

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

**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN
ALTI AYLIK
ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

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..	9-55
DİPNOT 1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	9-13
DİPNOT 2 ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	13-23
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	24-26
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	27-28
DİPNOT 5 İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR	28
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR	29-30
DİPNOT 7 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	31
DİPNOT 8 DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER	31-32
DİPNOT 9 FİNANSAL YATIRIMLAR	32
DİPNOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	33
DİPNOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	33
DİPNOT 12 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER	33-34
DİPNOT 13 NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA FONU.....	35
DİPNOT 14 ERTELENMİŞ GELİRLER.....	35
DİPNOT 15 ÖZKAYNAKLAR.....	36
DİPNOT 16 HASILAT.....	37
DİPNOT 17 SATIŞLARIN MALİYETİ.....	37
DİPNOT 18 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ VE PAZARLAMA GİDERLERİ.....	38
DİPNOT 19 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER.....	39
DİPNOT 20 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	39-40
DİPNOT 21 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	40
DİPNOT 22 NET PARASAL KAYIP/KAZANÇ.....	41
DİPNOT 23 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	42-48
DİPNOT 24 VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	48-50
DİPNOT 25 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	51-55
DİPNOT 26 RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	55

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot referansları	Sınırlı denetimden geçmiş 30 Haziran 2026	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2025
DÖNEN VARLIKLAR			
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	2.386.625	5.901.645
Finansal Yatırımlar	9	-	1.904.156
Ticari Alacaklar		11.151.551	10.199.975
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	23	4.493.338	4.842.385
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar		6.658.213	5.357.590
Diğer Alacaklar		2.377.034	1.991.417
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	7,23	2.248.152	1.902.370
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	7	128.882	89.047
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	5	4.506.291	4.797.644
Stoklar		983.618	748.734
Peşin Ödenmiş Giderler		204.897	150.541
- İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler		204.897	150.541
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar		649.427	160.077
Diğer Dönen Varlıklar		248.727	1.009.899
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Dönen Varlıklar	8	248.727	1.009.899
Toplam Dönen Varlıklar		22.508.170	26.864.088
DURAN VARLIKLAR			
Finansal Yatırımlar		4.347	4.347
- Diğer Finansal Yatırımlar	9	4.347	4.347
Ticari Alacaklar		308.068	293.261
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar		308.068	293.261
Diğer Alacaklar		22.017.566	21.963.387
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	7,23	22.017.566	21.963.387
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar		964.503	384.577
- Diğer Sözleşme Varlıkları		964.503	384.577
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	5	12.867.162	14.828.970
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar		3.393.168	3.271.357
Maddi Duran Varlıklar	10	56.387.227	59.213.918
Kullanım Hakkı Varlıkları		237.796	878.422
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	14.832.759	15.280.634
Peşin Ödenmiş Giderler		33.683	20.145
- İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler		33.683	20.145
Ertelenmiş Vergi Varlığı	24	8.179.140	10.787.919
Diğer Duran Varlıklar		777.646	85.885
- İlişkili Olmayan Taraflara İlişkin Diğer Duran Varlıklar	8	777.646	85.885
Toplam Duran Varlıklar		120.003.065	127.012.822
TOPLAM VARLIKLAR		142.511.235	153.876.910

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

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	Sınırlı denetimden geçmiş 30 Haziran 2026	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2025
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa Vadeli Borçlanmalar		2.252.806	2.068.956
İlişkili Olmayan Taraflardan Kısa Vadeli Borçlanmalar		2.252.806	2.068.956
- Banka Kredileri	6	1.004.561	272.567
- İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları	6	1.248.245	1.796.389
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları		9.863.660	11.315.844
İlişkili Olmayan Taraflardan Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları		9.863.660	11.315.844
- Banka Kredileri	6	2.434.090	2.264.732
- İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları	6	7.414.425	8.986.938
- Kiralama İşlemlerinden Borçlar	6	15.145	64.174
Ticari Borçlar		8.264.301	8.003.576
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	23	382.391	155.892
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar		7.881.910	7.847.684
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		245.433	225.733
Diğer Borçlar		3.624.523	3.619.845
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	7,23	60.672	63.188
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	7	3.563.851	3.556.657
Ertelenmiş Gelirler		504.268	1.516.961
- İlişkili Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	14,23	89.225	524.495
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	14	415.043	992.466
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü		2.467	348.354
Kısa Vadeli Karşılıklar		209.955	191.163
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	12	172.699	164.545
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	12	37.256	26.618
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		950.533	491.755
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	8	950.533	491.755
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		25.917.946	27.782.187
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Uzun Vadeli Borçlanmalar		48.645.733	53.358.989
İlişkili Olmayan Taraflardan Uzun Vadeli Borçlanmalar		48.645.733	53.358.989
- Banka Kredileri	6	2.762.292	3.962.492
- Kiralama İşlemlerinden Borçlar	6	228.117	279.025
- İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları	6	45.655.324	49.117.472
Diğer Borçlar		24.578	25.321
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	7,23	24.578	25.321
Uzun Vadeli Karşılıklar		720.916	744.259
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	12	720.916	744.259
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	24	3.817.869	4.194.418
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		53.209.096	58.322.987
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		79.127.042	86.105.174

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

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>
ÖZKAYNAKLAR	Dipnot referansları	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		63.383.079	67.771.974
Ödenmiş Sermaye	15	5.000.000	5.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları	15	41.645.698	41.645.698
Paylara İlişkin Primler	15	72.421	72.421
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler		2.226.770	2.285.729
Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kayıpları/(Kazançları)		2.226.770	2.285.729
<i>-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları</i>		<i>2.862.900</i>	<i>2.903.579</i>
<i>-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>		<i>(636.130)</i>	<i>(617.850)</i>
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Giderler		(40.812.492)	(42.508.070)
- <i>Yabancı Para Çevrim Farkları</i>		<i>(331.611)</i>	<i>(194.972)</i>
- <i>Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları</i>	13	<i>(40.480.881)</i>	<i>(42.313.098)</i>
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		223.933	223.933
- <i>Yasal Yedekler</i>	15	<i>223.933</i>	<i>223.933</i>
Geçmiş Yıllar Karları		61.052.263	78.371.443
Net Dönem Zararı		(6.025.514)	(17.319.180)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		1.114	(238)
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		63.384.193	67.771.736
TOPLAM KAYNAKLAR		142.511.235	153.876.910

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

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2026</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2025</i>
	Dipnot referansları				
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat	16	13.001.832	6.645.044	17.295.524	8.719.800
Satışların Maliyeti (-)	17	(12.163.353)	(6.120.209)	(16.063.662)	(7.924.619)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar		838.479	524.835	1.231.862	795.181
BRÜT KAR		838.479	524.835	1.231.862	795.181
Genel Yönetim Giderleri (-)	18	(956.428)	(413.022)	(929.079)	(386.106)
Pazarlama Giderleri (-)	18	(176.436)	(79.394)	(181.749)	(84.623)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	19	2.187.319	1.133.658	2.405.221	1.193.803
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	19	(1.180.454)	(653.570)	(2.399.095)	(1.148.706)
ESAS FAALİYET KARI		712.480	512.507	127.160	369.549
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	20	24.958	17.655	100.686	110.784
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	20	(586.244)	(586.244)	-	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından/(Zararlarından)					
Paylar		-	-	204.627	(12.289)
FİNANSMAN GELİRİ/(GİDERİ)					
ÖNCESİ FAALİYET KARI/(ZARARI)		151.194	(56.082)	432.473	468.044
Net Parasal Pozisyon Kazançları/(Kayıpları)	22	3.741.417	1.738.759	1.874.844	(227.065)
Finansman Gelirleri	21	3.236.231	1.688.084	3.905.405	1.375.997
Finansman Giderleri (-)	21	(11.461.988)	(5.633.344)	(17.971.664)	(7.775.461)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ					
ÖNCESİ ZARARI		(4.333.146)	(2.262.583)	(11.758.942)	(6.158.485)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)		(1.691.016)	(482.563)	721.258	(219.196)
- Dönem Vergi Geliri/(Gideri)	24	(54.003)	30.837	(400.454)	(374.829)
- Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri)	24	(1.637.013)	(513.400)	1.121.712	155.633
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM					
ZARARI		(6.024.162)	(2.745.146)	(11.037.684)	(6.377.681)
DÖNEM ZARARI		(6.024.162)	(2.745.146)	(11.037.684)	(6.377.681)
Dönem Zararının Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		1.352	359	(202)	(216)
Ana Ortaklık Payları		(6.025.514)	(2.745.505)	(11.037.482)	(6.377.465)
Pay Başına Kayıp (TL)					
- Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kayıp		(1,20)	(0,55)	(2,21)	(1,28)

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

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş</i>
	Dipnot	1 Ocak - 30 Haziran	1 Nisan - 30 Haziran	1 Ocak - 30 Haziran	1 Nisan - 30 Haziran
	referansları	2026	2026	2025	2025
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER) KISMI					
DÖNEM KARI ZARARI		(6.024.162)	(2.745.146)	(11.037.684)	(6.377.681)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(58.959)	(39.671)	(78.672)	3.071
- Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Azalışları		(50.108)	(50.108)	-	-
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)		(24.373)	1.344	(104.896)	4.095
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler	24	15.522	9.093	26.224	(1.024)
- Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Azalışları, Vergi Etkisi		9.429	9.429	-	-
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları), Vergi Etkisi		6.093	(336)	26.224	(1.024)
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar		1.695.578	804.995	3.728.682	1.553.849
- Yabancı Para Çevrim Farkları		(136.639)	(11.412)	(420.515)	(900.573)
- Yabancı Para Çevrim Farklarından Kayıplar		(136.639)	(11.412)	(420.515)	(900.573)
- Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir		2.442.956	1.088.543	5.532.263	3.272.563
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		(610.739)	(272.136)	(1.383.066)	(818.141)
- Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir, Vergi Etkisi	24	(610.739)	(272.136)	(1.383.066)	(818.141)
DİĞER KAPSAMLI GELİR		1.636.619	765.324	3.650.010	1.556.920
TOPLAM KAPSAMLI GİDER		(4.387.543)	(1.979.822)	(7.387.674)	(4.820.761)
Toplam Kapsamlı Gelirin/(Giderin) Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		1.352	359	(202)	(216)
Ana Ortaklık Payları		(4.388.895)	(1.980.181)	(7.387.472)	(4.820.545)

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

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası (“TL”) olarak ve 30 Haziran 2026 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/(Zararları)	Net Dönem Zararı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
				Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm	Yabancı Para Çevrim	Risken Korunma						
1 Ocak – 30 Haziran 2025	Sermaye	Farkları	Primler	Artışları	Kayıpları	Farkları	Kayıpları	Yedekler	Karları/(Zararları)	Zararı	Özkaynaklar	Paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	5.000.000	41.645.698	72.421	13.633.462	(573.020)	4.524.451	(51.005.612)	223.933	80.520.213	(3.643.609)	90.397.937	709	90.398.646
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.643.609)	3.643.609	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	-	(78.672)	(420.515)	4.149.197	-	-	(11.037.482)	(7.387.472)	(202)	(7.387.674)
- Dönem Zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.037.482)	(11.037.482)	(202)	(11.037.684)
- Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	-	(78.672)	(420.515)	4.149.197	-	-	-	3.650.010	-	3.650.010
Dönem Sonu Bakiyeler	5.000.000	41.645.698	72.421	13.633.462	(651.692)	4.103.936	(46.856.415)	223.933	76.876.604	(11.037.482)	83.010.465	507	83.010.972
Cari Dönem													
1 Ocak – 30 Haziran 2026													
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler	5.000.000	41.645.698	72.421	2.903.579	(617.850)	(194.972)	(42.313.098)	223.933	78.371.443	(17.319.180)	67.771.974	(238)	67.771.736
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.319.180)	17.319.180	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	(40.679)	(18.280)	(136.639)	1.832.217	-	-	(6.025.514)	(4.388.895)	1.352	(4.387.543)
- Dönem Zararı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.025.514)	(6.025.514)	1.352	(6.024.162)
- Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	(40.679)	(18.280)	(136.639)	1.832.217	-	-	-	1.636.619	-	1.636.619
Dönem Sonu Bakiyeler	5.000.000	41.645.698	72.421	2.862.900	(636.130)	(331.611)	(40.480.881)	223.933	61.052.263	(6.025.514)	63.383.079	1.114	63.384.193

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

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK -30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

	Dipnot referansları	Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025
İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		1.484.255	4.465.676
Dönem Zararı		(6.024.162)	(11.037.684)
- Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Zararı		(6.024.162)	(11.037.684)
Dönem Net Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler		7.304.625	8.476.667
Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler	17,18,19	2.751.352	3.680.930
Değer Düşüklüğü (İptali) ile İlgili Düzeltmeler		585.697	-
- Maddi Duran Varlık Değer Düşüklüğü ile İlgili Düzeltmeler	20	585.697	-
Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		59.904	32.464
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		41.112	47.395
- Diğer Karşılıklar (İptalleri) ile İlgili Düzeltmeler		18.792	(14.931)
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		2.918.238	4.898.440
- Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	19, 21	(1.818.444)	(1.584.142)
- Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	19, 21	4.736.682	6.482.582
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları ile İlgili Düzeltmeler		3.022.008	3.740.934
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmaması (Karları)/Zararları ile İlgili Düzeltmeler		-	(204.627)
- İştiraklerin Dağıtılmamış Karları/(Zararları) ile İlgili Düzeltmeler	3	-	(204.627)
Vergi (Geliri)/Gideri ile İlgili Düzeltmeler	24	1.691.016	(721.258)
Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan (Kazançlar)/Kayıplar ile İlgili Düzeltmeler		(24.958)	(100.686)
- Maddi Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan (Kazançlar)/Kayıplar ile İlgili Düzeltmeler	20	(24.958)	(100.686)
Bağlı Ortaklıkların veya Müşterek Faaliyetlerin Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan (Kazançlar)/Kayıplar ile İlgili Düzeltmeler	20	547	-
Parasal Pozisyon Kazanç ve Kayıplarıyla İlgili Düzeltmeler		(3.227.041)	(3.004.647)
Kar/(Zarar) Mutabakatı ile İlgili Diğer Düzeltmeler	4	(472.138)	155.117
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		351.210	7.114.869
Ticari Alacaklardaki Azalış/(Artış) ile İlgili Düzeltmeler		374.135	934.058
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış/(Artış)		446.771	(579.445)
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış		(72.636)	1.513.503
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış/(Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(931.916)	2.691.549
- İlişkili Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış/(Artış)		(892.081)	2.697.020
- İlişkili Olmayan Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış		(39.835)	(5.471)
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklardaki Artış	5	2.253.161	2.398.844
Stoklardaki Azalış/(Artışlar) ile İlgili Düzeltmeler		(234.884)	41.710
Ticari Borçlardaki Artış/(Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(127.226)	2.513.948
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlardaki Artış/(Azalış)		226.499	(91.774)
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış/(Azalış)		(353.725)	2.605.722
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış/(Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(476.774)	(137.077)
- İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Azalış		(476.774)	(137.077)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/(Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		1.087.333	621.245
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalış/(Artış)		608.855	14.750
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Yükümlülüklerdeki Artış		478.478	606.495
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklardaki Azalış/(Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(579.926)	(1.581.114)
- Diğer Sözleşme Varlıklarındaki Azalış		(579.926)	(1.581.114)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Azalış		(1.012.693)	(368.294)

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

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK -30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025</i>
	Dipnot referansları		
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		1.631.673	4.553.852
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		(62.232)	(51.645)
Vergi Ödemeleri		(85.186)	(36.531)
YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		436.099	(1.433.316)
İştiraklerin ve/veya İş Ortaklıklarının Pay Satışı veya Sermaye Azaltımı Sebebiyle Oluşan Nakit Girişleri	9	1.356.998	-
İştirak ve/veya İş Ortaklıklarının Sermaye Avans Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(615.182)	(980.552)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		50.008	121.008
- Maddi Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		50.008	121.008
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(355.725)	(573.772)
- Maddi Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(352.776)	(565.474)
- Maddi Olmayan Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(2.949)	(8.298)
FINANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(4.808.180)	(1.229.679)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		3.161.103	7.649.304
- Kredilerden Nakit Girişleri	6	1.019.672	106.175
- İhraç Edilen Borçlanma Araçlarından Nakit Girişleri	6	2.141.431	7.543.129
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(4.059.686)	(3.672.710)
- Kredi Geri Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	6	(1.181.205)	(1.411.141)
- İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları Geri Ödemelerinden Nakit Çıkışları	6	(2.878.481)	(2.261.569)
İlişkili Taraflardan Alınan Diğer Borçlardaki Azalış		(11.726)	(14.885)
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(86.028)	(11.225)
Ödenen Faiz	6	(3.873.513)	(5.375.862)
Alınan Faiz		144.309	188.600
Diğer Nakit Girişleri/(Çıkışları)	4	(82.639)	7.099
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ)		(2.887.826)	1.802.681
Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Etkisi		(33.155)	(39.429)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ)		(2.920.981)	1.763.252
DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		5.887.735	2.225.712
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNE İLİŞKİN ENFLASYON ETKİSİ		(604.414)	(339.666)
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	2.362.340	3.649.298

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

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası (“TL”) olarak ve 30 Haziran 2026 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), 30 Haziran 2026 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. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin %37,40’ı halka açıktır (31 Aralık 2025: %37,40) (Dipnot 15).

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 ”)	%99,80	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 Şekeli (“NIS”)
ZJ Strong Energy for Renewable Energy Limited Co. (“ ZJ Strong ”)	%75	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Filistin	Ürdün Dinarı (“JOD”)
Zorlu Renewable USA Inc (“ Zorlu Renewable USA ”)	%100	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	ABD	ABD Doları (“USD”)
Zorlu Dengeleme Enerji Yönetimi AŞ (“ Zorlu Dengeleme ”)	%100	Toplayıcılık, dengeleme hizmeti ve diğer	Türkiye	TL

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası (“TL”) olarak ve 30 Haziran 2026 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”)	%99,80 ZGP Pakistan	Elektrik enerjisi üretimi ve diğer	Pakistan
Zorlu Sun Power (Private) Limited (“Zorlu Sun Power Pakistan”)	%99,80 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”)	%99,80 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 (*)	%47,62	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı, batarya üniteleri, güneş panelleri, güneş pilleri vb. bilimum fotovoltaik cihazların kiralanması, satın alınması ve diğer	İngiltere, Jersey

(*) Şirket Yönetim Kurulu’nun 22 Mayıs 2026 ve 17 Temmuz 2026 tarihli toplantılarında, Şirket’in stratejik finansal planlaması ve kaynak kullanım öncelikleri doğrultusunda, Electrip Global Limited’in ilgili sermaye artırımlarına katılım sağlanmamasına karar verilmiştir. Bu doğrultuda, Şirket’in Electrip Global Limited’deki iştirak oranı 22 Mayıs 2026 tarihi itibarıyla %47,62’ye, 17 Temmuz 2026 tarihi itibarıyla ise %43,10’a gerilemiştir.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası (“TL”) olarak ve 30 Haziran 2026 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 Global B.V.	%100 Electrip Global Limited	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Hollanda
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
Zorlu Energy Solutions (ZES) Israel Ltd.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	İsrail
Electrip Solar Italy S.r.l.	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	İtalya
ZES Solutions, D.O.O	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Slovenya
Electrip DOO Belgrade	%100 Electrip Global B.V.	Şarj istasyonu bakımı, onarımı, kurulumu, satışı ve diğer	Sırbistan
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
ZES Solar Mena DMCC	%100 Electrip Global Limited	Güneş enerjisi sistemleri ve enerji üretim, iletim ve dağıtım ekipmanları ticareti	Birleşik Arap Emirlikleri

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 1.797’dir (31 Aralık 2025: 1.917).

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 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	-
Hidroelektrik				118,92	-
Tercan	Zorlu Doğal	Erzincan	Hidroelektrik	15,00	-
Kuzgun	Zorlu Doğal	Erzurum	Hidroelektrik	20,90	-
Ataköy	Zorlu Doğal	Tokat	Hidroelektrik	5,52	-
Mercan	Zorlu Doğal	Tunceli	Hidroelektrik	20,40	-
Çıldır	Zorlu Doğal	Kars	Hidroelektrik	15,36	-
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				473,45	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 Doğal'ın Sarayköy ilçesinde işletmekte olduğu 15 MWm/15MWe kurulu güce sahip Kızıldere 1 Jeotermal Enerji Santrali'ne entegre olarak kurulan 0,9867 MWm güneş enerji santralinin 23 Ekim 2025 tarihinde Bakanlık resmi kabulünün yapılmasının ardından, ticari elektrik satışına başlamıştır.

(***) Zorlu Doğal'ın Sarayköy ilçesinde işletmekte olduğu 80 MWm/80 MWe kurulu güce sahip Kızıldere 2 Jeotermal Enerji Santrali'ne entegre olarak kurulan 8,51 MWp güneş enerji santralinin 19 Haziran 2026 tarihinde Bakanlık resmi kabulünün yapılmasının ardından, ticari elektrik satışına başlamıştır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası (“TL”) olarak ve 30 Haziran 2026 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	-
Jhampir	Pakistan	Rüzgar	56,40	-
Güneş (*)			1,50	-
Deadsea	Filistin	Güneş (2 MW)	1,50	-
TOPLAM			57,90	-

(*) Toplam kurulu gücün hesaplanmasında Zorlu Enerji’nin Filistin’deki santralinde sahip olduğu ortaklık paylarına düşen kurulu güç dikkate alınmıştır.

DİPNOT 2 - ÖZET 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.

- 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.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

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

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

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 30 Haziran 2026 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 2025 tarihli finansal durum tablosunu ve 30 Haziran 2025 tarihli gelir tablosunu da, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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

Sonuç olarak ağırlıklı kullanılan para birimi TL olan işletmelerin finansal tabloları, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Türk Lirası’nın genel satın alma gücündeki değişimlere göre TMS 29’a göre düzeltilir. Düzeltme, Türkiye genelinden türetilen TÜİK tarafından yayınlanan tüketici fiyat endeksi düzeltme katsayıları ile hesaplanır. Konsolide finansal tabloların yeniden düzenlenmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	TÜFE endeksi	Düzeltilme katsayısı
30 Haziran 2026	4.137,93	1,0000
31 Aralık 2025	3.513,87	1,17760
30 Haziran 2025	3.132,17	1,3211

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası (“TL”) olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

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

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

c) Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi (Devamı)

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.
- 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 30 Haziran 2026’ya endeks değişikliği uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası (“TL”) olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

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

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

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 (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (“TFRS”ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS’ler; KGK 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, KGK 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.

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren altı 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 2025 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 13 Ağustos 2026 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 – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ÖZET 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 – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 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 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 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 (%)	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Zorlu Osmangazi	100	100
Zorlu Yenilenebilir	100	100
Eway	100	100
ZGP Pakistan	99,80	99,70
Zorlu Enerji Pakistan	99,99	99,99
Tasfiye halinde Zorlu Enerji İsrail	100	100
Tasfiye halinde Zador	-	100
ZJ Strong	75	75
Zorlu Renewable USA	100	100
Zorlu Dengeleme	100	100

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 – ÖZET 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 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla doğrudan iştirakleri ve iştiraklerdeki etkin ortaklık oranları gösterilmektedir.

İştirakler	30 Haziran 2026 (%)	31 Aralık 2025 (%)
Electrip Global Limited (*)	47,62	49,99

(*) Şirket Yönetim Kurulu'nun 22 Mayıs 2026 ve 17 Temmuz 2026 tarihli toplantılarında, Şirket'in stratejik finansal planlaması ve kaynak kullanım öncelikleri doğrultusunda, Electrip Global Limited'in ilgili sermaye artırımlarına katılım sağlanmamasına karar verilmiştir. Bu doğrultuda, Şirket'in Electrip Global Limited'deki iştirak oranı 22 Mayıs 2026 tarihi itibarıyla %47,62'ye, 17 Temmuz 2026 tarihi itibarıyla ise %43,10'a gerilemiştir.

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki Değişiklikler

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler:

1 Ocak 2026 tarihinden sonra başlayan hesap dönemleri için yürürlüğe giren ve erken uygulamaya izin verilen bazı yeni veya değiştirilmiş muhasebe standartları bulunmaktadır. Ancak Grup, bu konsolide finansal tabloların hazırlanmasında aşağıda yer alan yeni veya değiştirilmiş muhasebe standartlarını erken uygulamamıştır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası (“TL”) olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

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

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları’ndaki Değişiklikler (Devamı)

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler: (Devamı)

a) TFRS 18 – Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar:

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından 9 Nisan 2024 tarihinde yayımlanan *UFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama*, UMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu standardının yerini alacak olup, 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için geçerli olacaktır. KGK, ilgili standartı 8 Mayıs 2025 tarihinde “*TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama*” adıyla yayımlayarak, bu standardın yürürlüğe girmesiyle birlikte halihazırda uygulanmakta olan “*TMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu*” yürürlükten kalkacağını duyurmuştur. Yeni standart, başlıca aşağıdaki yeni düzenlemeleri getirmektedir:

- İşletmelerin kâr veya zarar tablosundaki tüm gelir ve giderleri; faaliyet, yatırım, finansman, durdurulan faaliyetler ve gelir vergisi olmak üzere beş kategori altında sınıflandırması ve yeni tanımlanan faaliyet kârı ara toplamını sunması zorunlu hale getirilmiştir. İşletmenin net dönem kârı değişmeyecektir.
- Yönetim tarafından tanımlanan performans ölçütlerinin (Yönetim Tanımlı Performans Ölçütleri) finansal tablolarda tek bir dipnotta açıklanması gerekmektedir.
- Finansal tablolarda bilgilerin nasıl gruplanacağına ilişkin rehberlik güçlendirilmiştir.

Buna ek olarak, dolaylı yöntem kullanılarak faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışlarının sunulması halinde, tüm işletmelerin nakit akış tablosunda faaliyet kârı ara toplamını başlangıç noktası olarak kullanmaları zorunlu olacaktır.

TFRS 18 geriye dönük olarak uygulanacak olup, erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, özellikle Grup’un kâr veya zarar tablosunun ve nakit akış tablosunun yapısı ile yönetim tarafından tanımlanan performans ölçütlerine ilişkin ilave açıklamalar üzerindeki etkileri başta olmak üzere, yeni standardın finansal tablolar üzerindeki olası etkilerini değerlendirme sürecini sürdürmektedir. Ayrıca, hâlihazırda “diğer” olarak sınıflandırılan kalemler dâhil olmak üzere, finansal tablolarda bilgilerin gruplanma biçimi üzerindeki etkiler de değerlendirilmektedir.

b) Diğer Muhasebe Standartları

Aşağıda yer alan yeni ve değiştirilmiş muhasebe standartlarının, Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratması beklenmemektedir:

- TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar;*
- TMS 21 – Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim*
- UMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar*

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

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

2.4 İşletmenin Sürekliliği

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait FAVÖK'ü sırasıyla 6.297.752 TL ve 7.505.729 TL tutarındadır. 30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait Grup'un ana ortaklığa ait net dönem zararı ise sırasıyla (6.025.514) TL ve (11.037.482) TL olup, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla kısa vadeli yükümlülükleri dönen varlıklarını 3.409.776 TL tutarında aşmaktadır (31 Aralık 2025: 918.099 TL).

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 santralinin YEKDEM kapsamındaki elektrik satışları 31 Aralık 2025 tarihinde sona ermiştir. Zorlu Doğal'a ait Kızıldere 3 jeotermal enerji santrali, 31 Aralık 2027 tarihlerine kadar YEKDEM kapsamında elektrik satışı yapabilecektir. Toplam 531,35 MW kurulu gücün 165 MW'lık kısmı Kızıldere 3 Santrali'ne ait olup, söz konusu santral toplam üretim kapasitesinin yaklaşık %31'ini temsil etmektedir.

Grup'un, 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.

Dağıtım segmentinde gerçekleştirilen yüksek tutarlı yatırım harcamaları (CAPEX), düzenlenmiş varlık tabanının (RAB) artmasına ve ilgili tarife dönemi içerisinde düzenleyici otorite tarafından belirlenen makul getiri oranı (WACC) üzerinden ilave daha fazla gelir yaratılmasına imkan sağlamakta ve bu sayede izleyen tarife dönemlerinde regüle gelir tabanını genişleterek FAVÖK üretim kapasitesinin yapısal olarak güçlenmesini sağlamaktadır. Dolayısıyla, mevcut yatırım programı sadece altyapı kalitesini ve hizmet sürekliliğini artırmakla kalmayıp, aynı zamanda Grup'un öngörülebilir ve sürdürülebilir nakit akışı yaratma kapasitesini destekleyen stratejik bir unsur niteliği taşımaktadır.

Sonuç olarak, Grup yönetimi, finansal durum ve likidite görünümünü düzenli olarak değerlendirmekte olup, izleyen döneme ilişkin nakit akış ve bütçe çalışmaları kapsamında, Grup'un mevcut nakit ve nakit benzeri varlıkları ile operasyonlardan yaratılması beklenen nakit akışlarının kısa vadeli yükümlülükleri karşılamaya yeterli olduğu değerlendirilmiştir. Grup'un mevcut tahvil ve kredi limitleri ile erişilebilir finansman kaynakları da bulunmaktadır.

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlamıştır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

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

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:

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, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla toplam 2.084.132 TL (31 Aralık 2025: 2.247.776 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayırmıştır. 15.536.372 TL tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır (31 Aralık 2025: 23.528.251 TL).

b) Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Dipnot 13'te açıklandığı üzere, Grup, 1 Temmuz 2025 tarihi itibarıyla TMS 39 kapsamında uyguladığı nakit akış riskinden korunma muhasebesini sona erdirmiştir. "Nakit akış riskinden korunma kayıpları" içerisinde muhasebeleştirilen kur farkları, YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri gerçekleşene kadar özkaynaklarda ayrı bir kalem olarak kalmaya devam eder.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

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

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (Devamı)

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.

Zorlu Enerji'ye ait doğal gaz santrallerinin ve Zorlu Doğal'a ait Kızıldere 1 jeotermal enerji santralinin değerlemesinde maliyet yöntemi, diğer santrallerin değerlemesinde ise gelir yaklaşımı yöntemi (indirgenmiş nakit akışları-İNA) kullanılmıştır.

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.

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. 30 Haziran 2026 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 santralinde 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 – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası (“TL”) olarak ve 30 Haziran 2026 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 – 30 Haziran 2026	Elektrik üretimi	Elektrik dağıtımı ve perakende satış	Diğer	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Hasılat	3.588.449	13.752.568	2.737.544	(7.076.729)	13.001.832
Satışların maliyeti	(3.220.881)	(12.840.119)	(2.488.349)	6.385.996	(12.163.353)
Brüt kar	367.568	912.449	249.195	(690.733)	838.479
Faaliyet giderleri	(214.615)	(966.068)	(642.403)	690.222	(1.132.864)
Amortisman ve tükenme payları (*)	2.133.144	2.136	164.557	511	2.300.348
Reel makul getiri düzeltmesi ile ilgili faiz geliri (**)	-	1.331.813	-	-	1.331.813
İmtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (**)	-	2.959.976	-	-	2.959.976
FAVÖK (***)	2.286.097	4.240.306	(228.651)	-	6.297.752
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	385.519	1.454.770	531.211	(184.181)	2.187.319
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(112.214)	(607.315)	(189.890)	(271.035)	(1.180.454)
Finansman gelirleri	377.710	1.047.153	9.311.685	(7.500.317)	3.236.231
Finansman giderleri	(8.012.158)	(1.495.174)	(8.309.465)	6.354.809	(11.461.988)
Vergi geliri/(gideri)	(1.390.017)	(707.452)	206.701	199.752	(1.691.016)

1 Nisan – 30 Haziran 2026	Elektrik üretimi	Elektrik dağıtımı ve perakende satış	Diğer	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Hasılat	1.725.358	7.106.670	1.360.752	(3.547.736)	6.645.044
Satışların maliyeti	(1.618.292)	(6.449.867)	(1.172.870)	3.120.820	(6.120.209)
Brüt kar	107.066	656.803	187.882	(426.916)	524.835
Faaliyet giderleri	(90.061)	(483.646)	(345.379)	426.670	(492.416)
Amortisman ve tükenme payları (*)	1.118.798	1.076	59.115	246	1.179.235
Reel makul getiri düzeltmesi ile ilgili faiz geliri (**)	-	665.909	-	-	665.909
İmtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (**)	-	1.168.904	-	-	1.168.904
FAVÖK (***)	1.135.803	2.009.046	(98.382)	-	3.046.467
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	206.588	728.198	250.469	(51.597)	1.133.658
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(44.038)	(373.929)	(109.136)	(126.467)	(653.570)
Finansman gelirleri	158.695	490.633	5.346.530	(4.307.774)	1.688.084
Finansman giderleri	(4.091.136)	(669.127)	(4.183.487)	3.310.406	(5.633.344)
Vergi geliri/(gideri)	(452.331)	(136.203)	(28.509)	134.480	(482.563)

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak – 30 Haziran 2025	Elektrik üretimi	Elektrik dağıtım ve perakende satış	Diğer	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Hasılat	5.782.098	15.532.195	3.099.604	(7.118.373)	17.295.524
Satışların maliyeti	(5.268.498)	(14.339.665)	(2.960.728)	6.505.229	(16.063.662)
Brüt kar	513.600	1.192.530	138.876	(613.144)	1.231.862
Faaliyet giderleri	(297.271)	(993.989)	(432.042)	612.474	(1.110.828)
Amortisman ve tükenme payları (*)	3.073.516	-	126.391	670	3.200.577
Reel makul getiri düzeltmesi ile ilgili faiz geliri (**)	-	1.484.732	-	-	1.484.732
İmtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (**)	-	2.699.386	-	-	2.699.386
FAVÖK (***)	3.289.845	4.382.659	(166.775)	-	7.505.729
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	274.192	1.828.196	583.828	(280.995)	2.405.221
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(476.567)	(1.551.555)	(379.315)	8.342	(2.399.095)
Finansman gelirleri	734.500	302.709	10.207.290	(7.339.094)	3.905.405
Finansman giderleri	(8.885.824)	(213.506)	(15.646.932)	6.774.598	(17.971.664)
Vergi geliri/(gideri)	454.605	19.695	(581.985)	828.943	721.258

1 Nisan – 30 Haziran 2025	Elektrik üretimi	Elektrik dağıtım ve perakende satış	Diğer	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Hasılat	2.756.786	8.030.884	2.084.255	(4.152.125)	8.719.800
Satışların maliyeti	(2.376.914)	(7.335.516)	(1.885.154)	3.672.965	(7.924.619)
Brüt kar	379.872	695.368	199.101	(479.160)	795.181
Faaliyet giderleri	(161.571)	(570.717)	(217.277)	478.836	(470.729)
Amortisman ve tükenme payları (*)	1.543.861	-	24.080	324	1.568.265
Reel makul getiri düzeltmesi ile ilgili faiz geliri	-	742.370	-	-	742.370
İmtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (**)	-	972.454	-	-	972.454
FAVÖK (***)	1.762.162	1.839.475	5.904	-	3.607.541
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	106.686	877.452	(259.385)	469.050	1.193.803
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(160.061)	(757.942)	(143.219)	(87.484)	(1.148.706)
Finansman gelirleri	291.759	223.975	4.338.875	(3.478.612)	1.375.997
Finansman giderleri	(4.072.180)	(75.034)	(6.984.179)	3.355.932	(7.775.461)
Vergi geliri/(gideri)	10.160	31.993	(650.029)	388.680	(219.196)

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

(*) Satışların maliyeti ve genel yönetim giderleri içerisinde 2.300.348 TL tutarında amortisman ve tükenme payı (30 Haziran 2025: 3.200.577 TL), esas faaliyet giderlerinde ise 451.004 TL tutarında itfa payı (30 Haziran 2025: 480.353 TL) bulunmaktadır.

(**) OEDAŞ'a ait toplam 1.331.813 TL tutarındaki reel makul getiri düzenlemesi ile ilgili faiz geliri (30 Haziran 2025: 1.484.732 TL) esas faaliyet gelirleri içerisinde muhasebeleştirilmiş olup, FAVÖK hesaplamasına dahil edilmiştir. OEDAŞ'a ait toplam 2.959.976 TL tutarındaki imtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (30 Haziran 2025: 2.699.386 TL) parasal kazanç içerisinde muhasebeleştirilmiş olup, FAVÖK hesaplamasına dahil edilmiştir.

(***) Grup'un 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren döneme ait FAVÖK tutarında, özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar hesabında yer alan ve sahip olunan paya isabet eden Electrip yatırımlarının FAVÖK etkisi bulunmamaktadır.

30 Haziran 2026	Elektrik üretimi	Elektrik dağıtım ve perakende satışı	Diğer	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplamı
Bölüm varlıkları	77.816.735	34.147.854	144.655.671	(117.502.193)	139.118.067
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımlar	-	-	3.393.168	-	3.393.168
Bölüm yükümlülükleri	39.572.091	19.082.478	65.861.673	(45.389.200)	79.127.042
31 Aralık 2025	Elektrik üretimi	Elektrik dağıtım ve perakende satışı	Diğer	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplamı
Bölüm varlıkları	91.541.644	33.701.525	152.141.344	(126.778.960)	150.605.553
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımlar	-	-	3.271.357	-	3.271.357
Bölüm yükümlülükleri	46.561.221	18.058.152	73.426.290	(51.940.489)	86.105.174

FAVÖK ve sürdürülen faaliyetler vergi öncesi zarar mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
FAVÖK (*)	6.297.752	3.046.467	7.505.729	3.607.541
Amortisman ve tükenme payları	(2.751.352)	(1.411.892)	(3.680.930)	(1.830.271)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(8.225.757)	(3.945.260)	(14.066.259)	(6.399.464)
Esas faaliyetlerden gelirler/(giderler), net	126.056	46.836	(998.253)	(435.267)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlardan paylar	-	-	204.627	(12.289)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler)	(561.286)	(568.589)	100.686	110.784
Parasal kazanç/(kayıp)	781.441	569.855	(824.542)	(1.199.519)
Vergi geliri/(gideri)	(1.691.016)	(482.563)	721.258	(219.196)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi zararı	(6.024.162)	(2.745.146)	(11.037.684)	(6.377.681)

(*) Grup'un 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren döneme ait FAVÖK tutarında, özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar hesabında yer alan ve sahip olunan paya isabet eden Electrip yatırımlarının FAVÖK etkisi bulunmamaktadır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kasa	142	172
Banka		
- Vadeli mevduat	1.651.286	5.269.099
- Vadesiz mevduat	735.197	632.374
	2.386.625	5.901.645

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

	30 Haziran 2026 (%)	31 Aralık 2025 (%)
ABD Doları	1,00	0,33
Pakistan Rupisi	9,00	9,50
TL	39,48	37,59

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla özet konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Nakit ve nakit benzerleri	2.386.625	3.702.976
Eksi: Bloke mevduatlar	(24.285)	(53.678)
	2.362.340	3.649.298

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Kredi komisyonlarına ilişkin itfalar	134.400	155.117
Kalite gelir tahakkukları	(606.538)	-
	(472.138)	155.117

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Kredi komisyonlarına ilişkin ödemeler	(74.139)	(90.209)
Bloke mevduatlardaki değişim	(8.500)	97.308
	(82.639)	7.099

DİPNOT 5 - İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli finansal varlıklar	4.506.291	4.797.644
Uzun vadeli finansal varlıklar	12.867.162	14.828.970
	17.373.453	19.626.614

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

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Vadesi 1 yıla kadar	4.506.291	4.797.644
Vadesi 1-2 yıla kadar	4.506.291	4.797.644
Vadesi 2 yıldan uzun	8.360.871	10.031.326
	17.373.453	19.626.614

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Dönem başı bakiye	19.626.614	18.888.657
Tahsilat (-)	(2.253.161)	(2.398.844)
Dönem sonu bakiye	17.373.453	16.489.813

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli teminatlı banka kredileri	1.004.561	272.567
İhraç edilmiş borçlanma araçları	1.248.245	1.796.389
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	2.252.806	2.068.956
Uzun vadeli teminatlı banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	2.434.090	2.264.732
İhraç edilmiş borçlanma araçları	7.414.425	8.986.938
Kiralama işlemlerinden borçlar	15.145	64.174
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	9.863.660	11.315.844
Uzun vadeli teminatlı vadeli banka kredileri	2.762.292	3.962.492
İhraç edilmiş borçlanma araçları	45.655.324	49.117.472
Kiralama işlemlerinden borçlar	228.117	279.025
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	48.645.733	53.358.989
Toplam finansal borçlanmalar	60.762.199	66.743.789

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kısa vadeli borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
ABD Doları	21.530	5.392	%10,49	%10,46	1.004.561	272.567
TL	1.248.245	1.796.389	%52,64	%58,13	1.248.245	1.796.389
					2.252.806	2.068.956

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmalarının kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
ABD Doları	147.843	137.210	%11,30	%11,30	6.898.137	6.935.421
Avro	12.531	14.634	%4,52	%4,53	666.427	868.138
TL	2.292.335	3.509.149	%58,85	%55,39	2.292.335	3.509.149
NIS	432	198	%5,50	%5,50	6.761	3.136
					9.863.660	11.315.844

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran	31 Aralık	30 Haziran	31 Aralık	30 Haziran	31 Aralık
	2026	2025	2026	2025	2026	2025
ABD Doları	1.026.912	1.034.254	%11,30	%11,30	47.914.269	52.277.413
Avro	8.338	12.121	%4,48	%4,48	443.434	719.059
TL	214.129	275.819	%17,80	%22,46	214.129	275.819
PKR	19.372	17.959	-	-	3.226	3.207
NIS	4.516	5.272	%7,25	%7,25	70.675	83.491
					48.645.733	53.358.989

Finansal borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 12'de açıklanmıştır.

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların hareketi aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla	66.743.789	70.486.428
Kredilerden nakit girişleri	1.019.672	106.175
İhraç edilen borçlanma araçlarından nakit girişleri	2.141.431	7.543.129
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(1.181.205)	(1.411.141)
İhraç edilmiş borçlanma araçları geri ödemelerinden nakit çıkışları	(2.878.481)	(2.261.569)
Faiz tahakkukları	4.233.119	4.984.327
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(86.028)	(11.225)
Ödenen faizler	(3.873.513)	(5.375.862)
Kira yükümlülüklerine ilişkin faiz tahakkuku	62.940	85.827
Kur farkları değişimi	4.913.859	6.914.098
Diğer sınıflamalar	60.261	64.908
Parasal kazanç	(10.393.645)	(9.725.592)
30 Haziran itibarıyla	60.762.199	71.399.503

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 23)	2.248.152	1.902.370
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	128.882	89.047
	2.377.034	1.991.417

b) Uzun vadeli diğer alacaklar:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 23)	22.017.566	21.963.387
	22.017.566	21.963.387

c) Kısa vadeli diğer borçlar:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Alınan güvence bedelleri	3.563.810	3.556.609
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 23)	60.672	63.188
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	41	48
	3.624.523	3.619.845

d) Uzun vadeli diğer borçlar:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 23)	24.578	25.321
	24.578	25.321

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Devreden KDV	229.573	838.596
Sigorta gelir tahakkukları (*)	10.443	159.296
Diğer	8.711	12.007
	248.727	1.009.899

(*) 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.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8 - DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)**b) Diğer duran varlıklar:**

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Devreden KDV	777.646	85.885
	777.646	85.885

c) Diğer kısa vadeli yükümlülükler:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Hesaplanan KDV	561.238	406.652
Ödenecek vergi ve fonlar	386.921	82.920
Diğer	2.374	2.183
	950.533	491.755

DİPNOT 9 – FİNANSAL YATIRIMLAR**a) Kısa vadeli finansal yatırımlar:**

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Finansal yatırımlar (*)	-	1.904.156
	-	1.904.156

(*) Şirket'in, Dorad Energy Ltd. sermayesinin %25'ine karşılık gelen paylarının satışı kapsamında bloke mevduat olarak tutulan 120,7 milyon NIS, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla finansal yatırımlar içerisinde muhasebeleştirilmiştir. 2026 yılı içerisinde söz konusu tutarın 35 milyon NIS'lik kısmı vergi yükümlülüklerine mahsup edilmiş, kalan 85,8 milyon NIS'in Türk Lirası karşılığı olan 1.356.998 TL'nin üzerindeki blokajın kaldırılmasını takiben 26 Mayıs 2026 tarihinde ilgili tutar Şirket hesaplarına intikal etmiştir.

b) Uzun vadeli finansal yatırımlar:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Bağlı menkul kıymetler (*)	4.347	4.347
	4.347	4.347

(*) Zorlu Enerji, 61.573 TL sermaye ile kurulan Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'ne ("EPIAŞ") 246.291 adet pay adediyle (Pay tutarı: 246 TL) %0,4 oranında iştirak etmiştir.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıklarına ilişkin net defter değeri 56.387.227 TL (31 Aralık 2025: 59.213.918 TL) tutarındadır. Maddi duran varlıklara ilişkin 2026 yılının ilk altı aylık dönemine ait amortisman gideri 2.250.460 TL'dir (30 Haziran 2025: 3.183.169 TL).

30 Haziran 2026 tarihli finansal tablolarda Grup'un sabit kıymetlerinin net defter değeri üzerinde, yurt dışı bağlı ortaklıkların yabancı para çevriminden kaynaklanan etki ise (266.040) TL'dir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'a ait elektrik üretim tesisleri için TMS 36 kapsamında değer düşüklüğü testi gerçekleştirilmiş olup 585.697 TL tutarında değer düşüklüğü zararı muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu tutar konsolide kâr veya zarar tablosunda yatırım faaliyetlerinden giderler içerisinde gösterilmiştir.

Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 12'de sunulmuştur.

DİPNOT 11 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un maddi olmayan duran varlıklarına ilişkin net defter değeri 14.832.759 TL (31 Aralık 2025: 15.280.634 TL) tutarındadır. Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin 2026 yılının ilk altı aylık dönemine ait amortisman gideri 452.938 TL'dir (30 Haziran 2025: 440.966 TL).

DİPNOT 12 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

12.1 Kısa vadeli karşılıklar:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İzin karşılıkları	172.699	164.545
Dava karşılıkları	37.256	26.618
	209.955	191.163

12.2 Uzun vadeli karşılıklar:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	720.916	744.259
	720.916	744.259

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)**12.3 Alınan teminatlar:**

	Orijinal para birimi	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
		Orijinal para tutarı	TL Karşılığı (*)	Orijinal para tutarı	TL Karşılığı (*)
Teminat mektupları	TL	2.458.996	2.458.996	2.543.806	2.543.806
Teminat mektupları	ABD Doları	11.092	516.607	8.063	406.820
Teminat mektupları	Avro	529	28.083	475	28.128
Teminat çekleri	TL	29.668	29.668	37.285	37.285
Teminat çekleri	Avro	53	2.814	53	3.138
		3.036.168		3.019.177	

(*) 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde, Türk Lirası cinsinden sunulan bütün farklı para birimleri, 30 Haziran 2026 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.

12.4 Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler:

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu para birimi bazında aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Orijinal para birimi	Orijinal tutar	TL karşılığı (*)	Orijinal tutar	TL karşılığı (*)
Grup Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına	ABD Doları	-	-	12.505	630.940
vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	2.163.241	2.163.241	2.443.113	2.443.113
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil					
edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu	TL	589.233	589.233	648.030	648.030
TRİ'lerin toplam tutarı	ABD Doları	10.740	500.212	740	37.337
C. Olağan ticari faaliyetlerinin					
yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin					
borcunu temin amacıyla vermiş olduğu	ABD Doları	-	-	20.696	1.044.219
TRİ'lerin toplam tutarı	NIS	-	-	1.567	24.818
		3.252.686		4.828.457	

(*) 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde, Türk Lirası cinsinden sunulan bütün farklı para birimleri, 30 Haziran 2026 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 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2025: %0).

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 13 – NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA FONU

Grup, 1 Temmuz 2025 tarihi itibarıyla TMS 39 kapsamında uyguladığı nakit akış riskinden korunma muhasebesini sona erdirmiştir. "Nakit akış riskinden korunma kayıpları" içerisinde muhasebeleştirilen kur farkları, YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri gerçekleşene kadar özkaynaklarda ayrı bir kalem olarak kalmaya devam eder.

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Özkaynaklarda		Özkaynaklarda	
	Orijinal tutar	muhasebeleştirilen	Orijinal tutar	muhasebeleştirilen
	ABD Doları	(TL)	ABD Doları	(TL)
Kur riskinden korunan tutar	-	(40.480.881)	-	(42.313.098)
	-	(40.480.881)	-	(42.313.098)

Türev olmayan araçların dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla	(42.313.098)	(51.005.612)
Diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilenler		
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları	1.832.217	4.149.197
30 Haziran itibarıyla	(40.480.881)	(46.856.415)

Nakit akış riskinden korunma işlemindeki yeniden gelir tablosuna sınıflandırılan tutar 2.442.956 TL'dir.

DİPNOT 14 - ERTELENMİŞ GELİRLER**a) İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ertelenmiş gelirler**

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gelir farkı düzeltme bileşenine ilişkin ertelenmiş gelirler (*)	415.043	977.510
Perakende satış net kar marjına ilişkin ertelenmiş gelirler (Omega 4) (**)	-	14.956
	415.043	992.466

(*) 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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflardan alınan avanslar (Dipnot 23)	89.225	524.495
	89.225	524.495

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 15 - ÖZKAYNAKLAR**a) Sermaye**

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kayıtlı sermaye tavanı	6.000.000	6.000.000
Çıkarılmış sermaye	5.000.000	5.000.000

Şirket'in 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki pay oranları aşağıdaki gibidir:

Ortağın Ticaret Unvanı	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Sermayedeki Payı (%)	Nominal Pay Tutarı (Bin TL)	Sermayedeki Payı (%)	Nominal Pay Tutarı (Bin TL)
Zorlu Holding	32,31	1.615.434	32,31	1.615.434
Korteks	17,55	877.373	17,55	877.373
Halka açık kısım	37,40	1.869.981	37,40	1.869.981
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		41.645.698		41.645.698
		46.645.698		46.645.698

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un sermaye enflasyon düzeltme farkları 41.645.698 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 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında paylara ilişkin primleri 72.421 TL'dir (31 Aralık 2025: 72.421 TL).

c) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl zararları

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Yasal yedekler	223.933	223.933

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 – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 – HASILAT

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Perakende satış hasılatı	4.802.552	2.272.066	6.047.993	2.948.690
Elektrik üretimi ve toptan satış hasılatı	3.954.667	1.953.037	6.354.894	3.452.505
Elektrik dağıtım faaliyetlerine ilişkin hasılat	3.352.672	1.957.004	3.426.910	1.723.249
Genel aydınlatma geliri	448.707	182.442	618.299	253.288
Diğer	443.234	280.495	847.428	342.068
	13.001.832	6.645.044	17.295.524	8.719.800

DİPNOT 17- SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Perakende elektrik alımı	4.050.416	1.728.163	5.990.009	2.929.799
Amortisman ve tükenme payları	2.274.085	1.169.390	3.161.150	1.551.990
Elektrik üretim ve toptan alım maliyeti	1.503.549	1.180.897	1.834.248	1.101.589
Elektrik dağıtım faaliyetleri ile ilgili enerji alımı	1.160.772	464.572	1.662.772	873.330
İşçi ve personel gideri	1.107.152	631.683	913.748	431.737
Elektrik üretim ve perakende sistem kullanım bedeli	1.073.280	522.604	1.138.241	554.871
Bakım ve onarım giderleri	386.988	115.912	389.491	95.376
Diğer	607.111	306.988	974.003	385.927
	12.163.353	6.120.209	16.063.662	7.924.619

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18- GENEL YÖNETİM GİDERLERİ VE PAZARLAMA GİDERLERİ**a) Genel yönetim giderleri :**

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
İşçi ve personel gideri	375.735	112.785	286.311	27.283
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	232.531	138.418	197.945	143.005
Bakım ve onarım giderleri	81.219	35.032	69.592	48.719
Kira giderleri	57.088	26.429	58.385	32.669
Vergi giderleri	41.939	24.895	46.997	27.874
Ofis giderleri	36.974	6.673	147.065	43.000
Amortisman giderleri	26.263	9.845	39.427	16.275
Reklam giderleri	18.771	172	17.259	3.992
Diğer	85.908	58.773	66.098	43.289
	956.428	413.022	929.079	386.106

b) Pazarlama giderleri :

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
İşçi ve personel gideri	113.226	49.230	117.554	55.551
İletişim giderleri	18.796	9.164	14.555	9.740
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	11.072	3.699	6.331	2.138
Komisyon giderleri	10.947	5.775	13.659	6.332
Ofis giderleri	3.693	1.555	4.442	2.018
Reklam giderleri	552	265	5.769	803
Diğer	18.150	9.706	19.439	8.041
	176.436	79.394	181.749	84.623

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER**a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler:**

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Gelir tavanı düzenlemesine ilişkin faiz geliri	1.331.813	665.909	1.484.732	742.370
Ticari faaliyetlerden vade farkı geliri	575.097	312.201	195.548	53.633
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	158.884	86.766	424.401	201.838
Sigorta gelirleri	7.626	7.626	193.288	141.734
Diğer	113.899	61.156	107.252	54.228
	2.187.319	1.133.658	2.405.221	1.193.803

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Ticari faaliyetlerden vade farkı gideri	331.404	271.038	1.313.800	655.719
İmtiyazlı hizmet anlaşmaları amortismanı	318.234	160.000	318.234	160.000
Karşılık giderleri	143.583	29.159	66.819	53.485
Müşteri ilişkileri amortismanı	120.902	60.789	120.902	60.789
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	56.547	20.154	419.641	113.308
Çalışmayan kısım amortisman gideri	11.868	11.868	41.217	41.217
Diğer	197.916	100.562	118.482	64.188
	1.180.454	653.570	2.399.095	1.148.706

DİPNOT 20 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER**a) Yatırım faaliyetlerinden gelirler**

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Sabit kıymet satış karı	24.958	17.655	100.686	110.784
	24.958	17.655	100.686	110.784

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER (Devamı)**b) Yatırım faaliyetlerinden giderler**

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Sabit kıymet değer düşüklüğü	585.697	585.697	-	-
Tasfiye zararı (*)	547	547	-	-
	586.244	586.244	-	-

(*) 21 Nisan 2026 tarihinde tasfiyesi tamamlanan Zador İsrail Ltd.'ye ait tasfiye zararıdır.

DİPNOT 21 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ**a) Finansman gelirleri:**

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Kur farkı geliri	1.992.884	1.096.424	2.516.811	500.117
Faiz geliri	1.243.347	591.660	1.388.594	875.880
	3.236.231	1.688.084	3.905.405	1.375.997

b) Finansman giderleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Kur farkı gideri	6.868.667	3.504.519	12.512.390	4.851.971
Faiz gideri	4.405.278	2.105.627	5.168.782	2.782.495
Banka komisyon ve diğer finansman gideri	188.043	23.198	290.492	140.995
	11.461.988	5.633.344	17.971.664	7.775.461

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 – NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Parasal Olmayan Kalemler				
Finansal Durum Tablosu Kalemleri				
Stoklar	179.998	299.856	27.743	41.187
Maddi duran varlıklar	7.580.965	3.262.308	7.567.743	2.357.989
Maddi olmayan duran varlıklar	1.887.538	708.865	1.821.960	644.179
Kullanım hakkı varlıkları	(297.370)	(391.335)	200.581	56.715
Ertelenmiş vergi varlıkları	984.051	382.359	1.234.186	369.085
Ödenmiş sermaye	(7.034.765)	(2.778.090)	(6.666.114)	(2.374.330)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	108.557	39.758	61.358	26.593
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(33.772)	(13.336)	(29.632)	(10.676)
Nakit akış riskinden korunma fonu	6.381.425	2.520.123	4.172.966	257
Alınan güvence bedelleri	(483.970)	(276.555)	(485.888)	(230.272)
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	2.959.976	1.168.904	2.699.386	972.454
Geçmiş yıllar karları	(9.117.726)	(3.594.606)	(11.382.327)	(4.471.445)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri				
Hasılat	(598.060)	(434.491)	(856.164)	(655.232)
Satışların maliyeti	559.492	403.994	795.184	604.484
Pazarlama giderleri	9.160	7.063	8.816	6.558
Genel yönetim giderleri	43.994	30.012	45.992	33.270
Esas faaliyetlerden diğer gelirler/(giderler)	159.840	12.388	753.050	515.668
Finansman gelirleri/(giderleri)	452.034	374.056	791.670	756.295
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler)	(631)	(470)	11.411	7.560
Dönem vergi gideri	681	17.956	1.102.923	1.122.596
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	3.741.417	1.738.759	1.874.844	(227.065)

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI**i) İlişkili taraf bakiyeleri:****a) İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar**

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Korteks	2.885.770	3.004.212
Zorluteks Tekstil Ticaret ve Sanayi AŞ ("Zorluteks")	796.919	724.492
Meta Nikel Kobalt Madencilik Sanayi AŞ ("Meta Nikel")	336.423	322.403
Vestel Beyaz Eşya Sanayi ve Ticaret AŞ ("Vestel Beyaz Eşya")	180.589	85.516
Zes Teknik Enerji Tesisleri Bakım ve Yenileme AŞ ("ZES Teknik")	94.064	118.494
Zorlu Tesis Yönetim AŞ ("Zorlu Tesis Yönetimi")	36.409	290.960
Vestel Elektronik Sanayi ve Ticaret AŞ ("Vestel Elektronik")	33.044	79.953
ZES Dijital Ticaret AŞ ("ZES Dijital")	25.331	52.148
Vestel Ticaret AŞ ("Vestel Ticaret")	20.204	43.850
Zorlu Solar Enerji Tedarik ve Ticaret AŞ ("ZES Solar")	14.146	56.249
Diğer	70.439	64.108
	4.493.338	4.842.385

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

b) İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Zorlu Holding AŞ ("Zorlu Holding") (*)	1.670.858	1.476.437
Zorlu Doğal Gaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret AŞ ("Zorlu Doğal Gaz")	577.294	425.933
	2.248.152	1.902.370

(*) Grup'un Zorlu Holding'den toplam 19.404.134 TL tutarındaki alacağının 1.670.858 TL'lik kısmı kısa vadeli. 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 – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**i) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı):****c) İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar**

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Zorlu Holding (*)	17.733.276	17.445.890
Zorlu O&M Enerji Tesisleri İşletme ve Bakım Hizmetleri AŞ ("Zorlu O&M") (**)	4.284.290	4.517.497
	22.017.566	21.963.387

(*) Grup'un Zorlu Holding'den toplam 19.404.134 TL tutarındaki alacağının 17.733.276 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 4.284.290 TL tutarındaki uzun vadeli alacağının tamamı finansman niteliğinde ve ABD Doları cinsinden olup, faiz oranı %9'dur.

d) İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Vestel Elektronik	211.836	-
Zorlu O&M (*)	59.628	64.615
Zorlu Gayrimenkul Geliştirme ve Yatırım AŞ ("Zorlu Gayrimenkul")	15.694	1.801
ZES Dijital	9.856	741
Vestel Ticaret	7.552	-
Zes Solar Mena Dmcc	6.819	4.130
Zorlu Tesis Yönetimi	5.440	-
Zorlu Holding	2.781	33.564
Zorlu Yapı Yatırım AŞ ("Zorlu Yapı Yatırım")	1.665	778
Zorluteks	-	1.430
Diğer	61.120	48.833
	382.391	155.892

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

e) İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Zorlu O&M	60.672	63.188
	60.672	63.188

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**i) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı):****f) İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer borçlar**

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Zorlu O&M	24.578	25.321
	24.578	25.321

g) İlişkili taraflardan kısa vadeli ertelenmiş gelirler

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Vestel Beyaz Eşya (*)	89.225	325.548
Vestel Elektronik (*)	-	198.947
	89.225	524.495

(*) 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un Vestel Elektronik'e ve Vestel Beyaz Eşya'ya olan avans borcunu ifade etmektedir.

ii) İlişkili taraflarla yapılan işlemler:

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.

h) İlişkili taraflarla gerçekleştirilen satış işlemleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Korteks	389.387	211.534	343.829	209.442
Zorlu Tesis Yönetimi	162.475	79.379	198.943	137.308
Zorluteks	112.048	37.002	203.002	115.250
Vestel Beyaz Eşya	77.734	31.829	186.472	108.671
Vestel Elektronik	66.246	27.422	111.230	69.403
Zes Dijital	20.508	11.013	-	-
Zes Solar	10.322	3.767	4.376	2.190
Meta Nikel Kobalt	8.561	2.492	30.736	22.468
Diğer	54.234	23.972	177.038	109.819
	901.515	428.410	1.255.626	774.551

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**ii) İlişkili taraflarla yapılan işlemler (devamı):****ı) İlişkili taraflarla gerçekleştirilen alış işlemleri**

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Zorlu O&M	23.825	16.534	142.801	108.805
Zorlu Tesis Yönetimi	7.243	4.096	-	-
Abh Turizm	5.203	3.500	-	-
Zorlu Gayrimenkul	3.733	203	-	-
Vestel Ticaret	2.994	1.557	-	-
Diğer	7.770	6.698	65.545	26.648
	50.768	32.588	208.346	135.453

i) İlişkili taraflara ilişkin genel yönetim ve pazarlama giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Zorlu Gayrimenkul	38.614	13.233	43.612	21.627
Zorlu Yapı Yatırım AŞ.	17.293	41	15.045	137
Zes Solar	6.812	6.812	3.970	-
Zorlu Tesis Yönetimi	6.185	2.628	7.318	3.415
Zorlu Holding	4.991	2.122	11.105	6.949
Diğer	7.702	4.207	12.026	3.811
	81.597	29.043	93.076	35.939

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**ii) İlişkili taraflarla yapılan işlemler (devamı):****j) İlişkili taraflara ilişkin esas faaliyet gelirleri**

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Korteks	467.498	257.387	386.163	193.531
Zorluteks	85.988	48.236	59.191	30.468
Diğer	66.962	22.138	91.240	85.900
	620.448	327.761	536.594	309.899

k) İlişkili taraflara ilişkin esas faaliyet giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Zes Teknik	2.248	-	-	-
Vestel Elektronik	-	-	111.791	27.945
Vestel Beyaz Eşya	-	-	111.676	52.595
Vestel Ticaret	-	-	73.820	31.503
ZES Solar	-	-	2.262	-
Diğer	1.439	11.014	18.396	8.336
	3.687	11.014	317.945	120.379

l) İlişkili taraflardan faiz geliri

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Zorlu Holding	840.990	428.584	845.886	399.830
Zorlu O/M Enerji	268.056	169.335	167.790	89.565
Diğer	79.788	34.745	28.155	-
	1.188.834	632.664	1.041.831	489.395

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**ii) İlişkili taraflarla yapılan işlemler (devamı):****m) İlişkili taraflardan faiz gideri**

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Zorlu O&M	1.166	580	1.443	702
Zorlu Yapı Yatırım	-	-	3.922	-
Diğer	4.570	4.465	24	16
	5.736	5.045	5.389	718

n) İlişkili taraflardan kur farkı geliri

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Zorlu Holding	1.537.084	897.703	1.734.459	617.758
Zorlu O&M	316.244	181.104	485.887	209.256
Zorlu Doğal Gaz	41.572	25.556	13.452	8.148
Diğer	23.465	3.915	24.581	24
	1.918.365	1.108.278	2.258.379	835.186

o) İlişkili taraflardan kur farkı gideri

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Zes Solar Mena	-	-	6.878	2.789
Vestel Ticaret	-	-	6.351	4.636
ZES Dijital	-	-	3.724	1.835
Diğer	20	9	11.560	11.460
	20	9	28.513	20.720

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 – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

iii) 1 Ocak - 30 Haziran 2026 ve 2025 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 - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	115.469	76.806	128.463	80.571

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

DİPNOT 24 – VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye'de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın son günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir. Kurumların üçer aylık dönemlerde gerçekleşen mali kârları üzerinden cari oran ile geçici vergi hesaplayarak dönemi izleyen ikinci ayın 17'nci gününe kadar beyan edip 17'nci günün akşamına kadar ödemeleri gerekmektedir. Yıl içinde ödenen geçici vergiler, o yılın yıllık kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanan kurumlar vergisine mahsup edilmektedir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalması durumunda bu tutar nakden iade alınabileceği gibi diğer mali borçlara mahsup da edilebilmektedir.

Ayrıca, 4 Haziran 2026 tarihli ve 33270 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 7582 sayılı Kanun ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 32'nci maddesinin sekizinci fıkrasında değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklik uyarınca, sanayi sicil belgesini haiz ve fiilen üretim faaliyetiyle iştigal eden kurumların münhasıran üretim faaliyetlerinden elde ettikleri kazançları ile zirai üretim faaliyetlerinden elde edilen kazançlarına uygulanacak kurumlar vergisi oranı %12,5 olarak belirlenmiştir. Grup'un üretim faaliyetinden elde ettiği kazanç dikkate alınmıştır.

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası (“TL”) olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 – VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Kurumlar vergisi (Devamı)

1 Ocak-30 Haziran 2026 ve 2025 tarihleri itibarıyla konsolide kar veya zarar tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi zarar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanacak vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Vergi öncesi zarar	(4.333.146)	(11.758.942)
Yerel vergi oranı	%25	%25
Vergi oranı üzerinden hesaplanan vergi	1.083.287	2.939.736
İndirim ve istisnalar	649.924	3.638
İlaveler	(36.915)	(2.021.814)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan mali zararlar	(2.341.489)	(1.259.903)
Parasal kazanç/(kayıp)	(1.532.078)	1.077.123
Diğer (*)	486.255	(17.522)
Vergi geliri/(gideri)	(1.691.016)	721.258

(*) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla “Diğer” kalemi içerisinde yer alan 1.577.240 TL tutar, Vergi Usul Kanunu’nun 298/Ç maddesi kapsamında yapılan düzeltmelerden kaynaklanmaktadır (30 Haziran 2025:Bulunmamaktadır).

Ertelenmiş vergiler

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, finansal durum tablosu kalemlerinin TFRS ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloların farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %25 ’tir (31 Aralık 2025: %25).

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ertelenmiş vergi varlıkları	8.179.140	10.787.919
Ertelenmiş vergi (yükümlülükleri)	(3.817.869)	(4.194.418)
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri), net	4.361.271	6.593.501

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 – VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)**Ertelenmiş vergiler (Devamı)**

	Toplam geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(32.753.552)	(43.783.945)	8.188.388	10.945.986
Geçmiş yıllar mali zararlar	(2.084.132)	(2.247.776)	521.033	561.944
İmtiyazlı hizmet anlaşmaları alacakları	17.373.453	19.626.614	(4.343.363)	(4.906.654)
Kredi komisyonu ve tahakkuk etmemiş finansman gelirleri (net)	1.238.920	1.307.475	(309.730)	(326.869)
Güvence bedelleri endekslemesi	(2.492.708)	(2.458.842)	623.177	614.711
Yatırım teşvik gelirleri	(1.030.658)	(947.539)	257.665	236.885
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	(852.037)	(870.933)	213.009	217.734
Gelir farkı düzeltme bileşeni	369.615	870.516	(92.404)	(217.629)
Finansal borçlanmalar	481.732	692.240	(120.433)	(173.060)
Diğer (net)	2.304.283	1.438.185	(576.071)	(359.547)
Ertelenmiş vergi varlıkları/ (yükümlülükleri), net	(17.445.084)	(26.374.005)	4.361.271	6.593.501

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin 30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla	6.593.501	9.731.182
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen sürdürülen faaliyetler (net)	(1.637.013)	1.121.712
Özkaynaklar ile ilişkilendirilen ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	(595.217)	(1.356.842)
30 Haziran itibarıyla	4.361.271	9.496.052

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 25 - 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 13). 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Varlıklar	28.872.501	29.951.909
Yükümlülükler	(58.480.864)	(64.845.472)
Yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu, (net)	(29.608.363)	(34.893.563)

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 25 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)***Kur Riski (Devamı)***

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılıkları aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026					
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	NIS
1-	Ticari alacak	2.230.745	47.496	351	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	4.590.480	90.167	7.196	573
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	33.710	693	27	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	6.854.935	138.356	7.574	573
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	22.017.566	472.737	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	22.017.566	472.737	-	-
9-	Toplam varlıklar (4+8)	28.872.501	611.093	7.574	573
10-	Ticari borçlar	1.387.155	25.345	3.847	-
11-	Finansal yükümlülükler	8.575.886	169.373	12.531	432
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	89.445	1.917	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	10.052.486	196.635	16.378	432
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	48.428.378	1.026.912	8.338	4.516
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	48.428.378	1.026.912	8.338	4.516
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	58.480.864	1.223.547	24.716	4.948
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)	(29.608.363)	(612.454)	(17.142)	(4.375)
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık/yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(29.642.073)	(613.147)	(17.169)	(4.375)
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23-	İhracat	150.297	3.227	-	-
24-	İthalat	-	-	-	-

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 25 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Kur Riski (Devamı)**

31 Aralık 2025					
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	NIS
1-	Ticari alacak	2.387.724	46.609	609	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	5.569.473	65.468	7.689	130.006
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	31.325	601	17	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	7.988.522	112.678	8.315	130.006
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	21.963.387	435.306	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	21.963.387	435.306	-	-
9-	Toplam varlıklar (4+8)	29.951.909	547.984	8.315	130.006
10-	Ticari borçlar	3.248.379	58.867	4.600	-
11-	Finansal yükümlülükler	8.076.126	142.602	14.634	198
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	524.495	10.391	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	11.849.000	211.860	19.234	198
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	52.996.472	1.034.254	12.121	5.272
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	52.996.472	1.034.254	12.121	5.272
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	64.845.472	1.246.114	31.355	5.470
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)	(34.893.563)	(698.130)	(23.040)	124.536
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık/yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(34.924.888)	(698.731)	(23.057)	124.536
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23-	İhracat	101.919	2.020	-	-
24-	İthalat	143.847	2.851	-	-

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 25 - 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, 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 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.

	30 Haziran 2026		30 Haziran 2026	
	Kar/(Zarar)		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	(2.862.752)	2.862.752	(2.862.752)	2.862.752
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
ABD Doları Net Etki	(2.862.752)	2.862.752	(2.862.752)	2.862.752
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
Avro net varlık sebebi ile oluşan net etki	(91.237)	91.237	(91.237)	91.237
Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
Avro Net Etki	(91.237)	91.237	(91.237)	91.237
NIS'in TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
NIS net varlık sebebi ile oluşan net etki	(6.847)	6.847	(6.847)	6.847
NIS riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
NIS Net Etki	(6.847)	6.847	(6.847)	6.847
Toplam Net Etki	(2.960.836)	2.960.836	(2.960.836)	2.960.836

ZORLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM AŞ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak ve 30 Haziran 2026 tarihindeki alım gücüyle ifade edilmiştir.)

DİPNOT 25 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Kur Riski (Devamı)**

	31 Aralık 2025 Kar/(Zarar)		31 Aralık 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	(3.533.750)	3.533.750	(3.533.750)	3.533.750
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	1.390.437	(1.390.437)	-	-
ABD Doları Net Etki	(2.143.313)	2.143.313	(3.533.750)	3.533.750
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
Avro net varlık sebebi ile oluşan net etki	(136.770)	136.770	(136.770)	136.770
Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
Avro Net Etki	(136.770)	136.770	(136.770)	136.770
NIS'in TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
NIS net varlık sebebi ile oluşan net etki	181.164	(181.164)	181.164	(181.164)
NIS riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
NIS Net Etki	181.164	(181.164)	181.164	(181.164)
Toplam Net Etki	(2.098.919)	2.098.919	(3.489.356)	3.489.356

DİPNOT 26 - RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirketimizin %100 bağlı ortaklığı Zorlu Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret AŞ tarafından, Tekirdağ ili Muratlı ve Süleymanpaşa ilçelerinde kurulması planlanan "Yeniçiftlik Rüzgar Enerji Santrali (250 MW) ve Elektrik Depolama Tesisi (250 MWh)" projesi ile Tekirdağ ili Malkara ilçesinde kurulması planlanan "Hamitabat Rüzgar Enerji Santrali (125 MW) ve Elektrik Depolama Tesisi (125 MWh)" projesine ilişkin önlisans süre uzatımı başvuruları, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından uygun bulunarak her iki proje için önlisans süresi 31 Aralık 2027 tarihine kadar uzatılmıştır.