

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

30 HAZİRAN 2025 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

Genel Kurulu'na:

Giriş

Orge Enerji Elektrik Taahhüt Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2025 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 2025 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

İsmail Arda

Sorumlu Denetçi, SMMM

İstanbul, 15 Ağustos 2025

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	7
2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	8
3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	12
4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	12
5. FİNANSAL YATIRIMLAR	13
6. FİNANSAL BORÇLANMALAR	13
7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	14
8. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR.....	15
9. STOKLAR	16
10. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER.....	16
11. MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN DOĞAN ALACAKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	16
12. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER.....	17
13. MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	18
14. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	20
15. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI.....	20
16. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ.....	21
17. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI.....	21
18. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	22
19. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR.....	23
20. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	24
21. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	25
22. HÂSILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ.....	27
23. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	27
24. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER.....	28
25. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	28
26. GELİR VERGİLERİ.....	28
27. PAY BAŞINA KAZANÇ.....	31
28. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	31
29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	32
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 2025 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
		Cari Dönem 30 Haziran 2025	Önceki Dönem 31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar		4.544.678.195	4.084.338.296
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	153.277.619	165.804.199
Ticari Alacaklar		495.867.949	409.964.819
-İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	495.867.949	409.964.819
Diğer Alacaklar		115.615	8.990.440
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	115.615	8.990.440
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıkları	11	3.648.520.589	3.425.743.020
Stoklar	9	137.141.795	3.808.564
Peşin Ödenmiş Giderler		63.937.540	45.452.761
-İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler	10	63.937.540	45.452.761
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	26	30.763.190	24.051.910
Diğer Dönen Varlıklar	20	15.053.898	522.583
Duran Varlıklar		452.378.981	422.312.786
Finansal Yatırımlar	5	10.861.448	-
Diğer Alacaklar		1.013.971	1.102.338
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	1.013.971	1.102.338
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	12	286.772.854	286.772.854
Maddi Duran Varlıklar	13	40.458.118	42.467.804
Kullanım Hakkı Varlıkları	15	4.607.281	6.091.621
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	14	6.523.820	1.782.479
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	26	95.126.630	77.081.665
Peşin Ödenmiş Giderler	10	7.014.859	7.014.025
TOPLAM VARLIKLAR		4.997.057.176	4.506.651.082

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2025 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
KAYNAKLAR	Dipnot	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Yükümlülükler		929.717.888	856.556.282
Kısa Vadeli Borçlanmalar	6	136.450.439	73.844.598
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	6	-	29.880.931
Ticari Borçlar		276.219.331	180.056.363
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	276.219.331	180.056.363
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	19	26.446.591	20.547.372
Diğer Borçlar		19.181.062	17.272.423
-İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	28	23.655	27.599
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	19.157.407	17.244.824
Müşteri Sözleşmelerinde Doğan Yükümlülükler	11	468.807.345	529.985.411
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	26	-	2.451.474
Kısa Vadeli Karşılıklar		2.613.120	2.517.710
-Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	19	1.262.006	941.312
-Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	18	1.351.114	1.576.398
Uzun Vadeli Yükümlülükler		845.039.701	694.301.528
Uzun Vadeli Borçlanmalar	6	3.651.556	5.332.011
Diğer Borçlar		13.500	15.751
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	13.500	15.751
Uzun Vadeli Karşılıklar		17.740.337	15.417.399
-Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	19	17.740.337	15.417.399
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	26	823.634.308	673.536.367
ÖZKAYNAKLAR		3.222.299.587	2.955.793.272
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		3.222.299.587	2.955.793.272
Ödenmiş Sermaye	21	80.000.000	80.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		740.294.052	740.294.052
Geri Alınmış Paylar(-)	21	(14.992.689)	(72.217.874)
Paylara İlişkin Primler	21	86.891.725	63.545.341
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(12.015.925)	(10.877.472)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	21	(12.015.925)	(10.877.472)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	21	49.274.837	87.017.734
Geçmiş Yıllar Karı/Zararı (-)	21	2.105.774.388	1.261.588.183
Net Dönem Karı/Zararı (-)		187.073.199	806.443.308
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	21	-	-
TOPLAM KAYNAKLAR		4.997.057.176	4.506.651.082

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**SINIRLI DENETİMDEN GEÇMİŞ****01 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

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

Kar Ve Zarar Tablosu	Dipnot	01 Ocak- 30 Haziran 2025	01 Ocak- 30 Haziran 2024	01 Nisan- 30 Haziran 2025	01 Nisan- 30 Haziran 2024
Sürdürülen Faaliyetler					
Hasılat	22	1.566.607.068	1.853.443.295	737.810.650	983.204.511
Satışların Maliyeti (-)	22	(663.024.416)	(744.207.229)	(267.654.833)	(360.278.443)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar		903.582.652	1.109.236.066	470.155.817	622.926.068
Genel Yönetim Giderleri (-)		(61.518.741)	(52.909.335)	(31.056.804)	(27.991.278)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	23	75.855.055	68.030.237	35.459.064	21.506.105
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	23	(81.591.928)	(71.146.168)	(34.045.666)	(14.233.199)
Esas Faaliyet Karı / Zararı (-)		836.327.038	1.053.210.800	440.512.411	602.207.696
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	24	449.521	987.063	215.459	354.275
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	24	-	(19.649.848)	-	(17.125.165)
Finansman Geliri (Gideri) Öncesi Faaliyet Kârı/Zararı		836.776.559	1.034.548.015	440.727.870	585.436.806
Finansman Gelirleri	25	22.276.942	35.504.164	8.715.148	6.791.210
Finansman Giderleri (-)	25	(14.779.240)	(71.303.275)	(11.935.875)	(38.020.354)
Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları		(506.723.637)	(491.125.600)	(210.404.779)	(136.233.651)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Kârı/Zararı		337.550.624	507.623.304	227.102.364	417.974.011
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir / Gideri (-)		(150.477.425)	(257.982.723)	(131.661.402)	(316.033.569)
- Dönem Vergi Gelir / Gideri (-)	26	-	-	1.092.310	1.412.869
- Ertelenmiş Vergi Geliri / Gideri (-)	26	(150.477.425)	(257.982.723)	(132.753.712)	(317.446.438)
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Kârı/Zararı		187.073.199	249.640.581	95.440.962	101.940.442
Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı/Zararı (-)					
Dönem Kârı/Zararı		187.073.199	249.640.581	95.440.962	101.940.442
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Kârı/Zararı		187.073.199	249.640.581	95.440.962	101.940.442
Dönem Karı/Zararının Dağılımı		187.073.199	249.640.581	95.440.962	101.940.442
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	-	-
Ana Ortaklık Payları		187.073.199	249.640.581	95.440.962	101.940.442
Pay Başına Kazanç					
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç (Zarar)	27	2,338	3,121	1,193	1,274
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç (Zarar)					

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**SINIRLI DENETİMDEN GEÇMİŞ****01 OCAK - 30 HAZİRAN 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

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

	Dipnot	01 Ocak- 30 Haziran 2025	01 Ocak- 30 Haziran 2024	01 Nisan- 30 Haziran 2025	01 Nisan- 30 Haziran 2024
Dönem Kârı/Zararı		187.073.199	249.640.581	95.440.962	101.940.442
Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu					
Kâr Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(1.138.453)	(3.611.612)	68.382	(2.926.090)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	19	(1.517.937)	(4.815.483)	91.177	(3.901.454)
- Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		379.484	1.203.871	(22.795)	975.364
-- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları Vergi Etkisi	26	379.484	1.203.871	(22.795)	975.364
Diğer Kapsamlı Gelir / Gider		(1.138.453)	(3.611.612)	68.382	(2.926.090)
Toplam Kapsamlı Gelir		185.934.746	246.028.969	95.509.344	99.014.352
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı		185.934.746	246.028.969	95.509.344	99.014.352
Kontrol Gücü Olmayan Payla		-	-	-	-
Ana Ortaklık Payları		185.934.746	246.028.969	95.509.344	99.014.352

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI

SINIRLI DENETİMDEN GEÇMİŞ

30 HAZİRAN 2025 ve 30 HAZİRAN 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2024 Bakiyesi	201	80.000.000	740.294.052	--	63.545.341	(5.931.360)	33.987.154	946.915.058	367.703.704	2.226.513.949	226	2.226.514.175
Transferler		-	-	-	-	-	53.030.580	314.673.124	(367.703.704)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(3.611.612)	-	-	249.640.581	246.028.969	-	246.028.969
Dönem Karı (Zararı)		-	-	-	-	-	-	-	249.640.581	249.640.581	-	249.640.581
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(3.611.612)	-	-	-	(3.611.612)	-	(3.611.612)
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)		-	-	(52.735.586)	-	-	-	226	-	(52.735.360)	(226)	(52.735.586)
30 Haziran 2024 Bakiyesi	21	80.000.000	740.294.052	(52.735.586)	63.545.341	(9.542.972)	87.017.734	1.261.588.408	249.640.581	2.419.807.558	-	2.419.807.558
1 Ocak 2025 Bakiyesi	21	80.000.000	740.294.052	(72.217.874)	63.545.341	(10.877.472)	87.017.734	1.261.588.183	806.443.308	2.955.793.272	--	2.955.793.272
Transferler		-	-	-	-	-	(37.742.897)	844.186.205	(806.443.308)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(1.138.453)	-	-	187.073.199	185.934.746	-	185.934.746
Dönem Karı (Zararı)		-	-	-	-	-	-	-	187.073.199	187.073.199	-	187.073.199
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(1.138.453)	-	-	-	(1.138.453)	-	(1.138.453)
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)		-	-	57.225.185	23.346.384	-	-	-	-	80.571.569	-	80.571.569
30 Haziran 2025 Bakiyesi	21	80.000.000	740.294.052	(14.992.689)	86.891.725	(12.015.925)	49.274.837	2.105.774.388	187.073.199	3.222.299.587	-	3.222.299.587

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

SINIRLI DENETİMDEN GEÇMİŞ

01 OCAK - 30 HAZİRAN 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

A. ESAS FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI

	Dipnot	01 Ocak- 30 Haziran 2025	01 Ocak- 30 Haziran 2024
İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI	-	(107.390.134)	(22.788.834)
Dönem Karı (Zararı)		187.073.199	249.640.581
Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Karı (Zararı)		187.073.199	249.640.581
Dönem Net Karı (Zararı) Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		199.757.308	386.569.916
Amortisman ve İtfa Gideri İle İlgili Düzeltmeler	13,14,15	5.888.301	6.848.385
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler		1.664.208	(1.655.376)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	19	1.438.924	(1.881.899)
Dava ve/veya Ceza Karşılıkları (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	18	225.284	226.523
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler		200.601	802.494
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		200.601	802.494
Parasal kayıp kazanç ile ilgili düzeltmeler		41.526.773	102.941.842
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	26	150.477.425	257.982.723
Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) ile İlgili Düzeltmeler	12	-	19.649.848
Kar (Zarar) Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler			
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(467.012.922)	(656.974.879)
Finansal Yatırımlardaki Azalış (Artış)		(11.388.539)	-
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(151.503.382)	(55.963.292)
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)	7	(151.503.382)	(55.963.292)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		7.885.804	(1.948.205)
İlişkili Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)	28	-	(106.911)
İlişkili Olmayan Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)	8	7.885.804	(1.841.294)
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıklarındaki Azalış (Artış)	11	(283.955.635)	(550.624.538)
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler	9	(133.333.231)	(16.159.543)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)	10	(18.485.612)	(12.749.698)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		127.810.309	(34.380.005)
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)	7	127.810.309	(34.380.005)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış)	19	5.899.218	4.230.880
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		4.589.461	1.844.441
İlişkili Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)	28	-	2.108
İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)	8	4.589.461	1.842.333
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(14.531.315)	8.775.081
Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış)	20	(14.531.315)	8.775.081
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		(80.182.415)	(20.764.382)
Vergi İadeleri (Ödemeleri)	26	(27.207.719)	(2.024.452)

B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMI

		(7.135.616)	54.705.312
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	13,14	(7.135.616)	(21.384.755)
Yatırım Amaçlı Gayrimenkul Satımından Kaynaklanan Nakit Girişleri	12	-	76.090.067

C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMI

		126.236.328	(79.588.622)
İşletmenin Kendi Paylarını Almasından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	21	-	(52.735.586)
İşletmenin Kendi Paylarını Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	21	80.571.569	-
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri	6	53.266.892	28.125.963
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışlar	6	(550.437)	(978.024)
Ödenen Faiz	25	(7.051.696)	(54.000.975)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)		11.710.578	(47.672.144)
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki parasal kayıp kazanç etkisi		(24.237.158)	(72.961.485)
Nakit Ve Benzerlerinde Meydana Gelen Net Artış	4	(12.526.580)	(120.633.629)
Dönem Başındaki Nakit ve Nakit Benzerleri Mevcudu	4	165.804.199	349.052.616
Dönem Sonundaki Nakit ve Nakit Benzerleri Mevcudu		153.277.619	228.418.987

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2025 tarihinde sona eren dönem içinde Grup bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 539 kişi olup finansal durum tablosu tarihi itibarıyla bağlı ortaklık bünyesinde çalışan bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: 379 kişi).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 80.000.000 TL (31 Aralık 2024: 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).

Ekli konsolide finansal tablolarda tam konsolidasyona dâhil edilen bağlı ortaklığı;

<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 2025 hesap dönemine ait finansal tablolar, 15 Ağustos 2025 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır. Finansal tablolar, Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 yayımlanan 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 yayımlanan TMS taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

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

Grup, 30 Haziran 2025 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'na yayımlanan 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 yayımlanan 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 2024 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da 30 Haziran 2025 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. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
30 Haziran 2025	3.132,17	1,0000	30 Haziran 2025
31 Aralık 2024	2.684,55	1,1667	31 Aralık 2024
30 Haziran 2024	2.319,29	1,3505	30 Haziran 2024

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2025 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2024 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 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

- TMS 1 Değişiklikleri- Yükümlülüklerin kısa veya uzun vadeli olarak sınıflandırılması
- TFRS 16 Değişiklikleri- Satış ve geri kirala işlemindeki kira yükümlülüğü
- TMS 1 Değişiklikleri- Kredi sözleşmesi şartları içeren uzun vadeli yükümlülükler
- TMS 7 ve TFRS 7 Değişiklikleri- Tedarikçi finansmanı anlaşmaları
- TSRS 1- Sürdürülebilirlikle ilgili finansal bilgilerin açıklanmasına ilişkin genel gereklilikler
- TSRS 2- İklimle ilgili açıklamalar

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

b) Yayınlanan 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.

- TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları
- Değişiklik TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- UMS 1'deki değişiklikler – Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması
- TMS 8 Değişiklikleri – Muhasebe Tahminlerinin Tanımı
- TMS 1 Değişiklikleri – Muhasebe Politikalarının Açıklanması TMS 37'deki değişiklikler
- TMS 12 Değişiklikleri – Tek bir işlemten kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin Ertelenmiş Vergi

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

Konsolidasyon Esasları

30 Haziran 2025 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 edilmişlerdir.

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

B. Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

30 Haziran 2025 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 2024 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

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Kasa	65.116	34.328
Bankadaki nakit		
-Vadeli mevduat	23.377.487	30.403.984
-Vadesiz mevduat	23.016.333	134.989.409
Para piyasası fonları	105.725.090	-
Diğer hazır değerler	1.093.593	376.478
Toplam	153.277.619	165.804.199

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların detayları aşağıdaki gibidir:

Döviz Cinsi	Faiz Oranı	Vade tarihi	30.06.2025	Faiz Oranı	Vade tarihi	31.12.2024
TL	2%-47%	17.06.2025	7.422.332	2%-48%	1.02.2025	13.954.603
USD	1%-1%	14.06.2025	15.955.155	0,4%-1%	1.02.2025	16.449.381
Toplam			23.377.487			30.403.984

Vadeli mevduatların 1.161.269 TL'lik kısmı katılım bankaları kâr payı katılım ortaklığı hesaplarından oluşmaktadır.(31 Aralık 2024: 5.126.690 TL)

Yatırım Fonları

30 Haziran 2025	Fon Adı	Fon Adet	Fon Değerleme Fiyatı	Gerçeğe Uygun Değer
Para Piyasası Fonu	GJH-GP PARA PİYASASI SERBEST(TL) FON	28.408.921	2,531744	71.924.114
Para Piyasası Fonu	ILH-İŞ 1.PARA PİYASASI SERBEST(TL) FON	5.126.376	2,553676	13.091.103
Para Piyasası Fonu	AKBANK PORTFÖY 2. PARA PİYASASI SERBEST(TL) FON	17.637.928	1,174167	20.709.873
				105.725.090

Mevduat hesaplarının döviz dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
TL Mevduat	13.978.632	28.812.456
EURO Mevduat	917.775	6.568.213
USD Mevduat	31.497.413	130.012.724
Toplam	46.393.820	165.393.393

Mevduatlar üzerinde blokaj bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Nakit ve nakit benzerlerindeki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar 30. notta açıklanmıştır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

5. FİNANSAL YATIRIMLAR**Kısa Vadeli Finansal Yatırımlar**

Bulunmamaktadır (31.12.2024- Bulunmamaktadır).

<u>Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar</u>	<u>Hisse oranı</u>	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan finansal varlıklar	15,00%	10.861.448	-
Toplam		10.861.448	-

6. FİNANSAL BORÇLANMALAR

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Kısa Vadeli Borçlanmalar	136.450.439	73.844.598
a) Banka kredileri	28.614.859	35.017.955
b) Kiralama işlemlerinden borçlar	2.349.202	1.588.091
c) Banka Kredi Kartları	105.486.378	37.238.552
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	-	29.880.931
a) Banka kredileri	-	29.880.931
Toplam	136.450.439	103.725.529

Uzun Vadeli Borçlanmalar	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
a) Banka kredileri	-	-
b) Kiralama işlemlerinden borçlar	3.651.556	5.332.011
Toplam	3.651.556	5.332.011

a) Banka Kredileri**30 Haziran 2025**

<u>Para Birimi</u>	<u>Ortalama Faiz Oranı</u>	<u>Kısa Vadeli</u>	<u>Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları</u>	<u>Uzun Vadeli</u>
TL	5,77% -76,34%	28.614.859	-	-
Toplam		28.614.859	-	-

31 Aralık 2024

<u>Para Birimi</u>	<u>Ortalama Faiz Oranı</u>	<u>Kısa Vadeli</u>	<u>Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları</u>	<u>Uzun Vadeli</u>
TL	7,69% -33,83%	35.017.955	29.880.931	-
Toplam		35.017.955	29.880.931	-

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla banka kredilerinin yıllar itibarıyla geri ödeme bilgileri aşağıdaki gibidir:

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
1 yıl içerisinde ödenecekler	28.614.859	64.898.886
1-5 yıl içerisinde ödenecekler	-	-
Toplam	28.614.859	64.898.886

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla katılım bankası kredisi bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: 11.288.686 TL)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2025		
	Asgari Kira Ödemeleri	Asgari Ödemelerin Bugünkü Değeri
Kiralama İşlemlerinden Borçlar		
1 yıldan az	637.777	2.349.202
1 yıldan fazla- 5 yıldan az	1.357.301	3.651.556
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	1.995.078	6.000.758

31 Aralık 2024		
	Asgari Kira Ödemeleri	Asgari Ödemelerin Bugünkü Değeri
Kiralama İşlemlerinden Borçlar		
1 yıldan az	2.771.585	1.588.091
1 yıldan fazla- 5 yıldan az	3.339.286	5.332.011
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	6.110.871	6.920.102

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 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Alıcılar(*)	423.327.373	344.700.425
Alacak senetleri(*)	84.900.086	68.037.927
Eksi: Tahakkuk Etmemiş Geliri	(11.660.550)	(2.603.061)
Şüpheli Ticari Alacaklar(**)	1.245.754	2.098.502
Eksi: Şüpheli Ticari Alacak Karşılığı	(1.245.754)	(2.098.502)
Tfrs 9 karşılık	(698.960)	(170.472)
Toplam	495.867.949	409.964.819

<u>(*) Alıcılar ve Alacak senetleri</u>	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2020</u>
1-3 Ay Arası Vadeli	482.901.326	404.222.210
3-6 Ay Arası Vadeli	25.326.133	8.516.142
Toplam	508.227.459	412.738.352

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dönem Başı Karşılık	1.944.714	1.944.714
Tms 29 etkisi	-	324.260
Dönem sonu karşılık	1.944.714	2.268.974

b) Ticari Borçlar:

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

Kısa Vadeli Ticari Borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Satıcılar (*)	232.109.394	146.274.041
Borç senetleri (*)	49.974.818	36.121.027
Gerçekleşmemiş finansman giderleri (-)	(5.864.881)	(2.338.705)
Toplam	276.219.331	180.056.363

(*) Satıcılar ve Borç Senetleri

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1-3 Ay Arası Vadeli	165.300.549	178.349.298
3-6 Ay Arası Vadeli	116.783.663	4.045.770
Toplam	282.084.212	182.395.068

8. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Verilen Depozito ve Teminatlar	51.973	57.200
Diğer Çeşitli Alacaklar	63.642	8.933.240
Toplam	115.615	8.990.440

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Verilen Depozito ve Teminatlar	1.013.971	1.102.338
Toplam	1.013.971	1.102.338

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ödenecek Vergi ve Fonlar	12.260.149	5.870.612
Ödenecek Diğer Yükümlülükler	403.379	239.612
Diğer Çeşitli Borçlar	6.493.879	11.134.600
Ara Toplam	19.157.407	17.244.824
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar (Not 28)	23.655	27.599
Toplam	19.181.062	17.272.423

Uzun Vadeli Diğer Borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Alınan Depozito ve Teminatlar	13.500	15.751
Toplam	13.500	15.751

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

9. STOKLAR

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
İlk Madde ve Malzeme	137.141.346	3.808.115
Ticari Mallar	449	449
Toplam	137.141.795	3.808.564

Grup'un, finansal durum tablosu tarihi itibarıyla net gerçekleşebilir değeri maliyetinin altında kalan stokları bulunmamaktadır. Bu nedenle stok değer düşüklüğü karşılığı ayrılmamıştır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Grup'un 30 Haziran 2025 itibarıyla kullanılan kredilere karşılık teminat olarak rehin verilen Stok'u bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

10. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

Peşin Ödenmiş Giderler	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Gelecek Aylara Ait Giderler	14.994.816	867.852
İş Avansları	-	5.605.810
Stoklar İçin Verilen Avanslar	48.942.724	38.979.099
Toplam	63.937.540	45.452.761

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

Peşin Ödenmiş Giderler	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Gayrimenkul Alımı İçin Verilen Avanslar	7.014.859	7.014.025
Toplam	7.014.859	7.014.025

11. MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN DOĞAN ALACAKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	3.648.520.589	3.425.743.020
Toplam	3.648.520.589	3.425.743.020

Müşteri sözleşmelerine ilişkin varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	3.648.520.589	3.425.743.020
- Yurtiçi inşaat sözleşmelerine ilişkin varlıklar	-	-
- Yurtiçi inşaat sözleşmelerine ilişkin henüz kazanılmamış varlıklar (*)	3.648.520.589	3.425.743.020

(*) 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 2025	31 Aralık 2024
Alınan Avanslar	468.807.345	529.985.411
Toplam	468.807.345	529.985.411

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

12. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkul hareketleri aşağıdaki gibidir:

01 Ocak 30 Haziran 2025

Gerçeğe Uygun Değeri	Arsa	Binalar	Toplam
Açılış Bakiyesi	3.593.557	283.179.297	286.772.854
Çıkışlar	-	-	-
Maddi Duran Varlıklardan Transferler	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	3.593.557	283.179.297	286.772.854

01 Ocak 31 Aralık 2024

Gerçeğe Uygun Değeri	Arsa	Binalar	Toplam
Açılış Bakiyesi	37.404.852	388.097.456	425.502.308
Değer Artış/Azalış	(37.404.852)	(58.335.062)	(95.739.914)
Maddi Duran Varlıklardan Transferler	3.593.557	(46.583.097)	(42.989.540)
Kapanış Bakiyesi	3.593.557	283.179.297	286.772.854

Grup Hatay'da bulunan arsaları, Şile, Kartal, Kadıköy, Ümraniye ve Maltepe'de bulunan binalarını Grup ile ilişkisi olmayan SPK lisanslı bağımsız ekspertiz şirketi olan Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş.'ye son olarak 31.12.2024 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	31.12.2024	3.593.557	-	Pazar Yaklaşımı
Şile	31.12.2024	-	139.553.688	Pazar Yaklaşımı
Kadıköy	31.12.2024	-	99.289.515	Pazar Yaklaşımı
Maltepe	31.12.2024	-	44.336.094	Pazar Yaklaşımı
Toplam		3.593.557	283.179.297	

30 Haziran 2025 tarihi itibari ile yatırım amaçlı gayrimenkuller üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Grup'un, cari dönemde yatırım amaçlı gayrimenkullerinden elde ettiği kira geliri 291.500 TL'dir. (30 Haziran 2024: 988.899 TL)

Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller üzerinde 71.963.977 TL tutarında sigorta teminatı bulunmaktadır. (31 Aralık 2024: 87.894.952 TL)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

13. MADDİ DURAN VARLIKLAR

<u>Maddi Duran Varlıklar</u>	1 Ocak 2025	Giriş	Çıkış	30 Haziran 2025
Taşıtlar	43.733.102	12.960	(5.652.858)	38.093.204
Demirbaşlar	42.199.846	2.095.181	-	44.295.027
Özel Maliyetler	5.613.015	94.346	-	5.707.361
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.835.556	-	-	1.835.556
Toplam	93.381.519	2.202.487	(5.652.858)	89.931.148
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	1 Ocak 2025	Giriş	Çıkış	30 Haziran 2025
Taşıtlar	20.960.881	3.023.717	(5.652.858)	18.331.740
Demirbaşlar	24.876.081	818.295	-	25.694.376
Özel Maliyetler	3.241.197	370.161	-	3.611.358
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.835.556	-	-	1.835.556
Toplam	50.913.715	4.212.173	(5.652.858)	49.473.030
Net Tutar	42.467.804			40.458.118

Cari dönem amortisman giderlerinin toplamı 4.212.173 TL'dir (30 Haziran 2024: 4.789.599 TL).

30 Haziran 2025 tarihi itibarı ile maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

30 Haziran 2025 tarihi itibarı ile maddi duran varlıklar üzerinde 232.626.060 TL tutarında sigorta teminatı bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 151.747.963 TL).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

13. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

<u>Maddi Duran Varlıklar</u>	1 Ocak 2024	Giriş	Çıkış	30 Haziran 2024
Taşıtlar	26.728.953	15.369.854	(328.356)	41.770.451
Demirbaşlar	36.820.547	3.228.271	-	40.048.818
Özel Maliyetler	3.312.771	2.235.542	-	5.548.313
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.835.557	-	-	1.835.557
Toplam	68.697.828	20.833.667	(328.356)	89.203.139
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	1 Ocak 2024	Giriş	Çıkış	30 Haziran 2024
Taşıtlar	15.069.703	2.905.017	(321.140)	17.653.580
Demirbaşlar	21.579.778	1.592.888	-	23.172.666
Özel Maliyetler	2.582.195	291.694	-	2.873.889
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.835.557	-	-	1.835.557
Toplam	41.067.233	4.789.599	(321.140)	45.535.692
Net Tutar	27.630.595			43.667.447

(*) Daha önceden maddi duran varlıklarda yer alan Maltepe'deki bina, 31.12.2021 itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkullere transfer edilmiştir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2024</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Aralık 2024</u>	<u>Giriş</u>	<u>30 Haziran 2025</u>
Haklar	536.881	1.877.415	2.414.296	4.933.129	7.347.425
Toplam	536.881	1.877.415	2.414.296	4.933.129	7.347.425
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	<u>1 Ocak 2024</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Aralık 2024</u>	<u>Giriş</u>	<u>30 Haziran 2025</u>
Haklar	530.613	101.204	631.817	191.788	823.605
Toplam	530.613	101.204	631.817	191.788	823.605
Net Tutar	6.268		1.782.479		6.523.820

Cari dönem itfa giderlerinin toplamı 191.788 TL olup tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir (30 Haziran 2024: 11.567 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 2025		
<u>Maliyet Bedeli</u>	<u>Ofis</u>	<u>Taşıtlar</u>	<u>Toplam</u>
Tfrs 16 Açılış Etkisi	20.739.519	-	20.739.519
Alımlar	-	-	-
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	20.739.519	-	20.739.519
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>			
Açılış Bakiyesi	(14.647.898)	-	(14.647.898)
Dönem gideri	(1.484.340)	-	(1.484.340)
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	(16.132.238)	-	(16.132.238)
Maddi Duran Varlıklar,net	4.607.281	-	4.607.281

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

15. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (devamı)

01 Ocak 31 Aralık 2024

Maliyet Bedeli	Ofis	Taşıtlar	Toplam
Tfirs 16 Açılış Etkisi	20.739.519	-	20.739.519
Alımlar	-	-	-
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	20.739.519	-	20.739.519
Birikmiş Amortismanlar			
Açılış Bakiyesi	(10.553.459)	-	(10.553.459)
Dönem gideri	(4.094.439)	-	(4.094.439)
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	(14.647.898)	-	(14.647.898)
Maddi Duran Varlıklar,net	6.091.621	-	6.091.621

Cari dönem amortisman giderlerinin toplamı 1.484.340 TL'dir (30 Haziran 2024: (2.047.219) TL). Bu tutarın tamamı (30 Haziran 2024: tamamı) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Grup, ofis, depo ve araçlar dahil olmak üzere birçok varlık kiralamaktadır. Kiralama süresi 2-5 yıldır. (31 Aralık 2024: 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 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 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 437.922 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 2025 yılı için 3.587.609 TL'dir.

31 Aralık 2024

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 2024 tarihi itibarıyla 735.435 TL'dir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2024 yılı için 4.537.729 TL'dir.

18. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Dava Karşılıkları	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dava Karşılığı	1.351.114	1.576.398
Toplam	1.351.114	1.576.398

Dava karşılıkları, işçiler tarafından açılan işçilik alacakları ile ilgilidir.

Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler:

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 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 2025	31 Aralık 2024
1. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.091.828.503	1.307.424.948
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	-	-

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

18. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (devamı)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla verilen TRİK'lerin türleri itibarıyla dağılımı aşağıda gösterilmiştir:

30 Haziran 2025				
<u>Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler</u>	<u>Toplam TL Karşılıkları</u>	<u>USD</u>	<u>Avro</u>	<u>TL</u>
Teminat Mektupları	1.091.828.503	4.994.104	8.731.815	486.862.133
Toplam	1.091.828.503	4.994.104	8.731.815	486.862.133

31 Aralık 2024				
<u>Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler</u>	<u>Toplam TL Karşılıkları</u>	<u>USD</u>	<u>Avro</u>	<u>TL</u>
Teminat Mektupları	1.307.424.948	6.320.322	13.005.365	420.102.763
Toplam	1.307.424.948	6.320.322	13.005.365	420.102.763

Teminat mektuplarının tamamı Grup'un yapmış olduğu elektrik taahhüt proje işleri için verilmiştir. (31 Aralık 2024: tamamı)

Grup'un vermiş olduğu "Diğer TRİK" lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla % 0 'dır. (31 Aralık 2024: % 0).

19. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Personele borçlar	17.331.242	14.675.877
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	9.115.349	5.871.495
Toplam	26.446.591	20.547.372

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
İzin karşılığı	1.262.006	941.312
Toplam	1.262.006	941.312

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Kıdem Tazminatı Karşılığı	17.740.337	15.417.399
Toplam	17.740.337	15.417.399

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

19. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Bilanço tarihindeki karşılıklar yıllık %22 beklenen maaş artış oranı ve %22,70 iskonto oranı varsayımına göre, yaklaşık %0,57 gerçek iskonto oranı ve aşağıdaki emekli olma varsayımlarına göre hesaplanmıştır. (31 Aralık 2024: Sırasıyla %22, %22,70 ve %0,57).

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Yıllık İskonto Oranı (%)	0,57	0,57
Emeklilik Olasılığı (%)	97,23	97,23

Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanmaktadır. Grup'un kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için, 01 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 46.655,43 TL (31 Aralık 2024 : 41.828,42 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>30 Haziran 2024</u>
Açılış bakiyesi	15.417.399	13.600.888
Hizmet maliyeti	3.881.404	3.944.016
Faiz maliyeti	37.351	15.960
Parasal (kazanç) / kayıp	(910.445)	3.504.062
Tms 29 etkisi	(2.203.308)	(677.338)
İptal edilen kıdem tazminatı	1.517.936	(5.839.112)
Kapanış bakiyesi	17.740.337	14.548.476

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/kayıpları (1.517.936) TL hesaplanmıştır (30 Haziran 2024: (5.839.112) TL).

20. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

<u>Diğer Dönen Varlıklar</u>	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Devreden KDV	14.210.185	31.183
Diğer	843.713	491.400
Toplam	15.053.898	522.583

Diğer Duran Varlıklar

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

21. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki çıkarılmış sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı
Nevhan Gündüz	13.654.892	17,07%	13.984.892	17,48%
Orhan Gündüz	24.523.109	30,65%	24.523.109	30,65%
Diğer Paylar	41.821.999	52,28%	41.491.999	51,87%
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 2024: 80.000.000 TL) Bu sermayenin her biri 1 TL nominal bedelli 80.000.000 adet paya bölünmüş olup imtiyazlı pay bulunmaktadır.

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

Sermaye Düzeltmesi Farkları	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Sermaye Düzeltmesi Farkları	740.294.052	740.294.052
Toplam	740.294.052	740.294.052

Paylara İlişkin Primler/İskontolar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	86.891.725	63.545.341
Toplam	86.891.725	63.545.341

Geri Alınmış Paylar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Geri Alınmış Paylar	(14.992.689)	(72.217.874)
Toplam	(14.992.689)	(72.217.874)

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 çerçevesinde ORGE payı geri alımı yapmaktadır. Dönem içinde 200.916 TL nominal değerli payın geri alım işlemi gerçekleştirilmiştir. Dönem sonu bakiyesi 207.171 TL nominal değerli paylardan oluşmaktadır. Dönem sonunu takiben toplam 30.000 TL nominal değerli payın geri alım işlemi gerçekleştirilmiştir. Son durum itibarıyla geri alınan payların toplam nominal değeri 237.171 TL'dir.

Şirket, likidite sağlayıcılığı işlemi kapsamında iktisap edilen payları da dönem sonlarında geri alınan paylar içinde sınıflandırmakta olup, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2025	31 Aralık 2024
Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	-	-
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç / Kayıpları	(12.015.925)	(10.877.472)
Toplam	(12.015.925)	(10.877.472)

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1. Tertip Yedek Akçe	34.282.148	14.799.860
Geri Alınmış Paylar için Ayrılan Yedekler	14.992.689	72.217.874,00
Toplam	49.274.837	87.017.734

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 kardan düşülür. TTK'nın 519. maddesinin c bendi gereğince pay sahiplerine %5 oranında kâr payı ödendikten sonra pay sahipleri ile kara iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılan kısmın %10'u da genel kanuni yedek akçeye eklenir.

Geçmiş Yıl Karı / Zararları (-)	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 Ocak itibarıyla	1.261.588.183	946.915.058
Önceki yıl kar(zarar)	806.443.308	367.703.705
Yasal Yedeklere Transfer	37.742.897	(53.030.580)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	-	-
Toplam	2.105.774.388	1.261.588.183

Kontrol Gücü Olmayan Paylar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 Ocak Bakiyesi	-	226
Ana Ortaklık Dışı Kar / (Zarar) Payı	-	-
Kontrol Gücü Olmayan Paylardaki Değişim	-	(226)
Toplam	-	-

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

22. HÂSILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	01 Ocak– 30 Haziran 2025	01 Ocak– 30 Haziran 2024	01 Nisan– 30 Haziran 2025	01 Nisan– 30 Haziran 2024
Satış Gelirleri (Net)				
Taahhüt Satış Gelirleri	1.434.006.696	1.563.617.067	686.873.034	848.147.998
Malzeme Satış Gelirleri	132.600.372	289.826.228	50.937.616	135.056.513
Satış Gelirleri (Net)	1.566.607.068	1.853.443.295	737.810.650	983.204.511
	01 Ocak– 30 Haziran 2025	01 Ocak– 30 Haziran 2024	01 Nisan– 30 Haziran 2025	01 Nisan– 30 Haziran 2024
Satışların Maliyeti (-)				
Satılan Hizmet Maliyeti	(545.287.445)	(522.174.147)	(221.512.407)	(258.282.987)
Satılan Ticari Mal Maliyeti	(116.559.127)	(220.574.854)	(45.393.633)	(101.120.058)
Amortisman gideri	(1.177.844)	(1.458.228)	(748.793)	(875.398)
Satışların Maliyeti	(663.024.416)	(744.207.229)	(267.654.833)	(360.278.443)
Brüt Kar / (Zarar)	903.582.652	1.109.236.066	470.155.817	622.926.068

23. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Esas faaliyetlerden diğer gelirler	01 Ocak– 30 Haziran 2025	01 Ocak– 30 Haziran 2024	01 Nisan– 30 Haziran 2025	01 Nisan– 30 Haziran 2024
Kur Farkı Gelirleri	51.676.189	40.739.525	28.311.558	15.379.383
Ertelenmiş Finansman Gelirleri	8.343.219	13.124.384	(2.069.877)	(4.425.124)
Vade Farkı Gelirleri	72.700	627.651	72.700	579.699
Hurda Satış Gelirleri	1.027.050	2.607.580	1.027.050	2.607.580
Sabit kıymet satış karları	2.475.248	415.171	2.475.248	415.171
Teşvik Gelirleri	4.201.460	2.737.978	2.343.695	1.471.886
Fiyat Farkı	1.044	810	837	-
Banka Promosyon Geliri	45.208	23.367	23.640	-
Diğer Gelirler	8.012.937	7.753.771	3.274.213	5.477.510
Toplam	75.855.055	68.030.237	35.459.064	21.506.105

Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	01 Ocak– 30 Haziran 2025	01 Ocak– 30 Haziran 2024	01 Nisan– 30 Haziran 2025	01 Nisan– 30 Haziran 2024
Kur Farkı Giderleri	61.523.181	45.104.007	33.044.424	6.921.544
Ertelenmiş Finansman Giderleri	13.887.199	11.962.468	(1.114.149)	(705.350)
Kanunen Kabul Edilmeyen Giderler	1.986.181	7.516.305	1.095.851	1.521.609
Sabit kıymet satış zararları	-	2.022.509	-	2.022.509
Diğer Giderler	4.195.367	4.540.878	1.019.540	4.472.886
Toplam	81.591.928	71.146.167	34.045.666	14.233.198

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

24. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

<u>Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Gelirler</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2024</u>	<u>01 Nisan– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Nisan– 30 Haziran 2024</u>
Kira Gelirleri	449.521	987.063	215.459	354.275
Toplam	449.521	987.063	215.459	354.275
<u>Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Giderler (-)</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2024</u>	<u>01 Nisan– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Nisan– 30 Haziran 2024</u>
Yatırım Amaçlı Gayrimenkul Satış Zararları	-	19.649.848	-	17.125.165
Toplam	-	19.649.848	-	17.125.165

25. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

<u>Finansman gelirleri</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2024</u>	<u>01 Nisan– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Nisan– 30 Haziran 2024</u>
Kur Farkı Gelirleri	10.567.675	26.117.168	3.065.869	3.783.124
Faiz Gelirleri	11.709.267	9.386.996	5.649.279	3.008.086
Toplam	22.276.942	35.504.164	8.715.148	6.791.210
<u>Finansman giderleri (-)</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2024</u>	<u>01 Nisan– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Nisan– 30 Haziran 2024</u>
Faiz ve Komisyon Gideri	14.691.576	71.287.632	11.892.533	38.017.260
Kur Farkı Giderleri	87.664	15.643	43.342	3.094
Toplam	14.779.240	71.303.275	11.935.875	38.020.354
<u>Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2024</u>	<u>01 Nisan– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Nisan– 30 Haziran 2024</u>
Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları	506.723.637	491.125.600	210.404.779	136.233.651
Toplam	506.723.637	491.125.600	210.404.779	136.233.651

26. GELİR VERGİLERİ

	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	-	12.257.373
Peşin ödenen geçici vergi ve fonlar (-)	-	(9.805.899)
Dönem karı vergi yükümlülüğü	-	2.451.474
	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2025</u>	<u>01 Ocak– 30 Haziran 2024</u>
Gelir tablosundaki vergi karşılığı:		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	-	-
Ertelenmiş vergi karşılığı	(150.477.425)	(257.982.723)
Toplam	(150.477.425)	(257.982.723)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

26. GELİR VERGİLERİ (devamı)

<u>Cari Dönem Vergisiyle İlgili Dönen Varlıklar</u>	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	30.763.190	24.051.910
Toplam	30.763.190	24.051.910

<u>Cari Dönem Vergisiyle İlgili Duran Varlıklar</u>	<u>30 Haziran 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Yıllara Sari İşler Kapsamında Ödenen Stopaj	95.126.630	77.081.665
Toplam	95.126.630	77.081.665

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 karları 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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.

<u>Ertelenen Vergi Varlıkları</u>	Kümüle Geçici Farklar		Ertelenmiş Vergi Varlığı / (Yükümlülüğü)	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
Şüpheli Alacak Karşılık Gideri	1.944.716	2.291.971	486.179	572.993
Dava Karşılıkları	1.351.116	1.576.400	337.779	394.100
Yıllara Yaygın İnşaat Projeleri Maliyet Düzeltmeleri	4.087.333.140	4.114.495.713	1.021.833.285	1.028.623.927
Kredi Faiz Tahakkukları	10.666.084	11.828.174	2.666.521	2.957.044
Kullanılmamış İzin Karşılıkları	1.262.008	941.311	315.502	235.328
Kıdem Tazminatı Düzeltmesi	17.740.336	15.417.401	4.435.084	3.854.350
Diğer Düzeltmeler	20.769.044	23.771.884	5.192.261	5.942.971
Gelecek yıllara ait mali zarar	248.459.080	289.886.974	62.114.770	72.471.744
Toplam	4.389.525.524	4.460.209.828	1.097.381.381	1.115.052.457
<u>Ertelenen Vergi Yükümlülükleri</u>				
Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Kayıtlı Değerleri ile Vergi Matrahları Arasındaki Fark	(31.813.275)	(157.178.256)	(5.964.989)	(39.294.564)
Maddi ve Maddi Olmayan Varlıkların Kayıtlı Değeri İle Vergi Matrahı Arasındaki Fark	(88.983.068)	(68.051.167)	(22.245.767)	(17.012.792)
Yıllara Yaygın İnşaat Projeleri Gelir Düzeltmeleri	(7.542.428.880)	(6.925.549.705)	(1.885.607.220)	(1.731.387.426)
Mevduat Faiz Tahakkuku	(89.168)	(55.751)	(22.292)	(13.938)
Diğer Düzeltmeler	(28.701.684)	(3.520.417)	(7.175.421)	(880.104)
Toplam	(7.692.016.075)	(7.154.355.296)	(1.921.015.689)	(1.788.588.824)
Ertelenen Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü), net	(3.302.490.551)	(2.694.145.468)	(823.634.308)	(673.536.367)
Ertelenmiş Vergi Gideri/(Geliri)			(150.097.941)	(272.970.782)
Aktüeryal (Kazanç) / Kayıp Fonuna Dahil Edilen			(379.484)	(1.648.704)
Değerleme Artış Fonundan Mahsup Edilen Tutar			-	-
Döneme ait ertelenmiş vergi geliri / (gideri)			(150.477.425)	(274.619.486)

	01 Ocak– 30 Haziran 2025	01 Ocak– 30 Haziran 2024
Dönem başı	(673.536.367)	(400.565.587)
Cari Dönem Gelir Tablosu Borç/Alacak Kaydı	(150.477.425)	(257.848.463)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/ Kayıpları	379.484	1.203.871
Değerleme Artış Fonundan Mahsup Edilen Tutar	-	-
Toplam	(823.634.308)	(657.210.179)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

27. PAY BAŞINA KAZANÇ

	01 Ocak– 30 Haziran 2025	01 Ocak– 30 Haziran 2024
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	80.000.000	80.000.000
Net dönem karı / zararı (-) (TL)	187.073.199	249.640.581
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Düşen Kar / (Zarar)	2,338	3,121

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 2025

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

31 Aralık 2024

	Alacaklar	Borçlar
	Kısa Vadeli	Kısa Vadeli
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari Olmayan
Orhan Gündüz	-	27.599
Toplam	-	27.599

Grup'un, 1 Ocak - 30 Haziran 2025 ve 1 Ocak - 30 Haziran 2024 dönemlerinde ilişkili taraflarla yapılan işlemler aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 30 Haziran 2025	01 Ocak– 30 Haziran 2024
Kira Gelirleri		
Orhan Gündüz	156.729	217.374
Toplam	156.729	217.374

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkanı, Üyeleri ve genel müdürden oluşmaktadır. 1 Ocak - 30 Haziran 2025 ve 1 Ocak - 30 Haziran 2024 dönemlerinde üst yönetime sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 30 Haziran 2025	01 Ocak– 30 Haziran 2024
Kilit Yöneticilere Sağlanan Faydalar		
Üst Yönetime Sağlanan Faydalar	633.490	465.182
Toplam	633.490	465.182

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2025 ve 1 Ocak - 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla net borç / toplam özkaynak oranı aşağıdaki gibidir;

Sermaye Risk Yönetimi

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Toplam Borçlar	1.774.757.589	1.550.857.810
Eksi:Nakit ve Nakit Benzerleri	(153.277.619)	(165.804.199)
Net Borç	1.621.479.970	1.385.053.611
Toplam Özkaynak	3.222.299.587	2.955.793.272
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	50%	47%

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

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 oluşturma 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2025	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 (*)	-	495.168.989	-	1.129.586	3.648.520.589	46.393.820
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	495.867.949	-	1.129.586	3.648.520.589	46.393.820
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 değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (Brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(698.960)	-	-	-	-
-Net değerinin 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2024</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 (*)	-	409.794.347	-	10.092.778	3.425.743.020	165.393.393
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	409.964.819	-	10.092.778	3.425.743.020	165.393.393
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)	-	2.098.502	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(2.098.502)	-	-	-	-
-Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (Brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(170.472)	-	-	-	-
-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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 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 arası</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası</u>
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	435.502.388	440.862.547	290.672.433	148.832.813	1.357.301
Banka Kredileri	28.614.859	32.115.817	66.667	32.049.150	-
Faaliyet Kiralaması Borçları	6.000.758	1.995.078	637.777	-	1.357.301
Banka Kredi Kartları	105.486.378	105.486.378	105.486.378	-	-
Ticari Borçlar	276.219.331	282.084.212	165.300.549	116.783.663	-
Diğer Borçlar	19.181.062	19.181.062	19.181.062	-	-

31 Aralık 2024

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 arası</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası</u>
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	304.167.114	313.763.774	299.696.537	6.929.887	7.137.350
Banka kredileri	62.679.674	66.289.733	65.978.602	311.131	-
Faaliyet Kiralaması Borçları	6.920.102	10.567.998	857.662	2.572.986	7.137.350
Banka Kredi Kartları	37.238.552	37.238.552	37.238.552	-	-
Ticari Borçlar	180.056.363	182.395.068	178.349.298	4.045.770	-
Diğer Borçlar	17.272.423	17.272.423	17.272.423	-	-

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2025 Döviz Pozisyonu Tablosu	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	329.134.413	3.346.126	4.213.542
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	32.415.147	792.538	19.715
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	361.549.560	4.138.664	4.233.257
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)	361.549.560	4.138.664	4.233.257
10. Ticari Borçlar	220.060.886	3.875.483	1.418.608
11. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükler	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	220.060.886	3.875.483	1.418.608
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)	220.060.886	3.875.483	1.418.608
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	141.488.674	263.181	2.814.649

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2024 Döviz Pozisyonu Tablosu	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	258.165.452	2.659.115	3.473.000
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	136.580.954	3.163.603	153.215
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	394.746.406	5.822.718	3.626.215
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)	394.746.406	5.822.718	3.626.215
10. Ticari Borçlar	74.108.608	577.426	1.175.162
11. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükler	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	74.108.608	577.426	1.175.162
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)	74.108.608	577.426	1.175.162
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	320.637.798	5.245.292	2.451.053

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, kar/zararda ve diğer öz kaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

30 Haziran 2025**Vergi Öncesi Kar / (Zarar)**

	Yabancı paranın %10 değer kazanması	Yabancı paranın %10 değer kaybetmesi
1-ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	1.045.944	(1.045.944)
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3-ABD Doları net etki (1 +2)	1.045.944	(1.045.944)
4 -Avro net varlık / yükümlülük	13.102.923	(13.102.923)
5 -Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6 -Avro net etki (4+5)	13.102.923	(13.102.923)
Toplam (3+6+9)	14.148.867	(14.148.867)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2024

Vergi Öncesi Kar / (Zarar)

	Yabancı paranın %10 değer kazanması	Yabancı paranın %10 değer kaybetmesi
1-ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	18.475.649	(18.475.649)
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3-ABD Doları net etki (1 +2)	18.475.649	(18.475.649)
4 -Avro net varlık / yükümlülük	9.005.880	(9.005.880)
5 -Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6 -Avro net etki (4+5)	9.005.880	(9.005.880)
Toplam (3+6+9)	27.481.529	(27.481.529)

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 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibi belirtilmiştir:

Sabit faizli finansal araçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Finansal Borçlar (Not 6)	34.615.617	69.599.776
Nakit ve Nakit Benzerleri (Not 4)	23.377.487	30.403.984

Grup'un finansal yükümlülüklerinin tamamı sabit faizli kredilerden oluşmaktadır. Bu nedenle, faiz değişimlerine ilişkin olarak herhangi bir faiz oranı riski hesaplaması yapılmamıştır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır.)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 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	-	-	153.277.619	153.277.619	4
Ticari alacaklar	-	-	495.867.949	495.867.949	7
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	34.615.617	34.615.617	6
Ticari borçlar	-	-	276.219.331	276.219.331	7
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	105.486.378	105.486.378	6

31 Aralık 2024	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	-	-	165.804.199	165.804.199	4
Ticari alacaklar	-	-	409.964.819	409.964.819	7
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	69.599.776	69.599.776	6
Ticari borçlar	-	-	180.056.363	180.056.363	7
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	37.238.552	37.238.552	6

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2025 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 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarı ile gerçeğe uygun değerleriyle gösterilen finansal varlıkları bulunmamaktadır.

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

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

Parasal Olmayan Kalemler	30 Haziran 2025
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	(368.158.370)
Stoklar	9.761.993
Diğer Dönen Varlıklar	4.396.552
Finansal Yatırımlar	861.448
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	75.066.415
Maddi Duran Varlıklar	3.134.455
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	414.400
Diğer Duran Varlıklar	(1.205.245)
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	6.442
Ödenmiş Sermaye	(117.228.638)
Geri Alınmış Paylar	83.865
Hisse Senedi İhraç Primleri	60.606.316
Kar Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)	1.554.506
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(31.568.697)
Geçmiş Yıllar Karları	(374.042.182)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(138.565.267)
Hasılat	(83.440.944)
Satışların Maliyeti	28.871.027
Genel Yönetim Giderleri	6.454.639
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir/Giderler	(2.236.925)
Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Gelir/Giderler	(23.271)
Finansman Gelir/Giderleri	1.230.239
Ertelenmiş Vergi Gideri	(89.420.032)
Toplam	(506.723.637)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

32. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Raporlama dönemini takiben Grup yönetimi tarafından;

- Devam eden İstanbul Havalimanı MRO (Bakım-Onarım) Tesisleri Hangar A-B Projesi'nde 33.549.395 TL sözleşme bedeli artışına yönelik zeyilname imzalanmıştır.

- Şirket'in yenilenebilir enerji, teknoloji ve yeşil taahhüt dönüşüm yolculuğunun önemli yapıtaşlarından birisi olmasını arzu ettiği, e-mobilite yatırımları arasında yer alan Elektrikli Araç Şarj Ünitelerinin üretimine yönelik çalışmalarında son aşama olan test, deneme kurulum/kullanım ve belgelendirme süreçlerinin tamamlanmasını takiben AC tip Round ürünü satışa çıkmıştır.

- Şirket'in sürdürülebilirlik strateji ve faaliyetlerinin geliştirilmesi, denetlenmesi ve iyileştirilmesi amacıyla Sürdürülebilirlik Komitesi kurulmuştur.

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

Bulunmamaktadır.