

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

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT

ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

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.....	6-40
1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	6
2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	7
3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	11
4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	11
5. FİNANSAL BORÇLANMALAR	12
6. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	13
7. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR.....	14
8. STOKLAR	15
9. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER.....	15
10. MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN DOĞAN ALACAKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	15
11. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER.....	16
12. MADDİ DURAN VARLIKLAR	17
13. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	19
14. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI.....	19
15. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ.....	20
16. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI.....	20
17. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	21
18. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	22
19. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	23
20. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	24
21. HÂSILAT VE SATIŞLARIN MALİYET	26
22. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	26
23. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER.....	27
24. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	27
25. GELİR VERGİLERİ.....	27
26. PAY BAŞINA KAZANÇ.....	30
27. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	30
28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	31
29. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR).....	39
30. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	40
31. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR.....	40

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2024 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 31 Mart 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar		2.163.950.911	2.140.258.948
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	234.113.309	238.424.989
Ticari Alacaklar		245.127.801	412.197.773
-İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	6	245.127.801	412.197.773
Diğer Alacaklar		14.077.774	5.752.256
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	7	14.077.774	5.752.256
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıkları	10	1.624.837.456	1.427.500.247
Stoklar	8	19.085.026	23.887.263
Peşin Ödenmiş Giderler		12.165.580	21.568.836
-İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler	9	12.165.580	21.568.836
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	25	276.290	881.723
Diğer Dönen Varlıklar	19	14.267.675	10.045.861
Duran Varlıklar		368.125.165	374.892.911
Diğer Alacaklar		477.305	544.528
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	7	477.305	544.528
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	11	277.263.060	290.644.959
Maddi Duran Varlıklar	12	29.974.388	18.873.442
Kullanım Hakkı Varlıkları	14	5.439.193	6.957.722
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	13	3.360	4.282
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	25	50.495.082	53.640.268
Peşin Ödenmiş Giderler	9	4.472.777	4.227.710
TOPLAM VARLIKLAR		2.532.076.076	2.515.151.859

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2024 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

		Sınırlı Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 31 Mart 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 31 Aralık 2023
KAYNAKLAR	Dipnot		
Kısa Vadeli Yükümlülükler		668.082.608	705.684.265
Kısa Vadeli Borçlanmalar	5	203.303.182	118.711.025
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	5	-	85.407.340
Ticari Borçlar		197.575.838	274.359.833
-İlişkili Olmayan Taraplara Ticari Borçlar	6	197.575.838	274.359.833
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	18	11.966.506	8.426.898
Diğer Borçlar		5.642.172	5.886.936
-İlişkili Taraplara Diğer Borçlar	27	83.407	24.917
-İlişkili Olmayan Taraplara Diğer Borçlar	7	5.558.765	5.862.019
Müşteri Sözleşmelerinde Doğan Yükümlülükler	10	245.513.957	210.977.540
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	25	2.915.200	707.963
Kısa Vadeli Karşılıklar		1.165.753	1.206.730
-Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	18	658.659	623.249
-Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	17	507.094	583.481
Uzun Vadeli Yükümlülükler		246.213.843	288.617.741
Uzun Vadeli Borçlanmalar	5	2.979.688	6.659.917
Diğer Borçlar		13.500	15.535
-İlişkili Olmayan Taraplara Diğer Borçlar	7	13.500	15.535
Uzun Vadeli Karşılıklar		10.382.612	8.330.687
-Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	18	10.382.612	8.330.687
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	25	232.838.043	273.611.602
ÖZKAYNAKLAR		1.617.779.625	1.520.849.853
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		1.617.779.471	1.520.849.699
Ödenmiş Sermaye	20	80.000.000	80.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	20	480.312.664	480.312.664
Geri Alınmış Paylar(-)	20	(3.490.500)	-
Paylara İlişkin Primler	20	43.405.483	43.405.483
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(4.519.749)	(4.051.494)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	20	(4.519.749)	(4.051.494)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	20	25.801.720	23.215.374
Geçmiş Yıllar Karı/Zararı (-)	20	895.381.326	646.802.810
Net Dönem Karı/Zararı (-)		100.888.527	251.164.862
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	20	154	154
TOPLAM KAYNAKLAR		2.532.076.076	2.515.151.859

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

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

01 OCAK - 31 MART 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

Kar Ve Zarar Tablosu	Dipnot	01 Ocak- 31 Mart 2024	01 Ocak- 31 Mart 2023
Sürdürülen Faaliyetler			
Hasılat	21	594.428.071	544.077.457
Satışların Maliyeti (-)	21	(262.247.617)	(392.723.479)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar		332.180.454	151.353.978
Genel Yönetim Giderleri (-)		(17.020.607)	(19.348.243)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	22	31.778.922	16.717.939
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	22	(38.875.154)	(20.204.349)
Esas Faaliyet Karı / Zararı (-)		308.063.615	128.519.325
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	23	432.234	489.927
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	23	(1.724.518)	-
Finansman Geliri (Gideri) Öncesi Faaliyet Kârı/Zararı		306.771.331	129.009.252
Finansman Gelirleri	24	19.612.762	6.045.975
Finansman Giderleri (-)	24	(22.734.338)	(15.386.185)
Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları	24	(242.413.623)	(75.078.839)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Kârı/Zararı		61.236.132	44.590.203
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir / Gideri (-)		39.652.395	67.437.959
- Dönem Vergi Gelir / Gideri (-)	25	(965.079)	(401.336)
- Ertelenmiş Vergi Geliri / Gideri (-)	25	40.617.474	67.839.295
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Kârı/Zararı		100.888.527	112.028.162
Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı/Zararı (-)			
Dönem Kârı/Zararı		100.888.527	112.028.162
Dönem Karı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	127
Ana Ortaklık Payları		100.888.527	112.028.035
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç (Zarar)	26	1,261	1,400
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 GEÇMEMİŞ****01 OCAK - 31 MART 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

	Dipnot	01 Ocak- 31 Mart 2024	01 Ocak- 31 Mart 2023
Dönem Kârı/Zararı		100.888.527	112.028.162
Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu			
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(468.255)	(1.981.691)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	18	(624.340)	(2.477.114)
- Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		156.085	495.423
-- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları Vergi Etkisi	25	156.085	495.423
Diğer Kapsamlı Gelir / Gider	-	(468.255)	(1.981.691)
Toplam Kapsamlı Gelir	-	100.420.272	110.046.471
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Payla		100.420.272	110.046.471
Ana Ortaklık Payları		-	127
		100.420.272	110.046.344

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI

SINIRLI DENETİMDEN GEÇMEMİŞ

31 MART 2024 ve 31 MART 2023 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 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
						Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç / Kayıpları		Geçmiş Yıl Kar / Zararları (-)	Dönem Net Karı /Zararı (-)			
						Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları						
01 Ocak 2023 Bakiyesi	20	80.000.000	480.312.664	(1.566.732)	33.894.332	(1.818.116)	25.528.355	644.489.829	-	1.260.840.332	64	1.260.840.396
Transferler		-	-	-	-	-	(2.312.981)	2.312.981	-	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(1.981.691)	-	-	112.028.162	110.046.471	127	110.046.598
Dönem Karı (Zararı)		-	-	-	-	-	-	-	112.028.162	112.028.162	127	112.028.289
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(1.981.691)	-	-	-	(1.981.691)	-	(1.981.691)
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)		-	-	(10.353.686)	-	-	-	-	-	(10.353.686)	-	(10.353.686)
31 Mart 2023 Bakiyesi	20	80.000.000	480.312.664	(11.920.418)	33.894.332	(3.799.807)	23.215.374	646.802.810	112.028.162	1.360.533.117	191	1.360.533.308
01 Ocak 2024 Bakiyesi	20	80.000.000	480.312.664	-	43.405.483	(4.051.494)	23.215.374	646.802.810	251.164.862	1.520.849.699	154	1.520.849.853
Transferler		-	-	-	-	-	2.586.346	248.578.516	(251.164.862)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(468.255)	-	-	100.888.527	100.420.272	-	100.420.272
Dönem Karı (Zararı)		-	-	-	-	-	-	-	100.888.527	100.888.527	-	100.888.527
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(468.255)	-	-	-	(468.255)	-	(468.255)
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)		-	-	(3.490.500)	-	-	-	-	-	(3.490.500)	-	(3.490.500)
31 Mart 2024 Bakiyesi	20	80.000.000	480.312.664	(3.490.500)	43.405.483	(4.519.749)	25.801.720	895.381.326	100.888.527	1.617.779.471	154	1.617.779.625

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**SINIRLI DENETİMDEN GEÇMEMİŞ****01 OCAK - 31 MART 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

A. ESAS FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI

	Dipnot	01 Ocak- 31 Mart 2024	01 Ocak- 31 Mart 2023
İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		27.341.202	(2.768.750)
Dönem Karı (Zararı)		100.888.527	112.028.162
Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Karı (Zararı)		100.888.527	112.028.162
Dönem Net Karı (Zararı) Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		(12.082.495)	(50.000.276)
Amortisman ve İtfa Gideri İle İlgili Düzeltmeler	12,13	1.498.559	910.583
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler		1.621.058	1.140.915
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler</i>	18	1.621.058	1.140.915
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler		22.725.766	15.386.185
<i>Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler</i>	24	22.725.766	15.386.185
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	25	(39.652.395)	(67.437.959)
Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) ile İlgili Düzeltmeler	11	1.724.517	-
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(61.464.830)	(64.796.636)
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		167.069.972	66.609.652
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>	6	167.069.972	66.609.652
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(8.258.295)	(10.804.976)
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>	7	(8.258.295)	(10.804.976)
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıklarındaki Azalış (Artış)	10	(162.800.792)	(65.544.166)
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler	8	4.802.237	(25.443.450)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)	9	9.158.189	17.752.094
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(76.783.995)	(41.070.010)
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)</i>	6	(76.783.995)	(41.070.010)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış)	18	4.005.885	11.980.629
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(246.799)	608.911
<i>İlişkili Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)</i>	27	58.490	(4.041)
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)</i>	7	(305.289)	612.952
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		1.588.768	(18.885.320)
<i>Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış)</i>	19	1.588.768	(18.885.320)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		27.341.202	(2.768.750)
Ödenen Faiz	24	(22.725.766)	(15.386.185)

B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMI

		(941.202)	(393.987)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	12,13	(12.598.584)	(393.987)
Yatırım Amaçlı Gayrimenkul Satımından Kaynaklanan Nakit Girişleri	11	11.657.382	-

C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMI

		(30.711.680)	(29.861.767)
İşletmenin Kendi Paylarını Almasından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	20	(3.490.500)	(10.353.686)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri	5	(26.296.851)	(19.159.225)
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışlar	5	(924.329)	(348.856)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)		(4.311.680)	(33.024.504)
Nakit Ve Benzerlerinde Meydana Gelen Net Artış	4	(4.311.680)	(33.024.504)
Dönem Başındaki Nakit ve Nakit Benzerleri Mevcudu	4	238.424.989	148.002.756
Dönem Sonundaki Nakit ve Nakit Benzerleri Mevcudu		234.113.309	114.978.252

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 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 olup, şubesi bulunmamaktadır.

31 Mart 2024 tarihinde sona eren dönem içinde Grup bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 333 kişi olup bilanço tarihi itibarıyla bağlı ortaklık bünyesinde çalışan bulunmamaktadır. (31 Aralık 2023: 442 kişi).

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla 80.000.000 TL (31 Aralık 2023: 80.000.000 TL) olan şirket sermayesinin %52,2'si halka açıktır. Grup'un ana ortağı ve yönetim kontrolüne sahip olan taraf Gündüz ailesidir (Not 20).

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	99,96	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 - 31 Mart 2024 hesap dönemine ait finansal tablolar, 21 Haziran 2024 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır. Finansal tablolar, Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 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, muhasebe kayıtlarını ve yasal finansal tablolarını Türkiye'de geçerli olan ticari mevzuat, mali mevzuat ve Maliye Bakanlığı'nca 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 Mart 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

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 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 Mart 2024 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 bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Grup bu nedenle, 31 Mart 2023 ve 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal tablolarını da 31 Mart 2024 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 Mart 2024 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
31 Mart 2024	2.139,47	1,00000	309%
31 Aralık 2023	1.859,38	1,15064	268%
31 Mart 2023	1.269,75	1,68495	182%

Şirket'in yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide olmayan finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.

- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı 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

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 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

31 Mart 2024 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 2024 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

- TFRS 3 Değişiklikleri- Kavramsal Çerçeve 'ye Yapılan Atıflara ilişkin değişiklik
- TMS 16 Değişiklikleri- Kullanım amacına uygun hale getirme
- TMS 37 Değişiklikleri- Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler-Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 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. Şirket 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 işlemden kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin Ertelenmiş Vergi

Söz konusu değişikliğin Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

Konsolidasyon Esasları

31 Mart 2024 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	249.900	99,96

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

B. Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

31 Mart 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 2023 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>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Kasa	74.149	7.023
Bankadaki nakit		
-Vadeli mevduat	58.995.303	113.516.042
-Vadesiz mevduat	173.756.400	122.390.456
Diğer hazır değerler	1.287.457	2.511.468
Toplam	234.113.309	238.424.989

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların detayları aşağıdaki gibidir:

Döviz Cinsi	Faiz Oranı	Vade tarihi	31.03.2024	Faiz Oranı	Vade tarihi	31.12.2023
TL	2%-42,5%	29.03.2024	1.109.248	2%-30%	2.07.2023	50.845.291
EURO	1%-2,25%	29.03.2024	45.033.845	2,5%-2,75%	2.07.2023	49.225.698
USD	1%-1,5%	19.03.2024	12.852.210	0,01%-4%	2.07.2023	13.445.053
Toplam			58.995.303			113.516.042

Vadeli mevduatların 9.098.740 TL'lik kısmı katılım bankaları kâr payı katılım ortaklığı hesaplarından oluşmaktadır.(31 Aralık 2023: 14.823.769 TL)

Mevduat hesaplarının döviz dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
TL Mevduat	2.836.597	68.316.572
EURO Mevduat	177.087.203	129.723.890
USD Mevduat	52.827.903	37.866.036
Toplam	232.751.703	235.906.498

Mevduatlar üzerinde blokaj bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

Nakit ve nakit benzerlerindeki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar 28. notta açıklanmıştır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

5. FİNANSAL BORÇLANMALAR

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Kısa Vadeli Borçlanmalar	203.303.182	118.711.025
a) Banka kredileri	183.480.131	97.791.394
b) Kiralama işlemlerinden borçlar	2.362.968	1.359.458
c) Banka Kredi Kartları	17.460.083	19.560.173
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	-	85.407.340
a) Banka kredileri	-	85.407.340
Toplam	203.303.182	204.118.365

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Uzun Vadeli Borçlanmalar	-	1.752.390
a) Banka kredileri	-	1.752.390
b) Kiralama işlemlerinden borçlar	2.979.688	4.907.527
Toplam	2.979.688	6.659.917

a) Banka Kredileri

31 Mart 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	42,69% -54%	183.480.131	-	-
Toplam		183.480.131	-	-

31 Aralık 2023

<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	0,57% -20,53%	97.791.394	85.407.340	1.752.390
Toplam		97.791.394	85.407.340	1.752.390

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla banka kredilerinin yıllar itibarıyla geri ödeme bilgileri aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
1 yıl içerisinde ödenecekler	183.480.131	183.198.734
1-5 yıl içerisinde ödenecekler	-	1.752.390
Toplam	183.480.131	184.951.124

Banka kredilerinin 56.239.343 TL'lik kısmı katılım bankası kredilerinden oluşmaktadır. (31 Aralık 2023: 44.025.237 TL)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

5. FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

b) Kiralama işlemlerinden borçlar

Şirket'in TFRS 16 uyarınca kiralama işlemlerine ilişkin yükümlülüklerinin vade kırılımı aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2024		
	Asgari Kira Ödemeleri	Asgari Ödemelerin Bugünkü Değeri
Kiralama İşlemlerinden Borçlar		
1 yıldan az	532.466	2.362.968
1 yıldan fazla- 5 yıldan az	274.937	2.979.688
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	807.403	5.342.656

31 Aralık 2023		
	Asgari Kira Ödemeleri	Asgari Ödemelerin Bugünkü Değeri
Kiralama İşlemlerinden Borçlar		
1 yıldan az	612.675	1.359.458
1 yıldan fazla- 5 yıldan az	316.352	4.907.527
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	929.027	6.266.985

Kiralama yükümlülüklerinin tamamı Türk Lirasıdır

6. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

<u>Kısa Vadeli Ticari Alacaklar</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Alicılar(*)	195.111.617	278.742.869
Alacak senetleri(*)	56.952.851	136.625.225
Eksi: Tahakkuk Etmemiş Geliri	(6.835.468)	(3.053.878)
Şüpheli Ticari Alacaklar(**)	1.245.754	1.433.410
Eksi: Şüpheli Ticari Alacak Karşılığı	(1.245.754)	(1.433.410)
Tfrs 9 karşılık	(101.199)	(116.443)
Toplam	245.127.801	412.197.773

<u>(*) Alicılar ve Alacak senetleri</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
1-3 Ay Arası Vadeli	245.617.145	383.072.877
3-6 Ay Arası Vadeli	6.447.323	32.295.217
Toplam	252.064.468	415.368.094

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, ticari alacaklar için 1.346.953 TL (31 Aralık 2023: 2.219.414 TL) tutarında şüpheli alacak karşılığı bulunmaktadır. 2023 yılında şüpheli alacak karşılığı ayrılmamıştır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

6. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

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

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Mart 2023</u>
Dönem Başı Karşılık	1.549.853	2.269.553
TFRS 9 açılış etkisi	(202.900)	(719.700)
Dönem sonu karşılık	1.346.953	1.549.853

b) Ticari Borçlar:

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Satıcılar (*)	192.041.872	260.672.632
Borç senetleri (*)	14.659.361	15.626.482
Gerçekleşmemiş finansman giderleri (-)	(9.125.395)	(1.939.281)
Toplam	197.575.838	274.359.833

<u>(*) Satıcılar ve Borç Senetleri</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
1-3 Ay Arası Vadeli	179.860.732	259.675.204
3-6 Ay Arası Vadeli	26.840.501	16.623.910
Toplam	206.701.233	276.299.114

7. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Diğer Çeşitli Alacaklar	14.077.774	5.752.256
Toplam	14.077.774	5.752.256

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Verilen Depozito ve Teminatlar	477.305	544.528
Toplam	477.305	544.528

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Ödenecek Vergi ve Fonlar	1.176.726	1.949.876
Ödenecek Diğer Yükümlülükler	70.408	84
Diğer Çeşitli Borçlar	4.311.631	3.912.059
Ara Toplam	5.558.765	5.862.019
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar (Not 27)	83.407	24.917
Toplam	5.642.172	5.886.936

<u>Uzun Vadeli Diğer Borçlar</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Alınan Depozito ve Teminatlar	13.500	15.535
Toplam	13.500	15.535

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

8. STOKLAR

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
İlk Madde ve Malzeme	9.031.039	12.301.118
Ticari Mallar	10.053.987	11.586.145
Toplam	19.085.026	23.887.263

Grup'un, bilanço tarihi itibarıyla net gerçekleşebilir değeri maliyetinin altında kalan stokları bulunmamaktadır. Bu nedenle stok değer düşüklüğü karşılığı ayrılmamıştır. (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

Grup'un 31 Mart 2024 itibarıyla kullanılan kredilere karşılık teminat olarak rehin verilen Stok'u bulunmamaktadır. (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

9. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

<u>Peşin Ödenmiş Giderler</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Gelecek Aylara Ait Giderler	1.548.959	1.365.098
İş Avansları	10.616.621	2.464.869
Stoklar İçin Verilen Avanslar	-	17.738.869
Toplam	12.165.580	21.568.836

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

<u>Peşin Ödenmiş Giderler</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Gayrimenkul Alımı İçin Verilen Avanslar	4.472.777	4.227.710
Toplam	4.472.777	4.227.710

10. MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN DOĞAN ALACAKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	1.624.837.456	1.427.500.247
Toplam	1.624.837.456	1.427.500.247

Müşteri sözleşmelerine ilişkin varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	1.624.837.456	1.427.500.247
- Yurtiçi inşaat sözleşmelerine ilişkin varlıklar	-	-
- Yurtiçi inşaat sözleşmelerine ilişkin henüz kazanılmamış varlıklar (*)	1.624.837.456	1.427.500.247

(*) 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.

<u>Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Alınan Avanslar	245.513.957	210.977.540
Toplam	245.513.957	210.977.540

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

11. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkul hareketleri aşağıdaki gibidir:

01 Ocak 31 Mart 2024

<u>Gerçeğe Uygun Değeri</u>	<u>Arsa</u>	<u>Binalar</u>	<u>Toplam</u>
Açılış Bakiyesi	22.205.000	230.390.000	252.595.000
Değer Artış/Azalış	3.344.878	34.705.082	38.049.960
Çıkışlar ^(*)	-	(13.381.900)	(13.381.900)
Kapanış Bakiyesi	25.549.878	251.713.182	277.263.060

1 Ocak 31 Mart 2023

<u>Gerçeğe Uygun Değeri</u>	<u>Arsa</u>	<u>Binalar</u>	<u>Toplam</u>
Açılış Bakiyesi	15.164.584	251.058.106	266.222.690
Değer Artış/Azalış	1.898.849	31.436.492	33.335.341
Maddi Duran Varlıklardan Transferler	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	17.063.433	282.494.598	299.558.031

^(*) 28 Şubat 2024 tarihinde, Şirketin, Kartal İlçesi, Soğanlık Mahallesi Uprise Elite Projesi'nde bulunan 2 adet dükkanının peşin 11.300.000 TL bedel ile satışı gerçekleştirilmiştir.

Grup Hatay'da bulunan arsaları, Şile, 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 29.12.2023 tarihinde değerletmiştir. Grup yönetimi, söz konusu değerlendirme 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	
İskenderun	29.12.2023	22.205.000	-	Pazar Yaklaşımı
Şile	29.12.2023	-	91.860.000	Pazar Yaklaşımı
Kadıköy	29.12.2023	-	66.400.000	Pazar Yaklaşımı
Maltepe	29.12.2023	-	37.500.000	Pazar Yaklaşımı
Ümraniye	29.12.2023	-	23.000.000	Pazar Yaklaşımı
Toplam		22.205.000	218.760.000	

31 Mart 2024 tarihi itibari ile yatırım amaçlı gayrimenkuller üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2023 Bulunmamaktadır).

Grup'un, cari dönemde yatırım amaçlı gayrimenkullerinden elde ettiği kira geliri 356.908 TL'dir (31 Mart 2023: 481.319 TL).

Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller üzerinde 64.292.480 TL tutarında sigorta teminatı bulunmaktadır (31 Aralık 2023: 94.470.749 TL).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

12. MADDİ DURAN VARLIKLAR

<u>Maddi Duran Varlıklar</u>	1 Ocak 2024	Giriş	Çıkış	31 Mart 2024
Taşıtlar	18.257.564	9.751.216	-	28.008.780
Demirbaşlar	25.150.760	1.513.403	-	26.664.163
Özel Maliyetler	2.262.832	1.333.965	-	3.596.797
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.253.801	-	-	1.253.801
Toplam	46.924.957	12.598.584	-	59.523.541

<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	1 Ocak 2024	Giriş	Çıkış	31 Mart 2024
Taşıtlar	10.293.560	893.282	-	11.186.842
Demirbaşlar	14.740.352	530.269	-	15.270.621
Özel Maliyetler	1.763.802	74.087	-	1.837.889
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.253.801	-	-	1.253.801
Toplam	28.051.515	1.497.638	-	29.549.153

<u>Net Tutar</u>	18.873.442			29.974.388
-------------------------	-------------------	--	--	-------------------

Cari dönem amortisman giderlerinin toplamı 1.497.638 TL'dir (31 Mart 2023: 909.235 TL).

31 Mart 2024 tarihi itibarı ile maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

31 Mart 2024 tarihi itibarı ile maddi duran varlıklar üzerinde 90.477.960 TL tutarında sigorta teminatı bulunmaktadır (31 Aralık 2023: 32.682.856).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

12. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

<u>Maddi Duran Varlıklar</u>	1 Ocak 2023	Giriş	Çıkış	31 Mart 2023
Taşıtlar	13.016.085	11.450	-	13.027.535
Demirbaşlar	23.626.893	382.537	-	24.009.430
Özel Maliyetler	2.079.355	-	-	2.079.355
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.253.801	-	-	1.253.801
Toplam	39.976.134	393.987	-	40.370.121

<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	1 Ocak 2023	Giriş	Çıkış	31 Mart 2023
Taşıtlar	8.374.977	358.813	-	8.733.790
Demirbaşlar	12.726.133	509.226	-	13.235.359
Özel Maliyetler	1.589.842	41.197	-	1.631.039
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.253.801	-	-	1.253.801
Toplam	23.944.753	909.236	-	24.853.989

Net Tutar	16.031.381			15.516.132
------------------	-------------------	--	--	-------------------

(*) 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

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

12. 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
Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	3 Yıl

13. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

<u>Maddi Olmayan Duran Varlıklar</u>	<u>1 Ocak 2023</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Mart 2023</u>	<u>1 Ocak 2024</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Mart 2024</u>
Haklar	530.573	-	530.573	530.573	-	530.573
Toplam	530.573	-	530.573	530.573	-	530.573
Birikmiş Amortismanlar	1 Ocak 2023	Giriş	31 Mart 2023	1 Ocak 2024	Giriş	31 Mart 2024
Haklar	522.610	1.347	523.957	526.291	922	527.213
Toplam	522.610	1.347	523.957	526.291	922	527.213
Net Tutar	7.963		6.616	4.282		3.360

Cari dönem itfa giderlerinin toplamı 922 TL olup tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir. (31 Mart 2023: 1.347 TL) .

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

	Ekonomik Ömrü
Haklar	3-10 yıl

14. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	01 Ocak 31 Aralık 2024		
	<u>Ofis</u>	<u>Taşıtlar</u>	<u>Toplam</u>
Maliyet Bedeli	12.153.111	-	12.153.111
Alımlar	-	-	-
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	12.153.111	-	12.153.111
Birikmiş Amortismanlar			
Açılış Bakiyesi	(6.106.262)	-	(6.106.262)
Dönem gideri	(607.656)	-	(607.656)
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	(6.713.918)	-	(6.713.918)
Maddi Duran Varlıklar,net	5.439.193	-	5.439.193

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

14. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (devamı)

01 Ocak 31 Mart 2023			
	<u>Ofis</u>	<u>Taşıtlar</u>	<u>Toplam</u>
Maliyet Bedeli	11.751.121	-	11.751.121
Alımlar	9.216.914	-	9.216.914
Çıkışlar	(490.605)	-	(490.605)
Kapanış Bakiyesi	20.477.430	-	20.477.430
Birikmiş Amortismanlar			
Açılış Bakiyesi	(6.683.889)	-	(6.683.889)
Dönem gideri	(1.023.872)	-	(1.023.872)
Çıkışlar	490.605	-	490.605
Kapanış Bakiyesi	(7.217.156)	-	(7.217.156)
Maddi Duran Varlıklar,net	13.260.274	-	13.260.274

Cari dönem amortisman giderlerinin toplamı 607.656 TL'dir (31 Mart 2023: 1.023.872). Bu tutarın tamamı (31 Mart 2023: tamamı) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Şirket, ofis, depo ve araçlar dahil olmak üzere birçok varlık kiralamaktadır. Kiralama süresi 2-5 yıldır. (31 Aralık 2023: 2-5 yıl). Kiralama sözleşmeleri, kiralama dönemi 2 ile 5 yıl arasında olup, depolama, ofis ve taşıt kiralamaları ile ilgilidir. Tüm faaliyet kiralamaları Şirket'in yenileme hakkını kullanması durumunda piyasa şartlarına göre koşulların yeniden gözden geçirilmesine ilişkin bir ibare taşır. Şirket'in kiralama dönemi sonunda kiraladığı varlığı satın alma hakkı yoktur.

15. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Grup tarafından şüpheli alacaklar için değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaktadır. (Not 6)

16. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

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

31 Mart 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 Mart 2024 tarihi itibarıyla 602.587 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 2024 yılı için 233.300 TL'dir.

31 Aralık 2023

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 2023 tarihi itibarıyla 691.367 TL'dir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

16. 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 2.398.704 TL'dir.

17. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Dava Karşılıkları	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Dava Karşılığı	507.094	583.481
Toplam	507.094	583.481

Dava karşılıkları, işçiler tarafından açılan işçilik alacakları ile ilgilidir.

Uzun Vadeli Borç Karşılıkları

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

Koşullu Varlıklar

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler:

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek/kefalet pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

<u>Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler (Teminat – Rehin-İpotekler)</u>	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
1. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	668.190.865	811.146.863
2. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
3. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
4. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
- Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
- 2. ve 3. maddeler kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
- 3. madde kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
Toplam	668.190.865	811.146.863

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

17. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (devamı)

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla verilen TRİK'lerin türleri itibarıyla dağılımı aşağıda gösterilmiştir:

<u>Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler</u>	<u>Toplam TL Karşılıkları</u>	<u>31 Mart 2024</u>		
		<u>USD</u>	<u>EUR</u>	<u>TL</u>
Teminat Mektupları	668.190.865	3.144.021	12.263.427	139.889.424
Toplam	668.190.865	3.144.021	12.263.427	139.889.424

<u>Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler</u>	<u>Toplam TL Karşılıkları</u>	<u>31 Aralık 2023</u>		
		<u>USD</u>	<u>EUR</u>	<u>TL</u>
Teminat Mektupları	811.146.863	1.012.088	15.931.039	156.224.964
Toplam	811.146.863	1.012.088	15.931.039	156.224.964

Teminat mektuplarının tamamı Grup'un yapmış olduğu elektrik taahhüt proje işleri için verilmiştir. (31 Aralık 2023: tamamı)

Grup'un vermiş olduğu "Diğer TRİK" lerin şirketin özkaynaklarına oranı 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla % 0'dır. (31 Aralık 2022: % 0).

18. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Personele borçlar	7.943.901	5.828.784
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	4.022.605	2.598.114
Toplam	11.966.506	8.426.898

<u>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
İzin karşılığı	658.659	623.249
Toplam	658.659	623.249

<u>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Kıdem Tazminatı Karşılığı	10.382.612	8.330.687
Toplam	10.382.612	8.330.687

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"), şirketin 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

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

18. 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 2023: Sırasıyla %22, %22,70 ve %0,57).

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Yıllık iskonto 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, 31 Mart 2024 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 2024 tarihinden itibaren geçerli olan 35.058,58 TL (31 Aralık 2023 : 23.489,83 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2024	31 Mart 2023
Açılış bakiyesi	8.330.687	9.290.266
Hizmet maliyeti	1.845.596	2.138.820
Faiz maliyeti	10.289	11.604
Parasal (kazanç) / kayıp	(624.340)	(2.477.114)
TFRS 29 Etkisi	1.090.617	3.920.212
İptal edilen kıdem tazminatı	(270.237)	(963.335)
Kapanış bakiyesi	10.382.612	11.920.453

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/kayıpları (624.340) TL hesaplanmıştır (31 Aralık 2023: 2.477.114 TL).

19. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

<u>Diğer Dönen Varlıklar</u>	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Devreden KDV	14.007.103	9.258.200
İndirilecek KDV	-	634.256
Diğer	260.572	153.405
Toplam	14.267.675	10.045.861

<u>Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler</u>	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Gider Tahakkukları	-	-
Toplam	-	-

<u>Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler</u>	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Gider Tahakkukları	-	-
Toplam	-	-

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

20. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye

Şirket'in 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerindeki çıkarılmış sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	31 Mart 2024		31 Aralık 2023	
	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı
Nevhan Gündüz	13.704.892	17%	13.704.892	17%
Orhan Gündüz	24.523.109	31%	24.523.109	31%
Diğer Paylar	41.771.999	52%	41.771.999	52%
Ödenmiş Sermaye	80.000.000	100%	80.000.000	100%

Şirket kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanı 250.000.000 TL, çıkarılmış sermayesi ise 80.000.000 TL'dir. (31 Aralık 2023: 80.000.000 TL) Bu sermayenin her biri 1 TL nominal bedelli 80.000.000 adet paya bölünmüş olup imtiyazlı pay bulunmamaktadır.

Sermaye Düzeltmesi Farkları	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Sermaye Düzeltmesi Farkları	480.312.664	480.312.664
Toplam	480.312.664	480.312.664

Paylara İlişkin Primler/İskontolar	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	43.405.483	43.405.483
Toplam	43.405.483	43.405.483

Geri Alınmış Paylar	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Geri Alınmış Paylar	(3.490.500)	-
Toplam	(3.490.500)	-

Sermaye Piyasası Kurulunun yayınlamış olduğu Geri Alınan Paylar Tebliği ile 21 Ocak 2016 ve 25 Temmuz 2016'da yaptığı duyurular da göz önünde bulundurulmak suretiyle, Şirket tarafından dönem içerisinde toplam 50.000 TL nominal değerli payının geri alım işlemi gerçekleştirilmiştir. Geri alınan payların toplam nominal değeri dönem sonu itibarıyla 50.000 TL'dir.

Şirket, likidite sağlayıcılığı işlemi kapsamında iktisap edilen payları da dönem sonlarında geri alınan paylar içinde sınıflandırmakta olup, 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla Şirket'in likidite sağlayıcılığı kapsamında geri alınan payı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

Geri alınmış paylar özkaynaklarda iktisap değeri üzerinden gösterilmiştir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	-	-
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç / Kayıpları	(4.519.749)	(4.051.494)
Toplam	(4.519.749)	(4.051.494)

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
1. Tertip Yedek Akçe	22.311.220	23.215.374
Geri Alınmış Paylar için Ayrılan Yedekler	3.490.500	-
Toplam	25.801.720	23.215.374

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 kâra iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılan kısmın %10'u da genel kanuni yedek akçeye eklenir.

Geçmiş Yıl Karı / Zararları (-)	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
1 Ocak itibarıyla	646.802.810	485.441.858
Önceki yıl kar(zarar)	251.164.862	159.047.971
Yasal Yedeklere Transfer	(2.586.346)	2.312.981
Toplam	895.381.326	646.802.810

Kontrol Gücü Olmayan Paylar	31 Mart 2024	31 Mart 2023
1 Ocak Bakiyesi	154	64
Ana Ortaklık Dışı Kar / (Zarar) Payı	-	127
Toplam	154	191

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

21. HÂSILAT VE SATIŞLARIN MALİYET

	01 Ocak– 31 Mart 2024	01 Ocak– 31 Mart 2023
Satış Gelirleri (Net)		
Taahhüt Satış Gelirleri	488.710.577	458.728.626
Malzeme Satış Gelirleri	105.717.494	85.348.831
Satış Gelirleri (Net)	594.428.071	544.077.457
	-	-
	01 Ocak– 31 Mart 2024	01 Ocak– 31 Mart 2023
Satışların Maliyeti (-)		
Satılan Hizmet Maliyeti	(180.254.335)	(323.212.760)
Satılan Ticari Mal Maliyeti	(81.595.172)	(66.614.666)
Amortisman gideri	(398.110)	(2.896.053)
Satışların Maliyeti	(262.247.617)	(392.723.479)
Brüt Kar / (Zarar)	332.180.454	151.353.978

22. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

	01 Ocak– 31 Mart 2024	01 Ocak– 31 Mart 2023
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		
Kur Farkı Gelirleri	17.322.579	5.045.021
Ertelenmiş Finansman Gelirleri	11.987.423	5.012.143
Vade Farkı Gelirleri	32.754	74.018
Hurda Satış Gelirleri	-	3.668.144
Teşvik Gelirleri	864.821	1.135.394
Fiyat Farkı	553	37.574
Banka Promosyon Geliri	15.961	-
Diğer Gelirler	1.554.831	1.745.645
Toplam	31.778.922	16.717.939
	01 Ocak– 31 Mart 2024	01 Ocak– 31 Mart 2023
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		
Kur Farkı Giderleri	26.081.035	13.497.140
Ertelenmiş Finansman Giderleri	8.652.920	6.344.147
Kanunen Kabul Edilmeyen Giderler	4.094.756	210.174
Diğer Giderler	46.443	152.888
Toplam	38.875.154	20.204.349

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

23. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

<u>Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Gelirler</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2023</u>
Kira Gelirleri	432.234	489.927
Toplam	432.234	489.927

<u>Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Giderler (-)</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2023</u>
Yatırım Amaçlı Gayrimenkul Satış Zararı	1.724.518	-
Toplam	1.724.518	-

24. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

<u>Finansman gelirleri</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2023</u>
Kur Farkı Gelirleri	15.255.563	2.141.706
Faiz Gelirleri	4.357.199	3.904.269
Toplam	19.612.762	6.045.975

<u>Finansman giderleri (-)</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2023</u>
Faiz ve Komisyon Gideri	22.725.766	15.386.185
Kur Farkı Giderleri	8.572	-
Toplam	22.734.338	15.386.185

<u>Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2023</u>
Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları	242.413.623	75.078.839
Toplam	242.413.623	75.078.839

25. GELİR VERGİLERİ

	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	11.470.745	9.670.560
Peşin ödenen geçici vergi ve fonlar (-)	(8.555.545)	(8.962.597)
Dönem karı vergi yükümlülüğü	2.915.200	707.963

<u>Gelir tablosundaki vergi karşılığı:</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2023</u>
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(965.079)	(401.336)
Ertelenmiş vergi karşılığı	40.617.474	67.839.295
Toplam	39.652.395	67.437.959

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

25. GELİR VERGİLERİ (devamı)

<u>Cari Dönem Vergisiyle İlgili Dönen Varlıklar</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	276.290	881.723
Toplam	276.290	881.723

<u>Cari Dönem Vergisiyle İlgili Duran Varlıklar</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Yıllara Sari İşler Kapsamında Ödenen Stopaj	50.495.082	53.640.268
Toplam	50.495.082	53.640.268

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

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla %25 olan kurumlar vergisi oranı, 2022 yılı kurum kazançları için %23, 2023 yılı kurum kazançları için ise %25 olarak değiştiği için, 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında 2023 yılı içinde gerçekleşmesi/kapanması beklenen geçici farklar için %25, 2023 yılı sonrasında gerçekleşmesi/kapanması beklenen geçici farklar için %25 vergi oranı kullanılmıştır.

Ertelenen Vergi Varlıkları	Kümüle Geçici Farklar		Ertelenmiş Vergi Varlığı / (Yükümlülüğü)	
	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2024	31.12.2023
Şüpheli Alacak Karşılık Gideri	1.346.953	1.549.853	336.738	387.463
Dava Karşılıkları	507.094	583.481	126.774	145.871
Yıllara Yaygın İnşaat Projeleri Maliyet Düzeltmeleri	2.937.865.730	2.864.174.037	689.845.446	716.043.513
Kredi Faiz Tahakkukları	13.242.395	15.298.583	3.323.940	3.824.646
Kullanılmamış İzin Karşılıkları	658.659	623.249	135.414	155.812
Kıdem Tazminatı Düzeltmesi	10.382.612	8.330.687	1.810.018	2.082.672
Diğer Düzeltmeler	6.855.178	3.076.557	668.448	769.141
Toplam	2.970.858.621	2.893.636.447	696.246.778	723.409.118
Ertelenen Vergi Yükümlülükleri				
Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Kayıtlı Değerleri ile	(59.969.443)	(7.552.027)	(11.244.270)	(1.416.005)
Vergi Matrahları Arasındaki Fark Maddi ve Maddi Olmayan Varlıkların Kayıtlı Değeri İle	(54.872.319)	(44.143.223)	(12.075.339)	(9.710.884)
Vergi Matrahı Arasındaki Fark				
Yıllara Yaygın İnşaat Projeleri Gelir Düzeltmeleri	(4.129.406.828)	(3.942.332.224)	(911.484.803)	(985.583.057)
Mevduat Faiz Tahakkuku	(56.244)	(194.864)	(42.338)	(48.716)
Diğer Düzeltmeler	15.607.722	(1.048.232)	5.605.844	(262.058)
Toplam	(4.228.697.112)	(3.995.270.570)	(929.240.906)	(997.020.720)
Ertelenen Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü), net	(1.257.838.491)	(1.101.634.123)	(232.994.128)	(273.611.602)
Ertelenmiş Vergi Gideri/(Geliri)			40.617.474	67.839.295
Aktieryal (Kazanç) / Kayıp Fonuna Dahil Edilen Değerleme Artış Fonundan Mahsup Edilen Tutar			156.085	495.423
Döneme ait ertelenmiş vergi geliri / (gideri)			40.773.559	68.334.718

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

25. GELİR VERGİLERİ (devamı)

Ertelenen vergi hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 31 Mart 2024	01 Ocak– 31 Mart 2023
Dönem başı	273.611.602	195.586.476
Cari Dönem Gelir Tablosu Borç/Alacak Kaydı	(40.617.474)	(67.839.295)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/ Kayıpları	(156.085)	(495.423)
Toplam	232.838.043	127.251.758

26. PAY BAŞINA KAZANÇ

	01 Ocak– 31 Mart 2024	01 Ocak– 31 Mart 2023
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	80.000.000	80.000.000
Net dönem karı / zararı (-) (TL)	100.888.527	112.028.162
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Düşen Kar / (Zarar)	1,261	1,400

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

27. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

31 Mart 2024

	Alacaklar	Borçlar
	Kısa Vadeli	Kısa Vadeli
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari Olmayan
Orhan Gündüz	-	83.407
Toplam	-	83.407

31 Aralık 2023

	Alacaklar	Borçlar
	Kısa Vadeli	Kısa Vadeli
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari Olmayan
Orhan Gündüz	-	24.917
Toplam	-	24.917

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

27. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Grup'un, 01 Ocak - 31 Mart 2024 ve 01 Ocak - 31 Aralık 2023 dönemlerinde ilişkili taraflarla yapılan işlemler aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 31 Mart 2024	01 Ocak– 31 Mart 2023
Kira Gelirleri		
Orhan Gündüz	75.750	91.387
Toplam	75.750	91.387

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkanı, Üyeleri ve genel müdürden oluşmaktadır. 1 Ocak - 31 Mart 2024 ve 1 Ocak – 31 Aralık 2023 dönemlerinde üst yönetime sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 31 Mart 2024	01 Ocak– 31 Mart 2023
<u>Kilit Yöneticilere Sağlanan Faydalar</u>		
Üst Yönetime Sağlanan Faydalar	166.384	186.704
Toplam	166.384	186.704

28. 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 5'te açıklanan kredileri de içeren borçlar, Dipnot 4'te açıklanan nakit ve nakit benzerleri ve Dipnot 20'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 kar / (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.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

a) Sermaye Risk Yönetimi

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla net borç / toplam özkaynak oranı aşağıdaki gibidir;

Sermaye Risk Yönetimi

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Toplam Borçlar	914.296.451	994.302.006
Eksi:Nakit ve Nakit Benzerleri	(234.113.309)	(238.424.989)
Net Borç	680.183.142	755.877.017
Toplam Özkaynak	1.617.779.625	1.520.849.853
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	42%	50%

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

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

b) Finansal Risk Faktörleri

b.1) Kredi Riski

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

31 Mart 2024	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 (*)	-	245.026.602	-	14.555.079	1.624.837.456	232.751.703
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	245.127.801	-	14.555.079	1.624.837.456	232.751.703
B. Koşulların yeniden görüşülmüş bulunan, aksi taktirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (Brüt defter değeri)	-	1.245.754	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(1.245.754)	-	-	-	-
-Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (Brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(101.199)	-	-	-	-
-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 karşılaşmayacağını 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

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

31 Aralık 2023	Alacaklar		Diğer Alacaklar		Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	Bankalardaki Mevduat
	İlişkili Taraflar	Diğer Taraf	İlişkili Taraflar	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	-	412.081.330	-	6.296.784	1.427.500.247	235.906.498
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	412.197.773	-	6.296.784	1.427.500.247	235.906.498
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)	-	1.433.410	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(1.433.410)	-	-	-	-
-Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (Brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(116.443)	-	-	-	-
-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

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

28. 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:

31 Mart 2024		<u>Beklenen</u>				
Sözleşme uyarınca vadeler	<u>Defter</u>	<u>nakit</u>	<u>1-3 ay arası</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>1-5</u>
	<u>Değeri</u>	<u>çıkışlar</u>		<u>arası</u>	<u>arası</u>	<u>yıl</u>
Türev Olmayan Finansal		toplamı				arası
Yükümlülükler	409.500.879	418.626.274	266.705.579	148.941.007	2.979.688	-
Banka Kredileri	183.480.130	183.480.130	63.742.595	119.737.535	-	-
Faaliyet Kiralaması Borçları	5.342.656	5.342.656	-	2.362.968	2.979.688	-
Banka Kredi Kartları	17.460.083	17.460.083	17.460.083	-	-	-
Ticari Borçlar	197.575.838	206.701.233	179.860.729	26.840.504	-	-
Diğer Borçlar	5.642.172	5.642.172	5.642.172	-	-	-

31 Aralık 2023		<u>Beklenen</u>				
Sözleşme uyarınca vadeler	<u>Defter</u>	<u>nakit</u>	<u>1-3 ay arası</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>1-5</u>
	<u>Değeri</u>	<u>çıkışlar</u>		<u>arası</u>	<u>arası</u>	<u>yıl</u>
Türev Olmayan Finansal		toplamı				arası
Yükümlülükler	491.025.052	525.607.362	295.511.310	223.193.691	6.902.362	-
Banka kredileri	184.951.125	217.594.154	10.388.998	205.210.321	1.994.835	-
Faaliyet Kiralaması Borçları	6.266.985	6.266.985	-	1.359.458	4.907.527	-
Banka Kredi Kartları	19.560.173	19.560.173	19.560.173	-	-	-
Ticari Borçlar	274.359.833	276.299.115	259.675.203	16.623.912	-	-
Diğer Borçlar	5.886.936	5.886.936	5.886.936	-	-	-

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

28. 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 bilanço tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

Kur Değişimin Etkileri

31 Mart 2024 Döviz Pozisyonu Tablosu	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	73.676.218	448.701	1.700.742
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	229.915.106	1.636.278	5.088.376
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	303.591.324	2.084.979	6.789.118
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)	303.591.324	2.084.979	6.789.118
10. Ticari Borçlar	100.526.094	1.636.064	1.370.746
11. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükler	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	100.526.094	1.636.064	1.370.746
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)	100.526.094	1.636.064	1.370.746
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	203.065.230	448.915	5.418.372

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

Kur Değişiminin Etkileri(devamı)

31 Aralık 2023 Döviz Pozisyonu Tablosu	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	271.549.515	1.734.837	5.677.213
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	167.589.927	1.117.894	3.461.084
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	439.139.442	2.852.731	9.138.297
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)	439.139.442	2.852.731	9.138.297
10. Ticari Borçlar	193.684.821	1.784.778	3.554.619
11. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükler	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	193.684.821	1.784.778	3.554.619
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)	193.684.821	1.784.778	3.554.619
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	245.454.621	1.067.953	5.583.678

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

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve EURO 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.

31 Mart 2024

<u>Vergi Öncesi Kar / (Zarar)</u>	Yabancı paranın %10 değer kazanması	Yabancı paranın %10 değer kaybetmesi
1-ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	1.449.341	(1.449.341)
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3-ABD Doları net etki (1 +2)	1.449.341	(1.449.341)
4 -Avro net varlık / yükümlülük	18.857.182	(18.857.182)
5 -Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6 -Avro net etki (4+5)	18.857.182	(18.857.182)
Toplam (3+6+9)	20.306.523	(20.306.523)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.2.1) Kur Riski Yönetimi (devamı)

<u>Vergi Öncesi Kar / (Zarar)</u>	31 Aralık 2023	
	Yabancı paranın %10 değer kazanması	Yabancı paranın %10 değer kaybetmesi
1-ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	3.447.929	(3.447.929)
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3-ABD Doları net etki (1 +2)	3.447.929	(3.447.929)
4 -Avro net varlık / yükümlülük	19.432.484	(19.432.484)
5 -Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6 -Avro net etki (4+5)	19.432.484	(19.432.484)
Toplam (3+6+9)	22.880.413	(22.880.413)

b.3.2) Faiz oranı riski yönetimi

Piyasa faiz oranlarındaki değişmelerin 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 bilançonun pozisyonunun gözden geçirilmesi gerekse faiz harcamalarının farklı faiz oranlarında kontrol altında tutulması amaçlanmaktadır.

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibi belirtilmiştir:

Sabit faizli finansal araçlar	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Finansal Borçlar (Not 5)	206.282.870	210.778.282
Nakit ve Nakit Benzerleri (Not 4)	58.995.303	113.516.042

Grup'un finansal yükümlülüklerinin tamamı sabit faizli kredilerden oluşmaktadır. Bu nedenle, faiz değişimlerine ilişkin olarak herhangi bir faiz oranı riski hesaplaması yapılmamıştır. (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır.)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

31 Mart 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	-	-	234.113.309	234.113.309	4
Ticari alacaklar	-	-	245.127.801	245.127.801	6
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	188.822.787	188.822.787	5
Ticari borçlar	-	-	197.575.838	197.575.838	6
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	17.460.083	17.460.083	5

31 Aralık 2023	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	-	-	238.424.989	238.424.989	4
Ticari alacaklar	-	-	412.197.773	412.197.773	6
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	210.778.282	210.778.282	5
Ticari borçlar	-	-	274.359.833	274.359.833	6
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	19.560.173	19.560.173	5

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. 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 indirek 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.

Grubun 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarı ile gerçeğe uygun değerleriyle gösterilen finansal varlıkları bulunmamaktadır.

30. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Raporlama dönemini takiben Grup yönetimi tarafından;

- 5 Nisan 2024 tarihinde, Lixhium Bilişim Hizmetleri A.Ş.'nin sermayesinin yüzde 15'ine karşılık gelen payların 10.000.000 TL bedel ile satın alınmasına ilişkin Niyet Mektubu imzalanmıştır.

- 29 Nisan 2024 tarihinde, Şirket ile İşveren Kalyon İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş. arasında İstanbul Havalimanı MRO (Bakım-Onarım) Tesisleri Hangar A-B Projesi'nin Elektrik Tesisat İşlerinin yapımına yönelik olarak 3.900.000 USD+KDV ve 118.000.000 TL+KDV tutarında anlaşma sağlanmıştır. İşveren ile sözleşme görüşmelerine başlanmıştır.

- 10 Mayıs 2024 tarihinde, Şirket ile İşveren Metal Oksit Kimya Sanayii A.Ş. arasında 147.900 USD+KDV tutarında Çatı Güneş Enerji Santrali yapımına yönelik sözleşme imzalanmıştır.

- 6 Haziran 2024 tarihinde, Şirket ile İşveren Gülermak Nurol Makyol Metro Yapım Adi Ortaklığı arasında Ümraniye-Ataşehir-Göztepe Metro Projesi'nin Elektrik Tesisat İşlerinin yapımına yönelik olarak 9.475.337 USD+KDV ve 209.772.135 TL+KDV tutarında anlaşma sağlanmıştır. İşveren ile sözleşme görüşmelerine başlanmıştır.

- 3 Mayıs 2024 tarihinde, Şirketin, Hatay İli, İskenderun İlçesi, Değirmendere İmar Mahallesi'nde bulunan arsalarının toplam ve peşin 21.000.000 TL+KDV bedel ile satışı gerçekleştirilmiştir.

- 24 Mayıs 2024 tarihinde, Şirketin, Ümraniye İlçesi, Armağanevler Mahallesi'nde bulunan binasının peşin 22.000.000 TL+KDV bedel ile satışı gerçekleştirilmiştir.

- Dönem sonunu takiben toplam 353.550 TL nominal değerli payın geri alım işlemi gerçekleştirilmiştir. Geri alınan payların son durum itibarıyla bakiyesi 403.550 TL'dir.

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

Bulunmamaktadır.