarafından UFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır. Bu sebeple UFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu Standart ve değişiklikler UFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri - Açıklamalar: – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Ağustos 2025'te UMSK, finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne yönelik (UFRS 9 ve UFRS 7'ye ilişkin) değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin "sona erme tarihi"nde finansal tablo dışı bırakılacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin sona erme tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile sınırsız sorumluluk doğurmayan varlıklar ve 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 UFRS 7'ye ilave açıklamalar eklenmiştir. Yeni hükümler, geçmiş yıllar karları (zararları) kaleminin açılış bakiyesinde düzeltme yapılmak suretiyle geriye dönük olarak uygulanmaktadır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik

UMSK tarafından, Eylül 2025'te "UFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler - Cilt 11", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerek şekilde yayınlanmıştır:

- UFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – UFRS'leri ilk kez uygulayan bir işletme tarafından gerçekleştirilen korunma muhasebesi: Değişiklik, UFRS 1'de yer alan ifadeler ile UFRS 9'daki korunma muhasebesine ilişkin hükümler arasındaki tutarsızlığın yaratacağı muhtemel karışıklığın ortadan kaldırılması amacıyla gerçekleştirilmiştir.

- UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – Finansal tablo dışı bırakmaya ilişkin kazanç ya da kayıplar: UFRS 7'de, gözlemlenemeyen girdilerin ifade edilmesinde değişikliğe gidilmiş ve UFRS 13'e referans eklenmiştir.

- UFRS 9 Finansal Araçlar – Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı: Kiracı açısından kira yükümlülüğü ortadan kalktığında, kiracının UFRS 9'daki finansal tablo dışı bırakma hükümlerini uygulaması gerekliliği ile birlikte ortaya çıkan kazanç ya da kaybın kar veya zararda muhasebeleştirileceğini açıklığa kavuşturmak amacıyla UFRS 9'da değişikliğe gidilmiştir. Ayrıca, "işlem bedeli"ne yapılan referansın kaldırılması amacıyla UFRS 9'da değişiklik gerçekleştirilmiştir.

- UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar – "Fiili vekilin" belirlenmesi: UFRS 10 paragraflarındaki tutarsızlıkların giderilmesi amacıyla Standartta değişiklik yapılmıştır.

- UMS 7 Nakit Akış Tablosu – Maliyet yöntemi: Daha önceki değişikliklerle "maliyet yöntemi" ifadesinin kaldırılması sonrası Standartta geçen söz konusu ifade silinmiştir.

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

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

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

UMSK, Ağustos 2025'te "Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler" değişikliğini (UFRS 9 ve UFRS 7'ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, "kendi için kullanım" istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir. "Kendi için kullanım" hükümleriyle ilgili olarak yapılan açıklığa kavuşturmalar geriye dönük olarak uygulanır, ancak riskten korunma muhasebesine izin veren hükümler ilk uygulama tarihi ya da sonrasında tanımlanan yeni riskten korunma ilişkilerine ileriye yönelik uygulanır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

UFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

UMSK Mayıs 2025'te, UMS 1'in yerini alan UFRS 18 Standardını yayımlamıştır. UFRS 18 belirli toplam ve alt toplamların verilmesi dahil, kar veya zarar tablosunun sunumuna ilişkin yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. Standart ayrıca yönetim tarafından belirlenmiş performans ölçütlerinin açıklanmasını gerektirmekte ve bunun yanı sıra asli finansal tablolar ile dipnotlar için tanımlanan işlemlere uygun şekilde finansal bilgilerin toplulaştırılmasına ya da ayrıştırılmasına yönelik yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18'in yayımlanmasıyla beraber UMS 7, UMS 8 ve UMS 34 gibi diğer finansal raporlama standartlarında da belirli değişiklikler meydana gelmiştir. UFRS 18 ve ilgili değişiklikler 1 Ocak 2027 tarihinde ya da sonrasında başlayan raporlama dönemlerinde yürürlüğe girecektir. Bununla birlikte, erken uygulamaya izin verilmektedir. UFRS 18 geriye dönük olarak uygulanacaktır.

Konsolidasyon Esasları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolar; Grup'un ve Not 1'de verilen bağlı ortaklığının finansal tablolarını içermektedir. Kontrol, Grup'un, yatırım yaptığı işletme üzerinde ancak ve ancak şu göstergelerin tümü birden mevcut olduğunda sağlanmaktadır; a) yatırım yaptığı işletme üzerinde güce sahipse, b) yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişen getirilere maruz kalmakta veya bu getirilerde hak sahibi ise, c) elde edeceği getirilerin miktarını etkileyebilmek için yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücünü kullanma imkânına sahip ise. Bağlı ortaklığın dönem kâr/zararları satın alma tarihinden itibaren konsolide kâr veya zarar tablosuna dâhil edilmiştir.

Bağlı ortaklığın muhasebe prensipleri Grup tarafından kullanılan muhasebe prensiplerinden farklılaştığı durumlarda gerekli düzeltmeler gerçekleştirilmiştir. Konsolide mali tablolar benzer işlem ve olaylara ortak muhasebe prensipleri kullanılarak ve Şirket ile aynı hesap düzeni ile hazırlanmıştır.

Tüm Grup içi işlemler, bakiyeler, gelir ve giderler, gerçekleşmemiş kazançlar da dâhil olmak üzere konsolidasyon kapsamında elimine edilmiştir.

Konsolidasyona dâhil edilmiş bağlı ortaklığın net varlıklarındaki ana ortaklık dışı azınlık payları Grup'un öz sermayesinin içinde ayrı bir kalem olarak yer almaktadır. Azınlık payları, ilk satın alma tarihinde hâli hazırda azınlık paylara ait olan tutarlar ile satın alma tarihinden itibaren bağlı ortaklığın öz sermayesindeki değişikliklerdeki ana ortaklık dışı payların tutarından oluşur.

Azınlık payları negatif (-) bakiye verse dahi, bağlı ortaklığın yaptıkları zararlardan pay almaya devam ederler.

Grup'un azınlık pay sahipleri ile bağlı ortaklığı kontrol gücünü kaybetmeden yaptığı hisse alım/(satım) işlemleri şirket ortakları arasında yapılan bir işlem olarak değerlendirilmiş ve özkaynaklar altında "bağlı ortaklıktaki pay oranı değişiminden kaynaklanan düzeltme farkı" hesabında muhasebeleştirilmiştir.

Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklığa ilişkin bilgiler aşağıda belirtildiği gibidir:

<u>Şirketin Ünvanı</u>	<u>Sermayesi</u>	<u>İştirak Tutarı (TL)</u>	<u>Etkin Hisse Oranı (%)</u>
And İnşaat Ticaret A.Ş.	250.000	250.000	100

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

B. Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, TFRS'nin ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik TMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Şirket'in ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu finansal tabloların içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tabloları ile birlikte değerlendirilmelidir.

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından finansal performansları ayrı takip edilen bölümleri olmadığından faaliyet bölümlerine göre raporlama yapılmamıştır.

4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kasa	60.709	95.668
Bankadaki nakit		
-Vadeli mevduat	15.829.740	4.494.210
-Vadesiz mevduat	40.805.298	75.809.014
Para piyasası fonları	418.422.958	231.952.172
Diğer hazır değerler	46.736	1.812.861
Toplam	475.165.441	314.163.925

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların detayları aşağıdaki gibidir:

Döviz Cinsi	Faiz Oranı	Vade tarihi	30 Haziran 2026	Faiz Oranı	Vade tarihi	31 Aralık 2025
TL	24%-40%	1.08.2026	14.477.088	24%-40%	1.02.2026	3.032.347
USD	1%-1%	1.08.2026	1.352.652	1%-1%	1.02.2026	1.461.863
Toplam			15.829.740			4.494.210

Vadeli mevduatların 1.370.990 TL'lik kısmı katılım bankaları kâr payı katılım ortaklığı hesaplarından oluşmaktadır.(31 Aralık 2025: 1.481.163 TL)

Likit Fonlar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Para piyasası fonları	418.422.958	231.952.172
Toplam	418.422.958	231.952.172

Yatırım fonları bilanço tarihindeki piyasa fiyatları ile değerlendirilmektedir. Değerleme sonucunda ortaya çıkan değer artışı(azalışı) kâr zarar tablosu ile ilişkilendirilmektedir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

4. NAKİT ve NAKİT BENZERLERİ (devamı)

Mevduat hesaplarının döviz dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
TL Mevduat	46.006.100	13.313.157
EURO Mevduat	5.176.155	26.842.617
USD Mevduat	5.452.783	40.147.450
Toplam	56.635.038	80.303.224

Mevduatlar üzerinde blokaj bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır). Nakit ve nakit benzerlerindeki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar 32. notta açıklanmıştır.

5. FİNANSAL YATIRIMLAR

Kısa Vadeli Finansal Yatırımlar

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2025- Bulunmamaktadır).

Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar	Hisse oranı	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan finansal varlıklar	15,00%	14.349.129	14.349.129
Toplam		14.349.129	14.349.129

6. FİNANSAL BORÇLANMALAR

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa Vadeli Borçlanmalar	98.827.224	70.694.588
a) Banka kredileri	-	-
b) Kiralama işlemlerinden borçlar	2.415.442	2.911.180
c) Banka Kredi Kartları	96.411.782	67.783.408
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	-	-
a) Banka kredileri	-	-
Toplam	98.827.224	70.694.588
Uzun Vadeli Borçlanmalar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
a) Banka kredileri	-	-
b) Kiralama işlemlerinden borçlar	1.669.647	3.477.972
Toplam	1.669.647	3.477.972

a) Banka Kredileri

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

6. FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)**b) Kiralama işlemlerinden borçlar**

Grup'un TFRS 16 uyarınca kiralama işlemlerine ilişkin yükümlülüklerinin vade kırılımı aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026

Kiralama İşlemlerinden Borçlar	Asgari Kira Ödemeleri	Asgari Ödemelerin Bugünkü Değeri
1 yıldan az	489.292	2.415.442
1 yıldan fazla- 5 yıldan az	2.091.368	1.669.647
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	2.580.660	4.085.089

31 Aralık 2025

Kiralama İşlemlerinden Borçlar	Asgari Kira Ödemeleri	Asgari Ödemelerin Bugünkü Değeri
1 yıldan az	426.224	2.911.180
1 yıldan fazla- 5 yıldan az	2.462.793	3.477.972
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	2.889.017	6.389.152

Kiralama yükümlülüklerinin tamamı Türk Lirasıdır.

7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR**a) Ticari Alacaklar**

Finansal durum tablosu tarihi itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

<u>Kısa Vadeli Ticari Alacaklar</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Alıcılar(*)	509.034.134	311.960.700
Alacak senetleri(*)	361.828.599	83.001.540
Eksi: Tahakkuk Etmemiş Geliri	(22.965.653)	(11.485.659)
Şüpheli Ticari Alacaklar(**)	1.245.754	1.466.999
Eksi: Şüpheli Ticari Alacak Karşılığı	(1.245.754)	(1.466.999)
Tfrs 9 karşılık	(698.960)	(823.095)
Toplam	847.198.120	382.653.486

<u>(*) Alıcılar ve Alacak senetleri</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
1-3 Ay Arası Vadeli	793.159.581	389.348.678
3-12 Ay Arası Vadeli	77.703.152	5.613.562
Toplam	870.862.733	394.962.240

()** Grup'un şüpheli ticari alacaklar karşılığına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Dönem Başı Karşılık	2.290.094	2.997.557
Tms 29 etkisi	(345.380)	(707.463)
Dönem sonu karşılık	1.944.714	2.290.094

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)**b) Ticari Borçlar:**

Finansal durum tablosu tarihi itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Satıcılar (*)	313.057.203	226.743.785
Borç senetleri (*)	57.091.413	87.353.164
Gerçekleşmemiş finansman giderleri (-)	(8.095.639)	(4.456.406)
Toplam	362.052.977	309.640.543

<u>(*) Satıcılar ve Borç Senetleri</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
1-3 Ay Arası Vadeli	112.345.613	312.101.637
3-12 Ay Arası Vadeli	257.803.003	1.995.312
Toplam	370.148.616	314.096.949

8. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

<u>Kısa Vadeli Diğer Alacaklar</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Verilen Depozito ve Teminatlar	49.026	61.203
Diğer Çeşitli Alacaklar	-	9.081.273
Toplam	49.026	9.142.476

<u>Uzun Vadeli Diğer Alacaklar</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Verilen Depozito ve Teminatlar	950.056	1.117.905
Toplam	950.056	1.117.905

<u>Kısa Vadeli Diğer Borçlar</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Ödenecek Vergi ve Fonlar	21.006.379	15.758.406
Ödenecek Diğer Yükümlülükler	874.785	569.347
Diğer Çeşitli Borçlar	5.929.050	18.214.761
Ara Toplam	27.810.214	34.542.514
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar (Not 30)	23.655	27.856
Toplam	27.833.869	34.570.370

<u>Uzun Vadeli Diğer Borçlar</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Alınan Depozito ve Teminatlar	-	15.898
Toplam	-	15.898

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

9. STOKLAR

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlk Madde ve Malzeme	88.436.310	115.864.829
Ticari Mallar	18.156.749	-
Toplam	106.593.059	115.864.829

Grup'un, finansal durum tablosu tarihi itibarıyla net gerçekleşebilir değeri maliyetinin altında kalan stokları bulunmamaktadır. Bu nedenle stok değer düşüklüğü karşılığı ayrılmamıştır. (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

Grup'un 30 Haziran 2026 itibarıyla kullanılan kredilere karşılık teminat olarak rehin verilen Stok'u bulunmamaktadır. (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

10. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER**Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler**

Peşin Ödenmiş Giderler	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İş Avansları	-	5.222.105
Stoklar İçin Verilen Avanslar	43.582.117	31.154.910
Toplam	43.582.117	36.377.015

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

Peşin Ödenmiş Giderler	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gayrimenkul Alımı İçin Verilen Avanslar	9.623.773	9.504.349
Toplam	9.623.773	9.504.349

11. MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN DOĞAN ALACAKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	6.323.604.437	5.452.708.052
Toplam	6.323.604.437	5.452.708.052

Müşteri sözleşmelerine ilişkin varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	6.323.604.437	5.452.708.052
- Yurtiçi inşaat sözleşmelerine ilişkin varlıklar	-	-
- Yurtiçi inşaat sözleşmelerine ilişkin henüz kazanılmamış varlıklar (*)	6.323.604.437	5.452.708.052

(*) Henüz kazanılmamış varlıkların elde edilmesi için gerekli şartların yerine getirilemeyeceğine ilişkin herhangi bir şüphe bulunmadığından, alınabilecek bedel makul değeri üzerinden tahakkuk esasına göre konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Alınan Avanslar	1.224.161.647	477.582.950
Toplam	1.224.161.647	477.582.950

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

12. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkul hareketleri aşağıdaki gibidir:

01 Ocak 30 Haziran 2026

Gerçeğe Uygun Değeri	Arsa	Binalar	Toplam
Açılış Bakiyesi	2.355.198	402.806.589	405.161.787
Değer Artış/Azalış	-	-	-
Maddi Duran Varlıklardan Alımlar	-	12.475.280	12.475.280
Kapanış Bakiyesi	2.355.198	415.281.869	417.637.067

01 Ocak 31 Aralık 2025

Gerçeğe Uygun Değeri	Arsa	Binalar	Toplam
Açılış Bakiyesi	4.747.472	374.109.996	378.857.468
Değer Artış/Azalış	(2.392.274)	28.696.593	26.304.320
Maddi Duran Varlıklardan Transferler	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	2.355.198	402.806.589	405.161.788

Grup Kastamonu'daki bulunan arsalarını, Şile, Kadıköy, ve Maltepe'de bulunan binalarını Grup ile ilişkisi olmayan SPK lisanslı bağımsız ekspertiz şirketi olan Mahal Değerleme ve Danışmanlık A.Ş.'ye son olarak 15.02.2026 tarihinde değerletmiştir. Grup yönetimi, söz konusu değerleme şirketinin konu ile ilgili mesleki birikime sahip ve söz konusu gayrimenkul ve makinelerin sınıf ve yeri hakkında güncel bilgileri bulunduğunu düşünmektedir.

Değerleme yapılan duran varlıkların detayı:

Bulunduğu Yer	Ekspertiz Tarihi	Ekspertiz Değeri TL		Değerleme Yöntemi
		Arsalar	Binalar	
Kastamonu	15.02.2026	2.355.198	-	Pazar Yaklaşımı
Şile	15.02.2026	-	217.805.778	Pazar Yaklaşımı
Kadıköy	15.02.2026	-	129.535.896	Pazar Yaklaşımı
Maltepe	15.02.2026	-	55.464.916	Pazar Yaklaşımı
Toplam		2.355.198	402.806.590	

30 Haziran 2026 tarihi itibari ile yatırım amaçlı gayrimenkuller üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

Grup'un, cari dönemde yatırım amaçlı gayrimenkullerinden elde ettiği kira geliri 317.398 TL'dir. (30 Haziran 2025: 593.865 TL)

Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller üzerinde 211.006.950 TL tutarında sigorta teminatı bulunmaktadır. (31 Aralık 2025: 133.745.521 TL)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

13. MADDİ DURAN VARLIKLAR

<u>Maddi Duran Varlıklar</u>	1 Ocak 2026	Giriş	Çıkış	30 Haziran 2026
Taşıtlar	40.548.534	400.000	(1.256.294)	39.692.240
Demirbaşlar	61.721.788	4.284.097	-	66.005.885
Özel Maliyetler	7.832.916	-	-	7.832.916
Diğer Maddi Duran Varlıklar	2.424.965	-	-	2.424.965
Toplam	112.528.203	4.684.097	(1.256.294)	115.956.006
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	1 Ocak 2026	Giriş	Çıkış	30 Haziran 2026
Taşıtlar	18.214.783	3.400.586	(1.008.826)	20.606.543
Demirbaşlar	35.553.264	2.930.321	-	38.483.585
Özel Maliyetler	5.295.278	382.909	-	5.678.187
Diğer Maddi Duran Varlıklar	2.424.965	-	-	2.424.965
Toplam	61.488.290	6.713.816	(1.008.826)	67.193.280
Net Tutar	51.039.913			48.762.726

Cari dönem amortisman giderlerinin toplamı 6.713.816 TL'dir (30 Haziran 2025: 5.564.729 TL).

30 Haziran 2026 tarihi itibarı ile maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

30 Haziran 2026 tarihi itibarı ile maddi duran varlıklar üzerinde 258.000.000 TL tutarında sigorta teminatı bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 318.734.643 TL).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

13. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

<u>Maddi Duran Varlıklar</u>	1 Ocak 2025	Giriş	Çıkış	31 Aralık 2025
Taşıtlar	57.776.083	3.153.077	(20.380.626)	40.548.534
Demirbaşlar	55.750.489	5.971.299	-	61.721.788
Özel Maliyetler	7.415.391	417.525	-	7.832.916
Diğer Maddi Duran Varlıklar	2.424.965	-	-	2.424.965
Toplam	123.366.928	9.541.901	(20.380.626)	112.528.203
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	1 Ocak 2025	Giriş	Çıkış	31 Aralık 2025
Taşıtlar	27.691.554	7.728.949	(17.205.720)	18.214.783
Demirbaşlar	32.863.952	2.689.312	-	35.553.264
Özel Maliyetler	4.281.966	1.013.312	-	5.295.278
Diğer Maddi Duran Varlıklar	2.424.965	-	-	2.424.965
Toplam	67.262.437	11.431.573	(17.205.720)	61.488.290
Net Tutar	56.104.491			51.039.913

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

13. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Grup, doğrusal amortisman yöntemini kullanmaktadır. Maddi duran varlıklara ait amortisman süreleri aşağıdaki gibidir:

	Ekonomik Ömrü
Binalar	50 Yıl
Taşıtlar	4 5 Yıl
Demirbaşlar	3 20 Yıl
Özel Maliyetler	5 Yıl

14. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

<u>Maddi Olmayan Duran Varlıklar</u>	<u>1 Ocak 2025</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Aralık 2025</u>	<u>Giriş</u>	<u>30 Haziran 2026</u>
Haklar	3.189.543	20.175.819	23.365.362	8.624.494	31.989.856
Toplam	3.189.543	20.175.819	23.365.362	8.624.494	31.989.856
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	<u>1 Ocak 2025</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Aralık 2025</u>	<u>Giriş</u>	<u>30 Haziran 2026</u>
Haklar	834.698	616.541	1.451.239	418.069	1.869.308
Toplam	834.698	616.541	1.451.239	418.069	1.869.308
Net Tutar	2.354.845		21.914.123		30.120.548

Cari dönem itfa giderlerinin toplamı 418.069 TL olup tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir (30 Haziran 2025: 253.372 TL).

Grup, doğrusal amortisman yöntemini kullanmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklara ait itfa süreleri aşağıdaki gibidir:

	Ekonomik Ömrü
Haklar	3-10 yıl

15. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	01 Ocak	30 Haziran 2026
Maliyet Bedeli	<u>Ofis</u>	<u>Toplam</u>
Tfrs 16 Açılış Etkisi	27.399.112	27.399.112
Alımlar	-	-
Çıkışlar	-	-
Kapanış Bakiyesi	27.399.112	27.399.112
Birikmiş Amortismanlar		
Açılış Bakiyesi	(22.529.745)	(22.529.745)
Dönem gideri	(1.217.341)	(1.217.341)
Çıkışlar	-	-
Kapanış Bakiyesi	(23.747.086)	(23.747.086)
Kullanım Hakkı Varlıkları,net	3.652.026	3.652.026

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

15. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (devamı)

01 Ocak 31 Aralık 2025		
Maliyet Bedeli	Ofis	Toplam
Tfrs 16 Açılış Etkisi	27.399.112	27.399.112
Alımlar	-	-
Çıkışlar	-	-
Kapanış Bakiyesi	27.399.112	27.399.112
Birikmiş Amortismanlar		
Açılış Bakiyesi	(19.351.433)	(19.351.433)
Dönem gideri	(3.178.312)	(3.178.312)
Çıkışlar	-	-
Kapanış Bakiyesi	(22.529.745)	(22.529.745)
Kullanım Hakkı Varlıkları,net	4.869.367	4.869.367

Cari dönem amortisman giderlerinin toplamı 1.217.341 TL'dir (30 Haziran 2025: 1.960.971 TL). Bu tutarın tamamı (31 Aralık 2025: tamamı) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Grup, ofis, depo ve araçlar dahil olmak üzere birçok varlık kiralamaktadır. Kiralama süresi 2-5 yıldır. (31 Aralık 2025: 2-5 yıl). Kiralama sözleşmeleri, kiralama dönemi 2 ile 5 yıl arasında olup, depolama, ofis ve taşıt kiralamaları ile ilgilidir. Tüm faaliyet kiralamaları Grup'un yenileme hakkını kullanması durumunda piyasa şartlarına göre koşulların yeniden gözden geçirilmesine ilişkin bir ibare taşır. Grup'un kiralama dönemi sonunda kiraladığı varlığı satın alma hakkı yoktur.

16. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Grup tarafından şüpheli alacaklar için değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaktadır. (Not 7)

17. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Grup'un aldığı, diğer gelirler altında muhasebeleştirilmiş, teşvikler aşağıdaki şekildedir:

30 Haziran 2026

i) Grup, 5510, 27103, 6111, 4857 Sayılı Sosyal Güvenlik Kanunu kapsamında, çalışanlarına ait SGK primlerinin ödenmesinde herhangi bir gecikme olmadığından, aylık SGK primi işveren payının %5'i kadar tutarda teşvikten yararlanmaktadır. Grup'un faydalandığı teşvik tutarı 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 660.199 TL'dir.

ii) 8 Mart 2017 tarihli ve 30001 sayılı Resmi Gazete'de 6824 sayılı "Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile Vergiye uyumlu mükelleflere %5 oranında vergi indirimi gelmektedir. Grup'un faydalandığı teşvik tutarı 2026 yılı için 3.681.777 TL'dir.

31 Aralık 2025

i) Grup, 5510, 27103, 6111, 4857 Sayılı Sosyal Güvenlik Kanunu kapsamında, çalışanlarına ait SGK primlerinin ödenmesinde herhangi bir gecikme olmadığından, aylık SGK primi işveren payının %5'i kadar tutarda teşvikten yararlanmaktadır. Grup'un faydalandığı teşvik tutarı 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 919.343 TL'dir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

17. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI (devamı)

ii) 8 Mart 2017 tarihli ve 30001 sayılı Resmi Gazete'de 6824 sayılı "Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile Vergiye uyumlu mükelleflere %5 oranında vergi indirimi gelmektedir. Grup'un faydalandığı teşvik tutarı 2025 yılı için 9.693.564 TL'dir.

18. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Dava Karşılıkları	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dava Karşılığı	1.365.814	1.608.380
Toplam	1.365.814	1.608.380

Dava karşılıkları, işçiler tarafından açılan işçilik alacakları ile ilgilidir.

Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler:

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

<u>Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler (Teminat – Rehin-İpotekler)</u>	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.994.339.128	1.254.225.228
2. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
3. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
4. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
- Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
- 2. ve 3. maddeler kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
- 3. madde kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
Toplam	1.994.339.128	1.254.225.228

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

18. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla verilen TRİK'lerin türleri itibarıyla dağılımı aşağıda gösterilmiştir:

30 Haziran 2026				
<u>Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler</u>	<u>Toplam TL Karşılıkları</u>	<u>USD</u>	<u>Avro</u>	<u>TL</u>
Teminat Mektupları	1.994.339.128	5.081.235	17.309.745	838.720.814
Toplam	1.994.339.128	5.081.235	17.309.745	838.720.814

31 Aralık 2025				
<u>Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler</u>	<u>Toplam TL Karşılıkları</u>	<u>USD</u>	<u>Avro</u>	<u>TL</u>
Teminat Mektupları	1.254.225.228	5.267.174	8.686.862	401.026.652
Toplam	1.254.225.228	5.267.174	8.686.862	401.026.652

Teminat mektuplarının tamamı Grup'un yapmış olduğu elektrik taahhüt proje işleri için verilmiştir. (31 Aralık 2025: tamamı)

Grup'un vermiş olduğu "Diğer TRİK" lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla % 0 'dır. (31 Aralık 2025: % 0).

19. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Personele borçlar	33.365.459	139.945.287
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	16.370.840	11.453.310
Toplam	49.736.299	151.398.597

<u>Kısa Vadeli Karşılıklar</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
İzin karşılığı	2.002.317	2.114.590
Toplam	2.002.317	2.114.590

<u>Uzun Vadeli Karşılıklar</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Kıdem Tazminatı Karşılığı	19.936.587	14.539.140
Toplam	19.936.587	14.539.140

Türkiye'de mevcut kanunlar çerçevesinde, Grup bir yıllık hizmet süresini dolduran ve herhangi bir geçerli nedene bağlı olmaksızın işine son verilen, askerlik hizmeti için göreve çağrılan, vefat eden, erkekler için 25 kadınlar için 20 yıllık hizmet süresini dolduran ya da emeklilik yaşına gelmiş (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) personeline kıdem tazminatı ödemesi yapmak zorundadır.

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

19. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Bilanço tarihindeki karşılıklar yıllık %21,70 beklenen maaş artış oranı ve %26 iskonto oranı varsayımına göre, yaklaşık %3,53 gerçek iskonto oranı ve aşağıdaki emekli olma varsayımlarına göre hesaplanmıştır. (31 Aralık 2025: Sırasıyla %21,70, %26 ve %3,53).

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Yıllık İskonto Oranı (%)	3,53	3,53
Emeklilik Olasılığı (%)	97,23	97,23

Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanmaktadır. Grup'un kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için, 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 64.948,77 TL (31 Aralık 2025 : 53.919,68 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Açılış bakiyesi	14.539.140	20.368.025
Hizmet maliyeti	3.243.017	5.127.748
Faiz maliyeti	348.514	49.345
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	4.964.809	(1.202.795)
Enflasyon değişim etkisi	(2.192.714)	(2.910.805)
İptal edilen kıdem tazminatı	(966.179)	2.005.356
Kapanış bakiyesi	19.936.587	23.436.874

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/kayıpları 4.964.809 TL hesaplanmıştır (30 Haziran 2025: (1.202.795) TL).

20. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

<u>Diğer Dönen Varlıklar</u>	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Devreden KDV	7.282.993	1.827.041
Diğer	1.452.283	1.234.666
Toplam	8.735.276	3.061.707

Diğer Duran Varlıklar

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

21. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki çıkarılmış sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı
Nevhan Gündüz	13.654.892	17,07%	13.654.892	17,07%
Orhan Gündüz	24.523.109	30,65%	24.523.109	30,65%
Diğer Paylar	41.821.999	52,28%	41.821.999	52,28%
Ödenmiş Sermaye	80.000.000	100%	80.000.000	100%

Grup kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanı 1.000.000.000 TL ve çıkarılmış sermayesi 80.000.000 TL'dir. (31 Aralık 2025: 80.000.000 TL) Bu sermayenin her biri 1 TL nominal bedelli 80.000.000 adet paya bölünmüş olup imtiyazlı pay bulunmamaktadır.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni 2025-2029 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

Sermaye Düzeltmesi Farkları

Sermaye Düzeltmesi Farkları

Toplam

30 Haziran 2026

31 Aralık 2025

1.003.695.769

1.003.695.769

1.003.695.769

1.003.695.769

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

Toplam

30 Haziran 2026

31 Aralık 2025

120.946.647

114.793.218

120.946.647

114.793.218

Geri Alınmış Paylar

Geri Alınmış Paylar

Toplam

30 Haziran 2026

31 Aralık 2025

(1.868.231)

(58.215.309)

(1.868.231)

(58.215.309)

Şirket, pay piyasasında görülen fiyat hareketlerinin yatırımcıları üzerinde kısa vadede yaratabileceği olumsuz etkileri gidermek, ayrıca Şirket yönetimince uygun ve gerekli görüldüğünde çalışanları pay edindirme planları çerçevesinde de kullanmak amacıyla, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri ve 27.05.2025 tarihli Genel Kurul Toplantısında pay sahiplerince onaylanan Pay Geri Alım Programı çerçevesinde pay geri alım işlemleri gerçekleştirebilmektedir. Dönem içinde 1.335.616 TL nominal değerli payların geri alım işlemi, 1.980.206 TL nominal değerli payların yabancı kurumsal yatırımcıya satış işlemi gerçekleştirilmiştir. Dönem sonu bakiyesi 20.000 TL nominal değerli paylardan oluşmaktadır.

Şirket, likidite sağlayıcılığı işlemi kapsamında iktisap edilen payları da dönem sonlarında geri alınan paylar içinde sınıflandırmakta olup, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Şirketin likidite sağlayıcılığı kapsamında elde ettiği pay bulunmamaktadır.

Geri alınmış paylar özkaynaklarda iktisap değeri üzerinden gösterilmiştir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

21. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (devamı)

Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları	(21.114.955)	(17.391.348)
Toplam	(21.114.955)	(17.391.348)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1. Tertip Yedek Akçe	50.575.903	45.290.367
Geri Alınmış Paylar için Ayrılan Yedekler	1.868.231	58.215.309
Toplam	52.444.134	103.505.676

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 519. maddesine göre işletmeler yıllık kârlarının %5'ini ödenmiş sermayelerinin %20'sini buluncaya kadar genel kanuni yedek akçe olarak ayırırlar. İşletmenin geçmiş yıllar zararları varsa %5'in hesabında yıllık kârdan düşülür. TTK'nın 519. maddesinin c bendi gereğince pay sahiplerine %5 oranında kâr payı ödendikten sonra pay sahipleri ile kâra iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılan kısmın %10'u da genel kanuni yedek akçeye eklenir.

Geçmiş Yıl Karı / Zararları (-)	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
1 Ocak itibarıyla	2.743.543.763	1.666.692.289
Önceki yıl kar(zarar)	698.658.392	1.065.397.459
Yasal Yedeklere Transfer	51.061.542	11.454.015
Toplam	3.493.263.697	2.743.543.763

22. HÂSILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak– 30 Haziran 2026	1 Ocak– 30 Haziran 2025	1 Nisan 2026 30 Haziran 2026	1 Nisan 2025 30 Haziran 2025
Satış Gelirleri (Net)				
Taahhüt Satış Gelirleri	2.544.150.248	1.894.475.500	1.219.921.775	907.432.398
Malzeme Satış Gelirleri	53.369.435	175.179.207	33.709.085	67.294.013
Satış Gelirleri (Net)	2.597.519.683	2.069.654.707	1.253.630.860	974.726.411
Satışların Maliyeti (-)				
Satılan Hizmet Maliyeti	(874.260.334)	(720.382.763)	(506.933.030)	(292.641.470)
Satılan Ticari Mal Maliyeti	(65.357.175)	(153.987.015)	(38.956.463)	(59.969.821)
Amortisman Giderleri	(1.916.951)	(1.556.057)	(968.641)	(989.236)
Satışların Maliyeti	(941.534.460)	(875.925.835)	(546.858.134)	(353.600.527)
Brüt Kar / (Zarar)	1.655.985.223	1.193.728.872	706.772.726	621.125.884

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

23. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

<u>Esas faaliyetlerden diğer gelirler</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2025</u>
Kur Farkı Gelirleri	25.725.770	68.269.747	16.857.807	37.402.582
Ertelenmiş Finansman Gelirleri	17.849.094	11.022.280	(1.632.232)	(2.734.528)
Banka Promosyon Geliri	8.077.129	59.725	8.077.129	31.231
Teşvik Gelirleri	4.341.975	5.550.576	2.229.535	3.096.271
Vade Farkı Gelirleri	1.223.318	96.044	796.137	96.044
Fiyat Farkı	609.169	1.379	359.766	1.106
Hurda Satış Gelirleri	603.900	1.356.842	603.900	1.356.842
Sabit Kıymet Satış Karları	603.476	3.270.066	439.804	3.270.066
Diğer Gelirler	4.565.672	10.585.944	1.627.608	4.325.584
Toplam	63.599.503	100.212.603	29.359.454	46.845.198

<u>Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2025</u>
Kur Farkı Giderleri	40.772.887	81.278.671	30.160.053	43.655.202
Ertelenmiş Finansman Giderleri	26.749.968	18.346.468	13.555.248	(1.471.909)
Kanunen Kabul Edilmeyen Giderler	2.775.902	2.623.957	1.510.398	1.447.736
Diğer Giderler	12.281.284	5.542.527	9.819.046	1.346.921
Toplam	82.580.041	107.791.623	55.044.745	44.977.950

24. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

<u>Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Gelirler</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2025</u>
Kira Gelirleri	317.398	593.865	152.628	284.644
Toplam	317.398	593.865	152.628	284.644

Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Giderler (-)

Bulunmamaktadır (30 Haziran 2025: Bulunmamaktadır).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

25. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

<u>Finansman gelirleri</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2025</u>
Kur Farkı Gelirleri	54.858.937	13.961.024	36.706.469	4.050.339
Faiz Gelirleri	2.103.084	15.469.188	1.434.124	7.463.300
Toplam	56.962.021	29.430.212	38.140.593	11.513.639

<u>Finansman giderleri (-)</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2025</u>
Faiz ve Komisyon Gideri	10.948.770	19.409.136	6.470.327	15.711.302
Kur Farkı Giderleri	1.022.132	115.813	337.232	57.258
Toplam	11.970.902	19.524.949	6.807.559	15.768.560

<u>Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Nisan– 30 Haziran 2025</u>
Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları	861.815.203	669.435.867	355.023.850	277.967.112
Toplam	861.815.203	669.435.867	355.023.850	277.967.112

26. GELİR VERGİLERİ

	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	-	-
Peşin ödenen geçici vergi ve fonlar (-)	-	-
Dönem karı vergi yükümlülüğü	-	-

	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2026</u>	<u>1 Ocak– 30 Haziran 2025</u>
Gelir tablosundaki vergi karşılığı:		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	-	-
Ertelenmiş vergi karşılığı	(238.455.633)	(198.796.697)
Toplam	(238.455.633)	(198.796.697)

<u>Cari Dönem Vergisiyle İlgili Dönen Varlıklar</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	48.144.965	56.272.989
Toplam	48.144.965	56.272.989

<u>Cari Dönem Vergisiyle İlgili Duran Varlıklar</u>	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Yıllara Sari İşler Kapsamında Ödenen Stopaj	134.603.315	138.468.718
Toplam	134.603.315	138.468.718

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

26. GELİR VERGİLERİ (devamı)

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tâbidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

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

Türkiye'de kurumlar vergisi oranı %25'dir. Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin indirilmesi sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu yıl sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar ödenmektedir.

Şirketler üçer aylık mali kârları üzerinden %25 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 17 inci gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka finansal borca da mahsup edilebilir.

Türkiye'de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

Gelir Vergisi Stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kâr payı elde eden ve bu kâr paylarını kurum kazancına dâhil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye'deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kâr payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi stopajı 24 Nisan 2003 – 22 Temmuz 2006 tarihleri arasında tüm şirketlerde %10 olarak uygulanmıştır. Bu oran, 22 Temmuz 2006 tarihinden itibaren, 2006/10731 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kâr payları gelir vergisi stopajına tâbi değildir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

26. GELİR VERGİLERİ (devamı)**Ertelenmiş Vergi**

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

	Kümüle Geçici Farklar		Ertelenmiş Vergi Varlığı / (Yükümlülüğü)	
<u>Ertelenen Vergi Varlıkları</u>	30.06.2026	31.12.2025	30.06.2026	31.12.2025
Şüpheli Alacak Karşılık Gideri	1.944.716	2.290.096	486.179	572.524
Dava Karşılıkları	1.365.816	1.608.384	341.454	402.096
Yıllara Yaygın İnşaat Projeleri Maliyet Düzeltmeleri	5.100.760.144	4.912.261.857	1.275.190.036	1.228.065.464
Kullanılmamış İzin Karşılıkları	2.002.316	2.114.591	500.579	528.648
Kıdem Tazminatı Düzeltmesi	19.936.588	14.539.142	4.984.147	3.634.785
Diğer Düzeltmeler	31.812.876	22.861.173	7.953.219	5.715.293
Gelecek yıllara ait mali zarar	21.696.344	182.720.175	5.424.086	45.680.044
Toplam	5.179.518.800	5.138.395.418	1.294.879.700	1.284.598.854
<u>Ertelenen Vergi Yükümlülükleri</u>				
Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Kayıtlı Değerleri ile Vergi Matrahları Arasındaki Fark	(198.674.357)	(140.190.072)	(37.251.442)	(26.285.638)
Maddi ve Maddi Olmayan Varlıkların Kayıtlı Değeri ile Vergi Matrahı Arasındaki Fark	(125.258.244)	(138.759.356)	(31.314.561)	(34.689.839)
Yıllara Yaygın İnşaat Projeleri Gelir Düzeltmeleri	(10.960.238.564)	(10.010.179.196)	(2.740.059.641)	(2.502.544.799)
Mevduat Faiz Tahakkuku	(43.080)	(90.011)	(10.770)	(22.503)
Diğer Düzeltmeler	(23.577.196)	(13.970.630)	(5.894.299)	(3.492.657)
Toplam	(11.307.791.441)	(10.303.189.265)	(2.814.530.713)	(2.567.035.436)
Ertelenen Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü), net	(6.128.272.641)	(5.164.793.847)	(1.519.651.013)	(1.282.436.582)
Ertelenmiş Vergi Gideri/(Geliri)			(237.214.431)	(392.623.340)
Aktüeryal (Kazanç) / Kayıp Fonuna Dahil Edilen Değerleme Artış Fonundan Mahsup Edilen Tutar			(1.241.202)	(1.007.017)
Döneme ait ertelenmiş vergi geliri / (gideri)			(238.455.633)	(393.630.357)

Ertelenen vergi hareket tablosu aşağıda ki gibidir;

	1 Ocak– 30 Haziran 2026	1 Ocak– 30 Haziran 2025
Dönem başı	(1.282.436.582)	(889.813.241)
Cari Dönem Gelir Tablosu Borç/Alacak Kaydı	(238.455.633)	(198.796.698)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/ Kayıpları	1.241.202	501.339
Toplam	(1.519.651.013)	(1.088.108.600)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

27. PAY BAŞINA KAZANÇ

	1 Ocak– 30 Haziran 2026	1 Ocak– 30 Haziran 2025
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	80.000.000	80.000.000
Net dönem karı / zararı (-) (TL)	478.166.626	247.143.610
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Düşen Kar / (Zarar)	5,977	3,089

Dönem içinde dolaşımda bulunan hisse adedinin ağırlıklı ortalaması kaynaklarda bir artış oluşturmada basılan hisseler (bedelsiz) göz önünde bulundurularak hesaplanmıştır.

28. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI**30 Haziran 2026**

	Alacaklar	Borçlar
	Kısa Vadeli	Kısa Vadeli
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari Olmayan
Orhan Gündüz	-	23.655
Toplam	-	23.655

31 Aralık 2025

	Alacaklar	Borçlar
	Kısa Vadeli	Kısa Vadeli
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari Olmayan
Orhan Gündüz	-	27.856
Toplam	-	27.856

Grup'un, 1 Ocak - 30 Haziran 2026 ve 1 Ocak - 30 Haziran 2025 dönemlerinde ilişkili taraflarla yapılan işlemler aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 30 Haziran 2026	01 Ocak– 30 Haziran 2025
Kira Gelirleri		
Orhan Gündüz	316.068	207.056
Toplam	316.068	207.056

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkanı, Üyeleri ve genel müdürden oluşmaktadır. 1 Ocak - 30 Haziran 2026 ve 1 Ocak - 30 Haziran 2025 dönemlerinde üst yönetime sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 30 Haziran 2026	01 Ocak– 30 Haziran 2025
Kilit Yöneticilere Sağlanan Faydalar		
Üst Yönetime Sağlanan Faydalar	1.177.877	836.908
Toplam	1.177.877	836.908

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

a) Sermaye Risk Yönetimi

Grup sermaye yönetiminde bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı Dipnot 6'da açıklanan kredileri de içeren borçlar, Dipnot 4'te açıklanan nakit ve nakit benzerleri ve Dipnot 21'de açıklanan sırasıyla ödenmiş sermaye, paylara ilişkin primler/iskontolar, yeniden değerlendirme ölçüm kazanç ve kayıpları, tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç / kayıpları, kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ile geçmiş yıl kâr / (zararları)'nı da içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler Grup Yönetimi tarafından değerlendirilir. Grup Yönetimi değerlendirmelerine dayanarak sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar temettü ödemeleri ve yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır.

Grup sermayeyi borç/toplam özkaynak oranını kullanarak izler. Bu oran net borcun toplam özkaynağa bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (finansal durum tablosunda gösterildiği gibi finansal borçlar ve yükümlülükleri, finansal kiralama ve ticari borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır.

a) Sermaye Risk Yönetimi

1 Ocak - 30 Haziran 2026 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla net borç / toplam özkaynak oranı aşağıdaki gibidir;

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Toplam Borçlar	3.307.237.394	2.348.079.610
Eksi:Nakit ve Nakit Benzerleri	(475.165.441)	(314.163.925)
Net Borç	2.832.071.953	2.033.915.685
Toplam Özkaynak	5.205.533.687	4.668.590.161
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	54%	44%

b) Finansal Risk Faktörleri

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

b.1) Kredi Riski

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Grup'a finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup, işlemlerini yalnızca kredi güvenilirliği olan taraflarla gerçekleştirme ve mümkün olduğu durumlarda, yeterli teminat elde etme yoluyla kredi riskini azaltmaya çalışmaktadır. Grup'un maruz kaldığı kredi riskleri ve müşterilerin kredi dereceleri devamlı olarak izlenmektedir. Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

30 Haziran 2026	Alacaklar				Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	Bankalardaki Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraflar	Diğer Taraflar	İlişkili Taraflar	Diğer Taraflar		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	-	846.499.160	-	999.082	6.323.604.437	56.635.038
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	847.198.120	-	999.082	6.323.604.437	56.635.038
B. Koşulların yeniden görüşülmüş bulunan, aksi taktirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (Brüt defter değeri)	-	1.245.754	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(1.245.754)	-	-	-	-
-Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (Brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(698.960)	-	-	-	-
-Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(1) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(2) Ticari alacakların tamamı müşterilerden olan senetli ve senetsiz alacaklardan oluşmaktadır. Grup'un yönetimi geçmiş deneyimini göz önünde bulundurarak ilgili tutarların tahsilatında herhangi bir sorun ile karşılaşılmayacağını öngörmektedir.

(3) Değer düşüklüğü testleri, Grup'un müşterilerinden olan alacaklarına ilişkin yönetimin belirlediği şüpheli alacak politikası çerçevesinde yapılmıştır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

<u>31 Aralık 2025</u>	Alacaklar		Alacaklar		Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	Bankalardaki Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraflar	Diğer Taraf	İlişkili Taraflar	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	-	381.830.391	-	10.260.381	5.452.708.052	80.303.224
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	382.653.486	-	10.260.381	5.452.708.052	80.303.224
B. Koşulların yeniden görüşülmüş bulunan, aksi taktirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (Brüt defter değeri)	-	1.466.999	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(1.466.999)	-	-	-	-
-Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (Brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(823.095)	-	-	-	-
-Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(1) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(2) Ticari alacakların tamamı müşterilerden olan senetli ve senetsiz alacaklardan oluşmaktadır. Grup'un yönetimi geçmiş deneyimini göz önünde bulundurarak ilgili tutarların tahsilatında herhangi bir sorun ile karşılaşılmayacağını öngörmektedir.

(3) Değer düşüklüğü testleri, Grup'un müşterilerinden olan alacaklarına ilişkin yönetimin belirlediği şüpheli alacak politikası çerçevesinde yapılmıştır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**b.2) Likitide Riski**

Likidite riski yönetimi ile ilgili esas sorumluluk, yönetim kuruluna aittir. Yönetim kurulu, Grup yönetiminin kısa, orta ve uzun vadeli fonlama ve likidite gereklilikleri için, uygun bir likidite riski yönetimi oluşturmuştur. Grup, likidite riskini tahmini ve fiili nakit akımlarını düzenli olarak takip etmek ve finansal varlık ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlamak suretiyle, yönetir.

Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödemesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir.

Likidite riskine ilişkin tablolar aşağıda yer almaktadır:

30 Haziran 2026					
Sözleşme uyarınca vadeler	<u>Defter</u> <u>Değeri</u>	<u>Beklenen</u> <u>nakit</u> <u>çıkışlar</u> <u>toplamı</u>	<u>1-3 ay</u> <u>arası</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası</u>
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	490.383.717	498.479.356	237.080.556	259.307.432	2.091.368
Banka Kredileri	-	-	-	-	-
Faaliyet Kiralaması Borçları	4.085.089	4.085.089	489.292	1.504.429	2.091.368
Banka Kredi Kartları	96.411.782	96.411.782	96.411.782	-	-
Ticari Borçlar	362.052.977	370.148.616	112.345.613	257.803.003	-
Diğer Borçlar	27.833.869	27.833.869	27.833.869	-	-

31 Aralık 2025					
Sözleşme uyarınca vadeler	<u>Defter</u> <u>Değeri</u>	<u>Beklenen</u> <u>nakit</u> <u>çıkışlar</u> <u>toplamı</u>	<u>1-3 ay</u> <u>arası</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası</u>
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	418.383.473	422.839.878	414.881.639	5.495.446	2.462.793
Banka kredileri	-	-	-	-	-
Faaliyet Kiralaması Borçları	6.389.153	6.389.152	426.225	3.500.134	2.462.793
Banka Kredi Kartları	67.783.407	67.783.407	67.783.407	-	-
Ticari Borçlar	309.640.543	314.096.949	312.101.637	1.995.312	-
Diğer Borçlar	34.570.370	34.570.370	34.570.370	-	-

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b.3) Piyasa Riski Yönetimi

Piyasa riski, piyasa fiyatlarında meydana gelen değişimler nedeniyle bir finansal aracın gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında bir işletmeyi olumsuz etkileyecek dalgalanma olması riskidir. Bunlar, yabancı para riski, faiz oranı riski ve finansal araçlar veya emtianın fiyat değişim riskidir.

Cari yılda Grup'un maruz kaldığı piyasa riskinde veya maruz kalınan riskleri yönetim ve ölçüm yöntemlerinde, önceki yıla göre bir değişiklik olmamıştır.

b.3.1) Kur Riski Yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Bu riskler, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmekte ve sınırlandırılmaktadır.

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

Kur Değişimin Etkileri

30 Haziran 2026 Döviz Pozisyonu Tablosu	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	388.077.621	3.795.977	3.980.705
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	10.628.945	117.125	97.489
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	398.706.566	3.913.102	4.078.194
5. Ticari Alacaklar	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	398.706.566	3.913.102	4.078.194
10. Ticari Borçlar	281.481.158	4.389.338	1.452.775
11. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükler	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	281.481.158	4.389.338	1.452.775
14. Ticari Borçlar	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	-	-	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	281.481.158	4.389.338	1.452.775
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	117.225.408	(476.236)	2.625.419

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**Kur Değişimin Etkileri(devamı)**

31 Aralık 2025 Döviz Pozisyonu Tablosu (TL Endekslenmiş)	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	198.181.041	1.453.344	2.100.933
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	66.990.058	795.399	451.792
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	265.171.099	2.248.743	2.552.725
5. Ticari Alacaklar	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	265.171.099	2.248.743	2.552.725
10. Ticari Borçlar	251.618.897	2.521.199	2.093.162
11. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükler	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	251.618.897	2.521.199	2.093.162
14. Ticari Borçlar	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	-	-	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	251.618.897	2.521.199	2.093.162
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	13.552.202	(272.456)	459.563

Grup, başlıca ABD Doları ve Avro cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve Avro kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %10'luk kur değişiminin etkilerini gösterir. Pozitif değer, kâr/zararda ve diğer öz kaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

30 Haziran 2026**Vergi Öncesi Kar / (Zarar)**

	Yabancı paranın %10 değer kazanması	Yabancı paranın %10 değer kaybetmesi
1-ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(2.217.121)	2.217.121
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3-ABD Doları net etki (1+2)	(2.217.121)	2.217.121
4 -Avro net varlık / yükümlülük	13.939.662	(13.939.662)
5 -Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6 -Avro net etki (4+5)	13.939.662	(13.939.662)
Toplam (3+6)	11.722.541	(11.722.541)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.2.1) Kur Riski Yönetimi (devamı)

31 Aralık 2025

Vergi Öncesi Kar / (Zarar)

	Yabancı paranın %10 değer kazanması	Yabancı paranın %10 değer kaybetmesi
1-ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(1.542.800)	1.542.800
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3-ABD Doları net etki (1+2)	(1.542.800)	1.542.800
4 -Avro net varlık / yükümlülük	3.063.173	(3.063.173)
5 -Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6 -Avro net etki (4+5)	3.063.173	(3.063.173)
Toplam (3+6)	1.520.373	(1.520.373)

b.3.2) Faiz oranı riski yönetimi

Piyasa faiz oranlarındaki değişimlerin finansal araçların gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında dalgalanmalara yol açması, Grup'un faiz oranı riskiyle başa çıkma gerekliliğini doğurur. Riskten korunma stratejileri, faiz oranı beklentisi ve tanımlı olan risk ile uyumlu olması için düzenli olarak değerlendirilmektedir. Böylece optimal riskten korunma stratejisinin oluşturulması, gerek finansal durum tablosunun pozisyonunun gözden geçirilmesi gerekse faiz harcamalarının farklı faiz oranlarında kontrol altında tutulması amaçlanmaktadır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibi belirtilmiştir:

Sabit faizli finansal araçlar	<u>30 Haziran 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Finansal Borçlar (Not 6)	4.085.089	6.389.152
Nakit ve Nakit Benzerleri (Not 4)	15.829.740	4.494.210

Grup'un finansal yükümlülüklerinin tamamı sabit faizli kredilerden oluşmaktadır. Bu nedenle, faiz değişimlerine ilişkin olarak herhangi bir faiz oranı riski hesaplaması yapılmamıştır. (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır.)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

30 Haziran 2026	Gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülenler	Gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılarak ölçülenler	İtfa edilmiş maliyet üzerinden ölçülenler	Defter Değeri	Dipnot
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	-	418.422.958	56.742.483	475.165.441	4
Ticari alacaklar	-	-	847.198.120	847.198.120	7
Finansal yatırımlar	-	14.349.129	-	14.349.129	5
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	4.085.089	4.085.089	6
Ticari borçlar	-	-	362.052.977	362.052.977	7
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	96.411.782	96.411.782	6

31 Aralık 2025	Gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülenler	Gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılarak ölçülenler	İtfa edilmiş maliyet üzerinden ölçülenler	Defter Değeri	Dipnot
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	-	231.952.172	82.211.753	314.163.925	4
Ticari alacaklar	-	-	382.653.486	382.653.486	7
Finansal yatırımlar	-	14.349.129	-	14.349.129	5
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	6.389.152	6.389.152	6
Ticari borçlar	-	-	309.640.543	309.640.543	7
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	67.783.408	67.783.408	6

Grup yönetimi, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilir.
- İkinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direkt ya da indirekt olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilir.
- Üçüncü seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarı ile gerçeğe uygun değerleriyle gösterilen finansal varlıkları bulunmamaktadır.

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

Grup'un net parasal pozisyon kazanç ve (kayıplarına) ilişkin tutarlar aşağıdaki gibidir;

Parasal Olmayan Kalemler	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	(625.851.529)	(486.376.399)
Stoklar	2.134.862	12.896.632
Finansal Yatırımlar	2.164.057	1.138.065
Diğer Dönen Varlıklar	-	5.808.313
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	60.637.072	99.170.725
Maddi Duran Varlıklar	4.197.003	4.140.949
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	3.644.102	547.467
Diğer Duran Varlıklar	1.436.103	(1.592.257)
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	-	8.511
Ödenmiş Sermaye	(163.437.076)	(154.871.510)
Geri Alınmış Paylar	(2.768.289)	110.795
Hisse Senedi İhraç Primleri	105.484.565	80.067.395
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)	2.622.868	2.053.668
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	42.240.515	(41.705.609)
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	(684.207.311)	(494.149.543)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(235.963.674)	(183.059.468)
Hasılat	(86.687.809)	(110.234.370)
Satışların Maliyeti	35.322.201	38.141.700
Genel Yönetim Giderleri	9.517.967	8.527.265
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir/Giderler	(37.864)	(2.955.216)
Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Gelir/Giderler	-	(30.743)
Finansman Gelir/Giderleri	(668.089)	1.625.277
Ertelenmiş Vergi Gelir/Giderleri	(193.410.080)	(118.133.381)
Toplam	(861.815.203)	(669.435.867)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

32. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirket'in mevcut 1.000.000.000 Türk Liralık kayıtlı sermaye tavanı içerisinde, 80.000.000 Türk Lirası olan çıkarılmış sermayesinin 400.000.000 Türk Lirasına artırılmasına ilişkin 12 Haziran 2026 tarihli Yönetim Kurulu kararı uyarınca, gerekli onayların alınması hususunda 22 Haziran 2026 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuruda bulunulmuştur.

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

Bulunmamaktadır.