

**ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN
ÜÇ AYLIK
ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-3
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	6
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	7-8
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR	9-58
DİPNOT 1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	9-14
DİPNOT 2 ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	15-26
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	27-29
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	29-30
DİPNOT 5 İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR	31
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR	32-34
DİPNOT 7 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	34-35
DİPNOT 8 DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER	35
DİPNOT 9 MADDİ DURAN VARLIKLAR	36
DİPNOT 10 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	36
DİPNOT 11 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER	37-38
DİPNOT 12 NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA FONU	39
DİPNOT 13 ERTELENMİŞ GELİRLER	40
DİPNOT 14 ÖZKAYNAKLAR	41
DİPNOT 15 HASILAT	42
DİPNOT 16 SATIŞLARIN MALİYETİ	42
DİPNOT 17 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ VE PAZARLAMA GİDERLERİ	43
DİPNOT 18 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	44
DİPNOT 19 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER	44-45
DİPNOT 20 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	45
DİPNOT 21 NET PARASAL KAYIP/KAZANÇ	46
DİPNOT 22 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	47-53
DİPNOT 23 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	53-57
DİPNOT 24 RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAY	58

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot referansları	Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2025	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024
DÖNEN VARLIKLAR			
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	3.129.972	1.697.081
Ticari Alacaklar		6.892.828	7.087.444
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	22	2.272.361	2.108.154
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar		4.620.467	4.979.290
Diğer Alacaklar		1.290.383	1.206.509
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	7,22	1.169.063	1.151.195
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	7	121.320	55.314
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	5	3.425.762	3.111.828
Stoklar		429.309	514.840
Peşin Ödenmiş Giderler		145.267	219.809
- İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler		145.267	219.809
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar		16.425	65.074
Diğer Dönen Varlıklar		736.198	856.919
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Dönen Varlıklar	8	736.198	856.919
Ara Toplam		16.066.144	14.759.504
Satış Amaçlı Sınıflandırılan Duran Varlıklar		4.306.285	-
Toplam Dönen Varlıklar		20.372.429	14.759.504
DURAN VARLIKLAR			
Finansal Yatırımlar		3.104	3.104
- Diğer Finansal Yatırımlar		3.104	3.104
Ticari Alacaklar		722.328	640.560
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar		722.328	640.560
Diğer Alacaklar		13.871.466	13.672.663
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	7,22	13.871.340	13.640.237
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	7	126	32.426
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar		410.402	264.027
- Diğer Sözleşme Varlıkları		410.402	264.027
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	5	9.205.203	10.375.607
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar		2.969.888	6.327.437
Maddi Duran Varlıklar	9	59.415.768	60.497.489
Kullanım Hakkı Varlıkları		990.485	996.942
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	10	11.382.906	11.542.943
Peşin Ödenmiş Giderler		15.115	15.662
- İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler		15.115	15.662
Ertelenmiş Vergi Varlığı		11.012.998	11.640.850
Diğer Duran Varlıklar		1.130	1.244
- İlişkili Olmayan Taraflara İlişkin Diğer Duran Varlıklar	8	1.130	1.244
Toplam Duran Varlıklar		110.000.793	115.978.528
TOPLAM VARLIKLAR		130.373.222	130.738.032

Takip eden dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2025	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa Vadeli Borçlanmalar		1.195.940	1.627.860
İlişkili Olmayan Taraflardan Kısa Vadeli Borçlanmalar		1.195.940	1.627.860
- Banka Kredileri	6	175.718	658.018
- İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları	6	1.020.222	969.842
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları		10.457.805	10.694.147
İlişkili Olmayan Taraflardan Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları		10.457.805	10.694.147
- Banka Kredileri	6	1.921.190	2.007.944
- İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları	6	8.407.003	8.598.422
- Kiralama İşlemlerinden Borçlar	6	129.612	87.781
Ticari Borçlar		5.833.427	5.587.965
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	22	272.934	320.757
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar		5.560.493	5.267.208
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		47.466	157.904
Diğer Borçlar		2.452.878	2.486.676
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	7,22	46.493	49.166
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	7	2.406.385	2.437.510
Ertelenmiş Gelirler		858.518	1.043.784
- İlişkili Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	13,22	842.220	987.773
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	13	16.298	56.011
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü		47.057	16.703
Kısa Vadeli Karşılıklar		140.934	140.791
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	11	112.697	107.381
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	11	28.237	33.410
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		357.100	408.240
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	8	357.100	408.240
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		21.391.125	22.164.070
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Uzun Vadeli Borçlanmalar		41.115.816	38.008.787
İlişkili Olmayan Taraflardan Uzun Vadeli Borçlanmalar		41.115.816	38.008.787
- Banka Kredileri	6	3.354.751	4.067.275
- Kiralama İşlemlerinden Borçlar	6	261.093	291.859
- İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları	6	37.499.972	33.649.653
Diğer Borçlar		17.410	17.425
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	7,22	17.410	17.425
Ertelenmiş Gelirler		814.295	817.343
- İlişkili Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	13,22	814.295	817.343
Uzun Vadeli Karşılıklar		559.666	488.835
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	11	559.666	488.835
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü		3.758.552	4.692.305
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		46.265.739	44.024.695
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		67.656.864	66.188.765

Takip eden dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

		<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2025</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024</i>
ÖZKAYNAKLAR	Dipnot referansları		
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		62.715.853	64.548.772
Ödenmiş Sermaye	14	5.000.000	5.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları	14	28.307.501	28.307.501
Paylara İlişkin Primler	14	51.712	51.712
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler		9.267.432	9.325.801
Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kayıpları/(Kazançları)		9.267.432	9.325.801
<i>-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları</i>		<i>9.734.966</i>	<i>9.734.966</i>
<i>-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>		<i>(467.534)</i>	<i>(409.165)</i>
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Giderler		(31.636.902)	(33.189.847)
<i>- Yabancı Para Çevrim Farkları</i>		<i>3.573.468</i>	<i>3.230.681</i>
<i>- Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları</i>	12	<i>(35.210.370)</i>	<i>(36.420.528)</i>
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		159.900	159.900
<i>- Yasal Yedekler</i>	14	<i>159.900</i>	<i>159.900</i>
Geçmiş Yıllar Karları		54.893.705	57.495.412
Net Dönem Karı / (Zararı)		(3.327.495)	(2.601.707)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		505	495
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		62.716.358	64.549.267
TOPLAM KAYNAKLAR		130.373.222	130.738.032

Takip eden dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

		<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2025</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2024</i>
	Dipnot referansları		
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	15	6.123.515	7.205.684
Satışların Maliyeti (-)	16	(5.811.702)	(6.373.965)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar		311.813	831.719
BRÜT KAR			
Genel Yönetim Giderleri (-)	17	(387.711)	(580.156)
Pazarlama Giderleri (-)	17	(69.353)	(69.378)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	18	865.016	1.033.200
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	18	(892.843)	(856.995)
ESAS FAALİYET KARI / (ZARARI)		(173.078)	358.390
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	19	-	5.105.512
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	19	(7.210)	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından / (Zararlarından) Paylar		154.890	(12.906)
FİNANSMAN GELİRİ/(GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI / (ZARARI)		(25.398)	5.450.996
Net Parasal Pozisyon Kazançları	21	1.500.872	682.169
Finansman Gelirleri	20	1.806.130	2.638.206
Finansman Giderleri (-)	20	(7.280.622)	(7.019.194)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI / (ZARARI)		(3.999.018)	1.752.177
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri		671.533	894.850
- Dönem Vergi Gideri		(18.298)	(242.047)
- Ertelenmiş Vergi Geliri		689.831	1.136.897
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/(ZARARI)		(3.327.485)	2.647.027
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KARI		-	2.207.963
DÖNEM KARI/(ZARARI)		(3.327.485)	4.854.990
Dönem Karının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		10	(238)
Ana Ortaklık Payları		(3.327.495)	4.855.228
Pay Başına Kazanç (TL)			
- Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç (Kayıp)		(0,67)	0,53
- Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç		-	0,44

Takip eden dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş Dipnot referansları</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2025</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2024</i>
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER) KISMI			
DÖNEM KARI / (ZARARI)		(3.327.485)	4.854.990
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(58.369)	(659.993)
- Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/(Azalışları)		-	(746.020)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları		(77.825)	(84.236)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak			
Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		19.456	170.263
- Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/(Azalışları), Vergi Etkisi		-	149.204
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları, Vergi Etkisi		19.456	21.059
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar		1.552.945	2.246.974
- Yabancı Para Çevrim Farkları		342.787	1.355.467
Yabancı Para Çevrim Farklarından (Kayıplar) / Kazançlar		342.787	1.355.467
- Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider)		1.613.544	1.188.676
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı			
Gelire İlişkin Vergiler		(403.386)	(297.169)
- Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider), Vergi Etkisi		(403.386)	(297.169)
DİĞER KAPSAMLI GELİR		1.494.576	1.586.981
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		(1.832.909)	6.441.971
Toplam Kapsamlı Gelirin / (Giderin) Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		10	(238)
Ana Ortaklık Payları		(1.832.919)	6.442.209

Takip eden dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

Önceki Dönem	Ödenmiş	Sermaye Düzeltme	Paylara İlişkin	Kar veya zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler		Kar veya zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler /(Giderler)		Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları	Net Dönem Karı/(Zararı)	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
				Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	Yabancı Para Çevrim Farkları	Riskten Korunma Kayıpları						
1 Ocak – 31 Mart 2024	Sermaye	Farkları	Primler	Artışları	Kayıpları	Farkları	Kayıpları						
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	5.000.000	28.307.417	51.712	8.788.846	(409.695)	3.061.006	(42.269.679)	159.900	40.978.869	17.354.809	61.023.185	111.803	61.134.988
Bağlı Ortaklık Edinimi veya Elden Çıkarılması	-	-	-	-	62.945	-	-	-	47.564	-	110.509	(110.509)	-
Transferler	-	-	-	(606.350)	-	-	-	-	17.961.159	(17.354.809)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	(596.816)	(63.177)	1.355.467	891.507	-	-	4.855.228	6.442.209	(238)	6.441.971
- Dönem Karı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.855.228	4.855.228	(238)	4.854.990
- Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	(596.816)	(63.177)	1.355.467	891.507	-	-	-	1.586.981	-	1.586.981
Dönem Sonu Bakiyeler	5.000.000	28.307.417	51.712	7.585.680	(409.927)	4.416.473	(41.378.172)	159.900	58.987.592	4.855.228	67.575.903	1.056	67.576.959
Cari Dönem													
1 Ocak – 31 Mart 2025													
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	5.000.000	28.307.501	51.712	9.734.966	(409.165)	3.230.681	(36.420.528)	159.900	57.495.412	(2.601.707)	64.548.772	495	64.549.267
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.601.707)	2.601.707	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	-	(58.369)	342.787	1.210.158	-	-	(3.327.495)	(1.832.919)	10	(1.832.909)
- Dönem Zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.327.495)	(3.327.495)	10	(3.327.485)
- Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	-	(58.369)	342.787	1.210.158	-	-	-	1.494.576	-	1.494.576
Dönem Sonu Bakiyeler	5.000.000	28.307.501	51.712	9.734.966	(467.534)	3.573.468	(35.210.370)	159.900	54.893.705	(3.327.495)	62.715.853	505	62.716.358

Takip eden dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

		<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2025</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2024</i>
	Dipnot referansları		
İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		359.965	3.572.333
Dönem Karı/(Zararı)		(3.327.485)	4.854.990
- Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Karı/(Zararı)		(3.327.485)	2.647.027
- Durdurulan Faaliyetlerden Dönem Karı		-	2.207.963
Dönem Net Karı/(Zararı) Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler		2.118.732	(5.061.673)
Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler	16,17,18	1.321.467	1.613.906
Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		15.513	22.576
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		15.370	18.893
- Diğer Karşılıklar (İptalleri) ile İlgili Düzeltmeler		143	3.683
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		1.706.398	2.364.296
- Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	18, 20	(467.440)	(1.104.063)
- Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	18, 20	2.173.838	3.468.359
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları ile İlgili Düzeltmeler		1.410.278	4.537.777
Gerçeğe Uygun Değer Kazançları ile İlgili Düzeltmeler		-	(436.907)
- Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Düzeltmeler	20	-	(436.907)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmaması (Karları)/Zararları ile İlgili Düzeltmeler		(154.890)	12.906
- İştiraklerin Dağıtılmaması Karları / (Zararları) ile İlgili Düzeltmeler	3	(154.890)	12.906
Vergi (Geliri) Gideri ile İlgili Düzeltmeler		(671.533)	(894.850)
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan (Kazançlar) Kayıpları ile İlgili Düzeltmeler		7.210	(3.011)
- Maddi Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan (Kazançlar)/Kayıpları ile İlgili Düzeltmeler	19	7.210	(3.011)
Parasal Pozisyon Kazanç ve Kayıplarıyla İlgili Düzeltmeler		(1.572.966)	(7.260.220)
Bağlı Ortaklıkların veya Müşterek Faaliyetlerin Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kazançlar ile İlgili Düzeltmeler	2.2, 19	-	(5.102.501)
Kar (Zarar) Mutabakatı ile İlgili Diğer Düzeltmeler	4	57.255	84.355
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		1.593.232	3.925.773
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		373.105	(146.414)
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış		(131.879)	(391.268)
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış		504.984	244.854
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		1.128.025	4.896.444
- İlişkili Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)		1.161.731	4.789.253
- İlişkili Olmayan Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)		(33.706)	107.191
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklardaki Azalış (Artış)	5	856.470	688.429
Stoklardaki Azalış (Artışlar) ile İlgili Düzeltmeler		85.531	(110.250)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(443.180)	(1.897.740)
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)		(47.823)	71.832
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)		(395.357)	(1.969.572)
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(167.081)	365.184
- İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Azalış		(167.081)	365.184
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		95.051	80.624
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalış / (Artış)		256.629	312.999
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Yükümlülüklerdeki Artış / (Azalış)		(161.578)	(232.375)
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(146.375)	(193.299)
- Diğer Sözleşme Varlıklarındaki Azalış (Artış)		(146.375)	(193.299)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Azalış (Azalış)		(188.314)	242.795

Takip eden dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

		<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2025</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2024</i>
	Dipnot referansları		
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		384.479	3.719.090
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		(24.514)	(23.267)
Vergi Ödemeleri		-	(123.490)
YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(590.252)	4.922.358
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünü Kaybı Sonucunu Doğuracak Satışlara İlişkin Nakit Girişleri	2.2	-	4.928.914
İştirak ve/veya İş Ortaklıklarının Sermaye Avans Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(742.218)	-
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		8.454	10.956
- <i>Maddi Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri</i>		<i>8.454</i>	<i>10.956</i>
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(215.103)	(196.865)
- <i>Maddi Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları</i>		<i>(211.405)</i>	<i>(185.844)</i>
- <i>Maddi Olmayan Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları</i>		<i>(3.698)</i>	<i>(11.021)</i>
Alınan Temettü		358.615	179.353
FINANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		1.879.354	(9.699.246)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		4.803.500	1.402.566
- <i>Kredilerden Nakit Girişleri</i>	6	-	<i>51.042</i>
- <i>İhraç Edilen Borçlanma Araçlarından Nakit Girişleri</i>	6	<i>4.803.500</i>	<i>1.351.524</i>
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(1.975.767)	(8.032.828)
- <i>Kredi Geri Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları</i>	6	<i>(1.007.620)</i>	<i>(7.351.792)</i>
- <i>İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları Geri Ödemelerinden Nakit Çıkışları</i>	6	<i>(968.147)</i>	<i>(681.036)</i>
İlişkili Taraflardan Alınan Diğer Borçlardaki Azalış		(6.023)	(93.872)
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	6	(8.497)	(98.826)
Ödenen Faiz	6	(978.670)	(3.342.477)
Alınan Faiz		64.945	372.066
Türev Araçlardan Nakit Girişleri		-	132.374
Diğer Nakit Girişleri / (Çıkışları)	4	(20.134)	(38.249)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ		1.649.067	(1.204.555)
Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Etkisi		(16.733)	(78.966)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ		1.632.334	(1.283.521)
DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		1.589.270	3.058.727
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNE İLİŞKİN ENFLASYON ETKİSİ		(155.163)	(400.432)
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	3.066.441	1.374.774

Takip eden dipnotlar, ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Zorlu Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("Zorlu Enerji" veya "Şirket"), bağlı ortaklıkları ve iştirakleri (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla elektrik ve buhar üretimi ve satışı, elektrik ticareti, elektrik dağıtımı ve perakende satışı ile elektrikli araç kiralaması, elektrikli araç şarj istasyonu satışı, kurulumu ve işletmesi alanlarında faaliyet göstermektedir. Zorlu Enerji, 1993 yılında Zorlu Holding AŞ ("Zorlu Holding") ve Korteks Mensucat Sanayi ve Ticaret AŞ ("Korteks") tarafından kurulmuştur. Şirket nihai olarak Zorlu Holding tarafından yönetilmektedir. Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup merkez adresi, Fethiye OSB Mahallesi, Pembe Cadde, No:17 Bursa, Türkiye'dir. Zorlu Enerji, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri 2000 yılından beri Borsa İstanbul'da ("BİST") işlem görmektedir. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin %37,40'ı halka açıktır (31 Aralık 2024: %37,40) (Dipnot 14).

Şirket'in doğrudan bağlı ortaklıkları aşağıdaki gibidir:

Doğrudan Bağlı Ortaklıklar	Hisse Oranı (%)	Temel Faaliyet Konusu	Ülke	Geçerli para birimi
Zorlu Osmangazi Enerji Sanayi ve Ticaret AŞ (" Zorlu Osmangazi ")	%100	Elektrik enerjisinin dağıtımı ve diğer	Türkiye	TL
Zorlu Yenilenebilir Enerji AŞ (" Zorlu Yenilenebilir ")	%100	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Türkiye	TL
Eway Araç Kiralama Ticaret AŞ (" Eway ")	%100	Motorlu hafif kara taşıtlarının ve arabaların sürücüsüz olarak kiralınması, leasingi ve diğer	Türkiye	TL
ZGP Pakistan (Private) Ltd. (" ZGP Pakistan ")	%99,70	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Pakistan	Pakistan rupisi ("PKR")
Zorlu Enerji Pakistan Ltd. (" Zorlu Enerji Pakistan ")	%99,99	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Pakistan	Pakistan Rupisi ("PKR")
Tasfiye Halinde Zorlu Enerji İsrail Ltd. (" Zorlu Enerji İsrail ")	%100	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	İsrail	Yeni İsrail Şekli ("NIS")
ZJ Strong Energy for Renewable Energy Limited Co. (" ZJ Strong ")	%75	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Filistin	Ürdün Dinarı ("JOD")
Zador Israel Ltd. (" Zador ")	%100	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	İsrail	Yeni İsrail Şekli ("NIS")
Zorlu Renewable USA Inc (" Zorlu Renewable USA ")	%100	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	ABD	ABD Doları ("USD")

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Şirket'in dolaylı bağlı ortaklıkları aşağıdaki gibidir:

Dolaylı Bağlı Ortaklıklar	Pay Sahibi Doğrudan Bağlı Ortaklık ve Hisse Oranı	Temel Faaliyet Konusu	Ülke
Osmangazi Elektrik Perakende Satış AŞ ("OEPSAŞ")	%100 Zorlu Osmangazi	Perakende elektrik satışı	Türkiye
Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ ("OEDAŞ")	%100 Zorlu Osmangazi	Elektrik dağıtımı	Türkiye
Zorlu Doğal Elektrik Üretimi AŞ ("Zorlu Doğal")	%100 Zorlu Yenilenebilir	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Türkiye
Zorlu Jeotermal Enerji Elektrik Üretimi AŞ ("Zorlu Jeotermal")	%100 Zorlu Yenilenebilir	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Türkiye
Zorlu Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret AŞ ("Zorlu Elektrik")	%100 Zorlu Yenilenebilir	Elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin toptan alım ve satımı faaliyetleri ve diğer	Türkiye
Nemrut Jeotermal Elektrik Üretimi AŞ ("Nemrut Jeotermal")	%100 Zorlu Yenilenebilir	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Türkiye
Zorlu Renewable Pakistan (Private) Limited ("Zorlu Renewable Pakistan")	%99,70 ZGP Pakistan	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Pakistan
Zorlu Sun Power (Private) Limited ("Zorlu Sun Power Pakistan")	%99,70 ZGP Pakistan	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Pakistan
Zorlu Industrial Pakistan (Private) Limited ("Zorlu Industrial Pakistan")	%99,99 ZGP Pakistan	Enerji projelerine yönelik mühendislik ve danışmanlık faaliyetleri ve diğer	Pakistan
Zorlu O&M Pakistan Limited ("Zorlu O&M Pakistan")	%99,99 ZGP Pakistan	Enerji projelerine yönelik işletme ve bakım faaliyetleri ve diğer	Pakistan
Zorlu Solar Pakistan Limited ("Zorlu Solar Pakistan")	%99,70 ZGP Pakistan	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Pakistan

İştirakler

Şirket'in doğrudan iştirakleri aşağıdaki gibidir:

Doğrudan İştirakler	Hisse Oranı (%)	Temel Faaliyet Konusu	Ülke
Electrip Global Limited	%49,99	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı, batarya üniteleri, güneş panelleri, güneş pilleri vb. bilimum fotovoltaik cihazların kiralanması, satın alınması ve diğer	İngiltere, Jersey
Dorad Energy Ltd. ("Dorad") (*)	%25	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	İsrail

(*) 6 Mart 2025 tarihli özel durum açıklamasına istinaden, Şirket'in, İsrail'de mukim Dorad Energy Ltd. ("Dorad") sermayesinin %25'ine karşılık gelen paylarının tamamının satışına ilişkin olarak İsrail'de mukim Phoenix Grubu ile Hisse Alım Sözleşmesi imzalanmasına karar verilmiştir. Planlanan pay devri Dorad Yönetim Kurulu'nun onayına tabi olup gerekli yasal izinlerin alınması ve sözleşmesel koşulların yerine getirilmesi suretiyle sözleşmesel fiyat uyarlamaları üzerinden gerçekleştirilecek satış işlemi tamamlandığında Dorad sermayesinde Şirket payı kalmayacaktır. Dorad'ın mevcut ortakları arasındaki Hissedarlar Sözleşmesi gereği, Şirket'in %25'lik payları içindeki %15'lik bölümde diğer ortakların ön alım hakkı bulunmakta olup, ön alım hakkı kullanılmaması halinde Şirket paylarının tümü aynı koşullarda Phoenix Grubu'na devredilecektir. 17 Nisan 2025 tarihli özel durum açıklamasına istinaden, ön alım hakkı, Dorad'ın mevcut ortaklarından Ellomay Luzon Energy Infrastructures Ltd. ("Ellomay Luzon") ve Edelcom Ltd. ("Edelcom") tarafından, sahip oldukları paylar nispetinde kullanılmıştır. Bu doğrultuda Dorad sermayesinde ön alım hakkına tabi %15'lik Şirket payının Edelcom ve Ellomay Luzon'a eşit oranda devri konusunda Hisse Alım Sözleşmeleri imzalanmış olup; ön alım hakkına tabi olmayan diğer %10'luk payın Phoenix Grubu'na satış işlemlerine de devam edilmektedir. Edeltech, Ellomay Luzon ve Phoenix Grubu ile akdedilen Hisse Alım Sözleşmeleri aynı şartlar ve koşulları içermektedir. Dorad Yönetim Kurulu'nun onayı, yasal izinlerin alınması ve sözleşmesel koşulların yerine getirilmesi suretiyle, sözleşmesel fiyat uyarlamaları üzerinden gerçekleştirilecek olan hisse devirleri tamamlandığında Dorad sermayesinde Şirket'in payı kalmayacaktır. "Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar" altında izlenen, Dorad'ın özkaynaklarının Şirket'in payı kadar tutarı, TFRS 5'in gerektirdiği şartların gerçekleşmesini takiben, "Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar" olarak sınıflandırılmıştır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Şirket'in dolaylı iştirakleri aşağıdaki gibidir:

Dolaylı İştirakler	Pay Sahibi Doğrudan İştirak ve Hisse Oranı (%)	Temel Faaliyet Konusu	Ülke
ZES Dijital Ticaret AŞ ("ZES Dijital")	%100 Electrip Global B.V.	Gaz, sıvı veya elektrik temin veya üretim sayaçları toptan ticareti, elektrikli ekipmanların kurulum hizmetleri ve diğer	Türkiye
ZES Solar Enerji Tedarik ve Ticaret AŞ ("ZES Solar")	%100 Electrip Global Limited	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Türkiye
Electrip Energy Solutions and Mobility Services Sasu	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Fransa
Electrip Bucharest SRL	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Romanya
Electrip Global B.V.	%100 Electrip Global Limited	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Hollanda
Electrip Albania SHPK	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Arnavutluk
Electrip Germany GmbH	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Almanya
Electrip Doel Skopje	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Makedonya
Electrip Italy S.r.l.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	İtalya
Electrip Hellas Single Member P.C.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Yunanistan
Electrip Mobility Service D.O.O.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Hırvatistan
Electrip Poland Spółka Z.O.O.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Polonya
Electrip Montenegro DOO	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Karadağ
Zorlu Energy Solutions (ZES) Israel Ltd.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	İsrail
Electrip Mobility Service L.T.D.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	İngiltere
Electrip Solar Italy S.r.l.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	İtalya

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

İştirakler (Devamı)

Dolaylı İştirakler (Devamı)	Pay Sahibi Doğrudan İştirak ve Hisse Oranı (%)	Temel Faaliyet Konusu	Ülke
ZES Solutions, D.O.O	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Slovenya
Electrip PTG, Unipessoal LDA	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Portekiz
Electrip DOO Belgrade	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Sırbistan
Electrip Czech Republic s.r.o.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Çekya
Electrip Mobility Service Kft	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Macaristan
Electrip Energy Solutions Spain, S.L.U.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	İspanya
Electrip BH d.o.o	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Bosna Hersek
Electrip Bulgaria EOOD	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Bulgaristan
Electrip Austria Gmbh	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Avusturya
ZES Solar Mena DMCC	%100 Electrip Global B.V.	Güneş enerjisi sistemleri ve enerji üretim, iletim ve dağıtım ekipmanları ticareti	Birleşik Arap Emirlikleri

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 1.943'tür (31 Aralık 2024: 2.107).

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)**Yurt İçindeki Kurulu Güç:**

Grup'un yurt içinde ve yurt dışında faaliyette olan santrallerine ilişkin bilgiler, mevcut kurulu güçleriyle birlikte aşağıdaki tabloda sunulmuştur:

Santral	Şirket	Yeri	Türü	Elektrik Üretim Kapasitesi (MW)	Buhar Üretim Kapasitesi (Ton/Saat)
Jeotermal				305,00	-
Kızıldere 1	Zorlu Doğal	Denizli	Jeotermal	15,00	-
Kızıldere 2	Zorlu Doğal	Denizli	Jeotermal	80,00	-
Kızıldere 3	Zorlu Doğal	Denizli-Aydın	Jeotermal	165,00	-
Alaşehir 1 (*)	Zorlu Jeotermal	Manisa	Jeotermal	45,00	-
Rüzgar				135,00	-
Gökçedağ	Zorlu Yenilenebilir (**)	Osmaniye	Rüzgar	135,00	-
Hidroelektrik				118,94	-
Tercan	Zorlu Doğal	Erzincan	Hidroelektrik	15,00	-
Kuzgun	Zorlu Doğal	Erzurum	Hidroelektrik	20,90	-
Ataköy	Zorlu Doğal	Tokat	Hidroelektrik	5,50	-
Mercan	Zorlu Doğal	Tunceli	Hidroelektrik	20,40	-
Çıldır	Zorlu Doğal	Kars	Hidroelektrik	15,40	-
İkizdere	Zorlu Doğal	Rize	Hidroelektrik	24,94	-
Beyköy	Zorlu Doğal	Eskişehir	Hidroelektrik	16,80	-
Doğal Gaz				49,53	98,00
Lüleburgaz	Zorlu Enerji	Lüleburgaz, Kırklareli	Kojenerasyon Doğal Gaz	49,53	98,00
TOPLAM				608,47	98,00

(*) Alaşehir 1 jeotermal enerji santraline ("JES") entegre olarak kurulan 3,588 MWp gücündeki güneş enerji santrali 22 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, 0,1663 MWp gücündeki ikinci ünite ("Çatı GES") ise 20 Ocak 2023 tarihi itibarıyla ticari elektrik satışına başlamıştır. Alaşehir 1 Hibrit GES'in toplam kurulu gücü olan 3,7543 MWp ile birlikte santralin lisanslı kurulu gücünde Hibrit lisans yönetmeliği gereğince MWe cinsinden bir artış bulunmamaktadır. Santralin kurulu gücü 48,7543 MWm/45 MWe'dir.

(**) Zorlu Yenilenebilir'in %100 dolaylı bağlı ortaklıklarından Rotor, "Kolaylaştırılmış Usulde Birleşme" yöntemi uygulanarak, tüm aktif ve pasifleri ile bir bütün halinde Zorlu Enerji'nin %100 doğrudan bağlı ortaklığı Zorlu Yenilenebilir ile birleşmiştir. Birleşme işlemi, İstanbul Ticaret Sicili nezdinde 24 Şubat 2025 tarihinde tescil edilmiştir. Söz konusu birleşme işlemi sonucunda Rotor infisah olmuştur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)**Yurt Dışındaki Kurulu Güç:**

Santral	Yeri	Türü	Elektrik Üretim Kapasitesi (MW)	Buhar Üretim Kapasitesi (Ton/Saat)
Rüzgar			56,40	-
Jhimpir	Pakistan	Rüzgar	56,40	-
Güneş (*)			1,50	-
Deadsea	Filistin	Güneş (2 MW)	1,50	-
Doğal Gaz (*)			215,00	-
Dorad	İsrail	Kombine Çevrim Doğal Gaz (860 MW)	215,00	-
TOPLAM			272,90	-

(*) Toplam kurulu gücün hesaplanmasında Zorlu Enerji'nin İsrail ve Filistin'deki santrallerde sahip olduğu ortaklık paylarına düşen kurulu güç dikkate alınmıştır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

a) Ölçüm esasları

Bu özet konsolide finansal tablolar, TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama"ya uygun olarak belirlenen parasal varlık ve yükümlülükler ile aşağıda belirtilen gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülen varlık ve yükümlülükler hariç, raporlama tarihindeki enflasyonun Türk Lirası üzerindeki etkilerine göre düzeltilmiş tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır.

- Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal araçlar - türev finansal araçlar,
- Maddi duran varlıklar içerisinde muhasebeleştirilen arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ile tesis, makine ve cihazlardır.

b) Geçerli raporlama para birimi

Bu özet konsolide finansal tablolar, Şirket'in geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe en yakın bin TL'ye yuvarlanmıştır.

c) 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 2025 tarihli ve aynı tarihte sona eren döneme ilişkin 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 Aralık 2024 tarihli finansal durum tablosunu ve 31 Mart 2024 tarihli gelir tablosunu da, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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

Sonuç olarak ağırlıklı kullanılan para birimi TL olan işletmelerin finansal tabloları, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Türk Lirası'nın genel satın alma gücündeki değişimlere göre TMS 29'a göre düzeltilir. Düzeltme, Türkiye genelinden üretilen TÜİK tarafından yayınlanan tüketici fiyat endeksi düzeltme katsayıları ile hesaplanır. Konsolide finansal tabloların yeniden düzenlenmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

c) Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi (Devamı)

Tarih	TÜFE endeksi	Düzeltilme katsayısı
31 Mart 2025	2.954,69	1,00000
31 Aralık 2024	2.684,55	1,10063
31 Mart 2024	2.139,47	1,38104

Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'na ("UFRS") uygun olarak hazırlamış olduğu konsolide finansal tablolarında UMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulamıştır. Bu nedenle Grup'un TMS 29'u ilk uygulama tarihi 1 Ocak 2021 olarak belirlenmiştir.

TFRS, ağırlıklı kullanılan para birimi yüksek enflasyonlu olan bir işletmenin finansal tablolarının, ister tarihi maliyet ister cari maliyet yaklaşımına göre hazırlanmış olsun, TMS 29 gerekliliklerine göre yeniden düzenlenmesini ve para biriminin yer aldığı ekonomide her zaman yüksek enflasyon olduğu varsayımıyla geriye dönük olarak uygulanmasını gerektirir. TMS 29'daki temel ilke, yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimiyle raporlama yapan bir işletmenin finansal tablolarının, raporlama tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden raporlanması gerekliliğidir. Önceki dönem için karşılaştırmalı rakamlar, aynı cari ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

Yukarıda belirtilen düzeltmeler için uygulanmış olan ana prosedürler aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihindeki cari tutarları ile taşınan parasal varlık ve yükümlülükler, halihazırda raporlama tarihindeki cari para birimi cinsinden ifade edildiğinden, yeniden düzenlenmemiştir.
- Raporlama tarihindeki cari tutarları ile taşınmayan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, işlem tarihinden veya varsa raporlama tarihine kadar olan en son yeniden değerlendirme tarihinden itibaren ilgili düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Maddi duran varlıklar, işlem tarihinden veya varsa en son yeniden değerlendirme tarihinden raporlama tarihine kadar endeksteki değişiklik uygulanarak düzeltilmiştir. Amortisman, yeniden düzenlenen tutarlara dayanmaktadır.
- Yukarıda açıklanan amortisman giderleri ve ertelenmiş vergi giderleri dışındaki tüm gelir tablosu kalemleri, işlemlerin gerçekleştiği ayların raporlama tarihine göre aylık düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Enflasyonun Grup'un net parasal pozisyonu üzerindeki etkileri, özet konsolide kar veya zarar tablosunda "Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)" olarak gösterilmektedir.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

c) Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi (Devamı)

- Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Bu amaçla, nakit akış tablosundaki tüm kalemler, işlem tarihinden itibaren ilgili düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Karşılaştırmalı döneme ait tüm rakamlar, ilgili karşılaştırmalı dönemden 31 Mart 2025'e endeks değişikliği uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

d) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygunluk beyanı

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca SPK tarafından kabul edilen ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KMG") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS'ler; KMG tarafından Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS"), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, KMG tarafından 15 Nisan 2019 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak SPK'nın finansal tablo ve dipnot formatları esas alınarak sunulmuştur. 31 Mart 2025 tarihinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" standardı uyarınca hazırlanmıştır. Bu Tebliğ'e istinaden TMS/TFRS'ye uygun olarak hazırlanan yıllık konsolide finansal tabloların içermesi gereken açıklama ve dipnotlar TMS 34 uyarınca özetlenmiş veya yer verilmemiştir. Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları, yıl sonu finansal tablolarının içermesi gereken açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tabloları ve Grup'un yıl içerisinde yapmış olduğu kamuya açık duyuruları ile beraber okunmalıdır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması

Konsolide finansal tablolar, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 9 Mayıs 2025 tarihinde onaylanmıştır.

2.2 Konsolidasyon Esasları

Konsolide finansal tablolar, ana ortaklık Zorlu Enerji ve bağlı ortaklıklarının aşağıdaki maddelerde belirtilen esaslara göre hazırlanan hesaplarını kapsamaktadır. Konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıkların finansal tabloları, konsolide finansal tabloların hazırlandığı tarih itibarıyla, yasal kayıtlara TFRS'ye uygun sunum ve standart muhasebe politikaları uygulamak amacıyla düzeltme ve sınıflandırma kayıtları verilmek suretiyle konsolidasyona dahil edilmiştir.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

a) Bağlı ortaklıklar

Zorlu Enerji, bir bağlı ortaklık ile olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri bağlı ortaklık üzerindeki gücüyle etkileme imkanına sahip olduğu durumda söz konusu bağlı ortaklığı kontrol etmektedir. Zorlu Enerji, bağlı ortaklığın ilgili faaliyetlerini, diğer bir ifadeyle bağlı ortaklığın getirilerini önemli ölçüde etkileyen faaliyetlerini yönetme imkânını hâlihazırda veren mevcut haklara sahip olduğunda, söz konusu bağlı ortaklık üzerinde güce sahiptir ve bununla birlikte, Zorlu Enerji'nin başka bir şirketi kontrol edip etmediğinin değerlendirilmesinde dönüştürülebilir veya kullanılabilir potansiyel oy haklarının varlığı da göz önünde bulundurulur.

Bağlı ortaklıklar, Zorlu Enerji'nin kontrolünün olduğu şirketlerdir ve kontrolün Zorlu Enerji'ye geçtiği tarihten itibaren tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilirler. Kontrolün ortadan kalktığı tarih itibarıyla konsolidasyon kapsamından çıkarılırlar.

Bağlı ortaklıklara ait varlıklar, yükümlülükler, özkaynak kalemleri, gelir ve gider hesapları ile nakit akış hareketleri tam konsolidasyon yöntemi ile konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir. Zorlu Enerji ve bağlı ortaklıklarının sahip olduğu payların kayıtlı değerleri, ilgili özkaynaklar ile karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Zorlu Enerji ile bağlı ortaklıklar arasındaki grup içi işlemler ve bakiyeler konsolidasyon sırasında elimine edilmiştir.

Bağlı ortaklıkların elden çıkartılması

Grup'un bağlı ortaklıklar üzerinde kontrolünün kaybolması durumunda, Grup'un bağlı ortaklıklar üzerindeki payları, kontrolün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri ile ölçülür ve defter değeri ile arasındaki fark, kar veya zarar olarak kaydedilir. Gerçeğe uygun değer, müşterek yönetime tabi ortaklık ve finansal varlıklarda sahip olunan payların sonradan muhasebesinin yapılabilmesi amacıyla ilk alım değeridir. Buna ek olarak, bu şirketle ilgili daha önce diğer kapsamlı gelir olarak tanınan tutarlar ilgili varlık ya da yükümlülükler Grup tarafından elden çıkarılmış gibi muhasebeleştirilir. Bu, daha önce diğer kapsamlı gelir olarak tanınan tutarların kar ve zarar olarak sınıflandırılması gerektiği anlamına gelebilir.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

a) Bağlı ortaklıklar (Devamı)

Bağlı ortaklıkların elden çıkartılması (devamı)

i) Zorlu Enerji Dağıtım AŞ'nin elden çıkarılması

Şirket'in 13 Mart 2024 tarihli özel durum açıklamasına istinaden, Hisse Alım Sözleşmesi'nde yer alan uyarılama kriterleri çerçevesinde, kapanış tarihindeki finansal ve ticari yükümlülükler göre düzeltme yapılmak suretiyle, satış bedelinden toplam 2.806.343 bin TL tutarındaki finansal ve ticari yükümlülüklerin düşülmesi ve kalan 3.568.987 bin TL'nin nakden ve peşinen alıcı tarafından ödenmesi suretiyle, Şirket'in %100 bağlı ortaklığı Zorlu Enerji Dağıtım AŞ'de sahip olduğu payların tamamının toplam 200.000.000 ABD Doları karşılığı 6.375.330 bin TL bedel karşılığında, Palmet Enerji AŞ'nin %100 bağlı ortaklığı Gaztrak Enerji AŞ'ye satışı ve pay devri işlemleri 12 Mart 2024 tarihinde tamamlanmıştır.

%100 oranında satışı gerçekleşen Zorlu Enerji Dağıtım'ın paylarına ait varlık ve yükümlülükleri ile net varlıkları, işlem tarihi olan 29 Şubat 2024 tarihindeki değerleri ile aşağıdaki gibidir (31 Mart 2025 alım gücüyle ifade edilmiştir):

	29 Şubat 2024
Dönen varlıklar	3.661.763
Duran varlıklar	6.646.578
Toplam varlıklar	10.308.341
Kısa vadeli yükümlülükler	(8.558.513)
Uzun vadeli yükümlülükler	(1.767.523)
Toplam yükümlülükler	(10.326.036)
Net varlıklar	(17.695)
Satılan hisse oranı	%100
Elden çıkarılan net varlıklar	(17.695)
Satıştan kaynaklanan net nakit girişi	4.928.914
31 Mart 2024 itibarıyla bağlı ortaklık satış karı	4.946.609
Bağlı ortaklık satış karı parasal kazanç etkisi	155.892
31 Mart 2024 itibarıyla bağlı ortaklık satış karı (Dipnot 19)	5.102.501

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

a) Bağlı ortaklıklar (Devamı)

Kontrol gücü olmayan paylar

Bağlı ortaklıkların net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı hissedarların payları, özet konsolide finansal durum tablosu ve kar veya zarar tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" olarak gösterilmektedir.

Grup, kontrol gücü olmayan paylar ile gerçekleştirdiği halihazırda kontrol etmekte olduğu bağlı ortaklıklara ait hisselerin alış ve satış işlemlerini, Grup'un özkaynak sahipleri arasındaki işlemler olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak, kontrol gücü olmayan paylardan ilave hisse alış işlemlerinde, elde etme maliyeti ile ortaklığın satın alınan payı nispetindeki net varlıklarının kayıtlı değeri arasındaki fark, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilir.

Kontrol gücü olmayan paylara hisse satış işlemlerinde ise, satış bedeli ile ortaklığın satılan payı nispetindeki net varlıklarının kayıtlı değeri arasındaki fark sonucu oluşan kayıp veya kazançlar da özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilir.

Aşağıda yer alan tabloda 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Bağlı ortaklıklara ait finansal tablolar, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmektedir.

Doğrudan bağlı ortaklık	Zorlu Enerji'nin doğrudan sahip olduğu sermaye payı (%)	
	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Zorlu Osmangazi	100	100
Zorlu Yenilenebilir	100	100
Eway	100	100
ZGP Pakistan	99,70	99,70
Zorlu Enerji Pakistan	99,99	99,99
Zorlu Enerji İsrail	100	100
Zador	100	100
ZJ Strong	75	75
Zorlu Renewable USA	100	100

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

b) İştiraklerdeki yatırımlar

İştiraklerdeki yatırımlar, ilk kayda alındıkları tarihte elde etme maliyeti üzerinden sonraki dönemlerde ise özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir. Bunlar, Grup'un genel olarak oy hakkının %20 ile %50'sine sahip olduğu veya Grup'un şirket faaliyetleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olmamakla birlikte önemli etkiye sahip olduğu kuruluşlardır. Grup ile iştirak arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar, Grup'un iştirakteki payı ölçüsünde düzeltilmiş olup, gerçekleşmemiş zararlar da işlem, transfer edilen varlığın değer düşüklüğüne uğradığını göstermiyor ise düzeltilmektedir.

Özkaynak yöntemine göre, iştiraklerin satın alım sonrasındaki vergi sonrası net karları/(zararları) Grup'un iştirakteki payı ölçüsünde Grup'un net dönem karına/(zararına) yansıtılmaktadır.

Grup, iştirak ile ilgili olarak bir yükümlülük altına girmemiş veya bir taahhütte bulunmamış olduğu sürece iştirakteki yatırımın kayıtlı değerinin sıfır olması veya Grup'un önemli etkisinin sona ermesi halinde özkaynak yöntemine devam edilmemektedir. Grup'un iştirakteki payı sıfıra indikten sonra, ilave zarar karşılığı ayrılması ve borç tutarlarının muhasebeleştirilmesi ancak Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan yükümlülüğe maruz kalmış olması ya da iştirak adına ödemeler yapmış olması halinde söz konusudur.

Aşağıda yer alan tabloda 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla doğrudan iştirakleri ve iştiraklerdeki etkin ortaklık oranları gösterilmektedir.

İştirakler	31 Mart 2025 (%)	31 Aralık 2024 (%)
Dorad (*)	25	25
Electrip Global Limited	49,99	49,99

(*) 6 Mart 2025 tarihli özel durum açıklamasına istinaden, Şirket'in, İsrail'de mukim Dorad Energy Ltd. ("Dorad") sermayesinin %25'ine karşılık gelen paylarının tamamının satışına ilişkin olarak İsrail'de mukim Phoenix Grubu ile Hisse Alım Sözleşmesi imzalanmasına karar verilmiştir. Planlanan pay devri Dorad Yönetim Kurulu'nun onayına tabi olup gerekli yasal izinlerin alınması ve sözleşmesel koşulların yerine getirilmesi suretiyle sözleşmesel fiyat uyarlamaları üzerinden gerçekleşecek satış işlemi tamamlandığında Dorad sermayesinde Şirket payı kalmayacaktır. Dorad'ın mevcut ortakları arasındaki Hissedarlar Sözleşmesi gereği, Şirket'in %25'lik payları içindeki %15'lik bölümde diğer ortakların ön alım hakkı bulunmakta olup, ön alım hakkı kullanılmaması halinde Şirket payların tümü aynı koşullarda Phoenix Grubu'na devredilecektir. 17 Nisan 2025 tarihli özel durum açıklamasına istinaden, ön alım hakkı, Dorad'ın mevcut ortaklarından Ellomay Luzon Energy Infrastructures Ltd. ("Ellomay Luzon") ve Edelcom Ltd. ("Edelcom") tarafından, sahip oldukları paylar nispetinde kullanılmıştır. Bu doğrultuda Dorad sermayesinde ön alım hakkına tabi %15'lik Şirket payının Edelcom ve Ellomay Luzon'a eşit oranda devri konusunda Hisse Alım Sözleşmeleri imzalanmış olup; ön alım hakkına tabi olmayan diğer %10'luk payın Phoenix Grubu'na satış işlemlerine de devam edilmektedir. Edeltech, Ellomay Luzon ve Phoenix Grubu ile akdedilen Hisse Alım Sözleşmeleri aynı şartlar ve koşulları içermektedir. Dorad Yönetim Kurulu'nun onayı, yasal izinlerin alınması ve sözleşmesel koşulların yerine getirilmesi suretiyle, sözleşmesel fiyat uyarlamaları üzerinden gerçekleşecek olan hisse devirleri tamamlandığında Dorad sermayesinde Şirket'in payı kalmayacaktır. "Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar" altında izlenen, Dorad'ın özkaynaklarının Şirket'in payı kadar tutan, TFRS 5'in gerektirdiği şartların gerçekleşmesini takiben, "Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar" olarak sınıflandırılmıştır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki Değişiklikler

Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki Değişiklikler

a) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler:

Raporlama tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmasına izin verilmekle birlikte Grup tarafından erken uygulanmayan bazı yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir:

- UFRS 18 –Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar,
- Finansal Araçların Sınıflandırma ve Ölçümüne İlişkin Değişiklikler - UFRS 9 Finansal Araçlar ve UFRS 7 Finansal Araçlar : Açıklamalar standartlarındaki değişiklikler,
- Elektronik ödemelerle mutabakat,
- UFRS 19 Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar,
- UFRS Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik.

b) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla yürürlüğe girerek uygulanmaya başlanmış değişiklikler:

1 Ocak 2025 tarihinde ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için yürürlüğe girmiş olan değişiklikler ise şu şekildedir:

- Takas Edilebilirliğin bulunmaması – TMS 21'deki Değişiklikler Döviz Kurlarındaki Değişikliklerin Etkileri.

Yeni uygulamaya konulmuş bu standart değişikliklerinin Grup'un özet konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 İşletmenin Sürekliliği

Grup'un 31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait FAVÖK'ü sırasıyla 2.783.510 TL ve 4.050.087 TL tutarındadır. 31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait Grup'un ana ortaklığa ait net dönem zararı ve karı ise sırasıyla (3.327.495) TL ve 4.855.228 TL olup, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla kısa vadeli yükümlülükleri dönen varlıklarını 1.018.696 TL tutarında aşmaktadır (31 Aralık 2024: 7.404.566TL).

Grup'un elektrik satışlarının büyük kısmının Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında dolar bazında garantili fiyatlardan yapılması, brüt karlılığı olumlu etkilemektedir. Ayrıca, YEKDEM kapsamında satış yapan şirketlerin yabancı para kredilerinden doğan kur farkı zararları büyük ölçüde, dövizde endeksli satış gelirleriyle doğal yolla bertaraf edilmektedir. Grup'un bünyesindeki santrallerden Zorlu Jeotermal'e ait Alaşehir jeotermal enerji santrali 31 Aralık 2025 tarihine kadar ve Zorlu Doğal'a ait Kızıldere 3 jeotermal enerji santrali, 31 Aralık 2027 tarihlerine kadar YEKDEM kapsamında elektrik satışı yapabilecektir.

Grup'un, 0,9 MWm'lık Kızıldere 1 Hibrit JES, 10 MWm'lık Kızıldere 2 Hibrit JES, 47,7 MWm'lık Kızıldere 3 Hibrit JES ve 18,6 Mwe'lik Alkan Jeotermal Santrali lisansları olmak üzere yatırım aşamasında olan projelerinin yanı sıra ilave yeni projeler mevcut tesis iyileştirme yatırımları ve kapasite artışı projeleri bulunmaktadır.

22 Ekim 2024 tarihli özel durum açıklamasına istinaden, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından 22 Ekim 2024 tarihinde tertip ihracı onaylanan sürdürülebilirlik bağlantılı tahvillerin, yurt dışında nitelikli yatırımcılara satışı 23 Ekim 2024 tarihinde tamamlanmış olup, 800.000.000 ABD Doları tutarındaki tahvillerin satışına ilişkin tutarlar Şirket hesaplarına 23 Ekim 2024 tarihinde aktarılmıştır. Ayrıca, 1 Kasım 2024 tarihli özel durum açıklamasına istinaden, Şirket tarafından, yurt dışında nitelikli yatırımcılara satılan ve İrlanda Borsası'na (Euronext Dublin) kote olan 23 Nisan 2030 vadeli ve 800.000.000 ABD Doları nominal değerli tahvil ile konsolide edilmek üzere ihraç edilmesi planlanan 200.000.000 ABD Doları nominal değerli ek sürdürülebilirlik bağlantılı tahviller için talep toplama süreci tamamlanmıştır. 200.000.000 ABD Doları nominal değerli ek sürdürülebilirlik bağlantılı tahvillerin satışına ilişkin tutarlar 7 Kasım 2024 tarihinde Şirket hesaplarına aktarılmıştır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 İşletmenin Sürekliliği (Devamı)

Tahvil ihracından sağlanan 1.000.000.000 ABD Doları tutarındaki fon, Şirket'in bağlı ortaklıklarının mevcut finansal borçlarının refinansmanında ve diğer finansman giderlerinin ödenmesinde kullanılmıştır. Bu kapsamda, Şirket'in %100 bağlı ortaklığı olan Zorlu Yenilenebilir Enerji A.Ş.'nin yurtdışında daha önceden satışa sunmuş olduğu tahvilinin 262.500.000 ABD Dolar tutarındaki kalan kısmı, yeni ihraçtan elde edilen fon kullanılarak 23 Ekim 2024 tarihinde tamamen geri çağırılmıştır. Geriye kalan 737.500.000 ABD Doları tutarı ise Şirket'in diğer bağlı ortaklıklarına ait finansal borçların kapatılmasında ve diğer finansman giderlerinin ödemesinde kullanılmıştır.

Ayrıca Şirket'in 27 Şubat 2025 tarihli açıklamasına istinaden, 100.000.000 ABD Doları nominal değerli ek sürdürülebilirlik bağlantılı tahvil ihraç edilmiştir. Satış işlemleri 6 Mart 2025 itibarıyla tamamlanmıştır. Söz konusu tutar, finansal borçların kapatılmasında, yatırım harcamalarında ve diğer finansman giderlerinin ödemesinde kullanılacaktır.

Söz konusu tahviller İrlanda Borsasında (Euronext Dublin) kote edilmiştir. Toplam ihraç tutarı 1.100.000.000 ABD Doları'dır.

Söz konusu finansmanla, Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının mevcut finansal borç ödeme vadelerinin esnetilmesi, bu sayede Şirket ve bağlı ortaklıklarının finansal yapılarının güçlendirilmesi hedeflenmektedir.

Grup, özet konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır ve işletmenin sürekliliğine ilişkin bir risk öngörmemektedir.

2.5 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Konsolide finansal tabloların hazırlanması, raporlama tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir.

Grup'un varlık ve yükümlülüklerinin kayıtlı değerleri ve faaliyet sonuçları açısından önemlilik arz eden tahmin ve varsayımları aşağıda belirtilmiştir:

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (Devamı)

a) *Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığı*

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması koşuluyla muhasebeleştirilmektedir. Grup, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla toplam 16.205.522 TL (31 Aralık 2024: 11.520.338 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayırmıştır. 6.295.043 TL tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır (31 Aralık 2024: 11.115.555 TL).

b) *Nakit akış riskinden korunma işlemleri*

Dipnot 12'de açıklandığı üzere, Grup, toplam 307.374 bin ABD Doları tutarındaki (31 Aralık 2024: 308.000 bin ABD Doları) kredisini, gerçekleşme olasılığı yüksek, YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. Söz konusu etkinlik testlerinde kullanılan YEKDEM satış gelirlerine ilişkin yapılan bütçe tahminlerinin temelinde satış miktarlarına ve elektrik fiyatlarına ilişkin önemli tahmin ve varsayımlar bulunmaktadır.

c) *Gerçeğe uygun değer tespiti*

31 Aralık 2013 tarihli konsolide finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, Grup'a ait elektrik üretim tesislerinin gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modeli uygulama dışı bırakılmış ve yeniden değerlendirme modeli seçilmiştir. İlişikteki özet konsolide finansal tablolarda 31 Mart 2025 itibarıyla yeniden değerlendirme çalışması gerçekleştirilmemiş, değerlemeye konu maddi duran varlıklar son değerlendirme tarihi olan 31 Aralık 2024'den raporlama tarihine kadar endeksteki değişiklik uygulanarak düzeltilmiştir.

d) *Faturalanmamış satışlar*

Müşterilere iletilmiş ancak henüz fatura edilmemiş aktif enerji ve perakende satış hizmeti bedelleri, tahmini tutarlar üzerinden muhasebeleştirilmektedir. Toplam faturalanmamış aktif enerji ve perakende satış hizmeti bedelleri ilişikteki konsolide finansal tablolara, müşterilerin son sayaç okuma tarihleri ile ilgili dönemin son günü arasındaki farkın döneme ilişkin tarife fiyatları ile çarpılarak hesaplanması yoluyla yansıtılmaktadır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (Devamı)

e) Karşılıklar

Grup yönetimi, özet konsolide finansal tablolara, bilanço tarihindeki yükümlülükleri yerine getirmek için gereken kaynaklara yönelik, mevcut en iyi bilgiler ve muhtemel farklı sonuçları esas alarak en iyi tahmini yansıtmaktadır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup, çeşitli davaların muhatabı durumundadır. Hukuk müşavirlerinin görüşlerine dayanarak Grup bu davaların muhtemel sonuçlarını değerlendirmekte ve mali tablolarda gerekli karşılıkları ayırmaktadır. Grup ayrıca, nakit üreten tesislere ilişkin dönem içinde yaşanan hasar ya da kar kayıplarını tesislerine yaptırdığı sigortalarla güvence altına almaktadır. Dönem içindeki mevcut hasar ve kar kayıplarına karşılık sigorta gelir tahakkuku ayırmaktadır.

2.7 Faaliyetlerin Mevsimselliği

Grup'un faaliyet gösterdiği sektörün yapısı itibarıyla iş hacmi, mevsimsel farklılıklar göstermektedir. Üretim segmenti altında yer alan rüzgar santrallerinde ikinci ve üçüncü çeyrekte, hidroelektrik santrallerinde ise ikinci çeyrekte iş hacmi yüksek olmaktadır. Mevsimselliğin, Grup'un geri kalan segmentlerindeki iş hacmine önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, Grup'un raporlanabilir bölümlerini, faaliyet gruplarına göre elektrik dağıtımı ve perakende satış, elektrik üretimi ve diğer olarak belirlemiştir. Grup yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde; aynı enerji faaliyetlerini yürüten şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, faiz, vergi, amortisman ve itfa giderleri öncesi faaliyet karlılık ("FAVÖK") enerji faaliyetleri bazında ayrıştırılmak suretiyle sunulmasını, en uygun yöntem olarak görmektedir.

1 Ocak - 31 Mart 2025	Elektrik üretimi	Elektrik dağıtımı ve perakende satış	Diğer	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Hasılat	2.160.231	5.356.328	725.012	(2.118.056)	6.123.515
Satışların maliyeti	(2.064.742)	(5.001.328)	(768.016)	2.022.384	(5.811.702)
Brüt kar	95.489	355.000	(43.004)	(95.672)	311.813
Faaliyet giderleri	(96.897)	(302.238)	(153.354)	95.425	(457.064)
Amortisman ve tükenme payları (*)	1.092.253	-	73.056	247	1.165.556
Reel makul getiri düzeltmesi ile ilgili faiz geliri (**)	-	530.085	-	-	530.085
İmtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (**)	-	1.233.120	-	-	1.233.120
FAVÖK (***)	1.090.845	1.815.967	(123.302)	-	2.783.510
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	119.608	678.881	602.098	(535.571)	865.016
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(226.002)	(566.681)	(168.585)	68.425	(892.843)
Finansman gelirleri	316.140	56.220	4.190.355	(2.756.585)	1.806.130
Finansman giderleri	(3.437.193)	(98.876)	(6.185.658)	2.441.105	(7.280.622)
Vergi geliri / (gideri)	317.357	(8.781)	48.587	314.370	671.533

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 31 Mart 2024	Elektrik üretimi	Durdurulan faaliyetler dönem (zararı)/karı	Perakende ve dağıtım elektrik satışı	Diğer	Konsolidasyon düzeltmeleri ve durdurulan faaliyetlere ilişkin etki	Konsolidasyon toplamı
Hasılat	2.487.779	-	5.172.897	1.038.571	(1.493.563)	7.205.684
Satışların maliyeti	(2.237.057)	-	(4.698.138)	(877.619)	1.438.849	(6.373.965)
Brüt kar	250.722	-	474.759	160.952	(54.714)	831.719
Faaliyet giderleri	(109.628)	-	(484.869)	(102.977)	47.940	(649.534)
Amortisman ve tükenme payları (*)	1.367.208	-	12.295	75.002	3.490	1.457.995
Reel makul getiri düzeltmesi ile ilgili faiz geliri	-	-	512.536	-	-	512.536
İmtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (**)	-	-	1.897.371	-	-	1.897.371
FAVÖK (***)	1.508.302	-	2.412.092	132.977	(3.284)	4.050.087
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	165.338	-	702.150	606.869	(441.157)	1.033.200
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(66.193)	-	(135.048)	(741.174)	85.420	(856.995)
Finansman gelirleri	1.028.791	-	80.330	2.970.777	(1.441.692)	2.638.206
Finansman giderleri	(3.396.410)	-	(686.663)	(4.652.496)	1.716.375	(7.019.194)
Vergi geliri/(gideri)	261.864	-	784.751	484.024	(635.789)	894.850
Durdurulan Faaliyetler Dönem (zararı)/karı (****)	-	2.207.963	-	-	-	2.207.963

(*) Satışların maliyeti ve genel yönetim giderleri içerisinde 1.165.556 TL tutarında amortisman ve tükenme payı (31 Mart 2024: 1.457.995 TL), esas faaliyet giderlerinde ise 155.911 TL tutarında itfa payı (31 Mart 2024: 155.911 TL) bulunmaktadır.

(**) OEDAŞ'a ait toplam 530.085 TL tutarındaki reel makul getiri düzenlemesi ile ilgili faiz geliri (31 Mart 2024: 512.536 TL) esas faaliyet gelirleri içerisinde muhasebeleştirilmiş olup, FAVÖK hesaplamasına dahil edilmiştir. OEDAŞ'a ait toplam 1.233.120 TL tutarındaki imtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (31 Mart 2024: 1.897.371 TL) parasal kazanç içerisinde muhasebeleştirilmiş olup, FAVÖK hesaplamasına dahil edilmiştir.

(***) Grup'un 31 Mart 2025 tarihinde sona eren döneme ait FAVÖK tutarında, satış amaçlı sınıflanan duran varlıklar hesabında yer alan ve sahip olunan paya isabet eden Dorad yatırımlarının 342.206 TL (31 Mart 2024: 351.823 TL) tutarındaki FAVÖK etkisi ve özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlara sınıflanan ve sahip olunan paya isabet eden Electrip yatırımlarının (86.441) TL tutarındaki FAVÖK etkisi bulunmamaktadır.

(****) 12 Mart 2024 tarihli özel durum açıklamasına istinaden Palmet'e satışı gerçekleşen Zorlu Enerji Dağıtım ve bağlı ortaklıklarına ilişkindir.

1 Ocak - 31 Mart 2025	Elektrik üretimi	Elektrik dağıtım ve perakende satışı	Diğer	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplamı
Bölüm varlıkları	84.022.453	20.816.228	105.430.928	(87.172.560)	123.097.049
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin varlıklar	-	-	-	4.306.285	4.306.285
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	-	-	2.969.888	-	2.969.888
Bölüm yükümlülükleri	35.445.249	9.485.651	56.380.476	(33.654.512)	67.656.864

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 31 Aralık 2024	Elektrik üretimi	Elektrik dağıtımı ve perakende satışı	Diğer	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Bölüm varlıkları	70.447.411	21.323.777	124.769.661	(92.130.254)	124.410.595
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	-	-	6.327.437	-	6.327.437
Bölüm yükümlülükleri	32.543.393	10.364.017	60.431.550	(37.150.195)	66.188.765

FAVÖK ve sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karın / (zararın) mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
FAVÖK (*)	2.783.510	4.050.087
Amortisman ve tükenme payları	(1.321.467)	(1.613.906)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(5.474.492)	(4.380.988)
Esas faaliyetlerden gelirler/(giderler), net	(402.001)	(180.420)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlardan paylar	154.890	(12.906)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler)	(7.210)	5.105.512
Parasal kazanç / (kayıp)	267.752	(1.215.202)
Vergi geliri	671.533	894.850
Durdurulan faaliyetlerden gelirler/giderler	-	2.207.963
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı /(zararı)	(3.327.485)	4.854.990

(*) Grup'un 31 Mart 2025 tarihinde sona eren döneme ait FAVÖK tutarında, satış amaçlı sınıflanan duran varlıklar hesabında yer alan ve sahip olunan paya isabet eden Dorad yatırımlarının 342.206 TL (31 Mart 2024: 351.823 TL) tutarındaki FAVÖK etkisi ve özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlara sınıflanan ve sahip olunan paya isabet eden Electrip yatırımlarının (86.441) TL tutarındaki FAVÖK etkisi bulunmamaktadır.

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kasa	1.609	3.857
Banka		
- Vadeli mevduat	2.731.477	1.129.070
- Vadesiz mevduat	396.886	564.154
	3.129.972	1.697.081

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

Vadeli mevduatların vadeleri 3 aydan kısa olup vadeli mevduatlara ilişkin ortalama etkin yıllık faiz oranları aşağıda sunulmuştur:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
	(%)	(%)
ABD Doları	-	11,12
Pakistan Rupisi	11,50	12,67
TL	41,75	35,16

Grup'un mevduatlarının bulunduğu bankaların kredi riskleri, bağımsız veriler dikkate alınarak değerlendirilmekte olup, herhangi önemli bir kredi riski öngörülmemektedir.

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla özet konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Nakit ve nakit benzerleri	3.129.972	1.396.574
Eksi: Bloke mevduatlar	(63.531)	(21.800)
	3.066.441	1.374.774

Nakit akış tablosunda yer alan, "Kar/(zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler"in detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Kredi komisyonlarına ilişkin itfalar	57.255	84.355
	57.255	84.355

Nakit akış tablosunda yer alan, "Finansman faaliyetlerinden diğer nakit giriş/çıkışları"nın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Kredi komisyonlarına ilişkin ödemeler	(64.414)	(108.276)
Bloke mevduatlardaki değişim	44.280	70.027
	(20.134)	(38.249)

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli finansal varlıklar	3.425.762	3.111.828
Uzun vadeli finansal varlıklar	9.205.203	10.375.607
	12.630.965	13.487.435

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar, yapılan yatırımların henüz tarife yoluyla geri alınmamış tutarını ifade etmektedir.

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Vadesi 1 yıla kadar	3.425.762	3.111.828
Vadesi 1-2 yıla kadar	3.425.762	3.111.828
Vadesi 2 yıldan uzun	5.779.441	7.263.779
	12.630.965	13.487.435

Elektrik dağıtım faaliyetlerine ait imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkların cari dönem içerisindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Dönem başı bakiye	13.487.435	14.493.079
Tahsilat (-)	(856.470)	(688.429)
Dönem sonu bakiye	12.630.965	13.804.650

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli teminatlı banka kredileri	175.718	658.018
İhraç edilmiş borçlanma araçları	1.020.222	969.842
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	1.195.940	1.627.860
Uzun vadeli teminatlı banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	1.921.190	2.007.944
İhraç edilmiş borçlanma araçları	8.407.003	8.598.422
Kiralama işlemlerinden borçlar	129.612	87.781
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	10.457.805	10.694.147
Uzun vadeli teminatlı vadeli banka kredileri	3.354.751	4.067.275
İhraç edilmiş borçlanma araçları	37.499.972	33.649.653
Kiralama işlemlerinden borçlar	261.093	291.859
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	41.115.816	38.008.787
Toplam finansal borçlanmalar	52.769.561	50.330.794

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa vadeli borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
ABD Doları	3.136	15.301	%10,75	%10,92	118.635	595.215
TL	1.077.305	1.032.645	%54,09	%51,98	1.077.305	1.032.645
					1.195.940	1.627.860

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmalarının kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart	31 Aralık	31 Mart	31 Aralık	31 Mart	31 Aralık
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
ABD Doları	146.772	132.654	%11,30	%12,81	5.552.916	5.160.299
Avro	14.515	12.806	%7,52	%8,39	591.853	518.718
TL	4.311.219	5.015.130	%49,42	%53,45	4.311.219	5.015.130
NIS	177	-	%5,50	-	1.817	-
					10.457.805	10.694.147

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart	31 Aralık	31 Mart	31 Aralık	31 Mart	31 Aralık
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
ABD Doları	1.051.099	950.616	%11,30	%11,30	39.766.972	36.979.374
Avro	21.012	16.854	%7,43	%8,13	856.771	682.686
TL	437.807	289.569	%57,57	%17,80	437.807	289.569
PKR	17.779	16.541	-	-	2.383	2.290
NIS	5.053	5.146	%5,50	%5,50	51.883	54.868
					41.115.816	38.008.787

Finansal borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 11'de açıklanmıştır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

31 Mart 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların hareketi aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak itibarıyla	50.330.794	67.526.557
Kredilerden nakit girişleri	-	51.042
İhraç edilen borçlanma araçlarından nakit girişleri	4.803.500	1.351.524
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(1.007.620)	(7.351.792)
İhraç edilmiş borçlanma araçları geri ödemelerinden nakit çıkışları	(968.147)	(681.036)
Faiz tahakkukları	1.614.442	3.052.452
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(8.497)	(98.826)
Ödenen faizler	(978.670)	(3.342.477)
Kira yükümlülüklerine ilişkin faiz tahakkuku	53.969	17.698
Kur farkları değişimi	2.859.340	3.516.548
Diğer sınıflamalar	(7.159)	(23.921)
Parasal kazanç	(3.922.391)	(8.727.301)
31 Mart itibarıyla	52.769.561	55.290.468

DİPNOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR**a) Kısa vadeli diğer alacaklar:**

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 22)	1.169.063	1.151.195
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	121.320	55.314
	1.290.383	1.206.509

b) Uzun vadeli diğer alacaklar:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 22)	13.871.340	13.640.237
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar	126	32.426
	13.871.466	13.672.663

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)**c) Kısa vadeli diğer borçlar:**

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Alınan güvence bedelleri	2.403.170	2.437.437
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 22)	46.493	49.166
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	3.215	73
	2.452.878	2.486.676

d) Uzun vadeli diğer borçlar:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 22)	17.410	17.425
	17.410	17.425

DİPNOT 8 - DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER**a) Diğer dönen varlıklar:**

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	647.061	778.386
Sigorta gelir tahakkukları (*)	72.215	65.776
Diğer	16.922	12.757
	736.198	856.919

(*)Sigorta gelir tahakkukları, Grup'un ticari işletme ve unsurlarının, makine kırılması, kar kaybı, yangın vb. tüm rizikolara karşı sigorta poliçelerine istinaden teminat altına aldığı, tahsil ettiği ve tahsil etmeyi beklediği hasar tazminatı gelirlerine ilişkindir.

b) Diğer duran varlıklar:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Peşin ödenen gelir vergisi	1.130	1.244
	1.130	1.244

c) Diğer kısa vadeli yükümlülükler:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Hesaplanan KDV	235.727	250.370
Ödenecek vergi ve fonlar	119.963	156.535
Diğer	1.410	1.335
	357.100	408.240

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıklarına ilişkin net defter değeri 59.415.768 TL (31 Aralık 2024: 60.497.489 TL) tutarındadır. Maddi duran varlıklara ilişkin 2025 yılının ilk üç aylık dönemine ait amortisman gideri 1.143.814 TL'dir (31 Mart 2024: 1.414.610 TL).

31 Mart 2025 tarihli finansal tablolarda Grup'un sabit kıymetlerinin net defter değeri üzerinde, yurt dışı bağlı ortaklıkların yabancı para çevriminden kaynaklanan etki ise (137.973) TL'dir.

Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 11'de sunulmuştur.

DİPNOT 10 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un maddi olmayan duran varlıklarına ilişkin net defter değeri 11.382.906 TL (31 Aralık 2024: 11.542.943 TL) tutarındadır. Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin 2025 yılının ilk üç aylık dönemine ait amortisman gideri 160.790 TL'dir (31 Mart 2024: 162.764 TL).

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

11.1 Kısa vadeli karşılıklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İzin karşılıkları	112.697	107.381
Dava karşılıkları	28.237	33.410
	140.934	140.791

11.2 Uzun vadeli karşılıklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	559.666	488.835
	559.666	488.835

11.3 Alınan teminatlar

	Orijinal para birimi	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
		Yabancı para Tutarı	TL Karşılığı (*)	Yabancı para tutarı	TL Karşılığı (*)
Teminat mektupları	TL	1.384.266	1.384.266	1.302.873	1.302.873
Teminat mektupları	ABD Doları	4.364	164.809	5.976	231.676
Teminat mektupları	Avro	652	26.538	670	27.095
Teminat çekleri	TL	21.839	21.839	36.524	36.524
Teminat çekleri	ABD Doları	73	2.757	73	2.830
Teminat çekleri	Avro	65	2.646	65	2.628
		1.602.855		1.603.626	

(*) 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde, Türk Lirası cinsinden sunulan bütün farklı para birimleri, 31 Mart 2025 tarihli satın alma gücüyle ifade edilmiştir.

Alınan teminatlar, Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden alınan teminat mektupları ile teminat çek ve senetlerinden oluşmaktadır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

11.4 Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu para birimi bazında aşağıdaki gibidir:

		31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Orijinal para birimi	Orijinal tutar	TL karşılığı (*)	Orijinal tutar	TL karşılığı (*)
Grup Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına					
vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	ABD Doları	131.130	4.952.203	129.025	5.002.017
	TL	6.036.516	6.036.516	5.762.315	5.762.315
	PKR	4.796.483	642.729	4.796.483	664.012
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	3.589.892	3.589.892	3.661.490	3.661.490
	ABD Doları	550	20.771	550	21.323
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	ABD Doları	20.696	781.597	18.892	732.402
	NIS	1.764	18.112	9.062	96.515
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
		16.041.820		15.940.074	

(*) 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde, Türk Lirası cinsinden sunulan bütün farklı para birimleri, 31 Mart 2025 tarihli satın alma gücüyle ifade edilmiştir.

Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un elektrik dağıtım işlemlerine istinaden devlet kurumlarına (başta EPDK olmak üzere, elektrik iletimi ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) ve bankalardan alınan krediler için bankalara verilen teminat mektupları, teminat senetleri ve ipoteklerden oluşmaktadır. Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2024: %0).

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 – NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA FONU

Dipnot 2.6'da açıklandığı üzere, Grup, 307.374 bin ABD Doları tutarındaki kredilerini (31 Aralık 2024: 308.000 bin ABD Doları), gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

Zorlu Jeotermal bünyesindeki Alaşehir santrali 2025'e kadar ve Zorlu Doğal Kızıldere 3 santrali de 2027'ye kadar YEKDEM kapsamında elektrik satışı yapmaktadır. Riskten korunma kalemlerinin vade tarihleri YEKDEM satışlarının sonu olarak kabul edilmektedir. Öte yandan, riskten korunma araçlarının vadeleri, riskten korunma ilişkisine konu olan kredilerin son ödeme tarihi olarak kabul edilmektedir. Hedge oranları 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren tarihler için sırasıyla %100 ve %100'dür. Bu riskten korunma oranları, YEKDEM satış gelirinin etkinlik testlerine dahil edilen kısmını gösterir.

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Özkaynaklarda		Özkaynaklarda	
	Orijinal tutar	muhasebeleştirilen	Orijinal tutar	muhasebeleştirilen
	ABD Doları	(TL) (*)	ABD Doları	(TL) (*)
Kur riskinden korunan tutar	307.374	(35.210.370)	308.000	(36.420.528)
	307.374	(35.210.370)	308.000	(36.420.528)

(*) Grup, 31 Mart 2025 tarihinde 307.374 bin ABD Doları tutarındaki kredisini, gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları'na endeksli satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM satışları için nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 13 - ERTELENMİŞ GELİRLER

a) İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ertelenmiş gelirler

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Gelir farkı düzeltme bileşenine ilişkin ertelenmiş gelirler (*)	16.298	-
Perakende satış net kar marjına ilişkin ertelenmiş gelirler (Omega 4) (**)	-	55.959
Alınan sipariş avansları	-	52
	16.298	56.011

(*) Gelir farkı düzeltme bileşeni, bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı aralık ayı TÜFE'sine göre hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim gelirinin ilgili tarife yılı aralık ayı TÜFE'sine göre hesaplanan değeri arasındaki farka ait düzeltmeyi içerir. Söz konusu farka ait düzeltme, oluşmasını takip eden ikinci yılda EPDK tarafından düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı olarak dikkate alınır ve ilgili yıla ait gelir tavanının hesaplanmasında kullanılır.

(**) Perakende satış şirketi, tarifeye tabi müşterilerine yapılan satışlardan %2,38 net kar marjı elde etmelidir. Perakende satış net kar marjı, net kar marjını %2,38'e eşitlemek için kaydedilen ayarlama bileşeninden oluşmaktadır.

b) İlişkili taraflardan kısa vadeli ertelenmiş gelirler

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflardan alınan avanslar (Dipnot 22)	842.220	987.773
	842.220	987.773

c) İlişkili taraflardan uzun vadeli ertelenmiş gelirler

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflardan alınan avanslar (Dipnot 22)	814.295	817.343
	814.295	817.343

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 14 - ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kayıtlı sermaye tavanı	6.000.000	6.000.000
Çıkarılmış sermaye	5.000.000	5.000.000

Şirket'in 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki pay oranları aşağıdaki gibidir:

Ortağın Ticaret Unvanı	Sermayedeki Payı (%)	31 Mart 2025 Nominal Pay Tutarı (Bin TL)	Sermayedeki Payı (%)	31 Aralık 2024 Nominal Pay Tutarı (Bin TL)
Zorlu Holding	32,31	1.615.531	32,31	1.615.531
Korteks	17,55	877.373	17,55	877.373
Halka açık kısım	37,40	1.869.884	37,40	1.869.884
WrenHouse Infrastructure LP	12,34	617.212	12,34	617.212
Diğer	0,40	20.000	0,40	20.000
	100	5.000.000	100	5.000.000
Sermaye düzeltme farkları		28.307.501		28.307.501
		33.307.501		33.307.501

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un sermaye enflasyon düzeltme farkları 28.307.501 TL tutarında olup, Grup'un ödenmiş sermaye tutarının enflasyona göre düzeltilmesinden kaynaklanan ve geçmiş yıllar zararlarıyla mahsup edilmemiş düzeltme farkını ifade etmektedir.

b) Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Grup'un ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır. Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında paylara ilişkin primleri 51.712 TL'dir (31 Aralık 2024: 51.712 TL).

c) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl zararları

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Yasal yedekler	159.900	159.900

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 15 – HASILAT

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Perakende satış hasılatı	2.120.566	2.388.342
Elektrik üretimi ve toptan satış hasılatı	2.090.674	3.205.792
Elektrik dağıtım faaliyetlerine ilişkin hasılat	1.145.666	851.845
Genel aydınlatma geliri	260.637	365.418
Diğer	505.972	394.287
	6.123.515	7.205.684

DİPNOT 16- SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Perakende elektrik alımı	2.185.150	1.904.980
Amortisman ve tükenme payları	1.149.024	1.449.576
Elektrik dağıtım faaliyetleri ile ilgili enerji alımı	563.703	637.826
Elektrik üretim ve toptan alım maliyeti	523.157	992.921
Elektrik üretim ve perakende sistem kullanım bedeli	416.556	592.349
İşçi ve personel gideri	344.181	314.275
Bakım ve onarım giderleri	210.013	61.640
Diğer	419.918	420.398
	5.811.702	6.373.965

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17- GENEL YÖNETİM GİDERLERİ VE PAZARLAMA GİDERLERİ

a) Genel yönetim giderleri :

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
İşçi ve personel gideri	184.960	276.042
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	39.230	151.430
Ofis giderleri	74.308	20.891
Vergi giderleri	13.655	70.943
Kira giderleri	18.363	9.300
Amortisman giderleri	16.532	8.419
Bakım ve onarım giderleri	14.904	4.091
Reklam giderleri	9.474	1.722
Diğer	16.285	37.318
	387.711	580.156

b) Pazarlama giderleri :

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
İşçi ve personel gideri	44.274	43.503
Komisyon giderleri	5.232	6.699
Reklam giderleri	3.546	126
İletişim giderleri	3.438	1.232
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	2.994	3.877
Ofis giderleri	1.731	2.610
Diğer	8.138	11.331
	69.353	69.378

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Gelir tavanı düzenlemesine ilişkin faiz geliri	530.085	512.536
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	158.922	278.402
Ticari faaliyetlerden vade farkı geliri	101.335	193.241
Sigorta gelirleri	36.812	12.486
Diğer	37.862	36.535
	865.016	1.033.200

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Ticari faaliyetlerden vade farkı gideri	469.904	370.753
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	218.738	280.427
İmtiyazlı hizmet anlaşmaları amortismanı	112.987	112.987
Müşteri ilişkileri amortismanı	42.924	42.924
Diğer	48.290	49.904
	892.843	856.995

DİPNOT 19 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

a) Yatırım faaliyetlerinden gelirler

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Bağlı ortaklık satış karı (Dipnot 2.2)	-	5.102.501
Sabit kıymet satış karı	-	3.011
	-	5.105.512

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER (Devamı)

b) Yatırım faaliyetlerinden giderler

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Sabit kıymet satış zararı	7.210	-
	7.210	-

DİPNOT 20 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Kur farkı geliri	1.440.025	1.290.477
Faiz geliri	366.105	910.822
Türev finansal araçlar gelirleri	-	436.907
	1.806.130	2.638.206

b) Finansman giderleri:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Kur farkı gideri	5.469.939	3.779.466
Faiz gideri	1.703.934	3.097.606
Banka komisyon ve diğer finansman giderleri	106.749	142.122
	7.280.622	7.019.194

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 21 – NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

31 Mart 2025

Parasal Olmayan Kalemler

Finansal Durum Tablosu Kalemleri

Stoklar	(9.600)
Maddi duran varlıklar	4.139.521
Maddi olmayan duran varlıklar	840.996
Kullanım hakkı varlıkları	108.188
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	561.537
Ödenmiş sermaye	(3.064.558)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	25.820
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(13.536)
Nakit akış riskinden korunma fonu	2.496.132
Kısa vadeli diğer borçlar (*)	(523.330)
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	1.233.120
Geçmiş yıllar karları/(zararları)	(5.018.851)

Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri

Hasılat	(143.458)
Satışların maliyeti	136.153
Pazarlama giderleri	1.612
Genel yönetim giderleri	9.083
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler)	169.502
Finansman gelirleri / (giderleri)	25.647
Yatırım faaliyetlerinden gelirler /(giderler)	2.319
Dönem vergi gideri	524.575

Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	1.500.872
--	------------------

(*) Alınan güvence bedellerinden oluşmaktadır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri

a) İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Korteks	1.612.812	1.429.135
Zorluteks Tekstil Ticaret ve Sanayi AŞ ("Zorluteks")	303.647	215.870
Meta Nikel Kobalt Madencilik Sanayi AŞ ("Meta Nikel")	180.360	158.723
Zes Teknik Enerji Tesisleri AŞ ("Zes Teknik")	53.351	-
Zorlu Tesis Yönetim AŞ ("Zorlu Tesis Yönetimi")	25.387	30.627
ZES Dijital Ticaret AŞ ("ZES Dijital")	19.833	233.872
Vestel Ticaret AŞ ("Vestel Ticaret")	15.138	13.566
Diğer	61.833	26.361
	2.272.361	2.108.154

Grup'un ticari alacakları, ana faaliyet konusu kapsamındaki elektrik ve ticari mal satışlarından oluşmaktadır.

b) İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Zorlu Holding AŞ (*)	1.086.185	1.117.700
Diğer	82.878	33.495
	1.169.063	1.151.195

(*) Grup'un Zorlu Holding'den toplam 12.021.199 TL tutarındaki alacağının 1.086.185 TL'lik kısmı kısa vadelidir. Kısa vadeli alacağının tamamı finansman niteliğinde ve ABD Doları cinsinden olup, faiz oranı %9'dur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Zorlu Holding (*)	10.935.014	10.798.066
Zorlu O&M Enerji Tesisleri İşletme ve Bakım Hizmetleri AŞ ("Zorlu O&M") (**)	2.936.326	2.842.171
	13.871.340	13.640.237

(*)Grup'un Zorlu Holding'den toplam 12.021.199 TL tutarındaki alacağının 10.935.014 TL'lik kısmı uzun vadeli. Uzun vadeli alacağının tamamı finansman niteliğinde ve ABD Doları cinsinden olup, faiz oranı %9'dur.

(**)Grup'un Zorlu O&M'den 2.936.326 TL tutarındaki uzun vadeli alacağının tamamı finansman niteliğinde ve ABD Doları cinsinden olup, faiz oranı %9'dur.

d) İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Zorlu O&M (**)	122.498	116.859
Zes Solar Mena Dmcc	42.372	44.259
Zorlu Gayrimenkul	30.985	45.085
Vestel Elektronik	26.973	34.897
Vestel Ticaret	28.790	30.105
Zorlu Holding (*)	1.695	17.911
Diğer	19.621	31.641
	272.934	320.757

(*) Grup'un Zorlu Holding'e olan ticari borçları genel olarak genel yönetim yansıtma giderlerine istinaden oluşmaktadır.

(**) Grup'un Zorlu O&M'e olan ticari borçları, Grup'a ait santrallere verdiği bakım-onarım ve işletim hizmetlerine istinaden oluşmuştur.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

e) İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Zorlu O&M	46.493	49.166
	46.493	49.166

f) İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer borçlar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Zorlu O&M	17.410	17.425
	17.410	17.425

g) İlişkili taraflardan kısa vadeli ertelenmiş gelirler

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Vestel Elektronik (*)	632.980	679.990
Vestel Beyaz Eşya (*)	209.240	307.783
	842.220	987.773

(*) 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un Vestel Elektronik'e ve Vestel Beyaz Eşya'ya olan avans borcunu ifade etmektedir.

h) İlişkili taraflardan uzun vadeli ertelenmiş gelirler

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Vestel Beyaz Eşya (*)	471.268	465.214
Vestel Elektronik (*)	343.027	352.129
	814.295	817.343

(*) 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un Vestel Elektronik'e ve Vestel Beyaz Eşya'ya olan avans borcunu ifade etmektedir.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Bu dipnotta belirtilmeyen ve Şirket ve bağlı ortaklıkları arasında gerçekleşen diğer tüm işlemler konsolidasyon sırasında eliminasyon işlemine tabi tutulmuştur. Grup ile diğer ilişkili taraflar arasındaki işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır.

ı) İlişkili taraflarla gerçekleştirilen satış işlemleri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Korteks	95.959	226.841
Zorluteks	62.659	107.272
Vestel Beyaz Eşya	55.554	103.933
Zorlu Tesis Yönetimi	44.011	71.902
Vestel Elektronik	29.867	67.364
Meta Nikel Kobalt	5.904	60.224
Zes Solar	1.561	20.323
Diğer	47.998	68.631
	343.513	726.490

i) İlişkili taraflarla gerçekleştirilen alış işlemleri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Zorlu O&M	24.275	47.534
Zes Solar	22.510	-
Diğer	5.265	1.699
	52.050	49.233

j) İlişkili taraflara ilişkin genel yönetim ve pazarlama giderleri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Zorlu Gayrimenkul	15.698	18.101
Zorlu Yapı Yatırım AŞ	10.645	46
ABH Turizm Temsilcilik ve Ticaret AŞ ("ABH Turizm")	3.400	4.204
Zorlu Holding	2.968	8.768
Zes Solar	2.835	-
Zorlu Tesis Yönetimi	2.787	4.175
Diğer	2.465	2.293
	40.798	37.587

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

k) İlişkili taraflara ilişkin esas faaliyet gelirleri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Korteks	137.549	91.266
Zorluteks	20.510	53.176
Meta Nikel Kobalt	-	6.887
Diğer	3.813	413
	161.872	151.742

l) İlişkili taraflara ilişkin esas faaliyet giderleri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Vestel Elektronik	59.870	194.796
Vestel Beyaz Eşya	42.187	63.334
Vestel Ticaret	30.217	-
Diğer	8.798	17.492
	141.072	275.622

m) İlişkili taraflardan faiz geliri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Zorlu Holding	318.507	275.422
Zorlu O&M	55.857	124.171
Diğer	20.104	6.789
	394.468	406.382

n) İlişkili taraflardan faiz gideri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Zorlu Yapı Yatırım	2.801	-
Diğer	534	1.968
	3.335	1.968

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

o) İlişkili taraflardan kur farkı geliri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Zorlu Holding	797.383	556.407
Zorlu O&M	197.529	474.734
Zorlu Doğal Gaz İthalat	3.787	30.238
Ezotech	-	92.233
Diğer	17.535	35.070
	1.016.234	1.188.682

p) İlişkili taraflardan kur farkı gideri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Zes Solar Mena	2.920	-
ZES Dijital	1.349	-
Vestel Ticaret	1.225	-
Diğer	71	-
	5.565	-

İlişkili taraflarla yapılan satış ve alış işlemleri, genel olarak ana faaliyet konusu çerçevesinde yapılan elektrik ile ürün, hizmet satış ve alış işlemlerini içermektedir.

İlişkili taraflardan kur farkı gelir ve giderleri ile faiz gelir ve giderleri, finansman niteliğinde olan ilişkili taraflardan alacak ve borçlara ilişkindir.

İlişkili taraflara ilişkin esas faaliyet gelir ve giderleri, Grup'un ilişkili taraflarıyla ilgili ticari nitelikli alacak ve borcuna ilişkin vade farkı gelir ve gideri ile, kur farkı gelir ve giderine ilişkindir.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) **1 Ocak - 31 Mart 2025 ve 2024 ara hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine sağlanan faydalar:**

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Üyeleri, Genel Müdür, Genel Müdür Yardımcısı ve Direktörler olarak belirlenmiştir. Grup'un üst düzey yöneticilerine sağlanan faydalar aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	34.196	58.618

Grup'un ilişkili taraf işlemlerine ilişkin teminat, rehin ve ipotek bulunmamaktadır.

DİPNOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kur riski

Grup'un yatırımlarının finansmanında kullandığı kaynaklar ağırlıklı yabancı para cinsindendir. Grup, ağırlıklı olarak ABD Doları, Avro ve NIS cinsinden borçlu veya alacaklı bulunduğu tutarların TL'ye çevrilmesinden dolayı doğan kur riskine maruz kalmaktadır. Bu riskleri bertaraf etmek amacıyla çeşitli türev ürünler kullanma yönünde korunma politikaları uygulamaktadır. Ayrıca, YEKDEM kapsamında satış yapan şirketlerin yabancı para kredilerinden doğan kur farkı zararları büyük ölçüde, dövizde endeksli satış gelirleriyle doğal yolla bertaraf edilmektedir (Dipnot 12). 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Varlıklar	21.381.909	17.159.293
Yükümlülükler	(54.071.544)	(47.933.778)
Yabancı para varlık/(yükümlülük)		
Pozisyonu, (net)	(32.689.635)	(30.774.485)

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Kur riski (Devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılıkları aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025				
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	NIS
1- Ticari alacak	2.336.983	59.844	616	5.360
2a- Parasal finansal varlıklar	5.134.682	133.467	2.080	988
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	38.904	430	555	-
4- Dönen varlıklar (1+2+3)	7.510.569	193.741	3.251	6.348
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	13.871.340	367.301	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
8- Duran varlıklar (5+6+7)	13.871.340	367.301	-	-
9- Toplam varlıklar (4+8)	21.381.909	561.042	3.251	6.348
10- Ticari borçlar	1.563.848	32.508	8.190	-
11- Finansal yükümlülükler	6.263.404	149.907	14.515	-
12a- Parasal olan diğer yükümlülükler	5.581.719	147.533	-	-
12b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	13.408.971	329.948	22.705	-
14- Ticari borçlar	-	-	-	-
15- Finansal yükümlülükler	40.623.743	1.051.099	21.012	-
16a- Parasal olan diğer yükümlülükler	38.830	-	954	-
16b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	40.662.573	1.051.099	21.966	-
18- Toplam yükümlülükler (13+17)	54.071.544	1.381.047	44.671	-
19- Bilanço dışı türev araçların net varlık/ yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a- Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b- Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(32.689.635)	(820.005)	(41.420)	6.348
21- Parasal kalemler net yabancı para varlık/yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(32.728.539)	(820.435)	(41.975)	6.348
22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23- İhracat	755	20	-	-
24- İthalat	3.210	85	-	-

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Kur riski (Devamı)

31 Aralık 2024				
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	NIS
1- Ticari alacak	1.706.889	40.329	3.320	860
2a- Parasal finansal varlıklar	1.742.821	42.498	2.080	1.047
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	69.346	1.237	527	-
4- Dönen varlıklar (1+2+3)	3.519.056	84.064	5.927	1.907
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	13.640.237	351.844	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
8- Duran varlıklar (5+6+7)	13.640.237	351.844	-	-
9- Toplam varlıklar (4+8)	17.159.293	435.908	5.927	1.907
10- Ticari borçlar	1.870.175	46.135	1.864	-
11- Finansal yükümlülükler	6.274.232	147.955	12.806	-
12a- Parasal olan diğer yükümlülükler	2.086.426	59.032	-	-
12b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	10.230.833	253.122	14.670	-
14- Ticari borçlar	-	-	-	-
15- Finansal yükümlülükler	37.662.060	950.616	16.854	-
16a- Parasal olan diğer yükümlülükler	40.885	-	1.113	-
16b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	37.702.945	950.616	17.967	-
18- Toplam yükümlülükler (13+17)	47.933.778	1.203.738	32.637	-
19- Bilanço dışı türev araçların net varlık/ yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a- Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b- Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(30.774.485)	(767.830)	(26.710)	1.907
21- Parasal kalemler net yabancı para varlık/yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(30.843.831)	(769.067)	(27.237)	1.907
22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23- İhracat	7.365	190	-	-
24- İthalat	524.218	13.522	-	-

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Kur riski (Devamı)

Grup'un döviz pozisyonuna etki eden para birimlerinden ABD Doları, Avro ve NIS'in, 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla %10 değer kazanması ve kaybetmesi durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında vergi öncesi dönem net kar/zararı ve özkaynakları üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	31 Mart 2025 Kar/(Zarar)		31 Mart 2025 Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan net etki	(3.106.203)	3.106.203	(3.106.203)	3.106.203
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	1.160.816	(1.160.816)	-	-
ABD Doları Net Etki	(1.945.387)	1.945.387	(3.106.203)	3.106.203
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
Avro net varlık sebebi ile oluşan net etki	(168.915)	168.915	(168.915)	168.915
Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
Avro Net Etki	(168.915)	168.915	(168.915)	168.915
NIS'in TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
NIS net varlık sebebi ile oluşan net etki	6.155	(6.155)	6.155	(6.155)
NIS riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
NIS Net Etki	6.155	(6.155)	6.155	(6.155)
Toplam Net Etki	(2.108.147)	2.108.147	(3.268.963)	3.268.963

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Kur riski (Devamı)

Grup, 31 Mart 2025 tarihinde 307.374 bin ABD Doları tutarındaki kredilerini, gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları'na endeksli satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM satışları için nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. (31 Aralık 2024 tarihinde 388.000 bin ABD Doları).

	31 Aralık 2024 Kar/(Zarar)		31 Aralık 2024 Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan net etki	(2.971.679)	2.971.679	(2.971.679)	2.971.679
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	1.194.049	(1.194.049)	-	-
ABD Doları Net Etki	(1.777.630)	1.777.630	(2.971.679)	2.971.679
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
Avro net varlık sebebi ile oluşan net etki	(107.817)	107.817	(107.817)	107.817
Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
Avro Net Etki	(107.817)	107.817	(107.817)	107.817
NIS'in TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
NIS net varlık sebebi ile oluşan net etki	2.048	(2.048)	2.048	(2.048)
NIS riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
NIS Net Etki	2.048	(2.048)	2.048	(2.048)
Toplam Net Etki	(1.883.399)	1.883.399	(3.077.448)	3.077.448

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 - RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

17 Nisan 2025 tarihli özel durum açıklamasına istinaden, Şirket'in Dorad Energy Ltd. ("Dorad")'de sahip olduğu ve Dorad sermayesinin %25'ine karşılık gelen payların tümünün satışı kapsamında, 6 Mart 2025 tarihli özel durum açıklamasında belirtilen ön alım hakkı, Dorad'ın mevcut ortaklarından Ellomay Luzon Energy Infrastructures Ltd. ("Ellomay Luzon") ve Edelcom Ltd. ("Edelcom") tarafından, sahip oldukları paylar nispetinde kullanılmıştır. Bu doğrultuda Dorad sermayesinde ön alım hakkına tabi %15'lik payımızın Edelcom ve Ellomay Luzon'a eşit oranda devri konusunda Hisse Alım Sözleşmeleri imzalanmış olup; ön alım hakkına tabi olmayan diğer %10'luk payımızın Phoenix Grubu'na satış işlemlerine de devam edilmektedir. Edeltech, Ellomay Luzon ve Phoenix Grubu ile akdedilen Hisse Alım Sözleşmeleri aynı şartlar ve koşulları içermektedir. Dorad Yönetim Kurulu'nun onayı, yasal izinlerin alınması ve sözleşmesel koşulların yerine getirilmesi suretiyle, sözleşmesel fiyat uyarlamaları üzerinden gerçekleşecek olan hisse devirleri tamamlandığında Dorad sermayesinde Şirket'in payı kalmayacaktır.