

**MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG
A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE
SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLAR**

**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2025 HESAP DÖNEMİNE İLİŞKİN KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR
İLE İLGİLİ SINIRLI DENETİM RAPORU**

**Mogan Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
Yönetim Kurulu'na,**

Mogan Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2025 tarihli özet konsolide finansal durum tablosunun , aynı tarihte sona eren altı aylık döneme ait özet konsolide kar veya zarar tablosunun, özet konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynaklar değişim tablosunun, konsolide nakit akış tablosunun ve diğer açıklayıcı dipnotlarının ("ara dönem özet konsolide finansal bilgiler") sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardına (TMS 34) uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

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

Sonuç

Sınırlı denetimimize ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardına (TMS 34) uygun olarak doğru ve gerçeğe uygun bir görünümünü sağlamadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

As Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş.
(Member of NEXIA INTERNATIONAL)



Osman Tuğrul ÖZSÜT
Sorumlu Denetçi
İstanbul, 18.08.2025

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE DİPNOTLAR

İÇİNDEKİLER	Sayfa No
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU.....	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU.....	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR.....	6-52
NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU	6-10
NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	11-16
NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ.....	16
NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR.....	16
NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	16
NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	17
NOT 7 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	17-19
NOT 8 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	19
NOT 9 – FİNANSAL BORÇLAR	20-21
NOT 10 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR	21-22
NOT 11 – STOKLAR	22
NOT 12 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	23
NOT 13 – TÜREV ARAÇLAR.....	23
NOT 14 – MADDİ DURAN VARLIKLAR	24-25
NOT 15 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	26-27
NOT 16 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	27
NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	27-31
NOT 18 – NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ	32
NOT 19 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	33-34
NOT 20 – GELİR VERGİLERİ	34-36
NOT 21 – PAY BAŞINA KAZANÇ	37
NOT 22 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ.....	37-40
NOT 23 – HASILAT VE SATILAN HİZMET MALİYETİ	41
NOT 24 – FAALİYET GİDERLERİ.....	41-42
NOT 25 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER.....	42-43
NOT 26 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER	43
NOT 27 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE GİDERLER	43-44
NOT 28 – FİNANSMAN GELİRLERİ/(GİDERLERİ).....	44
NOT 29 – PARASAL POZİSYON KAZANÇ/KAYIPLARI.....	45
NOT 30 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ	46
NOT 31 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	47-51
NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLAR.....	51
NOT 33 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	52

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

	Dipnot Referansları	Sınırlı Denetimden Geçmiş 30.06.2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2024
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	2.309.670.630	3.511.001.157
Ticari Alacaklar		2.159.643.639	1.598.924.891
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	7	1.267.596.576	614.301.525
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	8	892.047.063	984.623.366
Diğer Alacaklar		55.055.647	4.144.949
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	10	55.055.647	4.144.949
Stoklar	11	393.461.836	405.623.514
Türev Araçlar	13	93.303.961	226.957.471
Peşin Ödenmiş Giderler	12	107.240.538	282.801.302
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	20	9.261.148	47.622.515
Diğer Dönen Varlıklar	16	29.720.704	45.636.563
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		5.157.358.103	6.122.712.362
Cari Olmayan / Duran Varlıklar			
Diğer Alacaklar		1.858.126.394	4.303.437.618
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	7	1.819.910.327	4.256.148.007
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	10	38.216.067	47.289.611
Peşin Ödenmiş Giderler	12	840.026	10.209
Türev Araçlar	13	263.086.153	400.224.516
Maddi Duran Varlıklar	14	121.793.950.164	125.997.237.173
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		3.621.771.555	3.807.143.155
- Şerefiye	15	1.289.369.970	1.289.369.970
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	15	2.332.401.585	2.517.773.185
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		127.537.774.292	134.508.052.671
TOPLAM VARLIKLAR		132.695.132.395	140.630.765.033

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

KAYNAKLAR	Dipnot Referansları	Sınırlı Denetimden Geçmiş 30.06.2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2024
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	9	150.092.748	--
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	9	9.465.822.282	10.599.519.252
Ticari Borçlar		2.082.568.865	2.916.986.023
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	7	323.067.285	59.543.790
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	8	1.759.501.580	2.857.442.233
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	19	90.790.465	107.575.387
Diğer Borçlar		1.448.307.106	1.856.428.890
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	7	14.820.044	--
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	10	1.433.487.062	1.856.428.890
Ertelenmiş Gelirler		--	13.560.921
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	12	--	13.560.921
Kısa Vadeli Karşılıklar		42.353.958	43.949.196
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	19	31.056.613	31.618.837
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	17	11.297.345	12.330.359
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		13.279.935.424	15.538.019.669
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	9	24.134.943.306	26.903.132.316
Ticari Borçlar		373.744	388.915
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	8	373.744	388.915
Diğer Borçlar		480.805.460	462.388.921
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	7	238.823.843	30.169.230
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	10	241.981.617	432.219.691
Türev Araçlar	13	35.420.056	40.846.827
Uzun Vadeli Karşılıklar		100.871.921	102.702.585
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	19	100.871.921	102.702.585
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	20	19.153.990.662	18.851.326.156
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		43.906.405.149	46.360.785.720
Özkaynaklar			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	22	2.440.108.000	2.440.108.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	22	8.400.703.090	8.400.703.090
Paylara İlişkin Primler		3.103.760.685	3.103.760.685
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		54.187.257.906	55.447.059.176
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	22	54.306.902.085	55.566.032.766
- Diğer Kazançlar		(119.644.179)	(118.973.590)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(17.384.069.023)	(18.799.498.186)
- Yabancı Para Çevrim Farkları		(353.693)	(50.362)
- Nakit Akış Riskinden Korunma (Kayıpları)	18	(17.383.715.330)	(18.799.447.824)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	22	878.608	878.608
Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	22	18.617.412.635	21.781.664.565
Net Dönem Karı/Zararı	21	(4.224.232.394)	(4.423.382.611)
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		65.141.819.507	67.951.293.327
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	22	10.366.972.315	10.780.666.317
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		75.508.791.822	78.731.959.644
TOPLAM KAYNAKLAR		132.695.132.395	140.630.765.033

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

01 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

	Dipnot Referansları	Sınırlı Denetimden Geçmiş 01.01.- 30.06.2025	Sınırlı Denetimden Geçmiş 01.01.- 30.06.2024	Sınırlı Denetimden Geçmemiş 01.04.- 30.06.2025	Sınırlı Denetimden Geçmemiş 01.04.- 30.06.2024
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat	23	6.140.208.918	8.142.849.952	3.086.931.812	3.869.665.335
Satışların Maliyeti (-)	23	(6.701.836.344)	(7.242.528.066)	(3.350.275.061)	(3.605.483.629)
BRÜT ESAS FAALİYET KARI		(561.627.426)	900.321.886	(263.343.249)	264.181.706
Pazarlama Giderleri (-)	24	(2.679.885)	(37.325.485)	(993.877)	(663.902)
Genel Yönetim Giderleri (-)	24	(591.287.576)	(524.699.590)	(305.602.955)	(217.000.091)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	25	89.777.216	77.552.988	63.475.958	52.199.116
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	25	(223.517.131)	(125.278.151)	(150.107.045)	(40.721.461)
FAALİYET KARI/ZARARI		(1.289.334.802)	290.571.648	(656.571.168)	57.995.368
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	26	64.644.866	424.346.530	35.187.368	162.692.638
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		(1.224.689.936)	714.918.178	(621.383.800)	220.688.006
Finansman Gelirleri	28	997.712.539	488.527.716	411.890.970	111.676.988
Finansman Giderleri (-)	28	(8.422.550.885)	(13.991.197.146)	(3.292.112.447)	(5.456.113.571)
Net Parasal Pozisyon Kazançları /Kayıpları	29	3.651.723.363	6.705.215.619	1.341.456.263	1.743.698.572
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		(4.997.804.919)	(6.082.535.633)	(2.160.149.014)	(3.380.050.005)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir/Gideri		216.843.731	327.526.729	76.638.567	79.049.639
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	20	--	--	--	--
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	20	216.843.731	327.526.729	76.638.567	79.049.639
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		(4.780.961.188)	(5.755.008.904)	(2.083.510.447)	(3.301.000.366)
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası		(4.780.961.188)	(5.755.008.904)	(2.083.510.447)	(3.301.000.366)
Dönem Karı/Zararı		(4.780.961.188)	(5.755.008.904)	(2.083.510.447)	(3.301.000.366)
DÖNEM KARI/ZARARI	21	(4.780.961.188)	(5.755.008.904)	(2.083.510.447)	(3.301.000.366)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(994.879)	(24.473.804)	(6.714.230)	(10.219.768)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden					
Ölçüm Kazançları/ (Kayıpları)	19	(1.326.505)	(32.631.738)	(8.952.306)	(13.626.357)
- Vergi Etkisi	20	331.626	8.157.934	2.238.076	3.406.589
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		1.558.788.245	7.422.929.588	146.766.143	3.892.565.721
- Nakit Akış Riskinden Korunma					
Kazançları/(Kayıpları)	18	2.079.359.451	9.897.252.531	196.386.993	5.190.100.709
- Vergi Etkisi	20	(519.839.863)	(2.474.313.132)	(49.096.749)	(1.297.525.177)
- Yabancı Para Çevrim Farklarından					
Kazançları/(Kayıplar)		(731.343)	(9.811)	(524.101)	(9.811)
Diğer kapsamlı gelir/(gider) (vergi sonrası)		1.557.793.366	7.398.455.784	140.051.913	3.882.345.953
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		(3.223.167.822)	1.643.446.880	(1.943.458.534)	581.345.589
Dönem Kar/Zararının Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	22	(556.728.794)	(827.273.893)	(282.500.914)	(549.438.602)
Ana Ortaklık Payları	22	(4.224.232.394)	(4.927.735.011)	(1.801.009.533)	(2.751.561.762)
Kapsamlı Kar/Zararının Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(413.694.002)	204.419.060	(268.821.717)	58.186.554
Ana Ortaklık Payları		(2.809.473.820)	1.439.027.820	(1.674.636.817)	523.159.035
Hisse Başına Kazanç	21	(1,7312)	(2,0195)	(0,7381)	(1,1276)
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına	21	(1,7312)	(2,0195)	(0,7381)	(1,1276)
Kazanç (TL)					

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. YE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01 OCAK – 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI

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

Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Paylara İlişkin Primler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birlikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler				Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birlikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler				Kontrol Gicili Olmayan Paylar	Toplam Özkaynaklar
				Yabancı Para Çevrim Farklarında n Kazançlar/ (Kayıplar)	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/ (Kayıplar)	Diğer Kazanç/ (Kayıplar)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karı/(Zararları)	Net Dönem Karı/Zararı	Özkaynaklar			
31 Aralık 2023 bakiyesi	2.230.000.000	8.303.214.362	—	(28.760.894.790)	—	55.794.311.760	(112.831.306)	878.608	17.311.683.302	2.124.114.603	56.890.476.539	9.109.663.624	66.000.140.163
Sermaye artışı	210.108.000	97.488.728	3.103.760.685	—	—	—	—	—	—	—	3.411.357.413	—	3.411.357.413
Transferler	—	—	—	—	—	(1.179.858.574)	—	—	3.303.973.177	(2.124.114.603)	—	—	—
Bağlı ortaklık edinimi dolayısıyla meydana gelen artış/(azalış)	—	—	—	—	—	—	—	—	(882.278)	—	(882.278)	(1.323.416)	(2.205.694)
Toplam Kapsamlı Gelir (-/+)	—	—	—	6.384.636.207	(3.925)	—	(17.869.453)	—	—	(4.927.735.011)	1.439.027.818	204.419.062	1.643.446.880
Riskten korunma kazanç/(kayıp)	18	—	—	6.384.636.207	—	—	—	—	—	—	6.384.636.207	1.038.303.192	7.422.939.399
Aktüeryal kazanç / kayıp	19	—	—	—	—	—	(17.869.453)	—	—	—	(17.869.453)	(6.604.351)	(24.473.804)
Yabancı Para Çevrim Farklarından Kazançları/(Kayıpları)	—	—	—	—	(3.925)	—	—	—	—	—	(3.925)	(5.886)	(9.811)
Enerji santralleri yeniden değerlendirilmesi	22	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dönem net karı	21	—	—	—	—	—	—	—	—	(4.927.735.011)	(4.927.735.011)	(827.273.893)	(5.755.008.904)
30 Haziran 2022'da bakiyesi	2.440.108.000	8.400.703.090	3.103.760.685	(22.376.258.583)	(3.925)	54.614.453.186	(130.700.759)	878.608	20.614.774.201	(4.927.735.011)	61.739.979.492	9.312.759.270	71.052.738.762
31 Aralık 2024 bakiyesi	2.440.108.000	8.400.703.090	3.103.760.685	(18.799.447.824)	(50.362)	55.566.032.766	(118.973.590)	878.608	21.781.664.565	(4.423.382.611)	67.951.293.327	10.780.666.317	78.731.959.644
Transferler	—	—	—	—	—	(1.259.130.681)	—	—	(3.164.251.930)	4.423.382.611	—	—	—
Toplam Kapsamlı Gelir (-/+)	—	—	—	1.415.732.494	(303.331)	—	(670.589)	—	—	(4.224.232.394)	(2.809.473.820)	(413.694.002)	(3.223.167.822)
Riskten korunma kazanç/(kayıp)	18	—	—	1.415.732.494	—	—	—	—	—	—	1.415.732.494	143.787.094	1.559.519.588
Aktüeryal kazanç / kayıp	19	—	—	—	—	—	(670.589)	—	—	—	(670.589)	(324.290)	(994.879)
Yabancı para çevrim farklarından kazançları/(Kayıplar)	—	—	—	—	(303.331)	—	—	—	—	—	(303.331)	(428.012)	(731.343)
Enerji santralleri yeniden değerlendirilmesi	22	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Dönem net zararı	21	—	—	—	—	—	—	—	—	(4.224.232.394)	(4.224.232.394)	(556.728.794)	(4.780.961.188)
30 Haziran 2025 bakiyesi	2.440.108.000	8.400.703.090	3.103.760.685	(17.383.715.330)	(353.693)	54.306.902.085	(119.644.179)	878.608	18.617.412.635	(4.224.232.394)	65.141.819.507	10.366.972.315	75.508.791.822

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturmaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

		<i>Smrhl</i> <i>Denetimden</i> <i>Geçmiş</i> 01.01.- 30.06.2025	<i>Smrhl</i> <i>Denetimden</i> <i>Geçmiş</i> 01.01.- 30.06.2024
	Dipnot Referansları		
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		2.549.878.147	6.252.327.593
Dönem zararı	21	(4.780.961.188)	(5.755.008.904)
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		6.517.986.023	9.662.853.993
Vergi (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler	20	(216.843.731)	(327.526.729)
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	27	4.400.800.681	4.357.328.600
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	19	19.035.007	38.447.325
- İzin Yükümlülüğü Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	19	(562.224)	5.405.799
- Diğer Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler	17	(1.033.014)	11.740.891
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			
- Faiz Geliri	26,28	(583.782.830)	(419.834.378)
- Faiz Gideri	26,28	1.630.251.153	2.128.484.602
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkıyla İlgili Düzeltmeler		5.877.197.119	14.069.009.018
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Düzeltmeler	13	265.365.102	238.569.379
Net Parasal Pozisyon Kazanç / Kayıpları	29	(4.872.441.240)	(10.438.770.514)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		782.006.845	2.365.497.095
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	11	12.161.678	82.519.119
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	8	(560.718.748)	756.295.908
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	7,10	2.394.400.526	(109.207.787)
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	8	(834.432.329)	(197.329.090)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	(389.705.245)	(389.477.991)
Finansal Yatırımlardaki Değişim		--	2.309.278.795
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	10,13	190.646.806	(136.322.583)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	12	(13.560.921)	1.547.679
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	19	(16.784.922)	48.193.045
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		2.519.031.680	6.273.342.184
Vergi Ödemeleri/İadeleri	20	38.361.367	(9.850.625)
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		(7.514.900)	(11.163.966)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		54.611.352	377.434.745
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları		--	(2.205.694)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	14,15	--	2.978.124
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14,15	(9.746.034)	(43.115.912)
Alınan Faiz	26	64.357.386	419.778.227
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(3.303.329.731)	(3.007.469.573)
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri	9	217.097.745	--
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	9	(3.844.431.682)	(4.713.477.644)
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	3.411.357.415
Alınan Faiz	28	519.425.444	56.151
Ödenen Faiz	28	(195.421.238)	(1.705.405.495)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		(698.840.232)	3.622.292.765
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		(731.343)	(9.811)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(501.758.952)	(670.621.913)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		(1.201.330.527)	2.951.661.041
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	6	3.511.001.157	3.381.893.621
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	6	2.309.670.630	6.333.554.662

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. (“Şirket” veya “Grup”) her türlü, sanayi, ticaret, madencilik, enerji, turizm, tarım, inşaat, bankacılık, ulaştırma, basın, yayın, reklam, sigortacılık, ithalat, ihracat, sahaları ile iştigal etmek üzere, şirketler kurmak ve kurulmuş şirketlere iştirak etmek, şirket iştigal mevzuuna giren işleri yapabilmek için lüzumlu gayrimenkulleri (gemi dahil) inşa ve iktisap etmek, satmak, kiraya vermek, bu gayrimenkul ve menkul mallar üzerinde rehin ipotek diğer aynı haklar tesis etmek, turizm, eğitim, ve sağlık faaliyetleri için gerekli her türlü malları, ulaştırma araçlarını ve işletme konusu ile ilgili diğer makina ve cihazları yurt içinden veya yurt dışından temin etmek amacı ile 1980 yılında MOGAN Makine Sanayi A.Ş. olarak kurulmuş olup şirket ünvanı 1997 yılında MOGAN Yatırım Holding A.Ş. olarak tadil edilmiştir. 2010 yılına doğru, tüm enerji üretim şirketlerini GÜRİŞ Grup çatısı altında olacak başka bir holding şirketinde toplama fikri ortaya çıkmıştır. 2011 yılının sonunda, MOGAN Yatırım Holding A.Ş. bu amaç için tayin edilmiş ve şirket ünvanı MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. olarak tadil edilmiştir.

Şirket’in kayıtlı merkez adresi Ankara Caddesi No:222 Gaziosmanpaşa Mahallesi, 06830 Gölbaşı, Ankara’dır.

İlişikteki mali tablolarda, konsolidasyona dahil edilen şirketlerin faaliyet konuları ve faaliyette bulundukları ülkeler aşağıdaki gibidir:

Şirket Ünvanı	Ülke	Faaliyet konusu
Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Gimac Enerji Üretim Ltd. Şti.	Türkiye	Enerji
GMB Renewable Energy Investments Shpk	Arnavutluk	Enerji
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Türkiye	Enerji
Olgü Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Türkiye	Enerji
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji

İlişikteki mali tablolarda konsolide edilen şirketlerin belli başlı faaliyetleri aşağıda özetlenmiştir:

Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş. (“Ayvacık”): Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş., Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali A.Ş. olarak elektrik üretim santralleri kurmak, işletmek, kiralamak ve bağımsız müşterilere satmak amacıyla 2.10.2003 tarihinde Limited Şirket olarak kurulmuştur. 30.11.2016 tarihinde Şirket nev’i değiştirilerek Anonim Şirket’e dönüşmüştür. 2017 Yılında unvan değişikliğiyle Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş. ismini almıştır. Seyit Onbaşı Rüzgar Enerji Santrali, Ayvacık Projesi, Türkiye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıllık EÜ / 1054 -11 / 780 numaralı 11.01.2007 tarihinde enerji üretimi lisansı almaya hak kazandı. Seyit Onbaşı Rüzgar Enerji Santrali, Ayvacık ilçesi, Çanakkale ilinde inşa edilmiştir. Rüzgar enerji santrali inşaatı 2011 yılında tamamlanmış olup, 9.4 MW kapasiteli olarak ticari faaliyetlere başlamıştır.15.03.2017 tarihinde Şirket’in% 100 hissesi GÜRİŞ Grup’a ait Notos Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 15.06.2017 tarihinde, Notos Elektrik Üretim A.Ş. ve Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş. Türk Ticaret Kanununun 136. Maddesi ve Vergi Usul Kanununun 18-20. maddelerine göre birleşmişlerdir. Notos Elektrik Üretim A.Ş. ’nin tüm varlıkları ve yükümlülükleri Ayvacık tarafından üstlenilmiştir. Seyit Onbaşı RES’in kurulu gücü Ekim 2023 itibarıyla 0,6 MWm/1 MWe arttırılmıştır. Böylece toplam kurucu gücü 10 MWm/MWe’ye ulaşmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Belen Elektrik Üretim A.Ş. ("Belen Elektrik"): Belen Elektrik Üretim A.Ş., 2002 yılında elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve kapasitesinin müşterilere satılması amacı ile kurulmuştur. Hatay ili Belen ilçesi sınırları içinde kurulmuş olan Belen Rüzgar Enerjisi Santrali'nin 49 yıllık elektrik üretim lisansı olup, 30 MW'lık kısmı 2009 yılı içinde üretime başlamıştır. 2010 yılında kapasitesi 36 MW'a ulaşmıştır. Üretim kapasitesi 12 MW artırılarak 2012 yılında 48 MW'a ulaşmıştır.

Çermikler Elektrik Üretim A.Ş. ("Çermikler"): Övünç Enerji ve Elektrik Üretim A.Ş. olarak 2016 yılında Grup tarafından satın alınan Şirketin ticari ünvanı 27.04.2017 tarihinde Çermikler Elektrik Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirilmiştir. Çermikler, Sivas Çermikler'de 25.78 MW kapasiteli Çermik Hidroelektrik santrali işletmektedir. 15.06.2016 tarihinde, Şirket'in% 100 hissesi GÜRİŞ Grubu üyesi olan MEO Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.12.2016 tarihinde MEO Elektrik Üretim A.Ş. Çermikler Elektrik Üretim Anonim Şirketi ile Türk Ticaret Kanunu'nun 136'ncı maddesi, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 18-20'nci maddesi ve Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre birleşmiştir. MEO Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm varlık ve yükümlülükleri Çermikler tarafından devralınmıştır.

Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş. ("Derne Enerji") Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş. 2013 yılında GÜRİŞ İnşaat tarafından, İspanya'nın enerji sektöründe önde gelen şirketlerinden olan Iberdrola Renovables Energia S.A.U'dan satın alınmıştır. Derne Enerji'nin başlıca projeleri Edirne'de 64 MW kapasiteli Kanije Rüzgar Enerjisi Santrali, Kırklareli'nde 25,6 MW kapasiteli Zeliha Rüzgar Enerjisi Santrali ve Muğla'da 80 MW kapasiteli Fatma Rüzgar Enerji Santrali'dir. Kanije Rüzgar Enerjisi Santrali, 09.02.2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıl boyunca EÜ / 3071-35 / 1826 numaralı enerji üretim lisansı verilmiştir. Kanije RES, Ekim 2015'te 6,4 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. 13.08.2016 tarihinde yatırım tamamlanmış ve kapasitesi 64 MW'a (20 türbin) ulaşmıştır. Zeliha Rüzgar Enerjisi Santrali, 28.12.2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıl EÜ / 3597-4 / 2199 numaralı enerji üretim lisansı aldı. Zeliha RES'in inşaatı, 7.12.2016 tarihinde 25,6 MW kapasiteli olarak tamamlanmış olup, 8 türbin enerjisi üretime başlamıştır. Fatma Rüzgar Enerjisi Santrali, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 29.09.2011 tarihinde EÜ / 3433-9 / 2084 numaralı 49 yıl süreyle enerji üretim lisansı verilmiştir. Fatma RES Aralık 2016'da (12 türbin) 38,4 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Mart 2017'de Fatma RES için 25,6MW (8 türbin) kapasiteli ilave yapı tamamlanmış ve toplam enerji üretim kapasitesi 153,6 MW'a ulaşmıştır. Şirket, Mayıs 2017'de Fatma RES için ek 16 MW (5 türbin) kapasitesinin inşasını tamamlamış ve toplam enerji üretim kapasitesi 169,6MW'ye ulaşmıştır (53 türbin).

Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş. ("Eolos Rüzgar"): Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş., elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışını gerçekleştirmek amacı ile 04.05.2000 tarihinde kurulmuştur. Eolos Rüzgar Enerjisi A.Ş.'nin sahip olduğu Şenköy Rüzgar Enerjisi Santrali, Hatay Şenköy'de kurulu olup 49 yıllık elektrik üretim lisansına sahiptir. Şenköy Rüzgar Enerjisi Santrali 27 MW kurulu güç ile 2012 yılında üretime başlamıştır. Santralin kapasitesi 15.08.2014 tarihi itibarıyla 36 MW kurulu güce çıkartılmıştır.

Espiye Elektrik Üretim A.Ş. ("Espiye"): Espiye Elektrik Üretim A.Ş. olarak 2016 yılında Grup tarafından satın alınan Şirketin 27.04.2017 tarihinde ticari ünvanı Espiye Elektrik Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirilmiştir. Espiye, Giresun'un Espiye ilçesinde 14.07 MW kapasiteli Espiye Hidroelektrik santrali işletmektedir. 31.03.2016 tarihinde Şirket'in %100 hissesi GÜRİŞ Grubu üyesi olan DC Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.12.2016 tarihinde DC Elektrik Üretim A.Ş. Espiye Elektrik Üretim A.Ş. ile Türk Ticaret Kanunu'nun 136'ncı maddesi, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 18-20'nci maddesi ve Vergi Usul Kanunu'na uygun olarak birleşmiştir. DC Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm varlık ve yükümlülükleri Espiye tarafından devralınmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Gimak Enerji Üretim Limited Şirketi ("Gimak Enerji") 28.04.2005 yılında Gimak Yapı Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi olarak Ankara'da kurulmuştur. Şirketin unvanı 2007 yılında Gimak Enerji Üretim Limited Şirketi olarak değiştirilmiş ve onaylatılmıştır. Şirketin faaliyet alanı, enerji santrali kurmak, işletmek ve ürettiği elektriği satmaktan oluşmaktadır. Bir Gimak projesi olan Çeşmebaşı Hidroelektrik Santrali Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından verilen EÜ/1197-4/861 sayılı lisans ile 49 yıllığına elektrik üretimi için yetkilendirilmiştir. Santralin inşası 12.01.2011 yılında tamamlanmıştır ve 8.6 MW kurulu güç ile elektrik üretimine başlamıştır. 24.06.2013 tarihinde şirketin %100 hissesi GÜRİŞ Holding A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.08.2021 tarihinde şirketin %85 hissesi MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. bünyesine geçmiştir.

GMB Renewable Energy Investments Shpk ("GMB Renewable Energy"): GMB Renewable Energy Investments Shpk Şirketi, Arnavutluk'ta, Arnavutluk yasalarına göre yenilenebilir enerji alanında yatırım faaliyeti göstermek üzere 04.10.2023 tarihinde, 74.88 MW kapasiteli Rüzgâr Enerji Santrali Yatırımını gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Arnavutluk'ta inşa edilmesi planlanan bahse konu 74.88 MW kapasiteli rüzgâr enerji santrali için ihale süreci Haziran 2021'de başlamıştır. Altyapı ve Enerji Bakanlığı'nın 22 Ağustos 2023 tarihli yazısı ile BRD Sh.p.k., GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. ve MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. konsorsiyumunun ihaleyi kazandığı kesinleşmiş ve bu amaçla "GMB RENEWABLE ENERGY INVESTMENTS SHPK" kurulmuştur. MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. bahse konu özel amaçlı kurulan proje şirketine %40 oranında iştirak etmiştir. Arnavutluk Altyapı ve Enerji Bakanlığı ile 'BRD Energy SH.P.K.-Gürış İnşaat ve Mühendislik A.Ş.-Mogan Enerji Yatırım Holding A.Ş.' konsorsiyumu arasında, 06.08.2024 tarihinde elektrik üretimi yapılınca kadar olan döneme ait şartları içeren 'Proje Geliştirme Anlaşması' imzalanmıştır. Gerekli izinlerin tamamlanmasını takiben 2025 yılı içerisinde inşaat başlanması planlanmaktadır.

Gürmat Elektrik Üretim A.Ş. ("Gürmat Elektrik"): Gürmat Elektrik Üretim A.Ş. 47.4 MW kapasiteli Aydın, Germencik'teki Galip Hoca Jeotermal Santrali'ni kurmak ve işletmek için kurulmuştur. 01.02.2013 tarihli Gürmat Elektrik Yönetim Kurulu Kararı uyarınca Burç Jeotermal Yatırım Elektrik Üretim A.Ş. ("Burç"), Kurumlar Vergisi Kanunu ve Vergi Usul Kanunu'nun 18-20'nci maddesi ve Türk Ticaret Kanunu'nun 136'ncı maddesi uyarınca Gürmat Elektrik ile birleşmiştir. Burç'un tüm aktif ve pasifleri 22.03.2013 tarihinde 1 oranında Gürmat Elektrik tarafından hisse değişimi ile devralınmıştır. Burç Jeotermal Yatırım Elektrik Üretim A.Ş. Elektrik üretim santralleri kurmak, işletmek, kiralamak ve elektrik satmak için kurulmuştur. 162.3 MW kapasiteli EFELER Jeotermal Santralleri-Aydın, Germencik, birleşmiş kuruluşun ana projelerindendir. 2 Ekim 2014 tarihinde, 22.5 MW kapasiteli 2. EFELER Jeotermal Santrali (EFE II) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın geçici kabulünün hayata geçirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Mart 2015'te 22.5 MW kapasiteli 3. EFELER Jeotermal Santrali (EFE III) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının geçici kabulünün hayata geçirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Temmuz 2015'te, 22.5 MW kapasiteli EFELER Jeotermal Santrallerinin (EFE IV) 4. etabı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulün gerçekleştirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Ağustos 2015'te 47.4 MW kapasiteli 1. EFELER Jeotermal Enerji Santrali (EFE I) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulün gerçekleştirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. 2017 yılı Ağustos ayı içerisinde, EFELER Jeotermal Enerji Santrallerinin 22,6 MW kapasiteli 6. Aşaması (EFE 6) tamamlanmış olup, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulü yapılmış ve üretime başlanmıştır. 2018 yılı Kasım ayı içerisinde, EFELER Jeotermal Enerji Santrallerinin 25 MW kapasiteli 7. Aşaması (EFE 7) tamamlanmış olup, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulü yapılmış ve üretime başlanmıştır. Toplam kapasite 209,9 MW 'a ulaşmıştır. 50 MW kapasiteli Efeler Jeotermal Enerji Tesisleri (EFE 8)'in 25 MW'ı 31.12.2020 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır. Kalan 25 MW'lık kısmın da tamamlanmasıyla 31.12.2022 tarihi itibarıyla toplam kurulu güç 259,9 MW'a ulaşmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. ("İzdem"): İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. 16.08.2017 tarihinde GÜRİŞ Grubu tarafından satın alınmıştır. Kocatepe Rüzgar Enerji Santrali, İzdem projesi, Afyon İlinde yer almakta olup 100 MW kapasiteye sahiptir. Proje, 16.03.2011 tarihinde, Türkiye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıllığına EÜ / 3118 -10 / 1876 numaralı enerji üretimi lisansını almaya hak kazanmıştır. Kocatepe RES, 31.12.2019 itibarıyla 48 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Kalan 52 MW'lık kısım ise Temmuz 2020 itibarıyla elektrik enerjisi üretimine geçmiş ve toplam kapasitesi 100 MW'a ulaşmıştır.

Şirket, elektrik santrallerinde hibrit santraller yoluyla elektrik üretmek için EPDK tarafından sunulan fırsatlardan yararlanmayı planlamaktadır. Bunun için santrallerde hali hazırda mevcut olan arazi ve şebeke bağlantılarının kullanılması mümkün olduğundan Şirket, yalnızca tesisin inşaat bedelini ve elektro mekanik tesisat bedellerini ödeyecek ve böylelikle hibrit santrallerde üretilen MWh başına yatırım harcaması, diğer yeni yatırım projelerinden daha düşük olacaktır. Şirket, bu kapsamda Kocatepe Rüzgâr Enerjisi Santrali'nde 32,4945 MW'lık GES (Hibrit) yatırımı planlamaktadır. Söz konusu yatırım ile ilgili tüm imar, izin ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ile lisanslama işlemleri tamamlanmıştır. Böylelikle 32,4945 MW'lık ilave kapasite halihazırda işletmede olan Kocatepe RES'in mevcut lisansına derç edilmiştir. Bu işlem sonrasında Kocatepe RES'in mevcut lisansı 132,4945 MWm/88 MWe olarak değiştirilmiştir. 2025 yılı Ocak ayı itibarıyla söz konusu tesisin yatırımı tamamlanmış ve işletmeye alınmıştır.

Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Olgu Enerji"): Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı gerçekleştirilmek amacı ile 19.09.2007 tarihinde kurulmuştur. Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.'nin sahip olduğu Albay Çiğiltepe Rüzgar Enerjisi Santrali (eski adı: Dinar Rüzgar Enerjisi Santrali) Afyon Dinar'da kurulu olup, 49 yıllık elektrik üretim lisansına sahiptir. Yatırımın birinci aşaması kapsamında siparişi verilen toplam 22 adet türbinin ilk 7'sine Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 22.12.2012 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. 22 adet türbinin diğer 7'sine ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 08.02.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. 7 adet üçüncü parti türbine ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 22.03.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. Toplam 22 adet türbinden kalan sonuncusuna ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 19.07.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. Yatırımın ikinci ve üçüncü aşamaları kapsamında, 29.11.2013 tarihinde ilave 12 türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. 22.08.2014 tarihinde ilave 16 türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. Yatırımın 4. aşaması kapsamında 6.12.2016 tarihinde 17 ve 30.12.2016 tarihinde 4 ilave türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. Sonuç olarak, 31.12.2016 tarihi itibarıyla proje sahasında toplam 71 adet türbinin tamamlanmasıyla birlikte tesisin kapasitesi 172,75 MW'a ulaşmıştır. 27.01.2017 tarihinde ilave 5 ve 16.02.2017 tarihinde ilave 5 türbin daha devreye alınmış ve geçici kabul Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından gerçekleşmiş ve böylelikle proje sahasında toplam 81 türbin montajı tamamlanarak tesisin kapasitesi 200,25 MW'a ulaşmıştır.

Pokut Elektrik Üretim A.Ş. ("Pokut Elektrik"): Pokut Elektrik Üretim A.Ş. 2015 yılında satın alınarak Grup bünyesine katılmıştır. Pokut'un sahibi olduğu Artvin ili, Borçka ilçesi sınırlarında yer alan Arpa Hidroelektrik Santrali 32,9 MW kapasiteye sahiptir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü
esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ("Ulu Enerji"): Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., önceki ismi Yuva Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş., 2015 yılında satın alınarak Grup bünyesine katılmıştır. 10.01.2018 tarihinde, Katot Elektrik Üretim A.Ş. ve Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. Türk Ticaret Kanununun 136. Maddesi ve Vergi Usul Kanununun 18-20. maddelerine göre birleşmişlerdir. Katot Elektrik Üretim A.Ş. 'nin tüm varlıkları ve yükümlülükleri Ulu Enerji tarafından üstlenilmiştir. 08.10.2019 tarihinde Şirket'in unvanı Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değiştirilmiştir. Ulu Enerji'nin sahibi olduğu Bursa ili, Keles ilçesi sınırlarında yer alan Ulu Rüzgar Enerjisi Santrali 120,4 MW kapasiteye sahiptir.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla konsolidasyona dahil edilen şirketlerin ortaklık payları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024		
Konsolide edilen şirket	Doğrudan ve dolaylı sahiplik oranı %		Ülke	Faaliyet Alanı
Ayvacı Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Belen Elektrik Üretim A.Ş	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Çermikler Elektirk Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Deme Temiz Enerji Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Espiye Elektirik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Gimac Enerji Üretim Ltd. Şti.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
GMB Renewable Energy Investments Shpk	40,00%	40,00%	Arnavutluk	Enerji
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	90,00%	90,00%	Türkiye	Enerji
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	75,00%	75,00%	Türkiye	Enerji
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Esaslar

2.1.1 Finansal Tabloların Onaylanması

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 18 Ağustos 2025 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurulu'nun ve ilgili düzenleyici kurumların bu finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

2.1.2 Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli ve TMS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama 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.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Grup, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esası baz alınarak Şirket'in fonksiyonel para birimi olan Türk Lirası ("TL") olarak ölçülmüş ve sunulmuştur.

2.1.3 Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar yeniden değerlendirilmiş tutarlarıyla ölçülen arsa, bina ve tesis makine ve cihazlar dışında tarihi maliyet esas alınarak ölçülmektedir. Tarihi maliyet değeri, varlığın edinilmesi veya oluşturulması sırasında katlanılan maliyetlerin değeridir. Bu değer varlığı edinmek ve oluşturmak için ödenen bedel artı işlem maliyetlerinden oluşur. Bir yükümlülüğe katlanıldığında veya bir yükümlülük devralındığında, o yükümlülüğün tarihi maliyeti, yükümlülüğe katlanmak veya onu üstlenmek için alınan bedelin değeri eksi işlem maliyetleridir.

TFRS'leri uygulayan işletmeler, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından 23 Kasım 2024 tarihinde yapılan açıklamayla birlikte, 31 Aralık 2024 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarından itibaren TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlamıştır.

TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Esaslar (Devamı)

2.1.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 30 Haziran 2025, 31 Aralık 2024 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
30 Haziran 2025	3.132,17	1,000	%220
31 Aralık 2024	2.684,55	1,167	%291
30 Haziran 2024	2.319,29	1,350	%324

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

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir.
- Bilanço tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları aylık dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları

Konsolide mali tablolar Not 1’de açıklanan bağlı ortaklık mali tablolarını kapsamaktadır.

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup’a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup’un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

(ii) Ortak kontrol altındaki işletme paylarından edinimler

Grup’u kontrol eden paydaşın kontrolündeki şirketlerin paylarının transferinden kaynaklanan işletme birleşmeleri sunulan en erken karşılaştırmalı dönemin başında birleşme gerçekleşmiş gibi ya da ortak kontrolün sağlandığı tarihte muhasebeleştirilir. Bu amaçla karşılaştırmalı dönemler yeniden düzenlenir. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi yöntemi kullanılır ve şerefiyeye yer verilmez. İktisap edilen varlıklar ve borçlar önceden Grup’un kontrolündeki paydaşların konsolide tablolarında kaydedilen kayıtlı değeriyle muhasebeleştirilir. İktisap edilen şirketlerin özsermaye kalemleri sermayenin haricinde Grup’un özkaynaklarında aynı kalemlere eklenir ve ortaya çıkan kar veya zarar özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında muhasebeleştirilir.

Söz konusu şirketlerin, Grup’un kontrolünü kaybetmesi halinde, daha önce “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabı altında kayıtlara alınan tutarı “Geçmiş Yıllar Karları Zararları”na sınıflandır. Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkân vermek üzere, Grup’un finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

(iii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolü sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak dahil edilmektedir. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Kontrol gücü olmayan paylar, bağlı ortaklığın satın alınma tarihindeki net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden ölçülmektedir.

Grup’un bağlı ortaklıklardaki paylarında kontrol kaybıyla sonuçlanmayan değişiklikler, ortaklarla yapılan ortaklığa ilişkin işlem olarak muhasebeleştirilir. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltmeler, bağlı ortaklığın net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden hesaplanmaktadır. Şerefiye üzerinde bir düzeltme yapılmaz ve kar veya zararda kazanç veya kayıp olarak muhasebeleştirilmez.

(iv) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer Grup, önceki bağlı ortaklığında pay sahibi olmayı sürdürürse, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 TFRS'deki değişiklikler ve Etkileri

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

a) 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar:

- *TMS 21 Değişiklikleri – Takas edilebilirliğin bulunmaması*

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

b) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar:

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulamaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- *TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları*

Grup söz konusu değişikliğin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

- *TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı*

Söz konusu standart, Grup için geçerli değildir.

- *TFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama Standardı*

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

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

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

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)

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

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

- UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik

- UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

- UFRS 19 – Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı

Söz konusu standart, Grup için geçerli değildir.

2.4 İşletmenin Sürekliliği

30 Haziran 2025 tarihli konsolide finansal tablolar "İşletmenin Sürekliliği" ilkesi uyarınca hazırlanmıştır. İşletmenin sürekliliğinin değerlendirilmesinde, Grup yönetimi, öngörülebilir süre için hazırladığı iş planında mevcut ve ilave finansman kaynakları, refinansman olanakları ve likidite üzerindeki risklerini ve belirsizlikleri göz önüne almıştır.

2.5 Kullanılan Para Birimi

İlişikteki konsolide mali tablolarda kullanılan para birimi, TL sembolüyle gösterilmiş olan Türk Lirası'dır.

Yabancı para cinsinden işlemler

Yabancı para işlemleri, işlem tarihindeki cari kurlardan muhasebeleştirilmektedir. Yabancı para cinsinden kayıtlara geçirilmiş olan aktif ve pasif hesaplar dönem sonlarındaki kurlar esas alınarak evaluasyona tabi tutulmaktadır. Evaluasyon işleminden doğan kur farkları gelir tablosu içinde finansman gelir ve giderleri içerisinde gösterilmektedir.

İlişikteki konsolide finansal tablolar için kullanılan döviz kurları aşağıdadır:

	30.06.2025		31.12.2024	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
ABD Doları	39,7408	39,8124	35,2803	35,3438
Avro	46,6074	46,6913	36,7362	36,8024
Japon Yeni	0,27503	0,27685	0,2248	0,2263

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Mali Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un finansal tabloları önceki dönemlerle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla bilançosunu 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile 1 Ocak – 30 Haziran 2025 dönemine ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, nakit akış tablosunu ve özkaynaklar değişim tablosunu ise 1 Ocak – 30 Haziran 2024 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

2.7 Muhasebe Politikalarında/Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

Bilgilerin yeniden düzenlenmesi aşırı bir maliyete neden oluyorsa önceki dönemlere ait karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmemekte, bir sonraki dönemin birikmiş karlar hesabı, söz konusu dönem başlamadan önce hatanın kümülatif etkisiyle yeniden düzenlenmektedir.

Aşağıda belirtilen muhasebe politikaları haricinde, Grup sunulan dönemlere ilişkin konsolide finansal tablolarında birbiriyle tutarlı muhasebe politikaları uygulamış olup cari dönem içerisinde muhasebe politika ve tahminlerinde gerçekleşen önemli değişiklikleri bulunmamaktadır.

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un hakkında ayrı finansal bilgilerin mevcut olduğu ve bu bilgilerin, bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümün performansının değerlendirilmesi amacıyla işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirildiği kısımları bulunmaktadır. Grup'un tüm faaliyetleri Türkiye'de yer almakta olup enerji sektöründe faaliyet göstermektedir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Kasa	293.345	521.588
Bankalar		
- Vadesiz mevduat	2.186.938.969	2.015.766.462
- Vadeli mevduat	122.438.316	1.494.713.107
Toplam	2.309.670.630	3.511.001.157

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların faiz oranı ve vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025		31.12.2024	
	Faiz Oranı %	Vade	Faiz Oranı %	Vade
TL	%32-%43	1-3 gün	%38-%40,5	1-3 gün

NOT 7– İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

a) Alacak/ borç bakiyeleri;

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ortaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacakların detayı aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar		
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (*)	1.238.620.480	581.967.018
Balcılar Enerji Üretim A.Ş.	28.418.438	31.851.327
Exworks Bakım Onarım ve İşletme A.Ş.	557.658	406.385
GÜRİŞ Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	--	76.795
Toplam	1.267.596.576	614.301.525

(*) Grup'un enerji satışlarını gerçekleştirdiği ilişkili taraf şirketlerinden Bordo Elektrik'in ortalama vadesi 120 gün olup herhangi bir vade farkı işletilmemektedir.

	30.06.2025	31.12.2024
İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar		
GÜRİŞ Holding A.Ş.	1.491.093.776	3.037.074.460
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	272.887.671	1.125.220.715
Ovid Wind LLC (*)	55.928.880	51.452.643
Müşfik Hamdi Yamantürk	--	21.018.809
Tevfik Yamantürk	--	21.018.809
Air Energy SH.P.K.	--	362.571
Toplam	1.819.910.327	4.256.148.007

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 7- İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)**a) Alacak/ borç bakiyeleri;(Devamı)**

(*) Ovid Wind LLC, Grup'un dahil olduğu Gürış Grubu'na ait Ukrayna'nın Ovid/Odessa bölgesinde faaliyet gösteren 32,4 MW kapasiteli Ovid Rüzgar Santrali'nin sahibi ve işletmecisidir. Söz konusu santral raporlama tarihi itibarıyla savaş bölgesine uzak kaldığından faaliyetlerine devam etmekte ve elektrik üretmektedir. Şirket, Ukrayna devletinden tahsilatlarına kısmi olarak devam etmektedir. Ancak ülke dışına nakit transferi sınırlandırıldığından ilgili bakiyenin tahsilatı yapılmamış ve uzun vadeli diğer alacaklara sınıflandırılmıştır. Grup yönetimi, söz konusu tutarın tahsil edilebilirliğine ilişkin bir riskin oluşmayacağını beklemektedir.

	30.06.2025	31.12.2024
İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar		
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	310.466.967	54.884.956
GÜRİŞ Holding A.Ş.	3.388.365	3.538.704
GÜRİŞ Teknoloji A.Ş.	1.079.657	1.120.130
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	7.914.691	--
Mirage Park Otelcilik A.Ş.	207.238	--
Akdeniz Resources Madencilik A.Ş.	10.367	--
	323.067.285	59.543.790
	30.06.2025	31.12.2024
İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar		
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	14.762.444	--
GÜRİŞ Holding A.Ş.	57.600	--
	14.820.044	--
	30.06.2025	31.12.2024
İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer borçlar		
Gürış İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	238.823.843	30.169.230
	238.823.843	30.169.230

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 7 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAM)

c) Üst Yönetime Sağlanan Menfaatler;

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024
Üst yönetime sağlanan menfaatler		
Ödenen ücret ve benzeri menfaatler	4.806.329	2.912.087
Toplam	4.806.329	2.912.087

NOT 8 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Kısa vadeli ticari alacaklar		
Cari hesap alacakları	892.047.063	984.623.366
	892.047.063	984.623.366
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 7)	1.267.596.576	614.301.525
Toplam kısa vadeli ticari alacaklar	2.159.643.639	1.598.924.891

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Kısa vadeli ticari borçlar		
Cari hesap borçları	1.759.501.580	2.283.844.326
Borç senetleri	--	577.318.009
Ertelenmiş finansman geliri (-)	--	(3.720.102)
	1.759.501.580	2.857.442.233
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 7)	323.067.285	59.543.790
Toplam kısa vadeli ticari borçlar	2.082.568.865	2.916.986.023
Uzun vadeli ticari borçlar		
Alınan depozito ve teminatlar	373.744	388.915
Toplam uzun vadeli ticari borçlar	373.744	388.915

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 9 – FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal borçları aşağıdaki gibidir;

	30.06.2025	31.12.2024
Kısa Vadeli Borçlanmalar		
- ABD Doları banka kredileri	150.092.748	--
	150.092.748	--
	30.06.2025	31.12.2024
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısım		
- ABD Doları banka kredileri	5.844.218.777	7.197.079.908
- Avro banka kredileri	2.825.125.461	2.661.294.516
- İhraç edilmiş Avro cinsinden tahviller	796.478.044	741.144.828
Toplam	9.465.822.282	10.599.519.252
	30.06.2025	31.12.2024
Uzun Vadeli Borçlanmalar		
- ABD Doları banka kredileri	14.048.545.868	16.331.786.987
- Avro banka kredileri	8.566.792.042	8.870.343.466
- İhraç edilmiş Avro cinsinden tahviller	1.519.605.396	1.701.001.863
Toplam	24.134.943.306	26.903.132.316

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kredilerin geri ödeme bilgileri aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Bir yıl içinde ödenecek	9.615.915.030	10.599.519.252
Bir ile iki yıl arası ödenecek	7.720.939.132	7.897.819.102
İki ile üç yıl arası ödenecek	6.413.556.216	6.536.835.874
Üç ile dört yıl arası ödenecek	4.572.431.321	5.270.936.942
Dört ile beş yıl arası ödenecek	3.074.458.623	3.934.065.899
Beş yıl ve sonrasında ödenecek	2.353.558.014	3.263.474.499
Toplam	33.750.858.336	37.502.651.568

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 9 – FİNANSAL BORÇLAR (DEVAMI)

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla kredilerin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 31.12.2024
Açılış bakiyesi	37.502.651.568	55.923.379.448
Kredi kullanımları	217.097.745	--
Geri ödemeler (-)	(3.844.431.682)	(7.127.990.989)
Kur farkı etkisi	3.800.233.707	5.833.415.241
Faiz tahakkukları	1.434.829.915	63.430.860
Parasal kazanç / kayıpları	(5.359.522.917)	(17.189.582.992)
Toplam	33.750.858.336	37.502.651.568

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kullandığı kredilerin ağırlıklı ortalama faiz oranları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
- ABD Doları	%7,80-%13,36	%6,01-%13,36
- Avro	%7,5-%11,29	%2,5-%10,07

Finansal borçlar karşılığında verilen teminatlar Dipnot 17'de açıklanmıştır.

NOT 10 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Kısa vadeli diğer alacaklar		
Vergi alacakları	43.328.554	4.034.109
Personelden alacaklar	714.266	110.840
Diğer alacaklar	11.012.827	--
	55.055.647	4.144.949
	30.06.2025	31.12.2024
Uzun vadeli diğer alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar	38.216.067	47.289.611
	38.216.067	47.289.611
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 7)	2.319.229.608	4.256.148.007
Toplam uzun vadeli diğer alacaklar	2.357.445.675	4.303.437.618

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 10 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (DEVAMI)

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Kısa vadeli diğer borçlar		
Ödenecek diğer vergiler	831.739.662	945.411.337
Taksitlendirilmiş vergi borçları	598.356.188	911.017.553
Diğer çeşitli borçlar	3.391.212	--
	1.433.487.062	1.856.428.890
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	14.820.044	--
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	1.448.307.106	1.856.428.890
Uzun vadeli diğer borçlar		
Taksitlendirilmiş vergi borçları	241.981.617	432.219.691
	241.981.617	432.219.691
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	238.823.843	30.169.230
Toplam uzun vadeli diğer borçlar	480.805.460	462.388.921

NOT 11 – STOKLAR

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla stokları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Jeotermal enerji santrali sarf malzemeleri	393.461.836	405.623.514
Toplam	393.461.836	405.623.514

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 12 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla peşin ödenmiş giderleri ve ertelenmiş gelirleri aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler		
Verilen avanslar	10.234.517	17.772.971
Peşin ödenen giderler (*)	96.536.656	265.004.471
İş avansları	16.124	23.860
Personel avansları	453.241	--
Toplam	107.240.538	282.801.302
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler		
Peşin ödenen giderler (*)	840.026	10.209
Toplam	840.026	10.209
Kısa vadeli ertelenmiş gelirler		
Gelecek aylara ait gelirler	--	1.400
Alınan avanslar	--	13.559.521
Toplam	--	13.560.921

(*) Peşin ödenmiş giderler sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

NOT 13 – TÜREV ARAÇLAR

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla türev araçların dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025		31.12.2024	
	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Riskten korunma amaçlı-kısa vade	93.303.961	--	226.957.471	--
Toplam	93.303.961	--	226.957.471	--
Riskten korunma amaçlı-uzun vade	263.086.153	35.420.056	400.224.516	40.846.827
Toplam	263.086.153	35.420.056	400.224.516	40.846.827

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 14 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemler içinde maddi duran varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1.01.2025	Girişler	Çıkışlar	Yabancı Para Çevrim Farkları	30.06.2025
Maliyet					
Arazi ve arsalar	563.221.882	--	--	--	563.221.882
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	41.273.380.921	--	--	--	41.273.380.921
Binalar	11.794.694.463	--	--	--	11.794.694.463
Özel maliyetler	601.356	--	--	--	601.356
Makine, tesis ve cihazlar	127.539.854.504	1.192.223	--	--	127.541.046.727
Taşıt araçları	59.242.124	--	(645.834)	--	58.596.290
Döşeme ve demirbaşlar	29.354.154	412.108	--	--	29.766.262
Kullanım hakkı varlıkları	225.037.029	--	--	--	225.037.029
Yapılmakta olan yatırımlar	657.464.509	8.057.152	--	2.396.038	667.917.699
	182.142.850.942	9.661.483	(645.834)	2.396.038	182.154.262.629
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	12.504.832.823	757.693.354	--	--	13.262.526.177
Binalar	1.732.454.006	132.983.136	--	--	1.865.437.142
Özel maliyetler	601.356	--	--	--	601.356
Makine, tesis ve cihazlar	41.821.128.645	3.318.003.404	--	--	45.139.132.049
Taşıt araçları	30.557.453	2.903.435	(645.839)	--	32.815.049
Döşeme ve demirbaşlar	22.283.931	1.107.636	--	--	23.391.567
Kullanım hakkı varlıkları	33.755.555	2.653.570	--	--	36.409.125
	56.145.613.769	4.215.344.535	(645.839)	--	60.360.312.465
Net kayıtlı değer	125.997.237.173				121.793.950.164

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların üzerindeki sigorta teminatı tutarı 1.526.103.250 ABD Doları ve 362.676.750 Avro karşılığı 77.551.984.396 TL'dir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 14 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (DEVAM)

	1.01.2024	Girışler	Çıkışlar	Konsolidasyon kapsamına alınan şirketler	Gerçeğe uygun değer	Transfer	31.12.2024
Maliyet							
Arazi ve arsalar	574.667.134	--	(196.780)	--	(616.581)	(10.631.891)	563.221.882
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	40.479.288.386	9.097.975	--	--	774.362.669	10.631.891	41.273.380.921
Binalar	11.900.783.278	--	--	--	(106.088.815)	--	11.794.694.463
Özel maliyetler	601.356	--	--	--	--	--	601.356
Makine, tesis ve cihazlar	124.932.136.316	16.186.376	--	--	2.591.531.812	--	127.539.854.504
Taşıt araçları	44.052.559	15.189.565	--	--	--	--	59.242.124
Döşeme ve demirbaşlar	28.774.757	579.397	--	--	--	--	29.354.154
Kullanım hakkı varlıkları	225.037.029	--	--	--	--	--	225.037.029
Yapılmakta olan yatırımlar	2.809.099	627.722.902	(27.756)	26.960.264	--	--	657.464.509
	178.188.149.914	668.776.215	(224.536)	26.960.264	3.259.189.085	--	182.142.850.942
Birikmiş amortisman							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	10.983.106.376	1.521.726.447	--	--	--	--	12.504.832.823
Binalar	1.463.948.175	268.505.831	--	--	--	--	1.732.454.006
Özel maliyetler	601.356	--	--	--	--	--	601.356
Makine, tesis ve cihazlar	35.284.166.017	6.536.962.628	--	--	--	--	41.821.128.645
Taşıt araçları	24.757.325	5.800.128	--	--	--	--	30.557.453
Döşeme ve demirbaşlar	19.828.355	2.455.576	--	--	--	--	22.283.931
Kullanım hakkı varlıkları	28.129.629	5.625.926	--	--	--	--	33.755.555
	47.804.537.233	8.341.076.536	--	--	--	--	56.145.613.769
Net kayıtlı değer	130.383.612.681						125.997.237.173

Amortisman giderlerinin dağılımı Dipnot 27'de açıklanmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 15 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemler içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1.01.2025	İlaveler	Çıkışlar	30.06.2025
Maliyet				
Haklar (*)	5.582.315.401	84.546	--	5.582.399.947
Diğer maddi olmayan duran varlıklar (**)	387.304	--	--	387.304
	5.582.702.705	84.546	--	5.582.787.251
Birikmiş itfa payı				
Haklar	3.064.542.216	185.456.146	--	3.249.998.362
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	387.304	--	--	387.304
	3.064.929.520	185.456.146	--	3.250.385.666
Net kayıtlı değeri	2.517.773.185			2.332.401.585

	1.01.2024	İlaveler	Çıkışlar	31.12.2024
Maliyet				
Haklar	5.581.490.415	824.986	--	5.582.315.401
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	387.304	--	--	387.304
	5.581.877.719	824.986	--	5.582.702.705
Birikmiş itfa payı				
Haklar	2.693.553.838	370.988.378	--	3.064.542.216
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	387.304	--	--	387.304
	2.693.941.142	370.988.378	--	3.064.929.520
Net kayıtlı değeri	2.887.936.577			2.517.773.185

(*) Hakların 2.368.331.952 TL (30 Haziran 2024: 2.640.813.903 TL) tutarındaki kısmı Efeler Enerji Santrali için Maden Tetkik Arama Genel Müdürlüğü'nden alınan arazi kullanım haklarından oluşmaktadır. Enerji üretim lisanslarının süresi boyunca itfa edilmektedir.

(**) Diğer maddi olmayan duran varlıklar, yazılım lisanslarından oluşmaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 15 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Şerefiye

Şerefiye, iktisap edilen bir iştirakin net varlıklarının makul değerindeki payı ile satın alma maliyeti arasındaki farktan oluşmaktadır. Şerefiye maliyet değeri ile gösterilmiş olup her dönem gözden geçirilerek olaylar ve değişiklikler karşısındaki olası değer düşüklükleri izlenmekte ve varsa değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaktadır. Oluşan Şerefiye, Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'nin 2015 yılında Katot Elektrik Üretim A.Ş. tarafından (666.160.037 TL) satın alınmasından, Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş. hisselerinin %100'ünün 2017 yılında Notos Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmasından (271.253.198 TL) ve İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. hisselerinin %55'inin 2017 yılında Mogan Enerji tarafından satın alınmasından (351.956.734 TL), kaynaklanmaktadır.

NOT 16 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer varlıkları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Diğer dönen varlıklar		
Devreden KDV	15.896.168	28.067.528
Diğer KDV	13.824.536	17.569.035
Toplam	29.720.704	45.636.563

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer kısa vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.

NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

17.1 Karşılıklar

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

17.2 Dava ve İhtilaflar

30 Haziran 2025 itibarıyla, Grup'un hukuk müşavirlerinden gelen dava yazısına göre; Grup'un lehte açılmış 623.817.553 TL tutarında 47 adet vergi, EPDK, EPİAŞ, YEKDEM vb. çeşitli açılmış ve devam eden davaları bulunmaktadır. (31 Aralık 2024: 656.741.465 TL).

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla dava karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Kısa vadeli borç karşılıkları		
Dava karşılıkları	11.297.345	12.330.359
	11.297.345	12.330.359

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

17.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un vermiş olduğu teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

30.06.2025	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	34.299.854.611	94.140.608	838.770.000	17.396.544
-Rehin	127.294.615.745	14.376.000.000	1.843.800.000	846.250.000
-İpotek	49.216.315.212	--	1.077.880.000	135.000.000
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
-Kefalet	28.730.492.519	--	330.500.000	333.520.256
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	4.919.508.000	-	-	90.000.000
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
	244.460.786.087	14.470.140.608	4.090.950.000	1.422.166.800
Diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	0%	0%	0%	0%
31.12.2024	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	40.745.222.863	1.679.247.633	844.650.000	98.632.053
-Rehin	151.126.312.648	9.695.416.942	3.429.708.600	--
-İpotek	44.448.538.241	--	1.077.880.000	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Kefalet	4.639.473.974	534.366.601	10.000.000	86.000.000
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
	240.959.547.726	11.909.031.176	5.362.238.600	184.632.053
Diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	0%	0%	0%	0%

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

17.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un almış olduğu teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

30.06.2025

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orjinal Tutar	TL karşılığı
Teminat Mektubu	TL	2.820.000	2.820.000
Teminat Mektubu	USD	29.383.267	1.167.714.537
Teminat Mektubu	EUR	272.810	12.714.965
Teminat Senedi	TL	837.040	837.040
Teminat Senedi	USD	240.000	9.537.792
Teminat Senedi	EUR	2.800	130.501
			1.193.754.835

31.12.2024

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orjinal Tutar	TL karşılığı
Teminat Mektubu	TL	3.290.205	3.290.205
Teminat Mektubu	USD	9.298.867	382.768.450
Teminat Mektubu	EUR	3.150	135.014
Teminat Senedi	TL	976.607	976.607
Teminat Senedi	USD	240.000	9.879.099
			397.049.375

Grup, alınan teminat mektuplarının süresi bitenler için, serbest bırakma prosedürünü devam ettirmektedir.

Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Ayvacık'ın alacakları üzerinde EPIAŞ harici alacak temlik tutarı 400.000.000 TL ve ve 30.000.000 ABD Doları'dır.

Belen Elektrik Üretim A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Belen Elektrik'in kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Çermikler'in kullanmış olduğu krediler kapsamında grup şirketleri GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. ve Bordo Elektrik Üretim A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

EPIAŞ harici alacak temlik tutarı ise 8.750.000 ABD Doları'dır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

17.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Derne Enerji’nin alacakları üzerinde EPIAŞ’ın alacak temliki 10.000.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 8.907.415.529 TL’ye düşmüştür.

Derne Enerji’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş., GÜRIŞ Holding A.Ş. ve GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Espiye Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni, ticari işletme rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Espiye’nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve grup şirketi GÜRIŞ Holding A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Espiye’nin alacakları üzerinde EPIAŞ harici alacak temliki tutarı 30.000.000 ABD Doları’dır.

Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.’nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaleti bulunmaktadır.

Eolos Rüzgar Enerjisi’nin, GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kullanmış olduğu kredinin teminatını oluşturmak üzere vermiş olduğu, EPIAŞ’ın alacak temliki 2.505.000.000 TL olup yapılan ödemelerle güncel bakiyesi 2.467.452.199 TL’ye düşmüştür.

Gimak Enerji Üretim Ltd.Şti.’nin, GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kullanmış olduğu kredinin teminatını oluşturmak üzere vermiş olduğu, EPIAŞ’ın alacak temliki 730.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 728.907.078 TL’ye düşmüştür.

Gürmat Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumları lehine, hisse rehni, ticari işletme rehni, ticari taşınır rehni, banka hesabı rehni, alacakların devri ile arsa-fabrika ve teçhizat üzerinde ipotek vermiştir.

EPIAŞ harici alacak temliki tutarı 1.095.000.000 ABD Doları’dır.

Gürmat Elektrik’in kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve GÜRIŞ Grubu şirketleri GÜRIŞ Holding A.Ş. ve GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.’nin kefaletleri bulunmaktadır.

Gürmat’ın alacakları üzerinde EPIAŞ’ın alacak temliki 25.000.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi bakiyesi 15.110.006.829 TL’ye düşmüştür.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 17 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

17.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Olgu Enerji'nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

Pokut Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, banka hesabı rehni, hisse rehni ve ticari işletme rehni tesis etmiştir.

Pokut Elektrik'in kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve grup şirketi GÜRİŞ Holding A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

Pokut Elektrik'in alacakları üzerinde EPIAŞ'ın alacak temliki 285.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 244.960.077 TL'ye düşmüştür. EPIAŞ harici alacak temliki tutarı ise 480.000.000 TL'dir.

İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

İzdem Enerji'nin kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş., GÜRİŞ Holding A.Ş., GÜRİŞ Makina ve Montaj San. A.Ş. ve Müşfik Hamdi Yamantürk'ün kefaletleri bulunmaktadır.

İzdem Enerji'nin alacakları üzerinde EPIAŞ'ın alacak temliki 1.650.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 970.319.886 TL'ye düşmüştür.

Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Ulu Enerji'nin kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş., GÜRİŞ Holding A.Ş., MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

Ulu Enerji'nin alacakları üzerinde EPIAŞ'ın alacak temliki 4.500.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 3.434.628.372 TL'ye düşmüştür.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 18 – YÜKSEK OLASILIKLI TAHMİNİ İŞLEM KUR RİSKİNE YÖNELİK NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ

Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ileriki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ve riskten korunma aracı olarak belirlenen yabancı para borçlanmaların geri ödemeleri, birbirine yakın tarihlerde gerçekleştirilecek ve riskten korunma muhasebesi kapsamında riskten korunan kalem olarak belirlenen yabancı para satış nakit akışlarıyla yapılmaktadır.

Grup, belirlemiş olduğu kur riski yönetim stratejisi kapsamında, gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini işlem nakit akış riski kur riski bileşeninden korunma amacıyla riskten korunma muhasebesi uygulamakta ve riskten korunma aracı üzerinde oluşmuş, etkinliği matematiksel olarak TFRS 9'a uygun şekilde kanıtlanmış ve henüz realize edilmemiş döviz kuru dalgalanmalarını gelir tablosundan çekerek kapsamlı gelir tablosuna aktarmakta böylece daha sağlıklı gelir tablosu sunumunu amaçlamaktadır.

Grup, kurmuş olduğu riskten korunma muhasebesi kapsamında %100 etrafında riskten korunma rasyosu ve %93 ila %109 arasında riskten korunma etkinliği sürdürmeye özen göstermekte olup, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %106, riskten korunma etkinliği ise %95 olarak hesaplanmıştır (31 Aralık 2024:sırasıyla %107 ve %94).

TRY	30.06.2025
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	8.194.969.790
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	21.181.940.724
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(7.666.340.045)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(20.254.156.371)
Riskten korunma etkinliği oranı	95%
Gelir tablosunda bırakılan etkinlik dışı kısım	--

TRY	30.06.2025
Riskten korunulan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	42.232.743.471
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	39.783.214.617
Riskten korunma oranı	106%

TRY	31.12.2024
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	7.726.703.365
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	24.425.961.521
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(6.897.692.679)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(23.480.365.023)
Riskten korunma etkinliği oranı	94%
Gelir tablosunda bırakılan etkinlik dışı kısım	--

TRY	31.12.2024
Riskten korunulan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	51.652.602.884
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	48.196.751.354
Riskten korunma oranı	107%

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 19 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

19.1 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

Grup’un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	53.149.827	70.901.445
Personele borçlar	37.640.638	36.673.942
Toplam	90.790.465	107.575.387

19.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar

Grup’un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Kısa vadeli karşılıklar		
Kullanılmayan izin karşılığı	31.056.613	31.618.837
Toplam	31.056.613	31.618.837
Uzun vadeli karşılıklar		
Kıdem tazminatı karşılığı	100.871.921	102.702.585
Toplam	100.871.921	102.702.585

Yürürlükteki İş Kanunu hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere, hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanununun 6 Mart 1981 tarih, 2422 sayılı ve 25 Ağustos 1999 tarih, 4447 sayılı yasalar ile değişik 60’ıncı maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, 1 Temmuz 2025 tarihinden itibaren geçerli olan aylık 53.919,68 TL (31 Aralık 2024: 46.655,43 TL) tavanından hesaplanmıştır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup’un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 (“Çalışanlara Sağlanan Faydalar”), şirketin yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 19 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (DEVAMI)

19.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (Devamı)

Toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

	30.06.2025	31.12.2024
Yıllık iskonto oranı (%)	3,69%	4,86%
Faiz oranı (%)	28,50%	29,04%
Enflasyon oranı (%)	23,93%	23,06%
Emeklilik olasılığı(%)	100,00%	100,00%
Kıdem tavanı	53.919	46.658

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 31.12.2024
Dönem başı	102.702.585	100.397.464
Faiz maliyeti	12.494.109	20.193.706
Hizmet maliyeti	6.540.898	13.611.341
Dönemiçi ödemeler (-)	(7.514.900)	(13.992.529)
Aktüeryal kazanç / (kayıp)	1.326.507	13.352.515
Parasal kazanç / kayıp	(14.677.278)	(30.859.912)
Dönem sonu	100.871.921	102.702.585

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 564 kişidir (31 Aralık 2024: 563 kişi).

NOT 20 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli mali tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı, ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve yurtiçinde yerleşik şirketlerden alınan temettüleri, vergiye tabi olmayan gelirler ve kullanılan yatırım indirimleri düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla uygulanan vergi oranı %25'dir (31.12.2024: %25).

Zararlar, gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak, önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye'deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi stopajı %15 olarak uygulanmaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 20 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(DEVAMI)

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla Grup'un gelir tablosuna yansıyan vergi gelir/(giderleri) aşağıdaki gibidir;

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Kurumlar vergisi karşılığı	--	--	--	--
Ertelenen vergi karşılığı	216.843.731	327.526.729	76.638.567	79.049.639
Toplam	216.843.731	327.526.729	76.638.567	79.049.639

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un bilançosuna yansıyan vergi varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir;

	30.06.2025	31.12.2024
Kurumlar vergisi karşılığı	--	451.070
Peşin ödenen vergiler (-)	(9.261.148)	(48.073.585)
Kurumlar vergisi karşılığı net	(9.261.148)	(47.622.515)
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	19.153.990.662	18.851.326.156
Toplam	19.144.729.514	18.803.703.641

Ertelenmiş Vergiler

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

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %25'dir. (2024: %25).

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 20 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(DEVAMI)

Ertelenmiş Vergiler (Devamı)

	Kümülatif geçici farklar		Ertelenmiş vergi	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
Sabit kıymet düzeltmesi	(7.203.372.822)	(7.427.328.389)	(1.800.843.206)	(1.856.832.097)
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme etkisi	(96.701.824.459)	(96.701.824.459)	(22.232.763.882)	(22.232.763.881)
Kiralamalara ilişkin düzeltmeler	(188.627.905)	(191.281.474)	(47.156.976)	(47.820.369)
Kıdem tazminatı karşılığı	100.871.921	102.702.585	25.217.980	25.675.646
İzin yükümlülüğü karşılığı	31.056.608	31.618.837	7.764.152	7.904.709
Kredi faiz tahakkukları	716.977.028	(31.040.795)	179.244.257	(7.760.199)
Türev araçlar düzeltmesi	(320.970.058)	(224.581.720)	(80.242.515)	(56.145.430)
Nakit akış riskinden korunma kazançları	19.079.754.942	21.159.114.389	4.769.938.736	5.289.778.597
Kur değerlendirme düzeltmesi	76.381.090	99.717.527	19.095.273	24.929.382
Dava karşılığı	11.980.052	12.330.359	2.995.013	3.082.590
Reeskont	--	(5.500.415)	--	(1.375.104)
Diğer	11.042.024	--	2.760.506	--
Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, net	(84.386.731.579)	(83.176.073.555)	(19.153.990.662)	(18.851.326.156)

(*) 7456 sayılı Kanunla yapılan değişiklikler öncesinde, KVK'nun 5/1-e maddesi uyarınca kurumların aktifinde yer alan ve en az iki tam yıl süreyle elde bulundurulmuş taşınmazların satışından elde edilen kazançların %50'si kurumlar vergisinden istisna idi. 7456 sayılı Kanunun 19/b maddesi ile KVK'nun 5/1-e maddesinde yapılan değişiklikle söz konusu istisna tamamen kaldırılmıştır. Ancak, 7456 sayılı Kanunun 22'nci maddesi ile KVK'na eklenen Geçici 16'ncı madde ile Kanunun yürürlük tarihi olan 15 Temmuz 2024'ten önce kurumların aktifinde yer alan taşınmazların satışında, iki yıllık elde tutma süresi ve ilgili diğer şartların sağlanması koşuluyla, söz konusu kazanç istisnasının %25 olarak uygulanmasına devam edeceği hüküm altına alınmıştır. Bu kapsamda 30 Haziran 2025 konsolide mali tablolarda sabit kıymet yeniden değerlemelerine ilişkin ertelenmiş vergi oranı arsa, yer altı ve yerüstü düzenlemeleri ve binalar için %18,75, tesis makine ve cihaz değerlemeleri için %25 kullanılmıştır (31 Aralık 2024:%18,75 ve %25)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un gelir tablosuna yansıyan ertelenmiş vergi gelir/ (giderleri) hareketi aşağıdaki gibidir;

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 31.12.2024
Dönem başı	(18.851.326.156)	(20.183.016.230)
Dönem ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	216.843.731	5.945.064.234
Özkaynakta muhasebeleştirilen	(519.508.237)	(4.613.374.160)
Dönem sonu	(19.153.990.662)	(18.851.326.156)

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 21 – PAY BAŞINA KAZANÇ / (KAYIP)

Hisse başına esas kar/ (kayıp), hissedarlara ait net karın/ (kaybın) adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile hesaplanır.

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Hissedarlara ait net kar / (zarar)	(4.224.232.394)	(4.927.735.011)	(1.801.009.533)	(2.751.561.762)
Çıkarılmış hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi	2.440.108.000	2.440.108.000	2.440.108.000	2.440.108.000
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)	(1,7312)	(2,0195)	(0,7381)	(1,1276)

NOT 22 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

Grup'un kayıtlı sermaye tavanı 11.000.000.000 (onbirmilyar) Türk Lirası olup her biri 1 TL (Bir Türk Lirası) itibari değerde 11.000.000.000 (onbirmilyar) paya bölünmüştür.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 2.440.108.000 adet hisseye ayrılmıştır. (31 Aralık 2024: her biri 1 TL nominal değerde 2.440.108.000 adet hisseye ayrılmıştır.)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ortakları ve sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

	Pay %		Pay Tutarı	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
Tevfik Yamantürk	39,13%	39,1%	954.936.500	954.936.500
Müşfik Hamdi Yamantürk	39,14%	39,1%	954.951.940	954.936.500
Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	11,03%	11,0%	269.079.546	267.600.000
Halka Açık Kısım	10,7%	10,8%	261.140.014	262.635.000
Toplam Nominal Sermaye	100%	100%	2.440.108.000	2.440.108.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları			8.400.703.090	8.400.703.090
Toplam Sermaye			10.840.811.090	10.840.811.090

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 22 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

Ödenmiş Sermaye (Devamı)

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla sermayenin A ve B grubu hisselerine göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	A Grubu Nama TL	B Grubu Nama TL	Toplam TL
Tevfik Yamantürk	500.412.000	454.524.500	954.936.500
Müşfik Hamdi Yamantürk	500.412.000	454.524.500	954.936.500
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	136.476.000	131.124.000	267.600.000
Halka Açık Kısım	--	262.635.000	262.635.000
	1.137.300.000	1.302.808.000	2.440.108.000

Ankara Ticaret Sicili nezdinde 43044 sicil numarası ile kayıtlı MOGAN Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi'nin mevcut sermayesi, 1.137.300.000 adedi A Grubu, 1.302.808.000 adedi B Grubu olmak üzere toplam 2.440.108.000 adet paya bölünmüştür.

Bahsi geçen A Grubu paylar pay sahiplerine genel kurul toplantılarında imtiyazlı oy hakkı sağlamaktadır. Esas Sözleşme kapsamında olağan ve olağanüstü genel kurul toplantılarında A Grubu paylar, pay sahiplerine ikişer oy hakkı vermektedir.

Esas sözleşmenin 7'nci maddesi gereğince, Şirket'in borsada işlem görmeyen A Grubu paylarının, borsa dışında devredilebilmesi veya intifa hakkı kurulabilmesi ancak Şirket Yönetim Kurulu'nun onayı ile mümkündür.

Şirket Yönetim Kurulu, Şirket'in borsada işlem görmeyen A Grubu payları ile ilgili olarak devredene, paylarını, başvurma anındaki gerçek değeriyle, şirketin kendisi veya diğer pay sahipleri ya da üçüncü kişiler hesabına almayı önererek veya işbu esas sözleşmede yazılı haklı gerekçe ile onay istemini reddedebilir. Şirket'in borsada işlem görmeyen A Grubu payların satış değeri, borsada işlem görmeyen diğer A Grubu pay sahipleriyle yapılacak görüşmeler yoluyla belirlenir. Eğer bu konuda görüş farklılıkları ortaya çıkarsa, Şirket'in borsada işlem görmeyen A Grubu payların değerinin belirlenmesi için konusunda uzman olan üçüncü kişilerden yardım alınır.

Değer Artış Fonu

Grup'a ait arsa, arazi ve binaların ve makine tesis ve cihazların makul değeri Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yetkilendirilmiş kurumca (TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.) hazırlanmış değerleme raporlarındaki değerleri baz alınarak gerçeğe uygun değerler esasından gösterilmiştir. Türkiye'deki yüksek enflasyonlu ortam ve inşaat sektöründeki gelişmeler nedeniyle ortaya çıkan kayıtlı değerler ile makul değerleri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde yeniden değerleme fonu içerisinde muhasebeleştirilmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 22 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAM)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla değer artış fonunun bağlı ortaklık bazında detayı aşağıdaki gibidir:

30.06.2025	Ana ortaklık payı	Azımlık Payı	Toplam
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	1.698.205.720	299.683.362	1.997.889.082
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	1.717.025.138	303.004.436	2.020.029.574
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	503.648.012	125.912.003	629.560.015
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	749.751.173	187.437.793	937.188.966
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	6.953.585.991	1.227.103.410	8.180.689.401
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	489.130.719	122.282.680	611.413.399
Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş.	184.590.382	46.147.596	230.737.978
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	6.284.703.339	1.571.175.835	7.855.879.174
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	32.245.834.049	3.582.870.367	35.828.704.416
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	1.499.277.457	374.819.364	1.874.096.821
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	1.569.986.898	523.328.966	2.093.315.864
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	411.163.207	72.558.214	483.721.421
Toplam	54.306.902.085	8.436.324.026	62.743.226.111
31.12.2024	Ana ortaklık payı	Azımlık Payı	Toplam
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	1.729.746.373	305.249.359	2.034.995.732
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	1.760.429.979	310.664.114	2.071.094.093
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	519.142.788	129.785.697	648.928.485
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	772.482.277	193.120.569	965.602.846
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	7.111.051.662	1.254.891.470	8.365.943.132
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	504.044.953	126.011.238	630.056.191
Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş.	190.232.450	47.558.112	237.790.562
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	6.440.913.988	1.610.228.496	8.051.142.484
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	32.961.643.771	3.662.404.779	36.624.048.550
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	1.545.161.941	386.290.486	1.931.452.427
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	1.616.132.597	538.710.865	2.154.843.462
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	415.049.989	73.244.116	488.294.105
Toplam	55.566.032.768	8.638.159.301	64.204.192.069

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır. Kanuni defterlerdeki birikmiş karlar, aşağıda belirtilen kanuni yedeklerle ilgili hüküm haricinde dağıtılabilmektedir. Yasal yedekler Türk Ticaret Kanunu'na göre ayrılan birinci ve ikinci tertip yasal yedeklerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedekler, tüm yedekler tarihi ödenmiş sermayenin %20'sine erişene kadar, geçmiş dönem ticari karından yıllık %5 oranında ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler, birinci tertip yasal yedek ve temettülerden sonra, tüm nakdi temettü dağıtımları üzerinden yıllık %10 oranında ayrılır. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla yasal yedekler toplamı 878.608 TL'dir (31 Aralık 2024: 878.608 TL).

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 22 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları

TMS 19 standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır.

Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)

Geçmiş yıl zararlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025	31.12.2024
Dönem başı	21.781.664.565	17.311.683.305
Net dönem karı/zararından transfer	(4.423.382.611)	2.124.114.602
Yeniden değerlendirme amortisman etkisi	1.259.130.681	2.346.628.892
GMB Renewable konsolidasyon giriş etkisi	--	(762.234)
Dönem sonu	18.617.412.635	21.781.664.565

Kar Dağıtım

Kar Dağıtım, ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Ortaklıklarda kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır. TTK'ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kâr dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kâr payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz. Ortaklıkların geçmiş yıllar zararlarının; geçmiş yıllar kârları, paylara ilişkin primler dahil genel kanuni yedek akçe, sermaye hariç özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan tutarların toplamını aşan kısmı, net dağıtılabilir dönem kârının hesaplanmasında indirim kalemi olarak dikkate alınır.

Azınlık Payları

Konsolide edilen ortaklıkların MOGAN Enerji dışında sermaye ve diğer özkaynak paylarının tutarları, konsolide bilançonun pasifinde ve konsolide gelir tablosunda "Azınlık Payları" olarak gösterilmiştir.

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 31.12.2024
Dönem başı	10.780.666.317	9.109.663.624
Bağlı ortaklıktaki sermaye arttırımı	--	424.757.278
GMB Renewable konsolidasyon giriş etkisi	--	(1.218.893)
Enerji santralleri yeniden değerlemesi	--	367.770.491
Riskten korunma kazanç / (kayıp)	143.787.094	1.569.483.812
Aktüeryal kazanç / kayıp	(324.290)	(3.872.098)
Yabancı Para Çevrim Farklarından Kazançlar/(Kayıplar)	(428.012)	--
Net dönem karı/zararının azınlık payına düşen kısmı	(556.728.794)	(685.917.897)
Dönem sonu	10.366.972.315	10.780.666.317

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 23 – HASILAT

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla satış gelirleri ve maliyetlerin dökümü aşağıdaki gibidir:

Hasılat	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Satışlar MWh (net)	1.859.545	1.827.039	941.027	896.753
Yurtiçi satışlar TL				
Enerji satışları	6.069.825.300	7.924.578.635	3.046.479.108	3.764.625.076
Diğer satışlar	70.383.618	218.271.317	40.452.704	105.040.259
Brüt satışlar	6.140.208.918	8.142.849.952	3.086.931.812	3.869.665.335
Net satışlar	6.140.208.918	8.142.849.952	3.086.931.812	3.869.665.335
Satışların maliyeti	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
İşçilik giderleri	4.059.798	12.324.545	1.664.481	3.618.679
Genel üretim giderleri	2.300.887.485	2.876.513.859	1.163.469.785	1.409.832.178
Amortisman giderleri	4.396.889.061	4.353.689.662	2.185.140.795	2.192.032.772
	6.701.836.344	7.242.528.066	3.350.275.061	3.605.483.629

NOT 24 – FAALİYET GİDERLERİ

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla faaliyet giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Pazarlama satış ve dağıtım giderleri	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Reklam giderleri	2.679.885	25.801.496	993.877	614.719
Diğer	--	11.523.989	--	49.183
Toplam	2.679.885	37.325.485	993.877	663.902

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 24 – FAALİYET GİDERLERİ (DEVAM)

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Genel yönetim giderleri				
Vergi resim harçlar (*)	204.598.587	180.107.582	113.930.752	44.782.742
Personel giderleri	148.775.849	138.531.932	70.941.580	74.289.794
Kira giderleri	80.221.851	94.785.276	33.739.435	49.573.546
Danışmanlık giderleri	61.274.503	35.131.197	33.570.742	20.539.774
Sigorta giderleri	38.867.116	40.915.746	19.519.948	6.244.241
Haberleşme giderleri	11.604.105	2.457.849	8.574.944	1.407.553
Bakım onarım giderleri	10.017.319	5.005.885	6.518.637	3.353.721
Ofis giderleri	9.929.302	3.609.953	6.489.224	1.546.138
Amortisman giderleri	3.911.620	3.638.939	1.955.591	1.753.299
Mahkeme giderleri	2.909.285	241.246	180.323	105.327
Taşıt giderleri	2.587.068	876.778	1.040.132	172.461
Seyahat giderleri	953.418	1.723.355	659.718	855.905
Diğer	15.637.553	17.673.852	8.481.929	12.375.590
Toplam	591.287.576	524.699.590	305.602.955	217.000.091

(*) "7440 Sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" ve "7326 Sayılı "Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" kapsamında yapılandırılan vergi borçlarından kaynaklanmaktadır.

NOT 25 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Esas faaliyetlerden gelir ve karlar				
Kur farkı gelirleri	54.705.182	14.277.794	32.861.244	3.514.379
Performans garantisi fark gelirleri	28.309.046	--	28.309.046	--
Ertelenmiş finansman geliri	280.675	--	--	--
Konusu kalmayan karşılıklar	157.970	--	--	--
Hurda satış gelirleri	128.592	4.057.814	119.229	1.216.085
Grup şirketlerinden yansıtma gelirleri	--	13.590.921	--	13.584.605
Sigorta hasar gelirleri	--	35.372.911	--	29.716.757
Reklam gelirleri	--	2.492	--	2.492
Diğer gelirler	6.195.751	10.251.056	2.186.439	4.164.798
	89.777.216	77.552.988	63.475.958	52.199.116

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 25 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (DEVAM)

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Esas faaliyetlerden gider ve zararlar				
Kur farkı giderleri	204.740.552	104.695.357	136.549.022	23.563.692
Vade farkı giderleri	11.788.715	11.740.891	11.788.715	11.740.891
Ertelenmiş finansman gideri	4.000.776	--	280.675	--
Bağış ve yardımlar	1.765.320	7.778.141	339.463	4.443.772
Karşılık giderleri	878.143	--	878.143	--
Grup şirketlerinden yansıtma gideri	65.109	105.875	--	101.659
Diğer giderler	278.516	957.887	271.027	871.447
	223.517.131	125.278.151	150.107.045	40.721.461

NOT 26 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla yatırım faaliyetlerinden gelirlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Yatırım faaliyetlerinden gelir ve karlar				
Sabit kıymet satış karı	220.410	--	--	--
Kira gelirleri	67.070	1.100.002	36.200	357.073
Faiz gelirleri	64.357.386	207.522.726	35.151.168	143.841.625
Menkul kıymet satış karları	--	3.468.301	--	3.468.301
Kur korumalı mevduat faiz gelirleri	--	212.255.501	--	15.025.639
Toplam	64.644.866	424.346.530	35.187.368	162.692.638

NOT 27 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Amortisman giderleri				
Satışların maliyeti	4.396.889.061	4.353.689.662	2.185.140.795	2.192.032.772
Genel yönetim giderleri	3.911.620	3.638.939	1.955.591	1.753.299
	4.400.800.681	4.357.328.601	2.187.096.386	2.193.786.071

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 27 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER (DEVAM)

Personel giderleri	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Satışların maliyeti	4.059.798	12.324.545	1.664.481	3.618.679
Genel yönetim giderleri	148.775.849	138.531.932	70.941.580	74.289.794
	152.835.647	150.856.477	72.606.061	77.908.473

NOT 28 – FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla finansman gelir/ giderleri dökümü aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Adat gelirleri	519.425.444	56.151	326.056.294	56.151
Swap tahakkukları	375.827.893	386.952.181	14.963.973	26.281.433
Kur farkı gelirleri	102.459.202	101.519.384	70.870.703	85.339.404
Toplam	997.712.539	488.527.716	411.890.970	111.676.988

Finansman giderleri	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Kur farkı giderleri	6.662.660.087	11.668.460.605	2.698.020.870	4.465.753.725
Faiz giderleri	1.628.645.454	2.128.425.724	528.952.250	900.470.408
Kredi kefalet hizmet giderleri	76.336.234	98.091.759	38.720.439	47.311.543
Banka komisyon ve masrafları	44.967.859	52.848.777	21.572.855	16.721.376
Swap tahakkukları	8.335.552	--	3.491.269	--
İlişkili taraflardan faiz giderleri	1.605.699	58.877	1.354.764	58.877
Diğer finansman giderleri	--	43.311.404	--	25.797.642
Toplam	8.422.550.885	13.991.197.146	3.292.112.447	5.456.113.571

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 29 – PARASAL POZİSYON KAZANÇ/KAYIPLARI

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla parasal pozisyon kazanç/kayıp dökümü aşağıdaki gibidir:

Parasal pozisyon kazanç / (kayıpları)	01.01.- 30.06.2025	01.01.- 30.06.2024	01.04.- 30.06.2025	01.04.- 30.06.2024
Finansal yatırımların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	--	3.621.498.172	--	1.230.595.620
Stokların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	1.783.077	6.612.360	(12.221.755)	6.612.360
Peşin ödenmiş giderlerin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	8.312.164	(7.145.639)	(1.118.752)	(291.921)
Maddi duran varlıkların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	16.141.477.434	25.098.256.635	5.797.602.616	8.369.700.173
Maddi olmayan duran varlıkların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	235.016.723	538.461.026	97.117.465	171.963.497
Kullanım hakkı varlıklarının düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	27.224.575	36.716.135	9.736.182	12.082.675
Ertelenmiş vergi varlıklarının düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	--	(594.802)	--	(202.117)
Aktüeryal kazanç/(kaybın) düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	19.251.117	24.726.360	6.935.143	8.402.090
Sermayenin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(1.549.265.800)	(5.135.191.423)	(558.117.251)	(1.760.697.834)
Kar yedekleri düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(14.074.393)	(19.529.149)	(5.070.249)	(6.636.060)
Değer artış fonunun düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(9.175.453.584)	(12.777.542.397)	(3.305.423.076)	(4.341.846.096)
İhraç Primlerinin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(443.560.011)	(240.641.854)	(159.790.846)	(240.641.854)
Nakit akış fonu düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	3.092.451.412	6.412.098.679	1.114.044.134	2.069.627.219
Geçmiş yıl karlarının düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(2.996.708.431)	(5.146.753.935)	(1.079.553.083)	(1.748.881.968)
Gelir tablosu kalemlerinin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(1.694.730.920)	(5.705.754.549)	(562.684.265)	(2.026.087.212)
Net parasal pozisyon kazanç / (kayıpları)	3.651.723.363	6.705.215.619	1.341.456.263	1.743.698.572

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 30 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla yabancı para varlık ve yükümlülüklerin TL karşılıklarının hesaplanmasında kullanılan kurlar aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025		31.12.2024	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
ABD Doları	39,7408	39,8124	35,2803	35,3438
Avro	46,6074	46,6913	36,7362	36,8024
Japon Yeni	0,27503	0,27685	0,2248	0,2263

Grup’un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla TL karşılığı net yabancı para yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30.06.2025		31.12.2024	
	YP Tutarı	TL Karşılığı	YP Tutarı	TL Karşılığı
ABD Doları net döviz varlığı/yükümlülüğü	(455.806.414)	(18.151.486.767)	(1.086.895.696)	(44.825.685.386)
Avro net döviz varlığı/yükümlülüğü	(295.133.663)	(13.780.453.724)	(332.492.200)	(14.276.818.266)
Japon Yeni net döviz varlığı/yükümlülüğü	263	72	263	69
Net kısa pozisyon		(31.931.940.419)		(59.102.503.583)
Değer Artışı				
ABD Doları’nın %10 Değer Kazanması	--	(1.815.148.677)	--	(2.165.916.120)
Avro’nun %10 Değer Kazanması	--	(1.378.045.372)	--	(1.427.711.657)
Japon Yeni’nin %10 Değer Kazanması	--	7	--	7
Kar/Zarar Etkisi		(3.193.194.042)		(3.593.627.770)
Değer Azalışı				
ABD Doları’nın %10 Değer Kaybetmesi	--	1.815.148.677	--	2.165.916.120
Avro’nun %10 Değer Kaybetmesi	--	1.378.045.372	--	1.427.711.657
Japon Yeni’nin %10 Değer Kaybetmesi	--	(7)	--	(7)
Kar/Zarar Etkisi		3.193.194.042		3.593.627.770

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 31 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kredi Riski

Borçlanma araçlarının elde bulundurulması, borçlanma araçlarının konu olduğu anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Grup, kredili müşterilerinden doğabilecek bu riski, alınan garantiler vasıtası ile azaltarak kontrol eder. Kredi limitlerinin kullanımı Grup tarafından sürekli olarak izlenmekte ve müşterinin finansal pozisyonu, geçmiş tecrübeler ve diğer faktörler göz önüne alınarak müşterinin kredi kalitesi sürekli değerlendirilmektedir. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir. Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki gibidir.

30.06.2025	Alacaklar		Bankalardaki	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar	Mevduat	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D) (1)	2.159.643.639	1.913.182.041	2.309.377.285	10.703.882
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	2.159.643.639	1.913.182.041	2.309.377.285	10.703.882
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri (2)	--	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri				
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar(3)	--	--	--	--
(1) Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenirliliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.				
(2) Vadesi geçmiş ve değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar, Şirket'in ticari ilişkilerinin devam ettiği, tahsilat sorunu yaşamadığı müşteri bakiyelerinden oluşmaktadır.				
(3) Bilanço dışı kredi riski içeren unsurların ayrıntılı dökümü Not 17'de gösterilmiştir.				

31.12.2024	Alacaklar		Bankalardaki	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar	Mevduat	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D) (1)	1.598.924.891	4.307.582.567	3.510.479.569	17.796.831
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	1.598.924.891	4.307.582.567	3.510.479.569	17.796.831
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri (2)	--	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri				
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar(3)	--	--	--	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 31 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Likidite Riski

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Şirket yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre dağılım aşağıdaki gibidir:

30.06.2025	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışları toplamı	3 aya kadar	3 ay ile 12 aya kadar	1 yıl ile 5 yıla kadar	5 yıldan fazla
Sözleşme uyarınca vadeler						
Finansal borçlar	33.750.858.336	40.149.289.067	3.047.284.941	6.888.726.199	26.607.394.909	3.605.883.018
Ticari borçlar	2.082.942.609	2.082.942.609	1.759.501.580	323.067.285	373.744	--
Diğer borçlar	1.929.112.566	1.929.112.566	1.433.487.062	14.820.044	480.805.460	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	37.762.913.511	44.161.344.242	6.240.273.583	7.226.613.528	27.088.574.113	3.605.883.018
31.12.2024	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışları toplamı	3 aya kadar	3 ay ile 12 aya kadar	1 yıl ile 5 yıla kadar	5 yıldan fazla
Sözleşme uyarınca vadeler						
Finansal borçlar	37.502.651.568	43.381.137.129	3.466.846.331	6.913.606.757	27.813.310.521	5.187.373.520
Ticari borçlar	2.917.374.938	2.921.095.040	2.858.735.315	61.970.810	388.915	--
Diğer borçlar	2.318.817.811	2.318.817.812	1.627.887.530	228.541.361	462.388.921	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	42.738.844.317	48.621.049.981	7.953.469.176	7.204.118.928	28.276.088.357	5.187.373.520

Piyasa Riski

Faiz Oranı Riski

Grup, faiz haddi bulunan varlık ve yükümlülüklerin tabi olduğu faiz oranlarının değişiminin etkisinden doğan faiz riskine açıktır. Grup, bu riskini risk yönetimi stratejileri uygulayarak varlık ve yükümlülüklerin faiz değişim tarihlerini eşleştirerek yönetmektedir. Finansal borçlarla ilgili olan faiz oranlarının bir kısmı piyasada geçerli olan faiz oranlarına dayanmaktadır. Bundan dolayı Grup ulusal ve uluslararası piyasalarda faiz oranlarındaki değişikliklerden etkilenmektedir. Grup'un faiz oranlarındaki değişikliklerden kaynaklanan piyasa riskinden etkilenmesi öncelikli olarak borç yükümlülükleriyle ilişkilidir. Gerekli durumlarda, farklı hedging ürünleri kullanılmaktadır. Grup'un finansal yükümlülükleri sabit ve değişken faizli borçlanmalardır.

	30.06.2025	31.12.2024
Sabit faizli araçlar		
Finansal yükümlülükler	16.261.990.634	18.842.395.018
Finansal varlıklar	122.438.316	1.494.713.107
Değişken faizli araçlar		
Finansal yükümlülükler	17.488.867.702	18.660.256.550
Euribor-100 baz puan	174.888.677	186.602.566

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 31 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(DEVAMI)

Kur Riski

Grup döviz cinsinden olan finansal araçları kur değişimlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır.

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla yabancı para pozisyonu aşağıda sunulmuştur:

30.06.2025	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Japon Yeni
1. Ticari alacaklar	16.889.858	920.540	131.772	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	2.054.025.255	51.268.943	355.231	263
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	250.876.336	6.225.443	74.500	--
3. Diğer	25.834.693	620.074	25.585	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	2.347.626.142	59.035.000	587.088	263
5. Ticari Alacaklar	55.928.880	--	1.200.000	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	55.928.880	--	1.200.000	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	2.403.555.022	59.035.000	1.787.088	263
10. Ticari Borçlar	1.002.282.014	17.566.071	6.488.030	--
11. Finansal Yükümlülükler	9.565.918.552	149.308.131	77.564.846	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	10.568.200.566	166.874.202	84.052.876	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	24.093.287.947	352.824.068	215.168.887	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	24.093.287.947	352.824.068	215.168.887	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	34.661.488.513	519.698.270	299.221.763	--
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	320.970.058	8.078.191	--	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	356.390.114	8.967.865	--	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	35.420.056	889.674	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(31.936.963.433)	(452.585.079)	(297.434.675)	263
21. Parasal Kalemler Net yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(32.534.644.520)	(467.508.787)	(297.534.760)	263
22. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	30.475.354.526	426.167.830	289.317.076	--
23. İhracat	--	--	--	--
24. İthalat	2.815.918	5.450	--	9.389.234

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 31 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Kur Riski (Devamı)

31.12.2024	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Japon Yeni
1. Ticari alacaklar	136.711.686	3.210.728	106.127	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	2.141.161.682	51.617.652	383.297	263
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	24.586.361	597.294	--	--
3. Diğer	154.032	3.742	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	2.302.613.761	55.429.416	489.424	263
5. Ticari Alacaklar	51.796.319	--	1.208.456	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	51.796.319	--	1.208.456	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	2.354.410.080	55.429.416	1.697.880	263
10. Ticari Borçlar	1.345.392.914	22.948.133	9.294.174	--
11. Finansal Yükümlülükler	10.599.519.252	174.529.664	79.239.262	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	34.847.289	--	811.557	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	11.979.759.455	197.477.797	89.344.993	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	26.903.132.316	396.046.917	246.195.602	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	26.903.132.316	396.046.917	246.195.602	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	38.882.891.771	593.524.714	335.540.595	--
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	(22.574.021.892)	(548.800.398)	1.350.515	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	627.181.953	12.982.114	2.165.117	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	23.201.203.845	561.782.512	814.603	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(59.102.503.583)	(1.086.895.696)	(332.492.200)	263
21. Parasal Kalemler Net yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(36.553.222.084)	(538.696.334)	(333.842.715)	263
22. Döviz Hedge'i için Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	587.464.156	12.982.114	1.213.837	--
23. İhracat	--	--	--	--
24. İthalat	91.081.200	1.925.715	275.612	--

Grup, yabancı para birimindeki riski elimine etmek için; yabancı para birimindeki borçlanmaları, elde edilen gelirlerdeki para birimlerini dikkate alarak yapmakta ve bu şekilde kendini doğal yöntemlerle koruma stratejisi izlemektedir. Buna ilaveten, Grup kendi mal ve hizmet tedarikçileri ile imzaladığı sözleşmeleri, kendisinin işvereni ile imzaladığı sözleşmelerle aynı para birimi üzerinden gerçekleştirmektedir.

Dipnot 18'de açıklandığı üzere Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ilerki tarihlerde gerçekleştirilmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Grup'un döviz cinsinden kullanmış olduğu krediler Enerji yatırımlarından kaynaklanmaktadır. Bu yatırımların gelirleri Enerji Projelerindeki devlet alım garantisi nedeniyle döviz ve dövizde endekslidir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 31 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(DEVAMI)

Sermaye Risk Yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir. Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup, ortaklara ödenen temettü tutarını değiştirebilir, sermayeyi ortaklara iade edebilir, yeni hisseler çıkarabilir ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilir.

Grup, sermaye yeterliliğini finansal borç / özsermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran net borcun toplam özsermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterilen kredileri içerir) düşülmesiyle hesaplanır.

	30.06.2025	31.12.2024
Toplam finansal borç	33.750.858.336	37.502.651.568
Hazır değerler (-)	(2.309.670.630)	(3.511.001.157)
Net borç	31.441.187.706	33.991.650.411
Toplam özkaynak	75.508.791.822	78.731.959.644
Toplam sermaye	106.949.979.528	112.723.610.055
Net finansal borç/toplam sermaye oranı	29%	30%

NOT 32 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç bedel, bir finansal aracın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa, oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Rayiç bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Şirket'in bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki metotlar ve varsayımlar rayiç değeri belirlemenin mümkün olduğu durumlarda her bir finansal aracın rayiç değerini tahmin etmekte kullanılmıştır.

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzerleri finansal varlıklar taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Yabancı para cinsinden parasal kalemler dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmiştir.

Borsada işlem gören satılmaya hazır finansal varlıklar borsa rayicine göre değerlendirilmiştir.

Finansal yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer borçlar taşınan değerlerinin rayiç değeri olduğu düşünülmektedir. Yabancı para cinsinden parasal kalemler dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 33 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirket bağlı ortaklıklarından Gürmat Elektrik Üretim A.Ş., 25 Temmuz 2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile yurtdışında satılmak üzere borçlanma aracı ihraç edilmesine onay vermiştir.