

Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi
İzahname

Bu izahname, Sermaye Piyasası Kurulu (Kurul)'nce ..16../07../2026 tarihinde onaylanmıştır.

Ortaklığımızın çıkarılmış sermayesinin 544.421.000 TL'den 635.000.000 TL'ye çıkarılması nedeniyle artırılabacak 90.579.000 TL nominal değerli 90.579.000 adet B grubu pay ve mevcut ortaklardan Metin GÜNEŞ'in sahip olduğu 45.000.000 TL nominal değerli 45.000.000 adet B grubu pay olmak üzere toplam 135.579.000 TL nominal değerli 135.579.000 adet B grubu payın halka arzına ilişkin izahnamedir.

İzahnamenin onaylanması, izahnamede yer alan bilgilerin doğru olduğunun Kurulca tekeffülü anlamına gelmeyeceği gibi, paylara ilişkin bir tavsiye olarak da kabul edilemez. Ayrıca halka arz edilecek payların fiyatının belirlenmesinde Kurul'un herhangi bir takdir ya da onay yetkisi yoktur.

Halka arz edilecek paylara ilişkin yatırım kararları izahnamenin bir bütün olarak değerlendirilmesi sonucu verilmelidir.

Bu izahname, ortaklığımızın (www.metgunenerji.com.tr) ve halka arzda satışa aracılık edecek İfo Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin (www.infoyatirim.com) adresli internet siteleri ile Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP)'nda (www.kap.org.tr) yayımlanmıştır. Ayrıca başvuru yerlerinde incelemeye açık tutulmaktadır.

Sermaye Piyasası Kanunu (SPKn)'nın 10'uncu maddesi uyarınca, izahnamede ve izahnamenin eklerinde yer alan yanlış, yanıltıcı ve eksik bilgilerden kaynaklanan zararlardan ihraççı sorumludur. Zararın ihraççıdan tazmin edilememesi veya edilemeyeceğinin açıkça belli olması halinde; halka arz edenler, ihraca aracılık eden lider yetkili kuruluş, varsa garantör ve ihraççının yönetim kurulu üyeleri kusurlarına ve durumun gereklerine göre zararlar kendilerine yükletilebildiği ölçüde sorumludur. Ancak, izahnamenin diğer kısımları ile birlikte okunduğu takdirde özetin yanıltıcı, hatalı veya tutarsız olması durumu hariç olmak üzere, sadece özete bağlı olarak ilgililere herhangi bir hukuki sorumluluk yüklenemez. Bağımsız denetim, derecelendirme ve değerlendirme kuruluşları gibi izahnameyi oluşturan belgelerde yer almak üzere hazırlanan raporları hazırlayan kişi ve kurumlar da hazırladıkları raporlarda yer alan yanlış, yanıltıcı ve eksik bilgilerden SPKn hükümleri çerçevesinde sorumludur.



GELECEĞE YÖNELİK AÇIKLAMALAR

“Bu izahname, “düşünülmektedir”, “planlanmaktadır”, “hedeflenmektedir”, “tahmin edilmektedir”, “beklenmektedir” gibi kelimelerle ifade edilen geleceğe yönelik açıklamalar içermektedir. Bu tür açıklamalar belirsizlik ve risk içermekte olup, sadece izahnamenin yayım tarihindeki öngörülerini ve beklentileri göstermektedir. Birçok faktör, ihraççının geleceğe yönelik açıklamalarının öngörülenden çok daha farklı sonuçlanmasına yol açabilecektir.”



İÇİNDEKİLER

KISALTMA VE TANIMLAR	4
I. BORSA İSTANBUL GÖRÜŞÜ:.....	8
II. DİĞER KURUMLARDAN ALINAN GÖRÜŞ VE ONAYLAR:	9
1. İZAHNAMENİN SORUMLULUĞUNU YÜKLEEN KİŞİLER.....	10
2. ÖZET	10
3. BAĞIMSIZ DENETÇİLER	32
4. SEÇİLMİŞ FİNANSAL BİLGİLER.....	33
5. RİSK FAKTÖRLERİ.....	35
6. İHRAÇCI HAKKINDA BİLGİLER	60
7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER	68
8. GRUP HAKKINDA BİLGİLER.....	114
9. MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HAKKINDA BİLGİLER.....	116
10. FAALİYETLERE VE FİNANSAL DURUMA İLİŞKİN DEĞERLENDİRMELER.....	122
11. İHRAÇÇININ FON KAYNAKLARI.....	151
12. ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME, PATENT VE LİSANSLAR.....	159
13. EĞİLİM BİLGİLERİ.....	159
14. KAR TAHMİNLERİ VE BEKLENTİLERİ.....	160
15. İDARİ YAPI, YÖNETİM ORGANLARI VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLER.....	161
16. ÜCRET VE BENZERİ MENFAATLER	169
17. YÖNETİM KURULU UYGULAMALARI	170
18. PERSONEL HAKKINDA BİLGİLER.....	172
19. ANA PAY SAHİPLERİ	173
20. İLİŞKİLİ TARAFLAR VE İLİŞKİLİ TARAFLARLA YAPILAN İŞLEMLER HAKKINDA BİLGİLER	178
21. DİĞER BİLGİLER	183
22. ÖNEMLİ SÖZLEŞMELER	196
23. İHRAÇÇININ FİNANSAL DURUMU VE FAALİYET SONUÇLARI HAKKINDA BİLGİLER	217
24. İHRAÇ VE HALKA ARZ EDİLECEK PAYLARA İLİŞKİN BİLGİLER.....	222
25. HALKA ARZA İLİŞKİN HUSUSLAR.....	232
26. BORSADA İŞLEM GÖRMeye İLİŞKİN BİLGİLER.....	281
27. MEVCUT PAYLARIN SATIŞINA İLİŞKİN BİLGİLER İLE TAAHHÜTLER	281
28. HALKA ARZ GELİRİ VE MALİYETLERİ	284
29. SULANMA ETKİSİ	285
30. UZMAN RAPORLARI VE ÜÇÜNCÜ KİŞİLERDEN ALINAN BİLGİLER.....	289
31. İŞTİRAKLER HAKKINDA BİLGİLER.....	291
32. PAYLAR İLE İLGİLİ VERGİLENDİRME ESASLARI.....	292
33. İHRAÇCI VEYA HALKA ARZ EDEN TARAFINDAN VERİLEN İZİN HAKKINDA BİLGİ	303
34. İNCELEMeye AÇIK BELGELER.....	304
35. EKLER	304



KISALTMA VE TANIMLAR

KISALTMALAR	TANIMLAR
5346 sayılı Kanun	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun
AC	Alternatif akım
A.Ş.	Anonim Şirket
ABD	Amerika Birleşik Devletleri
ABD Doları, USD, Dolar	Amerika Birleşik Devletleri'nin resmî para birimi
Afşin Enerji	Afşin Enerji Üretim Anonim Şirketi
Akedaş Dağıtım	Akedaş Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
Atis Asfalt	Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi
BES	Biyokütle Enerji Santrali
Bioden Enerji	Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi
Başmakçı BES	Bioden Enerji'nin sahip olduğu, Afyonkarahisar ili Başmakçı ilçesinde kurulu BES
BİST, BİAŞ, Borsa, Borsa İstanbul	Borsa İstanbul Anonim Şirketi
BKK	Bakanlar Kurulu Kararı
BSMV	Banka ve Sigorta Muameleleri Vergisi
BSKO	Borç Servisi Karşılama Oranı
Covid-19	COVID-19 (Koronavirüs) Pandemisi
ÇED	Çevresel Etki Değerlendirmesi
ÇED Raporu	Çevresel Etki Değerlendirmesi Raporu
ÇED Yönetmeliği	29.07.2022 tarih ve 31907 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği
Çevre Bakanlığı	T.C. Çevre Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı
Dağlar Enerji	Dağlar Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi
DC	Doğru akım
DSİ	Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü
DUY	Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği
EFT	Bankalar arası elektronik fon transfer sistemi (Electronic Funds Transfer)
Elbistan GES	Afşin Enerji'nin sahip olduğu, Kahramanmaraş ili Elbistan ilçesinde kurulu GES
Elmacık RES	Eşref Enerji'nin sahip olduğu, Kırklareli ili Kofçaz ve Merkez ilçelerinde kurulacak RES
Eşref Enerji	Eşref Enerji Üretim Anonim Şirketi
ETKB	T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
EPDK	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
EPİAŞ	Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi
EPK	6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu



Esas Sözleşme, Şirket Esas Sözleşmesi	Şirket'in Esas Sözleşmesi
EÜAŞ	Elektrik Üretim Anonim Şirketi
Eze İnşaat	Eze İnşaat Anonim Şirketi
Fergün Enerji	Fergün Enerji Anonim Şirketi
Fernas-4 GES	Fergün Enerji'nin sahip olduğu Burdur ili Çavdır ilçesinde kurulu GES
GES	Güneş enerji santrali
Globinvest Enerji	Globinvest Enerji Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi
Günsonu 1 Enerji	Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi
GVK	193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu
GW	Gigawatt
GWh	Gigawatt saat
Halka Arza Aracılık Sözleşmesi	11.10.2024 tarihinde Şirket ve İno Yatırım Menkul Değerler Anonim Şirketi arasında akdedilen ve 11.10.2025 tarihli Ek Protokol ile tadil edilen "Halka Arza Aracılık Sözleşmesi"
Halka Arz Eden Pay Sahibi	Metin GÜNEŞ
Halka Arz Edilen Paylar	90.579.000 TL değerinde sermaye artırımını ile halka arz edilecek paylar ile 45.000.000 TL değerinde ortak satışı ile halka arz edilecek olmak üzere toplam 135.579.000 TL nominal değerli B grubu paylar
HES	Hidroelektrik santrali
IEA	International Energy Association – Uluslararası Enerji Derneği
İno Yatırım, Konsorsiyum Lideri	İno Yatırım Menkul Değerler Anonim Şirketi
Kalecik HES	Dağlar Enerji'nin sahip olduğu Artvin ilinde kurulu HES
KAP	Kamuyu Aydınlatma Platformu
Kg	Kilogram
Konya GES	Günsonu 1 Enerji'nin sahip olduğu Konya ilinde kurulu GES
kV	Kilovolt
KVK	5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu
kW	Kilowatt
KWe	Kilowatt elektrik
kWh	Kilowatt saat
KWp	Kilowatt peak (<i>standart sıcaklık ve gün ışığında, optimal koşullarda üretilebilen maksimum kilowatt enerji</i>)
Ltd. Şti.	Limited Şirket
Meram Elektrik	Meram Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
Mersinli RES	Yander Elektrik'in sahip olduğu İzmir ilinde kurulu RES
Metgün Enerji Grubu	Şirket, bağlı ortaklıkları ve iştiraki



Metgün Holding	Metgün Holding Anonim Şirketi
Metgün İnşaat	Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret Anonim Şirketi
Metgün Şirketler Grubu	Metin GÜNEŞ tarafından doğrudan veya dolaylı olarak kontrol edilen şirketler
Mevcut Ortaklar	Metin GÜNEŞ, Selahattin ÇİMEN, Halis EZER, Ergin YAVUZ, Metgün Holding Anonim Şirketi, Eze İnşaat Anonim Şirketi, Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret Anonim Şirketi
MKK	Merkezi Kayıt Kuruluşu Anonim Şirketi
MW	Megawatt
MWe	Megawatt elektrik
MWh	Megawatt saat
MWp	Megawatt peak
NATO	Kuzey Atlantik Antlaşması Teşkilatı/Örgütü
Pay Tebliği	VII-128.1 sayılı Pay Tebliği
PTF	Piyasa Takas Fiyatları
RES	Rüzgâr enerji santrali
Rusya	Rusya Federasyonu
Santraller	Şirket'in bağlı ortaklıkları ve/veya iştiraki tarafından işletilen lisanslı veya lisanssız tüm RES, GES, HES ve BES'ler de dahil olmak üzere tüm elektrik üretim santralleri
SPK veya Kurul	Sermaye Piyasası Kurulu
SPKn	6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu
Şirket, Metgün Enerji, İhraççı	Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi
Takasbank	İstanbul Takas ve Saklama Bankası Anonim Şirketi
TEAŞ	Türkiye Elektrik Üretim İletim Anonim Şirketi
TEDAŞ	Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
TEİAŞ	Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
TETAŞ	Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi
TL	Türk Lirası
TTK	6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu
TTSG	Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi
TÜİK	Türkiye İstatistik Kurumu
Türkiye	Türkiye Cumhuriyeti
TWh	Terawatt Saat
Üretim Şirketleri	Yander Elektrik, Dağlar Enerji, Afşin Enerji, Günsonu 1 Enerji, Fergün Enerji, Eşref Enerji
VUK	213 sayılı Vergi Usul Kanunu
Yander Elektrik	Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret Anonim Şirketi
YEK	Yenilenebilir Enerji Kaynakları



Yeka Res	Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim Anonim Şirketi
YEKDEM	Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması
YEK Kanunu	5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun
Yıldız Pazar	BİST'e ilk kotasyonda halka arz edilen kısmının piyasa değeri 2.000.000.000 TL ve üzeri olan paylarının işlem göreceği pazar.
YMM	Yeminli mali müşavir



I. BORSA İSTANBUL GÖRÜŞÜ:

Borsa İstanbul A.Ş.'nin Sermaye Piyasası Kurulunu muhatap 28.01.2026 tarihi ve E-18454353-100.06-43658 sayılı yazısında;

B) Kurulunuza iletilecek Borsamız görüşü olarak, Kurulunuz tarafından halka arz izahnamesinin onaylanması durumunda,

1) Kotasyon Yönergesi'nin 8'inci maddesinin 1'inci fıkrasında yer alan şartlardan (b) bendindeki "Halka arz edilen payların piyasa değeri" ve "Halka arz edilen payların nominal değerinin sermayeye oranı" şartlarını halka arzdan sonra sağlaması koşuluyla Şirket paylarının Yıldız Pazar'da işlem görebileceği,

2) Şirket hakkında hazırlanmış hukukçu raporunun izahnamenin ekinde yer alması,

3) Borsa görüşünde, "İşbu Borsa İstanbul A.Ş. Görüşü, Borsa İstanbul A.Ş.'nin vereceği karara dönük herhangi bir taahhüt ya da bağlayıcılık oluşturmamak şartıyla, sadece SPK'nın görüş talebine cevap vermek amacıyla sınırlı olmak üzere mevcut bilgi ve belgeler dikkate alınarak hazırlanmıştır. İşbu Borsa İstanbul A.Ş. görüşüne dayanılarak alınacak kararlar sonucu doğabilecek zararlar nedeniyle Borsa İstanbul A.Ş.'nin herhangi bir sorumluluğu bulunmamaktadır." ifadesinin yer alması hususlarının Kurulunuza iletilmesine karar verilmiştir.

denilmektedir.



II. DİĞER KURUMLARDAN ALINAN GÖRÜŞ VE ONAYLAR:

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 20.09.2024 tarihli ve E-32380407-110.01.01-970854 sayılı yazısında;

"... Yapılan inceleme sonucunda Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi'nin (Şirket) Kurumumuzca verilen önlisans/lisans bulunmamaktadır. Bu nedenle Şirket'in esas sözleşme değişikliği işlemi, Kurumumuz onayına tabi bir işlem olmamaktadır. ..."

denilmekte, bununla birlikte;

"... Diğer taraftan Şirket'in Kurumumuz tarafından verilen önlisans ve lisans sahibi tüzel kişilerde ortaklığı bulunduğu tespit edilmiştir.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği (Yönetmelik) 57'nci maddesinin 1'inci fıkrasında;

"Lisans alınıncaya kadar veraset ve iflas nedenleri dışında önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısının doğrudan veya dolaylı olarak değişmesi, paylarının devri veya payların devri sonucunu doğuracak iş ve işlemler yapılamaz. Bu hüküm;

... ç) Önlisans sahibi tüzel kişi ile bu tüzel kişinin doğrudan veya dolaylı tüzel kişi ortaklarının paylarının halka arz edilmesi kapsamında, söz konusu önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısında oluşacak doğrudan veya dolaylı ortaklık yapısı değişikliklerine,

... uygulanmaz. (Ek cümle:RG-9/5/2021-31479) Bu fıkra kapsamındaki değişikliklerin, gerçekleştirildiği tarihten itibaren altı ay içerisinde EPDK Başvuru Sistemi üzerinden Kuruma bildirilmesi zorunludur."

hükmü yer almaktadır.

Bu hüküm kapsamında Şirket'in paylarının halka arz edilmesinin mevzuat açısından bir engelini olmadığı değerlendirilmekte olup ayrıca Şirket'in ortağı olduğu önlisans ve lisans sahibi tüzel kişilerin Yönetmeliğin 57'nci maddesinin 1'inci fıkrası uyarınca gerçekleşen bu işlem neticesinde oluşacak ortaklık yapısı değişikliği için değişiklik tarihinden itibaren altı ay içerisinde Kuruma bildirimde bulunulması gerekmektedir."

denilmektedir.



1. İZAHNAMENİN SORUMLULUĞUNU YÜKLENE KİŞİLER

Bu izahname ve eklerinde yer alan bilgilerin, sahip olduğumuz tüm bilgiler çerçevesinde, gerçeğe uygun olduğunu ve izahnamede bu bilgilerin anlamını değiştirecek nitelikte bir eksiklik bulunmaması için her türlü makul özenin gösterilmiş olduğunu beyan ederiz.

İhraççı Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.	Sorumlu Olduğu Kısım:
İmzacı Adı Soyadı : METİN GÜNEŞ Tarih : 10.07.2026 10:42:07 İmza Kimliği : U-8235f9b1-3ec5... Metin GÜNEŞ Yönetim Kurulu Başkanı 10.07.2026	İZAHNAMENİN TAMAMI
Halka Arz Eden	Sorumlu Olduğu Kısım:
İmzacı Adı Soyadı : METİN GÜNEŞ Tarih : 10.07.2026 10:42:07 İmza Kimliği : U-8235f9b1-3ec5... Metin GÜNEŞ 10.07.2026	İZAHNAMENİN TAMAMI
Halka Arza Aracılık Eden Yetkili Kuruluş İnfo Yatırım Menkul Değerler A.Ş.	Sorumlu Olduğu Kısım:
İmzacı Adı Soyadı : HÜSEYİN TARKAN AKGÜL Tarih : 10.07.2026 10:19:26 İmza Kimliği : U-b822bfb5-147d... İmzacı Adı Soyadı : HÜSEYİN GÜLER Tarih : 10.07.2026 10:08:45 İmza Kimliği : U-b822bfb5-147d... Hüseyin Tarkan AKGÜL Genel Müdür 10.07.2026 Hüseyin GÜLER Genel Müdür Yardımcısı 10.07.2026	İZAHNAMENİN TAMAMI



İzahnamenin bir parçası olan bu raporda yer alan bilgilerin, sahip olduğumuz tüm bilgiler çerçevesinde, gerçeğe uygun olduğunu ve bu bilgilerin anlamını değiştirecek nitelikte bir eksiklik bulunmaması için her türlü makul özenin gösterilmiş olduğunu beyan ederiz.

İmzalı sorumluluk beyanları izahname ekinde yer almaktadır.

İlgili Bağımsız Denetim Raporunu Hazırlayan Kuruluş BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.	Sorumlu Olduğu Kısım:
Adı Soyadı: Selçuk ŞAHİN Görevi: Sorumlu Denetçi	Şirket'in 31.12.2023, 31.12.2024, 31.12.2025 ve 31.03.2026 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansal tablolarına ilişkin özel bağımsız denetim raporu

İlgili Tesis Değerleme Raporlarını Hazırlayan Kuruluş Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş.	Sorumlu Olduğu Kısım:																										
Adı Soyadı: Erdeniz BALIKÇIOĞLU Görev: Sorumlu Değerleme Uzmanı	<table><tr><th>Rapor Tarihi, Numarası</th><th>Rapor İçeriği</th></tr><tr><td>29.12.2023, Özel 2023-1644</td><td>Mersinli RES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>29.12.2023, Özel 2023-1645</td><td>Kalecik HES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>29.12.2023, Özel 2023-1646</td><td>Başmakçı BES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>28.06.2024, Özel 2024-436</td><td>Fernas-4 GES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>30.09.2024, Özel 2024-573</td><td>Konya GES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>30.09.2024, Özel 2024-574</td><td>Elbistan GES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>31.12.2024, Özel 2024-1081</td><td>Fernas-4 GES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>31.12.2024, Özel 2024-1082</td><td>Elbistan GES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>31.12.2024, Özel 2024-1083</td><td>Konya GES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>31.12.2024, Özel 2024-1084</td><td>Mersinli RES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>31.12.2024, Özel 2024-1085</td><td>Kalecik HES Tesis Değerleme Raporu</td></tr><tr><td>31.12.2024, Özel 2024-1086</td><td>Başmakçı BES Tesis Değerleme Raporu</td></tr></table>	Rapor Tarihi, Numarası	Rapor İçeriği	29.12.2023, Özel 2023-1644	Mersinli RES Tesis Değerleme Raporu	29.12.2023, Özel 2023-1645	Kalecik HES Tesis Değerleme Raporu	29.12.2023, Özel 2023-1646	Başmakçı BES Tesis Değerleme Raporu	28.06.2024, Özel 2024-436	Fernas-4 GES Tesis Değerleme Raporu	30.09.2024, Özel 2024-573	Konya GES Tesis Değerleme Raporu	30.09.2024, Özel 2024-574	Elbistan GES Tesis Değerleme Raporu	31.12.2024, Özel 2024-1081	Fernas-4 GES Tesis Değerleme Raporu	31.12.2024, Özel 2024-1082	Elbistan GES Tesis Değerleme Raporu	31.12.2024, Özel 2024-1083	Konya GES Tesis Değerleme Raporu	31.12.2024, Özel 2024-1084	Mersinli RES Tesis Değerleme Raporu	31.12.2024, Özel 2024-1085	Kalecik HES Tesis Değerleme Raporu	31.12.2024, Özel 2024-1086	Başmakçı BES Tesis Değerleme Raporu
Rapor Tarihi, Numarası	Rapor İçeriği																										
29.12.2023, Özel 2023-1644	Mersinli RES Tesis Değerleme Raporu																										
29.12.2023, Özel 2023-1645	Kalecik HES Tesis Değerleme Raporu																										
29.12.2023, Özel 2023-1646	Başmakçı BES Tesis Değerleme Raporu																										
28.06.2024, Özel 2024-436	Fernas-4 GES Tesis Değerleme Raporu																										
30.09.2024, Özel 2024-573	Konya GES Tesis Değerleme Raporu																										
30.09.2024, Özel 2024-574	Elbistan GES Tesis Değerleme Raporu																										
31.12.2024, Özel 2024-1081	Fernas-4 GES Tesis Değerleme Raporu																										
31.12.2024, Özel 2024-1082	Elbistan GES Tesis Değerleme Raporu																										
31.12.2024, Özel 2024-1083	Konya GES Tesis Değerleme Raporu																										
31.12.2024, Özel 2024-1084	Mersinli RES Tesis Değerleme Raporu																										
31.12.2024, Özel 2024-1085	Kalecik HES Tesis Değerleme Raporu																										
31.12.2024, Özel 2024-1086	Başmakçı BES Tesis Değerleme Raporu																										



İlgili Şirket Değerleme Raporlarını Hazırlayan Kuruluş Reform Bağımsız Denetim A.Ş.	Sorumlu Olduğu Kısım:								
Adı Soyadı: Mahmut KAHYA Görev: Sorumlu Denetçi Adı Soyadı: Cihan AÇIKGÖZ Görev: Sorumlu Değerleme Uzmanı	<table> <tr> <th>Rapor Tarihi, Numarası</th><th>Rapor İçeriği</th></tr> <tr> <td>06.05.2024, 2024/03</td><td>Fergün Enerji Şirket Değerleme Raporu</td></tr> <tr> <td>06.05.2024, 2024/04</td><td>Günsonu 1 Enerji Şirket Değerleme Raporu</td></tr> <tr> <td>06.05.2024, 2024/05</td><td>Afşin Enerji Şirket Değerleme Raporu</td></tr> </table>	Rapor Tarihi, Numarası	Rapor İçeriği	06.05.2024, 2024/03	Fergün Enerji Şirket Değerleme Raporu	06.05.2024, 2024/04	Günsonu 1 Enerji Şirket Değerleme Raporu	06.05.2024, 2024/05	Afşin Enerji Şirket Değerleme Raporu
Rapor Tarihi, Numarası	Rapor İçeriği								
06.05.2024, 2024/03	Fergün Enerji Şirket Değerleme Raporu								
06.05.2024, 2024/04	Günsonu 1 Enerji Şirket Değerleme Raporu								
06.05.2024, 2024/05	Afşin Enerji Şirket Değerleme Raporu								

İlgili Santral Değerleme ve Satın Alma Fiyatı Dağıtım (PPA) Raporlarını Hazırlayan Kuruluş Bizim Menkul Değerler A.Ş.	Sorumlu Olduğu Kısım:								
Adı Soyadı: İlker ŞAHİN Görev: Kurumsal Finansman Müdürü	<table> <tr> <th>Rapor Tarihi</th><th>Rapor İçeriği</th></tr> <tr> <td>17.02.2025</td><td>Eşref Enerji Lisans Değerleme ve Satın Alma Fiyatı Dağıtım (PPA) Raporu</td></tr> <tr> <td>26.12.2025</td><td>Afşin Enerji Santral Değerleme ve Satın Alma Fiyatı Dağıtım (PPA) Raporu</td></tr> <tr> <td>02.06.2025</td><td>Globinvest Enerji Santral Değerleme ve Satın Alma Fiyatı Dağıtım (PPA) Raporu</td></tr> </table>	Rapor Tarihi	Rapor İçeriği	17.02.2025	Eşref Enerji Lisans Değerleme ve Satın Alma Fiyatı Dağıtım (PPA) Raporu	26.12.2025	Afşin Enerji Santral Değerleme ve Satın Alma Fiyatı Dağıtım (PPA) Raporu	02.06.2025	Globinvest Enerji Santral Değerleme ve Satın Alma Fiyatı Dağıtım (PPA) Raporu
Rapor Tarihi	Rapor İçeriği								
17.02.2025	Eşref Enerji Lisans Değerleme ve Satın Alma Fiyatı Dağıtım (PPA) Raporu								
26.12.2025	Afşin Enerji Santral Değerleme ve Satın Alma Fiyatı Dağıtım (PPA) Raporu								
02.06.2025	Globinvest Enerji Santral Değerleme ve Satın Alma Fiyatı Dağıtım (PPA) Raporu								



2. ÖZET

A-GİRİŞ VE UYARILAR		
No.	Başlık	Açıklama Yükümlülüğü
A.1	Giriş ve Uyarılar	- Bu özet izahnameye giriş olarak okunmalıdır. - Sermaye piyasası araçlarına ilişkin yatırım kararları izahnamenin bir bütün olarak değerlendirilmesi sonucu verilmelidir. - İzahnamede yer alan bilgilere ilişkin iddiaların mahkemeye taşınması durumunda, davacı yatırımcı, halka arzın gerçekleştiği ülkenin yasal düzenlemeleri çerçevesinde, izahnamenin çevirisine ilişkin maliyetlere yasal süreçler başlatılmadan önce katlanmak zorunda kalabilir. - Özete bağlı olarak (çevirisi dahil olmak üzere) ilgililerin hukuki sorumluluğuna ancak özeti izahnamenin diğer kısımları ile birlikte okunduğu takdirde yanıltıcı, hatalı veya tutarsız olması veya yatırımcıların yatırım kararını vermesine yardımcı olacak önemli bilgileri sağlamaması durumunda gidilir.
A.2	İzahname'nin sonraki kullanımına ilişkin bilgi	İzahname sonradan tekrar kullanılmayacaktır.

B-İHRAÇÇI		
B.1	İhraççı'nın ticaret unvanı ve işletme adı	Şirket'in ticaret ünvanı Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi olup kullanılan işletme adı bulunmamaktadır.
B.2	İhraççının hukuki statüsü, tabi olduğu mevzuat, kurulduğu ülke ve adresi	Hukuki Statüsü: Anonim Şirket Tabi Olunan Mevzuat: Türkiye Cumhuriyeti Kanunları Kurulduğu Ülke: Türkiye Cumhuriyeti Adresi: Huzur Mah. Maslak Ayazağa Cad. Metgün Binası No:2 İç Kapı No:3 Sarıyer/İstanbul Telefon: 0 (212) 358 20 10 İnternet adresi: www.metgunenerji.com.tr
B.3	Ana ürün/hizmet kategorilerini de içerecek şekilde ihraççının mevcut faaliyetlerinin ve faaliyetlerine etki eden önemli faktörlerin tanımı	Şirket'in fiili faaliyet konusu, yasal mevzuat uyarınca, bağlı ortaklıkları ve/veya iştirakleri vasıtasıyla elektrik enerjisi üretimi ve ticaretidir. Bu kapsamda Şirket, elektrik üretim lisansına sahip 3 adet (<i>Yander Elektrik, Dağlar Enerji, Eşref Enerji</i> ¹), lisanssız elektrik üretim tesisine sahip 2 adet (<i>Afşin Enerji, Günsonu 1 Enerji</i>) ve herhangi bir lisanslı veya lisanssız tesisi bulunmayan 1 adet (<i>Globinvest Enerji</i>) olmak üzere, %100 oranında doğrudan pay sahibi olduğu toplam 6 adet bağlı ortaklığı ve 1 adet (<i>Fergün Enerji</i>) %50 oranında pay sahibi olduğu iştiraki vasıtasıyla aşağıdaki

¹ Eşref Enerji'nin bünyesinde bulunan Elmacık RES'in üretim lisansı alınmıştır. Gerekli izinler alınarak tesisin inşaatına başlanılmış olup 12.05.2026 tarihi itibarıyla Enerji İletim Hattı ve Şalt Sahasının kabulü yapılmış, türbinlerin kabulüne başlanılmıştır. Montajı tamamlanan türbinlerin peyder pey devreye alınmasına başlanmıştır. 2026 yılının Mayıs ayı içerisinde toplam 6 adet türbinin, 2026 yılının Haziran ayının ilk iki haftasında ise kalan 6 adet türbinin Bakanlık kabulü tamamlanarak işletmeye alınması ile birlikte Elmacık RES, tam kapasiteyle faaliyete geçmiştir.



ile faaliyet gösterilen sektörler/pazarlar hakkında bilgi

detayları yer alan rüzgar, güneş ve hidroelektrik tesisleri ile elektrik enerjisi üretmektedir. Ayrıca, Şirket'in bağlı ortaklığı Globinvest Enerji'nin %50 pay sahibi olduğu Viva 2 Enerji A.Ş., Viva 3 Enerji A.Ş. ve Viva 4 Enerji A.Ş. de Şirket'in dolaylı bağlı ortaklıklarıdır.

Şirket'in bağlı ortakları ve iştirakinin sahip oldukları elektrik enerjisi santrallerinin mevcut durum itibarıyla toplam kurulu gücü; 145,00 MWm RES, 101,38 MWp GES ve 28,06 MWm HES olmak üzere toplam 274,44 MWm'dir. Şirket'in iştiraki Fergün Enerji'nin sahip olduğu Fernas-4 GES'in toplam kurulu gücü ise 34,96 MWp'dir.

Şirket	Santral Adı	Lisans	İl	Mekanik / DC Güç (MWm / MWp)	AC Güç (MWe)
Yander Elektrik	Mersinli RES	Lisanslı	İzmir	74,20	66,59
Eşref Enerji	Elmacık RES	Lisanslı	Kırklareli	70,80	70,00
Dağlar Enerji	Kalecik Regülatörü ve HES	Lisanslı	Artvin	28,06	27,50
Fergün Enerji	Fernas-4 GES	Lisanslı	Burdur	34,96	20,00
Günsonu 1 Enerji	Konya GES	Lisanssız	Konya	13,94	11,623
Afşin Enerji	Elbistan GES	Lisanssız	Kahramanmaraş	52,48	43,96

Şirket'in finansal tablolarında maliyet bedeli üzerinden sınıflandırdığı ve %20 oranında pay sahibi olduğu Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. için 17.10.2024 tarihli Tasfiye Protokolü imzalanmış olup Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'nin tasfiyeye girişi 17.12.2025 tarihinde tescil edilmiş, 17.12.2025 tarih ve 1259 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir. Tasfiyeye giriş sebebiyle Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'nin ünvanı Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. olarak güncellenmiştir. Tasfiye sürecinin sonuçlanmasına ilişkin işlemler devam etmektedir.

Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWm), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır.

Yander Elektrik, Dağlar Enerji ve Fergün Enerji; lisanslı olarak, Günsonu 1 Enerji ve Afşin Enerji ise lisanssız olarak YEKDEM mekanizmasına dahil olmakla birlikte ilgili tesislerde üretilen enerji YEKDEM tarifesi üzerinden lisanslı tesislerde EPIAŞ'a ve lisanssızlarda ise ilgili bölgesel elektrik dağıtım şirketlerine satılmaktadır. YEKDEM mekanizmasına dahil olan santrallerinin elektrik üretim faaliyetinden kaynaklı gelirlerinin birim fiyatları, YEKDEM süresince ABD Doları üzerinden alım garantili ve sabittir. YEKDEM sonrasında satışlar serbest piyasada yapılacak olup serbest piyasada oluşur.



elektrik fiyatları da uluslararası enerji fiyatlarına göre hareket etmekte ve ABD Doları'nda yaşanan değişimler serbest piyasada oluşan elektrik fiyatlarını doğrudan etkilemektedir. Bu nedenle Şirket'in bağlı ortaklıkları ve iştirakinin faaliyetleri üzerinde ABD Doları kurunda yaşanan değişikliklerin etkisi önemlidir.

Mersinli RES'in kapasite artışı kapsamında devreye alınan türbinler, YEKDEM kapsamında olmayıp, toplam elektriksel güçte 11,6 MWe'lik kısma karşılık gelen enerji, PTF üzerinden serbest piyasaya satılmaktadır. Ayrıca, Elmacık RES projesinde üretilecek enerji herhangi bir mekanizmaya dahil olmayıp üretilen enerjiyi, PTF üzerinden ve/veya ikili anlaşmalarla satabilecektir.

Şirket'in konsolide net satışlarının faaliyet alanına göre dönemler bazında dağılımı aşağıdaki şekildedir:

Hasılat (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Yurt İçi Satışlar	1.443.371.803	2.159.446.680	2.067.003.659	466.817.068	286.178.081
Diğer	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Net Satışlar	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010

Hasılat (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Elektrik Satış Gelirleri	1.422.091.244	2.032.930.216	1.855.000.568	421.602.862	286.178.081
Gübre Satış Gelirleri	21.280.559	126.516.464	212.003.092	45.214.206	0
Diğer Gelirler	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Toplam	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010

Şirket'in bağlı ortaklıklarının sahip olduğu santrallerin üretim bilgileri, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Üretim Yılı	Yander Elektrik - Mersinli RES	Dağlar Enerji - Kalecik HES	Bioden Enerji - Başmakçı BES, Bioden Hibrit GES (0,5994 MWp) (*)	Bioden Enerji - Bioden GES (5.1.h., 2,844 MWp) (*)	Afşin Enerji - Elbistan GES	Günsonu 1 Enerji - Konya GES	Toplam Üretim Miktarı (MWh)
2023	128.326	74.655	16.219	663	0	22.598	242.461
2024	164.110	77.833	19.421	3.847	82.373	22.280	369.864
2025	173.175	75.324	29.545	3.944	86.101	22.745	390.834
2025/03	41.977	10.152	10.131	935	17.180	4.582	84.958
2026/03	55.703	5.479	0	0	12.586	4.017	77.784

Şirket'in bağlı ortaklıklarının sahip olduğu santraller ile gübre fabrikasının gerçekleştirdiği hasılat verileri finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Üretim Yılı	Metgün Enerji - Diğer Gelirler	Yander Elektrik - Mersinli RES	Dağlar Enerji - Kalecik HES	Bioden Enerji - Başmakçı BES, Bioden Hibrit GES (0,5994 MWp) ve Gübre Fabrikası (*)	Afşin Enerji - Elbistan GES	Günsonu 1 Enerji - Konya GES	Toplam (TL)
2023	4.149.605	789.032.796	333.498.260	162.560.994	0	158.279.754	1.447.521.408
2024	9.424.599	822.410.224	312.724.641	274.075.339	590.678.889	159.557.587	2.168.871.279
2025	3.256.773	731.102.133	264.268.193	372.818.317	551.313.049	147.501.967	2.070.260.432
2025/03	495.549	177.969.581	36.841.527	110.937.432	110.819.673	30.248.855	467.312.617
2026/03	75.929	169.470.480	18.012.705	0	74.829.200	23.865.696	286.254.010



(*) Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWm), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır. Bu kapsamda 2025 yılına ait Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan tesislere yönelik üretim ve satış verileri 01.01.2025-11.09.2025 tarih aralığına ait verilerdir.

Faaliyet gösterilen sektörler/pazarlar:

Şirket'in bağlı ortaklıkları ve iştiraki elektrik enerjisi üretimi ve satışı konusunda faaliyet göstermekte olup yenilenebilir enerji kaynaklarından güneş enerjisi, rüzgar enerjisi ve hidroelektrik enerjisi üretim tesislerinin projelendirme, geliştirme, tesis ve işletilmesi konularında çalışmalarını sürdürmektedir. Şirket, yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı ve bu kaynaklardan elektrik enerjisi üretilmesi faaliyetlerine devam etmekte olup sektörde belirli bir portföye sahip olarak büyümek ve sektörün öncü şirketleri arasında yerini almak hedefi doğrultusunda hareket etmektedir.

Yenilenebilir Enerji Sektörü

Türkiye'de toplam elektrik talebi, 2006 yılından bugüne 2009, 2019 ve 2022 ve 2023 yılları haricinde artış göstermiştir. Türkiye'nin elektrik talebi, şehirlerdeki yoğun yerleşimler, konutlardaki artan enerji tüketimi, sanayi tesislerinde enerji talebinin artması ve tarım sektöründeki elektrifikasyon projeleri gibi faktörlerle etkilenmektedir.

Türkiye'de elektrik tüketimi 2018 yılı sonuna kadar hızla artmıştır. 2019 ve 2020 yıllarında elektrik tüketimi neredeyse değişmemiştir. 2021'de Covid-19 sonrası toparlanma etkisi nedeniyle yüksek bir artışın ardından, 2022'de hizmet sektörünün ekonomideki payının artmasıyla ekonomik aktivitedeki dağılımın değişmeye başladığı ve bunun da elektrik tüketiminde etkili olduğu görülmüştür.

Türkiye elektrik enerjisi brüt talebi 2024 yılında bir önceki yıla göre %5,5 oranında artarak 353,6 TWh, elektrik üretimi ise bir önceki yıla göre %7,1 artarak 354,6 TWh olarak gerçekleşmiştir. Türkiye elektrik enerjisi brüt talebi, 2025 yılında ise bir önceki yıla göre %2,1 oranında artarak 360,9 TWh, elektrik üretimi ise bir önceki yıla göre %2,4 artarak 362,9 TWh olarak gerçekleşmiştir. 2026 Ocak-Nisan döneminde ise bir önceki yılın aynı dönemine göre Türkiye elektrik enerjisi brüt talebi %2,9 artarak 117,9 TWh, elektrik üretimi %2,8 artarak 118,9 TWh olarak gerçekleşmiştir. TEİAŞ raporlarına göre hazırlanmış yıllara göre elektrik talebi tablosu aşağıda gösterilmiştir.

Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)

<https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri>

<https://www.teias.gov.tr/aylik-elektrik-uretim-tuketim-raporlari>

EPİAŞ 2026 yılı Mayıs ayı raporuna göre, elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.746 MW (%19,7) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.868 MW (%19,0) ile Barajlı, 15.105 MW (%12,0) ile Rüzgar, 11.145 MW (%8,9) ile Taş Kömürü, 10.462 MW (%8,3) ile İthal Kömür, 8.439 MW (%6,7) ile Akarsu ve 51.715 MW (%25,3) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 26.841 MW ile Güneş, 2.139 MW ile Biyokütle



		1.798 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 270 MW ile Kojenerasyon ve 254 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır. Kaynak EPIAŞ https://www.epias.com.tr/wp-content/uploads/2026/06/Mayis-2026-Elektrik-Piyasalari-Raporu.pdf
B.4	İhraççıyı ve faaliyet gösterdiği sektörü etkileyen önemli en son eğilimler hakkında bilgi	Küresel ve bölgesel ekonomik ve makro politik gelişmeler, Rusya-Ukrayna Savaşı, İran-İsrail ve Amerika Birleşik Devletleri Savaşı dahil jeopolitik gelişmeler, küresel ısınma ve enerji krizi, yenilenebilir enerjinin önemini artırmış ve yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırımlara ilgiyi artırmaktadır. Türkiye, yenilenebilir enerji açısından önemli kaynaklara sahip bir ülkedir. Bu kaynakların geliştirilmesi gerek iklim değişikliğiyle mücadele gerekse de enerjide ithal ve fosil yakıt bağımlılığının azaltılması açısından büyük önem taşımaktadır. 2022 yılının Temmuz ayında yürürlüğe giren elektrik depolama mevzuatının da etkisiyle özellikle güneş enerjisi kaynaklarının her an hazır biçimde baz yük olarak kapasitede kullanılabilmesi potansiyeli, bu kaynaklara yönelik yatırım eğilimlerini daha da artırabilecektir. Sanayi kuruluşlarının ve işletmelerin kendi enerjisini üretme kapsamında oluşturacakları kapasiteler ve hibrit enerji santrallerin de gündeme gelmesi ile yenilenebilir kaynaklara yatırım eğiliminin artarak devam edeceği öngörülmektedir. 2021 yılının özellikle ikinci yarısında başlayarak 2022 ve 2023 yılında da tüm dünyada enerji emtialarının fiyatlarında ciddi yükselişler yaşanmıştır. Özellikle petrol ve doğal gaz fiyatlarında global anlamda yaşanan yükseliş, tüm dünyada elektrik fiyatlarının artmasına sebep olmaktadır. Buna bağlı olarak Türkiye elektrik piyasasında da elektrik fiyatları 2021 başından itibaren artış eğilimindedir. 2024 yılı itibarıyla ise küresel emtia fiyatlarında kısmi bir dengelenme gözlenmiş, ancak döviz kuru ve iç talep kaynaklı maliyet artışları nedeniyle Türkiye elektrik piyasasında fiyat seviyeleri yüksek seyrini sürdürmüştür. 2025 yılı içerisinde de küresel emtia fiyatlarında dalgalı seyir devam etmiş olup bu durum Türkiye elektrik piyasasında fiyat oluşumları ve yatırım koşulları üzerinde etkisini korumaktadır.
B.5	İhraççının dahil olduğu grup ve grup içindeki yeri	Şirket'in de içinde bulunduğu Metgün Şirketler Grubu, Metin GÜNEŞ tarafından doğrudan veya dolaylı olarak kontrol edilen şirketlerden oluşmakta olup bu şirketler vasıtasıyla inşaat, turizm ve enerji sektörlerine yatırım yapan bir gruptur. Metgün Şirketler Grubu, 1986 yılında kurulmuştur. Şirket dışında Metgün Şirketler Grubu bünyesinde yer alan şirketlerin bir listesine aşağıda yer verilmektedir: ○ Metgün Holding A.Ş. ○ Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş. ○ Eze İnşaat A.Ş. ○ Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş. ○ Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. Bu kapsamda Şirket, elektrik üretim lisansına sahip 3 adet (<i>Yander Elektrik, Dağlar Enerji, Eşref Enerji</i>), lisanssız elektrik üretim tesisine sahip 2 adet (<i>Afşin Enerji, Günsonu 1 Enerji</i>) ve herhangi bir lisanslı veya lisanssız tesisi bulunmayan 1 adet (<i>Globinvest Enerji</i>) olmak üzere, %100 oranında doğrudan pay sahibi olduğu toplam 6 adet bağlı ortaklığı ve 1 adet (<i>Fergün Enerji</i>) %50 oranında pay sahibi olduğu iştiraki bulunmakta olup İzmir



	Artvin, Konya, Kahramanmaraş, Burdur ve Kırklareli illerinde yer alan bağlı ortaklıkları ve iştiraki aracılığıyla rüzgar, güneş ve hidroelektrik tesisleri ile elektrik enerjisi üretmektedir. Söz konusu bağlı ortaklıklar ve iştirakin listesine aşağıda yer verilmektedir: ○ Bağlı Ortaklıklar ○ Afşin Enerji Üretim A.Ş. ○ Dağlar Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ○ Globinvest Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ○ Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş. ○ Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş. ○ Eşref Enerji Üretim A.Ş. ○ İştirak ○ Fergün Enerji A.Ş. Ayrıca, Şirket'in bağlı ortaklığı Globinvest Enerji'nin %50 pay sahibi olduğu Viva 2 Enerji A.Ş., Viva 3 Enerji A.Ş. ve Viva 4 Enerji A.Ş. de Şirket'in dolaylı bağlı ortaklıklarıdır. Şirket'in finansal tablolarında maliyet bedeli üzerinden sınıflandırdığı ve %20 oranında pay sahibi olduğu Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. için 17.10.2024 tarihli Tasfiye Protokolü imzalanmış olup Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'nin tasfiyeye girişi 17.12.2025 tarihinde tescil edilmiş, 17.12.2025 tarih ve 1259 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir. Tasfiyeye giriş sebebiyle Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'nin ünvanı Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. olarak güncellenmiştir. Tasfiye sürecinin sonuçlanmasına ilişkin işlemler devam etmektedir.																																																																																	
B.6	Sermayedeki veya toplam oy hakkı içindeki payları doğrudan veya dolaylı olarak %5 ve fazlası olan kişilerin isimleri/unvanları ile her birinin pay sahipliği hakkında bilgi Şirket'in çıkarılmış sermayesi 544.421.000 TL olup bu sermaye her biri 1,00 TL nominal değerde toplam 544.421.000 adet paydan oluşmaktadır. Şirket'in pay sahipliği yapısına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir: <table><tr><th colspan="6">Doğrudan Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi</th></tr><tr><th>Ortağın Adı Soyadı/Ünvanı</th><th>Grubu</th><th>Sermaye Tutarı (TL)</th><th>Sermaye Payı (%)</th><th>Oy Adedi</th><th>Oy Hakkı Payı (%)</th></tr><tr><td rowspan="2">Metin GÜNEŞ</td><td>A</td><td>50.401.517,23</td><td rowspan="2">46,29</td><td>252.007.586,15</td><td rowspan="2">46,29</td></tr><tr><td>B</td><td>201.606.068,94</td><td>201.606.068,94</td></tr><tr><td rowspan="2">Metgün Holding A.Ş.</td><td>A</td><td>16.800.505,75</td><td rowspan="2">15,43</td><td>84.002.528,75</td><td rowspan="2">15,43</td></tr><tr><td>B</td><td>67.202.022,98</td><td>67.202.022,98</td></tr><tr><td rowspan="2">Halis EZER</td><td>A</td><td>13.586.842,68</td><td rowspan="2">12,48</td><td>67.934.213,40</td><td rowspan="2">12,48</td></tr><tr><td>B</td><td>54.347.370,73</td><td>54.347.370,73</td></tr><tr><td rowspan="2">Eze İnşaat A.Ş.</td><td>A</td><td>12.610.095,62</td><td rowspan="2">11,58</td><td>63.050.478,10</td><td rowspan="2">11,58</td></tr><tr><td>B</td><td>50.440.382,48</td><td>50.440.382,48</td></tr><tr><td rowspan="2">Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.</td><td>A</td><td>8.189.997,32</td><td rowspan="2">7,52</td><td>40.949.986,60</td><td rowspan="2">7,52</td></tr><tr><td>B</td><td>32.759.989,27</td><td>32.759.989,27</td></tr><tr><td rowspan="2">Ergin YAVUZ</td><td>A</td><td>5.444.210,00</td><td rowspan="2">5,00</td><td>27.221.050,00</td><td rowspan="2">5,00</td></tr><tr><td>B</td><td>21.776.840,00</td><td>21.776.840,00</td></tr><tr><td rowspan="2">Selahattin ÇİMEN</td><td>A</td><td>1.851.031,40</td><td rowspan="2">1,70</td><td>9.255.157,00</td><td rowspan="2">1,70</td></tr><tr><td>B</td><td>7.404.125,60</td><td>7.404.125,60</td></tr><tr><td>Toplam</td><td>A+B</td><td>544.421.000,00</td><td>100,00</td><td>979.957.800,00</td><td>100,00</td></tr></table> Şirket sermayesinin %15,43'üne sahip olan Metgün Holding'in, %11,58'ine sahip olan Eze İnşaat'ın ve Şirket sermayesinin %7,52'sine sahip olan	Doğrudan Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi						Ortağın Adı Soyadı/Ünvanı	Grubu	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)	Oy Adedi	Oy Hakkı Payı (%)	Metin GÜNEŞ	A	50.401.517,23	46,29	252.007.586,15	46,29	B	201.606.068,94	201.606.068,94	Metgün Holding A.Ş.	A	16.800.505,75	15,43	84.002.528,75	15,43	B	67.202.022,98	67.202.022,98	Halis EZER	A	13.586.842,68	12,48	67.934.213,40	12,48	B	54.347.370,73	54.347.370,73	Eze İnşaat A.Ş.	A	12.610.095,62	11,58	63.050.478,10	11,58	B	50.440.382,48	50.440.382,48	Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	A	8.189.997,32	7,52	40.949.986,60	7,52	B	32.759.989,27	32.759.989,27	Ergin YAVUZ	A	5.444.210,00	5,00	27.221.050,00	5,00	B	21.776.840,00	21.776.840,00	Selahattin ÇİMEN	A	1.851.031,40	1,70	9.255.157,00	1,70	B	7.404.125,60	7.404.125,60	Toplam	A+B	544.421.000,00	100,00	979.957.800,00	100,00
Doğrudan Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi																																																																																		
Ortağın Adı Soyadı/Ünvanı	Grubu	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)	Oy Adedi	Oy Hakkı Payı (%)																																																																													
Metin GÜNEŞ	A	50.401.517,23	46,29	252.007.586,15	46,29																																																																													
	B	201.606.068,94		201.606.068,94																																																																														
Metgün Holding A.Ş.	A	16.800.505,75	15,43	84.002.528,75	15,43																																																																													
	B	67.202.022,98		67.202.022,98																																																																														
Halis EZER	A	13.586.842,68	12,48	67.934.213,40	12,48																																																																													
	B	54.347.370,73		54.347.370,73																																																																														
Eze İnşaat A.Ş.	A	12.610.095,62	11,58	63.050.478,10	11,58																																																																													
	B	50.440.382,48		50.440.382,48																																																																														
Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	A	8.189.997,32	7,52	40.949.986,60	7,52																																																																													
	B	32.759.989,27		32.759.989,27																																																																														
Ergin YAVUZ	A	5.444.210,00	5,00	27.221.050,00	5,00																																																																													
	B	21.776.840,00		21.776.840,00																																																																														
Selahattin ÇİMEN	A	1.851.031,40	1,70	9.255.157,00	1,70																																																																													
	B	7.404.125,60		7.404.125,60																																																																														
Toplam	A+B	544.421.000,00	100,00	979.957.800,00	100,00																																																																													



İhraççının hakim ortaklarının farklı oy haklarına sahip olup olmadıkları hakkında bilgi Varsa doğrudan veya dolaylı olarak ihraççının yönetim hakimiyetine sahip olanların ya da ihraççıyı kontrol edenlerin isimleri/unvanları ile bu kontrolün kaynağı hakkında bilgi	Metgün İnşaat'ın pay sahipliği dolayısıyla Şirket'in doğrudan ve dolaylı pay sahipliği bir bütün olarak dikkate alındığında ortaklık yapısı bilgileri aşağıdaki tablolarda yer almaktadır.																																																															
	<table><tr><th colspan="6">Doğrudan ve Dolaylı Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi</th></tr><tr><th>Ortağın Adı Soyadı</th><th>Grubu</th><th>Sermaye Tutarı (TL)</th><th>Sermaye Payı (%)</th><th>Oy Adedi</th><th>Oy Hakkı Payı (%)</th></tr><tr><td rowspan="2">Metin GÜNEŞ</td><td>A</td><td>76.241.266,32</td><td rowspan="2">70,02</td><td>381.206.331,58</td><td rowspan="2">70,02</td></tr><tr><td>B</td><td>304.965.065,27</td><td>304.965.065,27</td></tr><tr><td rowspan="2">Halis EZER</td><td>A</td><td>24.123.141,04</td><td rowspan="2">22,15</td><td>120.615.705,22</td><td rowspan="2">22,15</td></tr><tr><td>B</td><td>96.492.564,18</td><td>96.492.564,18</td></tr><tr><td rowspan="2">Ergin YAVUZ</td><td>A</td><td>6.605.710,76</td><td rowspan="2">6,07</td><td>33.028.553,80</td><td rowspan="2">6,07</td></tr><tr><td>B</td><td>26.422.843,04</td><td>26.422.843,04</td></tr><tr><td rowspan="2">Selahattin ÇİMEN</td><td>A</td><td>1.851.031,40</td><td rowspan="2">1,70</td><td>9.255.157,00</td><td rowspan="2">1,70</td></tr><tr><td>B</td><td>7.404.125,60</td><td>7.404.125,60</td></tr><tr><td rowspan="2">Abdölmelik EZER</td><td>A</td><td>63.050,48</td><td rowspan="2">0,06</td><td>315.252,39</td><td rowspan="2">0,06</td></tr><tr><td>B</td><td>252.201,91</td><td>252.201,91</td></tr><tr><td>Toplam</td><td>A+B</td><td>544.421.000,00</td><td>100,00</td><td>979.957.800,00</td><td>100,00</td></tr></table>	Doğrudan ve Dolaylı Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi						Ortağın Adı Soyadı	Grubu	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)	Oy Adedi	Oy Hakkı Payı (%)	Metin GÜNEŞ	A	76.241.266,32	70,02	381.206.331,58	70,02	B	304.965.065,27	304.965.065,27	Halis EZER	A	24.123.141,04	22,15	120.615.705,22	22,15	B	96.492.564,18	96.492.564,18	Ergin YAVUZ	A	6.605.710,76	6,07	33.028.553,80	6,07	B	26.422.843,04	26.422.843,04	Selahattin ÇİMEN	A	1.851.031,40	1,70	9.255.157,00	1,70	B	7.404.125,60	7.404.125,60	Abdölmelik EZER	A	63.050,48	0,06	315.252,39	0,06	B	252.201,91	252.201,91	Toplam	A+B	544.421.000,00	100,00	979.957.800,00	100,00
	Doğrudan ve Dolaylı Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi																																																															
	Ortağın Adı Soyadı	Grubu	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)	Oy Adedi	Oy Hakkı Payı (%)																																																										
	Metin GÜNEŞ	A	76.241.266,32	70,02	381.206.331,58	70,02																																																										
		B	304.965.065,27		304.965.065,27																																																											
	Halis EZER	A	24.123.141,04	22,15	120.615.705,22	22,15																																																										
		B	96.492.564,18		96.492.564,18																																																											
	Ergin YAVUZ	A	6.605.710,76	6,07	33.028.553,80	6,07																																																										
		B	26.422.843,04		26.422.843,04																																																											
	Selahattin ÇİMEN	A	1.851.031,40	1,70	9.255.157,00	1,70																																																										
		B	7.404.125,60		7.404.125,60																																																											
Abdölmelik EZER	A	63.050,48	0,06	315.252,39	0,06																																																											
	B	252.201,91		252.201,91																																																												
Toplam	A+B	544.421.000,00	100,00	979.957.800,00	100,00																																																											
Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Genel Kurul" başlıklı 14. maddesinde düzenlendiği üzere; Şirket'in yapılacak olağan ve olağanüstü genel kurul toplantılarında, A grubu payların oyda imtiyazı mevcut olup A grubu 1 pay 5 oy hakkına sahiptir. B grubu payların oyda imtiyazı bulunmamaktadır.																																																																
Metin GÜNEŞ, doğrudan olarak Şirket'in sermayesinin ve oy haklarının tek başına %46,29'una sahiptir. Metgün Holding, doğrudan olarak Şirket'in sermayesinin ve oy haklarının %15,43'üne, Eze İnşaat da doğrudan olarak Şirket'in sermayesinin ve oy haklarının %11,58'ine sahip olup Metgün Holding ile Eze İnşaat'ın pay sahipliği dolayısıyla Metin GÜNEŞ, doğrudan ve dolaylı olarak sahip olduğu paylar çerçevesinde Şirket'in sermayesinin ve oy haklarının tek başına %70,02'sine sahiptir. Bu kapsamda Metin GÜNEŞ, Şirket üzerinde yönetim hakimiyetini haizdir. Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Yönetim Kurulu ve Süresi" başlıklı 11. maddesinde düzenlendiği üzere; A grubu pay sahiplerinin yönetim kurulu üye sayısının yarısını aşmayacak şekilde yönetim kuruluna aday gösterme imtiyazı bulunmaktadır. Yönetim Kuruluna aday gösterme imtiyazının kullanılmasında A grubu pay sahiplerinin basit çoğunluğu dikkate alınır. Yönetim kurulu toplam üye sayısının tek sayı olması ve dolayısıyla yarısının küsuratlı olması durumunda, A grubu pay sahipleri tarafından aday gösterilecek yönetim kurulu üyelerinin sayısı aşağı tam sayıya yuvarlanır.																																																																
B.7	Seçilmiş finansal bilgiler ile ihraççının finansal durumunda ve faaliyet sonuçlarında meydana gelen önemli değişiklikler																																																															
Şirket'in 31.12.2023, 31.12.2024, 31.12.2025, 31.03.2026 tarihlerinde sona eren finansal dönemlere ilişkin konsolide finansal durum tabloları ve 2023, 2024, 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla kar veya zarar tablolarından seçilen önemli finansal kalemler aşağıdaki tablolarda yer almaktadır:																																																																
Bilanço																																																																
<table><tr><th>Finansal Durum Tablosu (TL)</th><th colspan="4">Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş</th></tr><tr><th>Finansal Tablo Türü</th><th colspan="4">Konsolide</th></tr><tr><th>Dönem</th><th>31.12.2023</th><th>31.12.2024</th><th>31.12.2025</th><th>31.03.2026</th></tr><tr><td>Dönen Varlıklar</td><td>1.322.060.134</td><td>1.417.395.891</td><td>2.128.644.123</td><td>1.913.847.920</td></tr><tr><td>Duran Varlıklar</td><td>11.845.295.510</td><td>18.483.420.593</td><td>20.124.744.500</td><td>20.321.058.024</td></tr></table>	Finansal Durum Tablosu (TL)	Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş				Finansal Tablo Türü	Konsolide				Dönem	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026	Dönen Varlıklar	1.322.060.134	1.417.395.891	2.128.644.123	1.913.847.920	Duran Varlıklar	11.845.295.510	18.483.420.593	20.124.744.500	20.321.058.024																																							
Finansal Durum Tablosu (TL)	Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş																																																															
Finansal Tablo Türü	Konsolide																																																															
Dönem	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026																																																												
Dönen Varlıklar	1.322.060.134	1.417.395.891	2.128.644.123	1.913.847.920																																																												
Duran Varlıklar	11.845.295.510	18.483.420.593	20.124.744.500	20.321.058.024																																																												



Toplam Varlıklar	13.167.355.644	19.900.816.484	22.253.388.623	21.934.605.944
Kısa Vadeli Yükümlülükler	3.082.543.240	2.332.590.860	2.068.607.463	2.054.295.918
Uzun Vadeli Yükümlülükler	4.719.245.316	4.488.670.596	6.605.999.842	6.201.819.678
Özkaynaklar	5.365.567.088	13.079.555.028	13.578.781.318	13.678.490.348
Toplam Kaynaklar	13.167.355.644	19.900.816.484	22.253.388.623	21.934.605.944

Şirket'in dönen varlıkları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 1,3 milyar TL, 1,4 milyar TL, 2,1 milyar TL ve 1,9 milyar TL tutarındadır. Şirket'in dönen varlıkları, 2024 yıl sonunda Eşref Enerji'nin satın alınma işlemi sonrasında 12 adet rüzgar türbin alımı için Nordex Energy SE & Co. KG şirketine verilen sipariş avansı kapsamında peşin ödenmiş giderlerdeki artış çerçevesinde 2023 yıl sonuna göre %7,2 oranında artış göstermiştir. Dönen varlıklar, 2025 yıl sonunda diğer alacaklardaki artış çerçevesinde 2024 yıl sonuna göre %50,2 oranında artışla 2,1 milyar TL'ye yükselmiş olup 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise Bioden Enerji'den olan diğer alacak tutarının bir kısmının tahsil edilmesine bağlı olarak diğer alacaklardaki düşüş çerçevesinde 2025 yıl sonuna göre %10,1 düşüşle 1,9 milyar TL'ye gerilemiştir. Şirket, sahip olduğu Bioden Enerji'nin tüm paylarını 19.09.2025 tarihinde devrettiğinden, Bioden Enerji, Şirket'in bağlı ortaklığı olmaktan çıkmış olup önceki dönemlerde eliminasyona tabi tutulan alacaklar, 2025 yıl sonu ve 31.03.2026 tarihine ait bilançoda eliminasyona tabi tutulmamış, konsolide finansal tablolarda diğer alacak olarak gösterilmiştir. Dolayısıyla, dönen varlıkların 2025 yıl sonunda 2024 yıl sonuna göre artmasının temel nedeni, 2025 yıl sonu itibarıyla Bioden Enerji'den olan 953,0 milyon TL tutarındaki diğer alacak olup söz konusu diğer alacaklar, Bioden Enerji'nin yatırımlarına yönelik finansman ihtiyacı çerçevesinde Bioden Enerji'ye verilen borçlardan kaynaklanmaktadır.

Şirket'in duran varlıkları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 11,8 milyar TL, 18,5 milyar TL, 20,1 milyar TL ve 20,0 milyar TL tutarındadır. Duran varlıklar, Şirket'in satın aldığı bağlı ortaklıklarının bünyesinde bulunan elektrik üretim santrallerini içeren maddi duran varlıklar, kurulu güç kapasite artırımları ve 2023 yılında devreye alınan gübre fabrikası çerçevesinde dönemler itibarıyla artış göstermiştir. Bununla birlikte 2024 yıl sonunda Şirket'in bağlı ortaklıklarının bünyesinde bulunan GES, RES, BES ve HES'ler ile gübre üretim tesisinin gerçeğe uygun değerlerinin tespiti amacıyla değerlendirme raporları temin edilmiş olup söz konusu değerlendirme raporları kapsamında ortaya çıkan toplam 7,8 milyar TL'lik değer artışı 2024 yıl sonu finansal tablolarına yansıtılmıştır. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar kalemi, Şirket'in Fergün Enerji'deki %50 oranındaki payından oluşmaktadır.

Şirket'in kısa vadeli yükümlülükleri, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 3,1 milyar TL, 2,3 milyar TL, 2,1 milyar TL (2.068.607.463 TL) ve 2,1 milyar TL (2.054.295.918 TL) olarak gerçekleşmiştir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla kısa vadeli yükümlülüklerin önemli bir kısmını oluşturan diğer borçlar, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 1,1 milyar TL, 906,8 milyon TL, 319,0 milyon TL ve 378,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2023 yıl sonunda 1,1 milyar TL olan ilişkili taraflara diğer borçlar, Arçın Enerji'nin %100'ünü temsil eden payların ve Fergün Enerji'nin %50'sini temsil eden payların satın alınma ilişkin olan borçlardan oluşmakta olup söz



konusu borç, 2024 yılı içerisinde yapılan ödemeler çerçevesinde kapatılmıştır. 2024 yıl sonu itibarıyla 905,4 milyon TL'lik ilişkili taraflara diğer borçlar kaleminin önemli bir kısmı, Eşref Enerji'nin satın alınma işlemi sonrasında 12 adet rüzgar türbin alımı için Nordex Energy SE & Co. KG şirketine verilen sipariş avansının finansmanı için alınan borçlardan oluşmaktadır. 2024 yıl sonunda ilişkili taraflardan diğer alacaklar içerisinde sınıflandırılan Metin GÜNEŞ'e olan 703.804.277 TL'lik diğer borç, 19.09.2025 tarihinde Bioden Enerji'nin Metin GÜNEŞ'e devredilmesi ile birlikte oluşan alacağa mahsup edilmiş olup bu kapsamda 2025 yıl sonunda diğer borçlarda düşüş görülmüştür. 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise kısa süreli finansman ihtiyacı çerçevesinde Metin GÜNEŞ'ten alınan borç kaynaklı diğer borçlarda artış görülmüştür.

Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri, banka kredileri, finansal kiralama işlemlerinden borçlar, uzun vadeli karşılıklar ve ertelenmiş vergi yükümlülüğü kalemlerinden oluşmaktadır. 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 4,7 milyar TL, 4,5 milyar TL, 6,6 milyar TL ve 6,2 milyar TL'dir. 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %4,9 oranında düşüş görülmüştür. 2025 yıl sonu itibarıyla ise Eşref Enerji bünyesinde kurulacak olan Elmacık RES için Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile akdedilen 72,5 milyon Avro tutarındaki finansal kiralama sözleşmesi kapsamında 2024 yıl sonuna göre %47,2 oranında artış görülmüştür. Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise yapılan geri ödemeler çerçevesinde finansal kiralama işlemlerinden kaynaklanan borçlardaki düşüş çerçevesinde 2025 yıl sonuna göre %6,1 düşüşle 6,2 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

Şirket'in özkaynakları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 5,4 milyar TL, 13,1 milyar TL, 13,6 milyar TL ve 13,7 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Özkaynaklar kaleminde görülen artış, dönemler itibarıyla oluşan net dönem karlarına bağlı olarak görülmüş olup bununla birlikte 2024 yılındaki artışta asıl neden sahip olunan santraller ile gübre fabrikasının gerçeğe uygun değerlerinin tespiti amacıyla yapılan değerlendirme çerçevesinde oluşan maddi duran varlık değer artış fonlarıdır.

Gelir Tablosu

Kar veya Zarar Tablosu (TL)	Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş				
Finansal Tablo Türü	Konsolide				
Dönem	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Hasılat	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010
Satışların Maliyeti (-)	-641.409.817	-1.111.093.983	-1.629.490.000	-434.452.164	-249.517.427
Brüt Kar	806.111.591	1.057.777.296	440.770.432	32.860.453	36.736.583
Esas Faaliyet Karı	556.416.901	786.680.841	140.842.047	-41.387.392	24.852.407
Finansman Geliri/(Gideri) Öncesi Faaliyet Karı	2.583.858.337	762.934.007	322.538.632	62.922.282	10.912.298
Net Parasal Pozisyon Kazançları/(Kayıpları)	1.547.591.539	1.035.035.017	681.544.775	400.257.014	444.717.631
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı/(Zararı)	3.135.845.746	984.453.553	472.543.463	253.818.596	271.360.461
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)	473.174.874	-134.660.616	-113.529.274	-209.504.529	-229.049.092
Dönem Karı/(Zararı)	3.609.020.620	849.792.937	359.014.189	44.314.067	42.311.369

Şirket'in hasılatı, temel olarak elektrik satış gelirleri ile gübre satış gelirlerinden oluşmakta olup 2023 yılında 1,4 milyar TL olarak, 2024 yılında da 2023 yılına göre %49,8 oranında artışla 2,2 milyar TL olarak



	gerçekleşmiştir. Artışın sebebi 11.12.2023 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında; Afşin Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamının Halis EZER tarafından Metgün Enerji'ye devredilmesiyle birlikte Afşin Enerji'nin 2024 yılında gerçekleşen elektrik satışı gelirinin Metgün Enerji konsolide gelirine dahil olmasından kaynaklanmaktadır. Şirket'in hasılatı, 2025 yılında ise 2024 yılına göre %4,5 oranında sınırlı azalışla 2,1 milyar TL olarak gerçekleşmiş olup 2025 yılının ilk çeyreğine ait hasılatın Bioden Enerji'nin etkisini barındırması nedeniyle hasılat tutarı, 2026 yılının ilk çeyreğinde 2025 yılının ilk çeyreğine göre %38,7 düşüşle 286,3 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in satışlarının maliyeti, 2023, 2024, 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 641,4 milyon TL, 1,1 milyar TL, 1,6 milyar TL, 434,5 milyon TL ve 249,5 milyon TL'dir. Şirket'in satışlarının maliyeti 2024 yılında 2023 yılına göre %73,2 oranında artış göstermiş olup söz konusu artışın nedeni, 11.12.2023 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında; Afşin Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamının Halis EZER tarafından Metgün Enerji'ye devredilmesiyle birlikte Afşin Enerji'nin 2024 yılında gerçekleşen elektrik satışı maliyetlerinin Metgün Enerji konsolide gelir tablosuna dahil olmasından kaynaklanmaktadır. Şirket'in satışlarının maliyeti, 2025 yılında da temel olarak 2024 yılındaki maddi duran varlıkların yeniden değerlemesinden kaynaklı amortisman ve itfa payı giderlerindeki artışa ve ayrıca katkı payı giderlerindeki artışa bağlı olarak 2024 yılına göre %46,7 oranında artışla 1,6 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Satışların maliyeti kaleminde yer alan sistem kullanım giderleri, TEİAŞ'ın enerji nakil hatlarının kullanılmasından kaynaklanmaktadır. TEİAŞ'ın trafo ve nakil hatlarının yenilenmesine bağlı yaptığı yatırımlara paralel olarak sistem kullanım giderlerinde artış/azalışlar meydana gelmektedir. Sistem kullanım giderleri, 2024 yılında artan trafo yenileme ve nakil hatları yatırım harcamalarına paralel olarak 2023 yılına göre %523,5 artışla 242,8 milyon TL, 2025 yılında 2024 yılına göre %6,3 oranında artışla 258,0 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup 2026 yılının ilk çeyreğinde ise 2025 yılının aynı dönemine göre %11,9 düşüşle 42,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in brüt karı, 2023, 2024, 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 806,1 milyon TL, 1,1 milyar TL, 440,8 milyon TL, 32,9 milyon TL ve 36,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in brüt karı, 2024 yılında 2023 yılına göre %31,2 oranında artış göstermiştir. Artışın temel nedeni 11.12.2023 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında; Afşin Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamının Halis EZER tarafından Metgün Enerji'ye devredilmesiyle birlikte Afşin Enerji'nin 2024 yılında gerçekleşen elektrik satışı gelirinin Metgün Enerji konsolide gelirine dahil olmasından kaynaklanmaktadır. Şirket'in brüt karı, 2025 yılında ise 2024 yılına göre %58,3 oranında düşüş göstermiş olup düşüşün temel nedeni satışların maliyetindeki amortisman ve itfa payı giderleri ve katkı payı giderlerindeki artıştır. Şirket'in brüt karı, 2026 yılının ilk çeyreğinde ise 2025 yılının aynı dönemine göre %11,8 artışla 36,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
--	--



		Şirket'in net dönem karı, 2023, 2024, 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 3,6 milyar TL, 849,8 milyon TL, 359,0 milyon TL, 44,3 milyon TL ve 42,3 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Afşin Enerji'nin 11.12.2023 tarihinde sermayesini temsil eden payların tamamının Halis EZER tarafından Metgün Enerji'ye devredilmesiyle birlikte Afşin Enerji'nin satın alım bedeli ve iktisap edilen net varlıkların değeri arasında oluşan 1.780.114.381 TL'lik fark Şirket'in konsolide kar veya zarar tablosunda 2023 yılında pazarlıklı satın alma geliri olarak sunulmuştur. 2024 yılında temel olarak Afşin Enerji'nin 2024 yılında gerçekleşen elektrik satışı maliyetlerinin Metgün Enerji konsolide gelir tablosuna dahil olması ile birlikte satışların maliyeti kalemi içerisinde muhasebeleştirilen amortisman ve itfa payı giderleri, sistem kullanım giderleri ve katkı payı giderlerindeki görülen artış çerçevesinde net dönem karında 2023 yılına göre %76,5 oranında düşüş görülmüştür. Net dönem karında, 2025 yılında da temel olarak 2024 yılındaki maddi duran varlıkların yeniden değerlemesinden kaynaklı amortisman ve itfa payı giderlerindeki artışa ve ayrıca katkı payı giderlerindeki artışa bağlı olarak 2024 yılına göre %57,8 oranında düşüş görülmüştür. Şirket'in net dönem karı, 2026 yılının ilk çeyreğinde ise 2025 yılının aynı dönemine göre %4,5 oranında sınırlı düşüşle 42,3 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
B.8	Seçilmiş önemli proforma finansal bilgiler	Yoktur.
B.9	Kâr tahmini ve beklentileri	Yoktur.
B.10	İzahnamede yer alan finansal tablolara ilişkin denetim raporlarındaki olumlu görüş dışındaki hususların içeriği	Yoktur.
B.11	İhraççının işletme sermayesinin mevcut yükümlülüklerini karşılayamaması	Şirket'in 31.03.2026 tarihi itibarıyla net işletme sermayesi açığı 140,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Dolayısıyla işbu İzahname tarihi itibarıyla en az 12 ay içinde ortaya çıkacak ihtiyaçlar için işletme sermayesi kısa vadeli yükümlülüklerini karşılamaya yeterli değildir. Bu durum Şirket'in finansal borçları sebebiyle kısa vadeli yükümlülüklerinin yüksek olmasından kaynaklanmaktadır. Şirket, bağlı ortaklıkları/iştirakinin satın alınmasında ve kapasite artırıcı yatırımların yapılmasında ihtiyaç duyduğu kaynağı önemli ölçüde özkaynakları ile finanse etmiş olup akabinde yeni yatırımlar için işletme sermayesi oluşturmak amacıyla uygun şartlarda bulunan finansal kiralama işlemleri ve proje finansmanı kredileri kullanmıştır. Şirket, gerekli ek işletme sermayesini halka arzdan elde edilecek fondan karşılamayı planlamaktadır. Enerji sektöründe faaliyet gösteren şirketler, santral yatırımlarını büyük oranda banka kredisi yoluyla finanse etmekte olup bu nedenle, kısa vadeli yükümlülükleri yüksek seyretmektedir. Şirket ve bağlı ortaklıklarının gerek



		mevcut işletme faaliyetlerinin sürdürülmesi gerekse de enerji sektöründe planlanan büyüme hedefleri çerçevesinde yapacağı yeni yatırımlara paralel olarak artacak iş hacmi neticesinde ortaya çıkacak ilave yedek parça, rehabilitasyon ve diğer işletme sermayesi giderlerini (sistem kullanım giderleri, katkı payı giderleri, personel giderleri, arazi satın alma/kiralama giderleri, bakım ve onarım giderleri, yedek parça giderleri, sigorta giderleri, makine ve ekipman giderleri, eğitim giderleri gibi kalemlerden oluşmaktadır.) karşılamak amacıyla halka arzdan elde edilecek net gelirin %10 ila %20'sinin kullanılması planlanmaktadır.
--	--	---

C-SERMAYE PİYASASI İHRACI

C.1	İhraç edilecek ve/veya borsada işlem görecektir sermaye piyasası aracının menkul kıymet tanımlama numarası (ISIN) dahil tür ve gruplarına ilişkin bilgi	İhraç edilecek ve Borsa İstanbul'da işlem görecektir sermaye piyasası aracı Şirket'in B grubu nama yazılı paylarıdır. Söz konusu payların ISIN numarası işbu İzahname tarihi itibarıyla belirlenmemiş olup bu paylara ilişkin ISIN numarası Kurul onayının ardından Takasbank'tan temin edilecek ve MKK nezdinde kaydedilecektir. Halka Arz Edilen Paylar'a tanınan hiçbir imtiyaz bulunmamaktadır.
C.2	Sermaye piyasası aracının ihraç edileceği para birimi	Paylar Türk Lirası cinsinden ihraç edilecektir.
C.3	İhraç edilmiş ve bedelleri tamamen ödenmiş pay sayısı ile varsa bedeli tam ödenmemiş pay sayısı Her bir payın nominal değeri	Şirket'in çıkarılmış sermayesi 544.421.000 TL olup bu sermaye her biri 1 TL nominal değerinde toplam 544.421.000 adet paydan oluşmaktadır. Bu sermayenin tamamı muvazaadan ari şekilde ödenmiştir. Şirket'in toplam 544.421.000 adet payının 108.884.200 adedi A grubu nama yazılı ve 435.536.800 adedi B grubu nama yazılı paylardan oluşmaktadır.
C.4	Sermaye piyasası aracının sağladığı haklar hakkında bilgi	Halka Arz Edilen Paylar, ilgili mevzuat uyarınca, pay sahiplerine aşağıdaki çeşitli hakları sağlamaktadır: • Kar Payı Hakkı • Oy Hakkı • Yeni Pay Alma Hakkı • Tasfiye Halinde Tasfiye Bakiyesine Katılım Hakkı • Bilgi Alma ve İnceleme Hakkı • Ortaklıktan Ayrılma Hakkı • Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakkı • Bedelsiz Pay Edinme Hakkı • Genel Kurula Davet ve Katılma Hakkı • İptal Davası Açma Hakkı • Azınlık Hakları • Özel Denetim İsteme Hakkı



		Halka Arz Edilecek Paylar, TTK ve SPKn’de düzenlenen haklar haricinde, ilave bir hak tanımamaktadır.
C.5	Sermaye piyasası aracının devir ve tedavülünü kısıtlayıcı hususlar hakkında bilgi	Halka arz edilecek ve Borsa İstanbul’da işlem görecektir paylar üzerinde payların devir ve tedavülünü kısıtlayıcı veya pay sahibinin haklarını kullanmasına engel olacak herhangi bir kayıt bulunmamaktadır.
C.6	Halka arz edilen sermaye piyasası araçlarının borsada işlem görmesi için başvuru yapıp yapılmadığı veya yapıp yapılmayacağı hususu ile işlem görülecek pazara ilişkin bilgi	Halka arz sonrasında payların Borsa İstanbul Yıldız Pazar’da işlem görmesi için 16.10.2024 tarihinde Borsa İstanbul’a başvuru yapılmış olup Borsa İstanbul’un görüşü işbu İzahname’nin “I-Borsa Görüşü” kısmında yer almaktadır.
C.7	Kâr dağıtım politikası hakkında bilgi	Şirket’in halka açık ortaklık statüsünü kazanmasından sonra kar dağıtım politikası Esas Sözleşme’nin 17. maddesi de dikkate alınarak genel kurul tarafından karara bağlanacaktır. Şirket Esas Sözleşmesi’nin “Karın Tespiti ve Dağıtım” başlıklı 17. maddesi uyarınca; Şirket, kar tespiti ve dağıtım konusunda TTK ve sermaye piyasası mevzuatı hükümlerine uygun hareket eder. Şirket’in faaliyet dönemi sonunda tespit edilen gelirlerden, Şirket’in genel giderleri ile muhtelif amortisman gibi Şirket’çe ödenmesi veya ayrılması zorunlu olan miktarlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen dönem karı, TTK’nın 523. maddesi saklı kalmak üzere varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra, sırasıyla Şirket Esas Sözleşmesi’nde gösterilen şekilde dağıtılır.

D-RİSKLER

D.1	İhraççıya, faaliyetlerine ve içinde bulunduğu sektöre ilişkin önemli risk faktörleri hakkında bilgi	İhraççı’ya ve Faaliyetlerine İlişkin Riskler: - Santraller’in işletilmesi; bakımı ve yenilenmesi, beklenmedik enerji kesintileri, düşük verim ve beklenmedik yatırım harcamalarına yol açabilecek önemli riskler taşır. - Dava ve diğer uyuşmazlıklara ilişkin riskler söz konusu olabilir. Olağan faaliyetleri kapsamında Metgün Enerji Grubu’na karşı dava, tahkim veya icra takibi süreçleri başlatılabilir, ayrıca Metgün Enerji Grubu, idari işlemlere konu olabilir. Söz konusu dava ve/veya icra takiplerinin Metgün Enerji Grubu aleyhine sonuçlanması neticesinde, Metgün Enerji Grubu ve yöneticilerinin hukuki ve cezai sorumlulukları doğabilir, para cezası veya tazminat ödemek durumunda kalabilir.
-----	--	--



		• YEKDEM dönemi sonrası satış tarife değişikliği riski ile elektrik fiyatında meydana gelebilecek değişiklikler Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini ve finansal durumunu negatif yönde etkileyebilir. • Metgün Enerji Grubu'nun elektrik üretimi faaliyetleri çerçevesinde akdetmiş olduğu sözleşmelerin tek taraflı feshedilmesi ve/veya sözleşme hükümlerine uygun hareket edilmemesi veya yaşanan mücbir sebep olayları sonucu fiili imkansızlıklar nedenleriyle ilgili sözleşmelerin yerine ikame sözleşmelerin düzenlenememesi Metgün Enerji Grubu'nu faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir. • Metgün Enerji Grubu'nun sahip olduğu Santraller'de yaşanabilecek kazalar; faaliyetlerin, personelin ve/veya üçüncü kişilerin maddi/manevi zarara uğramasına sebep olabilir. Ayrıca Metgün Enerji Grubu'nun elektrik üretim faaliyetleri sırasında yürütülen işlemler ve bazı doğal veya toplumsal olaylar, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetleri bakımından tehlike arz edebilir, kazalara yol açabilir, maddi zarara sebep olabilir ve elektrik üretiminin duraksamasına yol açabilir. • Metgün Enerji Grubu'nun yaptırmış olduğu mevcut sigorta poliçeleri, tüm potansiyel zararları karşılama noktasında yeterli olmayabilir. Bir kaza veya hasar durumunda veya başkaca bir şekilde oluşabilecek tüm riskleri kapsayacak şekilde sigorta yaptırılması mümkün değildir. • Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetleri, elektrik üretimi yapılması için gerekli olan lisans, izin, ruhsat vb. belgelerle, ilgili kurumlar ile yapılan zorunlu anlaşmaların geçerliliğini korumasına bağlıdır. • Metgün Enerji Grubu, çalışanlarının, tedarikçilerinin veya diğer üçüncü kişilerin olası etik olmayan davranışları veya hukuka aykırı davranışları veya çevresel ve sosyal uyum prosedürlerine aykırı davranışları dolayısıyla risklere maruz kalabilir. • Metgün Enerji Grubu'nun kilit personelini kaybetmesi veya kilit personel ve ihtiyaç duyulan nitelikte uzman personelin Metgün Enerji Grubu bünyesine zamanında dahil edilememesi, Metgün Enerji Grubu'nun büyümesini sınırlandırabilir ve faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir. • Doğal çevreye verilen herhangi bir zararın Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerinden kaynaklandığının ileri sürülmesi dolayısıyla uygulanan yasal işlem, uyumluluk çalışmaları ve/veya faaliyetlerin durdurulması, maliyetlerin artmasına yol açabilecektir. • Finansmanı sağlanan yeni yapılan ve/veya yapılacak yatırımlardan Metgün Enerji Grubu'ndan kaynaklanan ve/veya kaynaklanmayan sebeplerle planlanan süreler içinde beklenen kazançların sağlanamaması durumunda, proje finansmanının geri ödenmesi hususunda finansal problemler yaşanabilecektir. • Santraller'de üretilen elektrik enerjisinin üretim sürecinin takip edilmesi ile işletme içinde iletişim ve organizasyonun sağlanmasını sağlayan bilgi işlem sistemlerinde yaşanabilecek teknik arızalar Metgün Enerji Grubu'nu zarara uğratabilecektir. • Metgün Enerji Grubu'nun yapacağı yatırımlar ve satın almalar için fon temin etme riskleri söz konusu olabilir ve yapacağı yatırımların hedeflenen verimle yapılamaması ve istenilen vadeler içinde getiri
--	--	--



		sağlayamaması halinde Metgün Enerji Grubu, finansal sorunlar yaşayabilecektir. - Metgün Enerji Grubu, vergi mevzuatında yapılabilecek değişikliklerden, vergi oranlarının veya ilgili vergi dilimlerinin değiştirilmesinden, gerçekleştirilebilecek vergi denetimlerinden olumsuz etkilenebilecektir. İhraççı'nın İçinde Bulunduğu Sektöre İlişkin Riskler: - Metgün Enerji Grubu'nun faaliyet gösterdiği sektörde mevsimsellik ve iklim koşullarının elektrik arz ve talebine etkileri Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir. - Pazardaki rekabetin yoğunlaşması sektördeki şirketlerin ve dolayısıyla Metgün Enerji Grubu'nun da karlılığını olumsuz etkileyebilir. - Alternatif ya da daha az maliyetli enerji kaynaklarının bulunması halinde Metgün Enerji Grubu da dahil olmak üzere sektörde faaliyet gösteren şirketlerin faaliyetleri ve mali durumu zarar görebilir. - Enerji sektöründe faaliyet gösteren şirketlerin siber güvenlik riskleri söz konusu olabilir. - Kurulum ve başvurular aşamasında prosedür kaynaklı riskler söz konusu olabilir. - Ülke ekonomisi ve dünya ekonomisinde yaşanan gelişmeler, finansal dalgalanmalara sebep olabilir. Diğer Riskler: - Kamu sağlığı ile ilgili yaygın endişelerin doğurduğu aksaklıklar, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, faaliyet sonuçlarını, geleceğe yönelik beklentilerini veya finansal durumunu olumsuz etkileyebilir. - Sel, fırtına, toprak kayması, deprem gibi doğal afetler ve yangın, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, faaliyet sonuçlarını, geleceğe yönelik beklentilerini veya finansal durumunu olumsuz etkileyebilir. - Ülkemizi siyasi ve ekonomik olarak doğrudan etkileyen Rusya-Ukrayna savaşının uzaması ya da bu savaşın sonucunda doğabilecek değişiklikler, Filistin-İsrail gerginliği, İran-İsrail ve Amerika Birleşik Devletleri savaşının tekrar başlaması, Dünya ve bölgemizde yaşanacak yeni siyasi ve askeri olaylar neticesinde Türkiye ekonomisi ve Metgün Enerji Grubu olumsuz etkilenebilir. - Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Finansal Tablo Dipnotlarında Yer Verilen Diğer Riskler: - Sermaye Riski - Kredi Riski - Likidite Riski - Kur Riski - Faiz Oranı Riski
D.2	Sermaye piyasası aracına ilişkin önemli risk faktörleri hakkında bilgi	- Şirket'in payları ilk kez organize bir piyasada işlem göreceğinden fiyat ve hacim dalgalanması yaşanabilir. - Şirket'in payları ikincil piyasada işlem görmeye başladıktan sonra, Şirket'in ana pay sahibi Şirket sermayesinin önemli bir bölümüne sahip olmaya devam edeceğinden ana pay sahibinin menfaatleri Şirket paylarına yatırım yapan pay sahiplerinin menfaatleri ile çatışabilir.



		- Ana pay sahipleri tarafından ileride yapılacak pay satışları ve/veya Şirket tarafından ileride yapılacak sermaye artırımları, pay fiyatı üzerinde olumsuz etkiye sebep olabilir. - Türk Lirası'nın değerindeki dalgalanmalar pay fiyatını etkileyebilir. - Ekonomik konjonktürden kaynaklanan riskler pay fiyatını olumsuz etkileyebilir. - Şirket, Esas Sözleşmesi ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde gelecekte pay sahiplerine kâr payı ödemeyebilir. - Fiyat tespit raporunda yer alan varsayımların gerçekleştirilememesi, Şirket'in pay fiyatını olumsuz etkileyebilir. - İşbu İzahname'ye konu payların halka arzı sonucunda Şirket'in halka açıklık oranı sınırlı düzeyde kalacak olup payların likiditesi ve fiyatı üzerinde bunun olumsuz etkisi olabilecektir. - Halka arz edilecek paylar tüm yatırımcılar için uygun bir yatırım olmayabilir.
--	--	--

E-HALKA ARZ																																																																											
E.1	Halka arza ilişkin ihraççının/halka arz edenin elde edeceği net gelir ile katlanacağı tahmini toplam maliyet ve talepte bulunan yatırımcılardan talep edilecek tahmini maliyetler hakkında bilgi	Şirket, halka arzdan 1.811.580.000 TL brüt gelir elde edecektir. Halka Arz Eden Pay Sahibi ise halka arzdan 900.000.000 TL brüt gelir elde edecektir. Halka arza ilişkin toplam maliyetin 143.409.409 TL olacağı tahmin edilmektedir. Pay başına düşecek maliyetin ise 1,05776 TL olması beklenmektedir. Şirket'in halka arzdan elde edeceği net gelirin de 1.708.780.000 TL olması tahmin edilmektedir. Halka arz maliyetlerinin kırılımı aşağıdaki tabloda yer almaktadır: <table> <tr> <th>Tahmini Halka Arz Maliyeti (TL)</th> <th>Toplam</th> <th>Şirket</th> <th>Halka Arz Eden Pay Sahibi</th> </tr> <tr> <td>SPK Kurul Ücreti</td> <td>3.846.001</td> <td>2.991.001</td> <td>855.000</td> </tr> <tr> <td>Borsa İstanbul İşlem Görme Başvuru Ücreti (BSMV Dahil)</td> <td>90.825</td> <td>60.679</td> <td>30.146</td> </tr> <tr> <td>MKK Üyelik Ücreti (BSMV Dahil)</td> <td>666.750</td> <td>666.750</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Aracılık Komisyonu (BSMV Dahil)</td> <td>85.414.770</td> <td>57.064.770</td> <td>28.350.000</td> </tr> <tr> <td>Reklam, Pazarlama ve Halkla İlişkiler Giderleri (KDV Dahil)</td> <td>30.000.000</td> <td>20.042.706</td> <td>9.957.294</td> </tr> <tr> <td>Hukuki Danışmanlık Gideri (KDV ve Stopaj Dahil)</td> <td>2.206.638</td> <td>1.474.233</td> <td>732.405</td> </tr> <tr> <td>Danışmanlık Gideri (Vergiler Dahil)</td> <td>1.500.000</td> <td>1.002.135</td> <td>497.865</td> </tr> <tr> <td>Bağımsız Hukukçu Raporu Gideri (KDV ve Stopaj dahil)</td> <td>562.500</td> <td>375.801</td> <td>186.699</td> </tr> <tr> <td>Bağımsız Denetim Gideri (KDV Dahil)</td> <td>14.340.000</td> <td>14.340.000</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Değerleme Raporu Ücreti (KDV Dahil)</td> <td>4.539.000</td> <td>4.539.000</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Rekabet Kurumu</td> <td>36.232</td> <td>36.232</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>KAP Hizmet Bedeli (KDV Dahil)</td> <td>79.430</td> <td>79.430</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Diğer</td> <td>127.263</td> <td>127.263</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Toplam Maliyet</td> <td>143.409.409</td> <td>102.800.000</td> <td>40.609.409</td> </tr> <tr> <td>Halka Arz Edilecek Pay Adedi</td> <td>135.579.000</td> <td>90.579.000</td> <td>45.000.000</td> </tr> <tr> <td>Pay Başına Maliyet</td> <td>1,05776</td> <td>1,13492</td> <td>0,90243</td> </tr> <tr> <td>Net Gelir</td> <td>2.568.170.591</td> <td>1.708.780.000</td> <td>859.390.591</td> </tr> </table>		Tahmini Halka Arz Maliyeti (TL)	Toplam	Şirket	Halka Arz Eden Pay Sahibi	SPK Kurul Ücreti	3.846.001	2.991.001	855.000	Borsa İstanbul İşlem Görme Başvuru Ücreti (BSMV Dahil)	90.825	60.679	30.146	MKK Üyelik Ücreti (BSMV Dahil)	666.750	666.750	0	Aracılık Komisyonu (BSMV Dahil)	85.414.770	57.064.770	28.350.000	Reklam, Pazarlama ve Halkla İlişkiler Giderleri (KDV Dahil)	30.000.000	20.042.706	9.957.294	Hukuki Danışmanlık Gideri (KDV ve Stopaj Dahil)	2.206.638	1.474.233	732.405	Danışmanlık Gideri (Vergiler Dahil)	1.500.000	1.002.135	497.865	Bağımsız Hukukçu Raporu Gideri (KDV ve Stopaj dahil)	562.500	375.801	186.699	Bağımsız Denetim Gideri (KDV Dahil)	14.340.000	14.340.000	0	Değerleme Raporu Ücreti (KDV Dahil)	4.539.000	4.539.000	0	Rekabet Kurumu	36.232	36.232	0	KAP Hizmet Bedeli (KDV Dahil)	79.430	79.430	0	Diğer	127.263	127.263	0	Toplam Maliyet	143.409.409	102.800.000	40.609.409	Halka Arz Edilecek Pay Adedi	135.579.000	90.579.000	45.000.000	Pay Başına Maliyet	1,05776	1,13492	0,90243	Net Gelir	2.568.170.591	1.708.780.000	859.390.591
Tahmini Halka Arz Maliyeti (TL)	Toplam	Şirket	Halka Arz Eden Pay Sahibi																																																																								
SPK Kurul Ücreti	3.846.001	2.991.001	855.000																																																																								
Borsa İstanbul İşlem Görme Başvuru Ücreti (BSMV Dahil)	90.825	60.679	30.146																																																																								
MKK Üyelik Ücreti (BSMV Dahil)	666.750	666.750	0																																																																								
Aracılık Komisyonu (BSMV Dahil)	85.414.770	57.064.770	28.350.000																																																																								
Reklam, Pazarlama ve Halkla İlişkiler Giderleri (KDV Dahil)	30.000.000	20.042.706	9.957.294																																																																								
Hukuki Danışmanlık Gideri (KDV ve Stopaj Dahil)	2.206.638	1.474.233	732.405																																																																								
Danışmanlık Gideri (Vergiler Dahil)	1.500.000	1.002.135	497.865																																																																								
Bağımsız Hukukçu Raporu Gideri (KDV ve Stopaj dahil)	562.500	375.801	186.699																																																																								
Bağımsız Denetim Gideri (KDV Dahil)	14.340.000	14.340.000	0																																																																								
Değerleme Raporu Ücreti (KDV Dahil)	4.539.000	4.539.000	0																																																																								
Rekabet Kurumu	36.232	36.232	0																																																																								
KAP Hizmet Bedeli (KDV Dahil)	79.430	79.430	0																																																																								
Diğer	127.263	127.263	0																																																																								
Toplam Maliyet	143.409.409	102.800.000	40.609.409																																																																								
Halka Arz Edilecek Pay Adedi	135.579.000	90.579.000	45.000.000																																																																								
Pay Başına Maliyet	1,05776	1,13492	0,90243																																																																								
Net Gelir	2.568.170.591	1.708.780.000	859.390.591																																																																								



		Talepte bulunan yatırımcılardan, talepte bulunulması sebebiyle ayrıca bir ücret alınmayacaktır. Ancak yatırımcılar talepte bulunmak için hesap açmak, virman ve EFT vs. işlemlerini gerçekleştirmek gibi konularda, konsorsiyum üyelerinin kendi belirlemiş olduğu çeşitli maliyetlere katlanmak zorunda kalabilir.
E.2	Halka arzın gerekçesi, halka arz gelirlerinin kullanım yerleri ve elde edilecek tahmini net gelir hakkında bilgi	Halka arzın gerekçeleri; Şirket'in özkaynaklarının güçlendirilmesi, Şirket'in işletme sermayesinin güçlendirilmesi, Şirket'in yapmayı planladığı yatırımların finansmanı, Şirket'in büyüme hedeflerinin devamlılığının sağlanması, Şirket'in bilinirliğinin ve tanınırlığının pekiştirilmesi, Şirket faaliyetlerinin uluslararası pazarlara yayılması, Şirket'in rekabet gücünün artırılması, potansiyel müşteriler nezdinde mevcut güvenilirliğin ve saygınlığın artırılması, sürdürülebilir kurumsal yapının oluşturulması ve raporlama standartlarının geliştirilmesi, şeffaflık ve hesap verilebilirlik düzeyinin yükseltilmesi, Şirket paylarının likit hale getirilmesi neticesinde kredi verenler nezdinde gerekmesi durumunda daha düşük maliyetle borçlanma imkanına kavuşulması. Paylarını Halka Arz Eden Pay Sahibi'nin halka arz yoluyla pay satışlarından elde edeceği gelirden halka arz maliyetlerinin çıkarılması ile bulunan net gelir, ilgili ortağın tasarrufunda olacaktır. Şirket'in sermaye artırımı yoluyla ihraç edeceği 90.579.000 TL nominal değerli pay karşılığı elde edilecek kaynaktan halka arz maliyetleri düşüldükten sonra kalan kısmı; Şirket'in 27.02.2026 tarih ve 2026/007 sayılı yönetim kurulu kararı ile kabul edilen fonun kullanım yerlerine ilişkin rapor çerçevesinde kullanılacaktır. İhraç edilecek 90.579.000 TL nominal değerli pay karşılığı elde edilecek kaynaktan halka arz maliyetleri düşüldükten sonra kalan kısmın; – %80 ila %90'ının Şirket'in enerji portföyünün genişletilmesi ve verimliliğin artırılmasına yönelik yatırımların finansmanında; ○ Depolamalı Güneş Enerji Santrali (GES) ve Depolamalı Rüzgar Enerji Santrali (RES) projeleri (İşletmede veya geliştirilmekte olan dahil), ○ İşletmede veya geliştirilmekte olan yenilenebilir enerji santralleri yatırımları ile yurt içinde ve/veya yurt dışında bu alanda faaliyet gösteren şirket yatırımları, ○ Kamu kurumlarının düzenleyeceği yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi amacıyla kapasite tahsis ihalelerinden elde edilecek kapasitelerin geliştirilerek işletmeye alınması yatırımları, ○ Verimlilik ve kapasite kullanımını artırmaya yönelik hibrit tesis kurulumları ve mekanik/elektrik kapasite artış yatırımları, – %10 ila %20'sinin işletme sermayesi ihtiyacının karşılanmasında kullanılmasına karar verilmiştir.



		İhtiyaç duyulması halinde yukarıda ifade edilen yatırımların finansmanı ile işletme sermayesi arasında öngörülen tutarın %10'u kadar geçiş yapılabilecektir.
E.3	Halka arza ilişkin bilgiler ve koşulları	Halka arzın başlaması öncesinde, Kurul onayının yanı sıra, halka arz edilen Şirket paylarının borsada işlem görebilmesi için Borsa İstanbul'un görüşünün alınması gerekmektedir. 90.579.000 TL nominal değerli B grubu nama yazılı kısmı sermaye artırımı ve 45.000.000 TL nominal değerli B grubu nama yazılı kısmı ortak satışı yoluyla olmak üzere halka arz edilecek toplam 135.579.000 TL nominal değerli payların halka arz sonrası 635.000.000 TL'ye ulaşacak çıkarılmış sermayeye oranı %21,35 olacaktır. 1 TL nominal değerli bir payın satış fiyatı 20,00 TL olarak belirlenmiştir. Satış, İfo Yatırım liderliğinde oluşturulan konsorsiyum tarafından "Sabit Fiyatla Talep Toplama" ve "En İyi Gayret Aracılığı" yöntemi ile gerçekleştirilecektir. Halka Arz Edilen Paylar için en az 2 (iki) iş günü boyunca talep toplanacaktır. Talep toplamanın kesin başlangıç ve bitiş tarihleri İhraççının (www.metgunenerji.com.tr), İfo Yatırım'ın (www.infoyatirim.com) adresli internet sitesi ile Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP)'nda (www.kap.org.tr) ilan edilecek tasarruf sahiplerine satış duyurusunda belirtilecektir. Şirket paylarının halka arzında talepte bulunacak yatırımcılar, Yurt İçi Bireysel Yatırımcılar, Grup Çalışanları, Yurt İçi Kurumsal Yatırımcılar ve Yurt Dışı Kurumsal Yatırımcılardır. Halka arz edilecek toplam 135.579.000 TL nominal değerli payların; • 81.347.400 TL nominal değerdeki (%60) kısmı Yurt İçi Bireysel Yatırımcılara, • 4.067.370 TL nominal değerdeki (%3) kısmı Grup Çalışanlarına, • 40.673.700 TL nominal değerdeki (%30) kısmı Yurt İçi Kurumsal Yatırımcılara, • 9.490.530 TL nominal değerdeki (%7) kısmı Yurt Dışı Kurumsal Yatırımcılara gerçekleştirilecek satışlar için tahsis edilmiştir. Halka Arz Edilen Paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde MKK tarafından hak sahipleri bazında kayden izlenecek olup payların fiziki teslimi yapılmayacaktır. Kaydi paylar, dağıtım listesinin Konsorsiyum Üyelerine teslimini takip eden 2 (iki) iş günü içerisinde ve pay bedellerinin ödenmesi şartıyla Konsorsiyum Üyeleri'nin MKK nezdindeki hesaplarına kaydi olarak teslim edecektir. Halka arz sonuçları, Kurul'un sermaye piyasası araçlarının satışına ilişkin düzenlemelerinde yer alan esaslar çerçevesinde dağıtım listelerinin kesinleştiği günü takip eden 2 (iki) iş günü içerisinde Kurul'un özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri uyarınca kamuya duyurulacaktır. SPK Kurul Karar Organı'nın i-SPK-128.23 (19.09.2024 tarihli ve 1508 s.k.) sayılı İlke Kararı uyarınca, halka arza katılan ve dağıtımdan pay alan yatırımcılar, dağıtım listesinin kesinleşmesini takiben hesaplarına aktarılan payları, paylar hesaplarına geçtiği tarihten itibaren 90 gün boyunca Borsa dışında satamaz, başka yatırımcı hesaplarına virmanlayamaz veya Borsa da



		özel emir ile ve/veya toptan satış işlemine konu edemezler. Şirket'in mevcut ortaklarının sahip oldukları paylar için (varsa halka arz edilen kısım hariç) bu kısıtlama, izahname onay tarihinden itibaren 180 gün boyunca ve Borsa'da satışı da kapsayacak şekilde uygulanır.
E.4	Çatışan menfaatler de dahil olmak üzere halka arza ilişkin ilgili kişilerin önemli menfaatleri	Şirket paylarının halka arzında; İhraççı şirket olan Metgün Enerji; özkaynak, Halka Arz Eden Pay Sahibi; pay satış geliri, Konsorsiyum Lideri İno Yatırım, aracılık komisyonu, BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.; bağımsız denetim raporu hazırlama ücreti, Lexist Avukatlık Bürosu; hukuki danışmanlık ücreti, sermaye piyasası mevzuatı danışmanı Nizamettin UÇAK; danışmanlık ücreti, Avukat Feride BABALI; bağımsız hukukçu raporu hazırlama ücreti, gayrimenkul ve şirket değerlendirme hizmeti sunan Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. ve Reform Bağımsız Denetim A.Ş.; gayrimenkul ve şirket değerlendirme ücreti elde edecektir. Halka arza aracılık edecek diğer Konsorsiyum Üyeleri de halka arza aracılık komisyonu elde edeceklerdir. Halka arzın tarafları arasında çıkar çatışması veya herhangi bir menfaat çatışması, herhangi bir sermaye ilişkisi, elde edecekleri ücret haricinde doğrudan veya dolaylı olarak halka arzın başarısına bağlanmış bir ekonomik çıkar bulunmamaktadır.
E.5	Sermaye piyasası aracını halka arz eden kişinin/ihraççının ismi/unvanı Kim tarafından ve ne kadar süre ile taahhüt verildiği hususlarını içerecek şekilde dolaşımdaki pay miktarının artırılmamasına ilişkin verilen taahhütler hakkında bilgi	İhraççı: Metgün Enerji Yatırımları A.Ş. Halka Arz Eden Pay Sahibi: Metin GÜNEŞ a) İhraççı tarafından verilen taahhüt: Şirket'in 11.10.2024 tarih ve 2024/013 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile, Şirket tarafından halka arz edilen payların Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem görmeye başladığı tarihten itibaren 1 (bir) yıl boyunca, (i) Şirket tarafından herhangi bir bedelli ve/veya bedelsiz sermaye artırımları yapılmamasına ve Şirket paylarının dolaşımdaki pay miktarının bu suretle artırılmamasına, (ii) Şirket paylarının dolaşımdaki pay miktarının artmasına yol açacak şekilde satışa veya halka arza konu edilmemesine, (iii) Bu doğrultuda bir karar alınmamasına ve/veya Borsa İstanbul'a veya SPK'ya veya yurt dışındaki herhangi bir menkul kıymetlere ilişkin düzenleyici kurum, borsa veya kotasyon otoritesine başvuruda bulunulmamasına, (iv) Bu süre boyunca ileride yeni bir satış veya halka arz yapılacağına dair bir açıklama yapılmamasına ve (v) Bu alınan kararlar doğrultusunda gerekli taahhütlerin verilmesine karar verilmiş olup söz konusu hususlar kapsamında 11.10.2024 tarihli taahhüt verilmiştir. b) Ortaklar tarafından verilen taahhütler: Şirket'in mevcut pay sahipleri Metgün Holding, Eze İnşaat ve Metgün İnşaat, 07.01.2026 tarihli 2026/001 sayılı Yönetim Kurulu kararlarına istinaden vermiş oldukları 07.01.2026 tarihli taahhütnameleri ile ve Metin GÜNEŞ, Halis EZER, Selahattin ÇİMEN ve Ergin YAVUZ, 07.01.2026 tarihli taahhütnameleri ile; Şirket paylarının halka arzına ilişkin İzahname'nin onay tarihinden itibaren Şirket paylarının Borsa İstanbul'da işlem görmeye başladığı tarihin birinci yılının sonuna kadar, sahip oldukları Şirket paylarını



		payların halka arz fiyatından bağımsız olarak, Borsa İstanbul'da veya Borsa İstanbul dışında satmayacaklarını, başka yatırımcı hesaplarına virmanlamayacaklarını veya Borsa İstanbul'da özel emir ile ve/veya toptan satış işlemlerine konu etmeyeceklerini, bu süre boyunca, sahip oldukları Şirket payları için Borsa İstanbul'a veya Sermaye Piyasası Kurulu'na veya yurt dışındaki herhangi bir menkul kıymetlere ilişkin düzenleyici kurum, borsa veya kotasyon otoritesine başvuruda bulunmayacaklarını ve bu süre boyunca ileride yeni bir satış veya halka arz yapılacağına dair bir açıklama yapmayacaklarını kabul, beyan ve taahhüt etmiştir.										
E.6	Halka arzdan kaynaklanan sulanma etkisinin miktarı ve yüzdesi Yeni pay alma hakkı kullanımının söz konusu olması durumunda, mevcut hissedarların halka arzdan pay almamaları durumunda sulanma etkisinin miktarı ve yüzdesi	Ortaklık paylarının halka arzı mevcut ortakların rüçhan haklarının kısıtlanarak sermaye artırımı ve ortak satışı şeklinde olacaktır. Halka arzdan pay alacaklar için %21,16 oranında pozitif sulanma etkisi olacak olup 1 TL nominal değerli payı için sulanma etkisinin miktarı 4,2319 TL'dir. Mevcut ortaklar için %3,55 oranında sulanma etkisi olacak olup 1 TL nominal değerli payı için sulanma etkisinin miktarı 0,8929 TL'dir. <table> <tr> <th>Açıklama</th> <th>TL/Oran</th> </tr> <tr> <td>Mevcut Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi</td> <td>0,8929 TL</td> </tr> <tr> <td>Mevcut Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi</td> <td>%3,55</td> </tr> <tr> <td>Yeni Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi (Pozitif)</td> <td>4,2319 TL</td> </tr> <tr> <td>Yeni Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi (Pozitif)</td> <td>%21,16</td> </tr> </table>	Açıklama	TL/Oran	Mevcut Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi	0,8929 TL	Mevcut Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi	%3,55	Yeni Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi (Pozitif)	4,2319 TL	Yeni Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi (Pozitif)	%21,16
Açıklama	TL/Oran											
Mevcut Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi	0,8929 TL											
Mevcut Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi	%3,55											
Yeni Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi (Pozitif)	4,2319 TL											
Yeni Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi (Pozitif)	%21,16											
E.7	Talepte bulunan yatırımcılardan talep edilecek tahmini maliyetler hakkında bilgi	Talepte bulunan yatırımcılardan, talepte bulunulması sebebiyle ayrıca bir ücret alınmayacaktır. Ancak yatırımcılar talepte bulunmak için hesap açmak, virman ve EFT vs. işlemlerini gerçekleştirmek gibi konularda, konsorsiyum üyelerinin kendi belirlemiş olduğu çeşitli maliyetlere katlanmak zorunda kalabilir.										

3. BAĞIMSIZ DENETÇİLER

3.1. İzahnamede yer alan finansal tablo dönemleri itibarıyla ihraççının bağımsız denetim kuruluşlarının ticaret unvanları ile adresleri (üye oldukları profesyonel meslek kuruluşları ile birlikte):

Şirket'in, Kurulun muhasebe/finansal raporlama standartları uyarınca hazırlanan ve BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş. tarafından özel bağımsız denetime tabi tutulan 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 31.03.2026 dönemine ait konsolide finansal tabloları ve bunlara ilişkin özel bağımsız denetim raporu www.metgunenerji.com.tr adresinde ve işbu İzahname'nin 3 no'lu ekinde yer almaktadır.

Ünvanı	BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.
Sorumlu Denetçi	Selçuk ŞAHİN
Finansal Tablo Dönemi	31.12.2023, 31.12.2024, 31.12.2025 ve 31.03.2026
Adresi	Eski Büyükdere Cad. No:14 Park Plaza Kat:4 Maslak, Sarıyer/İstanbul
Telefon	0 (212) 365 62 00



Faks	0 (212) 365 62 01
İnternet Adresi	www.bdo.com.tr
Üyesi Olduğu Meslek Kuruluşları	BDO International Network, İstanbul Serbest Muhasebeci Mali Müşavirler Odası

3.2. Bağımsız denetim kuruluşlarının/sorumlu ortak baş denetçinin görevden alınması, görevden çekilmesi ya da değişmesine ilişkin bilgi:

Yoktur.

4. SEÇİLMİŞ FİNANSAL BİLGİLER

Şirket'in 31.12.2023, 31.12.2024, 31.12.2025, 31.03.2026 tarihlerinde sona eren finansal dönemlere ilişkin konsolide finansal durum tabloları ve 2023, 2024, 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla kar veya zarar tablolarından seçilen önemli finansal kalemler aşağıdaki tablolarda yer almaktadır:

Finansal Durum Tablosu (TL) (*)	Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş			
Finansal Tablo Türü	Konsolide			
Dönem	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Dönen Varlıklar	1.322.060.134	1.417.395.891	2.128.644.123	1.913.547.920
Nakit ve Nakit Benzerleri	465.752.435	288.543.616	284.887.341	257.211.820
Ticari Alacaklar	201.763.422	252.079.123	128.371.638	136.754.496
Diğer Alacaklar	353.098.697	10.061.991	965.901.822	717.564.819
Stoklar	78.281.838	95.175.209	0	0
Peşin Ödenmiş Giderler	149.689.895	597.028.494	614.690.621	683.989.300
Diğer Dönen Varlıklar	73.473.847	174.507.458	134.792.701	118.027.485
Duran Varlıklar	11.845.295.510	18.483.420.593	20.124.744.500	20.021.058.024
Finansal Yatırımlar	74.779.068	0	0	0
Diğer Alacaklar	2.005.094.261	0	0	0
Türev Araçlar	63.970.697	33.286.815	14.060.054	9.342.386
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	567.630.708	1.653.250.542	1.720.931.500	1.706.991.391
Maddi Duran Varlıklar	8.207.069.295	15.853.307.833	17.474.096.617	17.379.637.337
Kullanım Hakkı Varlıkları	0	0	29.486.339	43.227.893
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12.115.676	912.139.651	886.169.990	881.859.017
Ertelenmiş Vergi Varlığı	898.107.435	0	0	0
Peşin Ödenmiş Giderler	16.528.370	31.435.752	0	0
Toplam Varlıklar	13.167.355.644	19.900.816.484	22.253.388.623	21.934.605.944
Kısa Vadeli Yükümlülükler	3.082.543.240	2.332.590.860	2.068.607.463	2.054.295.918
Kısa Vadeli Borçlanmalar	25.994.819	2.605.564	0	0
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	1.653.650.079	1.161.245.762	1.186.799.033	1.004.036.227
Ticari Borçlar	155.421.176	109.244.472	477.540.289	576.473.549
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	53.472.046	57.703.036	33.615.242	56.094.931
Diğer Borçlar	1.107.885.359	906.818.442	318.974.996	378.534.377
Ertelenmiş Gelirler	63.224.398	61.261.701	33.904.015	13.401.242
Kısa Vadeli Karşılıklar	5.040.276	7.985.325	5.940.976	6.925.337



Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	17.488.629	25.720.921	11.832.912	18.745.732
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	366.458	5.637	0	84.523
Uzun Vadeli Yükümlülükler	4.719.245.316	4.488.670.596	6.605.999.842	6.201.819.678
Uzun Vadeli Borçlanmalar	4.710.699.762	3.014.464.404	4.894.474.692	4.260.663.767
Uzun Vadeli Karşılıklar	8.545.554	9.321.934	5.889.714	6.328.998
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	0	1.464.884.258	1.705.635.436	1.934.826.913
Özkaynaklar	5.365.567.088	13.079.555.028	13.578.781.318	13.678.490.348
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	5.365.567.088	13.079.555.028	13.578.781.318	13.678.490.348
Ödenmiş Sermaye	28.914.911	544.421.000	544.421.000	544.421.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	40.351.478	596.883.796	596.883.796	596.883.796
Pay İhraç Primleri/İskontoları	1.523.298.291	451.263.570	451.263.570	451.263.570
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	1.041.907	4.644.737	5.459.454	5.459.454
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)	430.455	6.941.763.095	6.938.260.467	6.938.614.183
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)	-3.539.622.029	-3.616.763.352	-2.985.798.126	-2.928.754.181
Geçmiş Yıllar Karları	3.702.131.455	7.307.549.245	7.669.276.968	8.028.291.157
Net Dönem Karı	3.609.020.620	849.792.937	359.014.189	42.311.369
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	0	0	0	0
Toplam Kaynaklar	13.167.355.644	19.900.816.484	22.253.388.623	21.934.605.944

Kar veya Zarar Tablosu (TL) (*)	Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş				
Finansal Tablo Türü	Konsolide				
Dönem	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Hasılat	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010
Satışların Maliyeti (-)	-641.409.817	-1.111.093.983	-1.629.490.000	-434.452.164	-249.517.427
Brüt Kar	806.111.591	1.057.777.296	440.770.432	32.860.453	36.736.583
Esas Faaliyet Karı	556.416.901	786.680.841	140.842.047	-41.387.392	24.852.407
Finansman Geliri/(Gideri) Öncesi Faaliyet Karı	2.583.858.337	762.934.007	322.538.632	62.922.282	10.912.298
Net Parasal Pozisyon Kazançları/(Kayıpları)	1.547.591.539	1.035.035.017	681.544.775	400.257.014	444.717.631
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı	3.135.845.746	984.453.553	472.543.463	253.818.596	271.360.461
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)	473.174.874	-134.660.616	-113.529.274	-209.504.529	-229.049.092
Dönem Karı	3.609.020.620	849.792.937	359.014.189	44.314.067	42.311.369

(*) Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından 23.11.2023 tarihinde yapılan açıklamayla birlikte, 31.12.2023 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. SPK'nın 28.12.2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31.12.2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS-29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir. Şirket, bu nedenle 31.12.2023, 31.12.2024 ve 31.12.2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da 31.03.2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur. TMS-29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, TÜİK tarafından yayımlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden (TÜFE) elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31.03.2026 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı
31.03.2026	3.866,74	1,00000
31.03.2025	2.954,69	1,30868
31.12.2025	3.513,87	1,10042
31.12.2024	2.684,55	1,44037
31.12.2023	1.859,38	2,07959

Yatırımcı, yatırım kararını vermeden önce ihraççının finansal durum ve faaliyet sonuçlarına ilişkin ayrıntılı bilgilerin yer aldığı işbu izahnamenin 10 ve 23 no'lu bölümlerini de dikkate almalıdır.

5. RİSK FAKTÖRLERİ

Halka arz edilecek Şirket paylarına yönelik yatırım yapmak çeşitli riskler barındırmaktadır. Yatırım kararı alınmadan önce aşağıda bahsedilen risk faktörleri ve ekleri ile birlikte İzahname'nin bütünü kapsamında dikkatlice değerlendirilmesi gerekmektedir. Aşağıda belirtilen riskler, Şirket yönetiminin İzahname'nin tarihi itibarıyla Şirket'i ve Halka Arz Edilecek Paylar'a yapılacak herhangi bir yatırımı esaslı biçimde etkileyebileceğini öngördüğü risklerdir. Söz konusu risklerden herhangi birinin gerçekleşmesi halinde, Halka Arz Edilecek Paylar'ın değeri düşebilir ve yatırımın tamamının veya bir kısmının kaybedilmesi söz konusu olabilir.

Aşağıda belirtilen riskler karşılaşılabilecek tüm riskleri kapsamamaktadır. Halihazırda bilinmeyen ya da Şirket yönetimin esaslı olarak addetmediği, ancak gerçekleşmeleri halinde Şirket'in faaliyetlerine, faaliyet sonuçlarına, likiditesine, finansal durumuna ve geleceğe yönelik beklentilerine zarar verebilecek başka risk faktörleri mevcut olabilir. Risk faktörlerinin aşağıdaki sunum sıralaması Şirket yönetiminin söz konusu risklerin gerçekleşme olasılığı veya önemi bakımından yaptığı bir değerlendirmeye göre belirlenmiş bir sunum sıralaması olarak düşünülmemelidir.

Yatırımcı ve yatırımcı adayları, İzahname'de paylaşılan bilgiler çerçevesinde kendi değerlendirmelerini yaparak, Halka Arz Edilecek Paylar'a yatırım yapmanın kendileri için uygun olup olmadığına karar vermelidir.



5.1. İhraççıya ve faaliyetlerine ilişkin riskler:

5.1.1. Santraller'in işletilmesi; bakımı ve yenilenmesi, beklenmedik enerji kesintileri, düşük verim ve beklenmedik yatırım harcamalarına yol açabilecek önemli riskler taşır.

Metgün Enerji Grubu, elektrik üretim faaliyetlerini Santraller'in bünyesinde gerçekleştirmekte olup Metgün Enerji Grubu'nun finansal durumu ve karlılığı, işletilen Santraller'in sürekli ve verimli şekilde işletilmesine bağlıdır.

Santraller'in işletimi; ekipmanlarda arıza meydana gelmesi, performansın beklenen verim düzeyine ulaşmaması ve kapasite eksikliği veya altyapı sorunları sebebiyle üretilen elektriğin şebekeye etkili şekilde aktarılamaması gibi riskleri meydana getirebilmektedir. Bu riskler elektrik üretim faaliyetleri meydana getiren şirketler için doğası gereği var olan risklerdir.

İşletme hataları, bakım eksikliği ve zamanla oluşan genel yıpranma gibi birçok faktörden kaynaklanabilen arıza ve performans sorunları sebebiyle Santraller'in zaman zaman planlanmamış ve beklenmedik elektrik kesintileri meydana gelebilir. Bu kesintiler giderilinceye kadar geçen süreçte genel olarak Metgün Enerji Grubu'nun elektrik üretiminin ve satışlarının azalmasına neden olarak gelirleri azalabilir veya fiyatlara yansıtılmayan işletme ve bakım giderlerini arttırmak suretiyle birim maliyetlerinin artmasına yol açabilir. Arızaya yol açan veya hasar gören ekipmanın veya ihtiyaç duyulan herhangi bir ekipmanın kullanıma hazır bulunmaması halinde santralin emreamadeligi olumsuz etkilenebilir.

Santraller'deki arızalar, verimlilik düşüklüğü, zorunlu kesintiler veya beklenmedik yatırım harcamaları gibi aksaklıklar Metgün Enerji Grubu'nun satışlarını, nakit akımlarını olumsuz etkileyebilir ve karlılığın azalmasına neden olabilir. Bu gibi durumlar, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz etkileyerek Metgün Enerji Grubu'nun karlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Hidroelektrik santraller ile ilgili olarak; bu tip santrallerin genel karakteristiği gereği, yıllara sari olarak ortaya çıkabilecek üretim azalış ve artışları, beklenmedik lokal yağışlar nedeniyle su alma ve su iletim tesislerinde oluşabilecek hasarlar, dere yatağından sel veya taşkınların sürüklediği teressübatın tesisleri kısa süreliğine de olsa çalışamaz hale getirmesi, tesisin bulunduğu coğrafyada meydana gelebilecek heyelan veya taş yuvarlanmaları, su iletim kanalı, tüneli veya cebri borularda meydana gelebilecek hasarlar, su türbinine ait hareketli parçalarda veya türbin çarkında meydana gelebilecek makine kırılmaları, tesisin belirli bir süre enerji üretimine ara verilmesine neden olabilir.

Güneş ve rüzgar santrallerinde beklenmedik lokal yağışlar nedeniyle dolu, yıldırım düşmesi vb. doğa olayları nedeniyle, tesislerde belirli bir süre enerji üretimine ara verilmesine neden olabilir.



5.1.2. Dava ve diğer uyuşmazlıklara ilişkin riskler söz konusu olabilir. Olağan faaliyetleri kapsamında Metgün Enerji Grubu'na karşı dava, tahkim veya icra takibi süreçleri başlatılabilir, ayrıca Metgün Enerji Grubu, idari işlemlere konu olabilir. Söz konusu dava ve/veya icra takiplerinin Metgün Enerji Grubu aleyhine sonuçlanması neticesinde, Metgün Enerji Grubu ve yöneticilerinin hukuki ve cezai sorumlulukları doğabilir, para cezası veya tazminat ödemek durumunda kalabilir.

Olağan faaliyetleri kapsamında Metgün Enerji Grubu'na karşı yasal işlemler başlatılarak dava veya icra takipleri açılabilir, ayrıca Metgün Enerji Grubu, idari işlemlere ve tahkim kararlarına konu olabilir. Bu gibi uyuşmazlıkların talep konuları işçi uyuşmazlıkları, ticari uyuşmazlıklar, yasal veya idari işlemler gibi konular olabileceksen, müşterileri, tedarikçileri, çalışanları ve/veya üçüncü kişiler tarafından başlatılabilecek prosedürlere taraf olabilir. Kendi isteği ile işten ayrılan veya Metgün Enerji Grubu tarafından iş akdi sona erdirilen çalışanlar tarafından açılacak fazla çalışma/kıdem tazminatı alacağı taleplerini içeren ve bunun gibi Metgün Enerji Grubu aleyhine açılacak çeşitli davalar ve/veya faaliyetlerle ilgili farklı davalar ile karşı karşıya kalınabilir. Söz konusu yargı prosedürlerinin veya idari süreçlerin Metgün Enerji Grubu aleyhine sonuçlanması neticesinde, Metgün Enerji Grubu ve Metgün Enerji Grubu yöneticilerinin hukuki ve cezai sorumlulukları doğabilir, söz konusu yasal işlemler ile tahkimi de kapsayan davalara ilişkin yapılan olumsuz reklam/intiba, Metgün Enerji Grubu'nun itibarını, faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

EPDK tarafından alınabilecek kararlar da Metgün Enerji Grubu'nu ve faaliyetlerini etkileyebileceğinden, Metgün Enerji Grubu, EPDK, EPIAŞ ve TEİAŞ gibi düzenleyici kurumların aldığı kararlara karşı idari veya adli davalar açmak durumunda kalabilir, bu davalar Metgün Enerji Grubu lehine sonuçlanmayabilir ve bu durum Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Bununla birlikte Metgün Enerji Grubu'nun çalışanlarının, tedarikçilerinin, hizmet sağlayıcılarının, temsilcilerinin veya üçüncü kişilerin geçerli kanun, kural veya prosedürlere uymaması veya ihlalleri sonucundaki yaşanabilecek hukuki süreçler, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

5.1.3. YEKDEM dönemi sonrası satış tarife değişikliği riski ile elektrik fiyatında meydana gelebilecek değişiklikler Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini ve finansal durumunu negatif yönde etkileyebilir.

Metgün Enerji Grubu'nun enerji üretim faaliyetlerini ve enerji fiyatı stratejilerini etkileyen satış tarifeleri, EPDK tarafından belirlenmekte ve onaylanmakta olup bu kapsamda satış tarifeleri Metgün Enerji Grubu'nun kontrolü dışındadır. Tarife değişiklikleri, ilgili yönetmeliklerde belirtilen yöntemlere dayalı şekilde hazırlanmaktadır. EPDK'nın tarifeler üzerinde geniş takdir yetkisi bulunmakta olup tarife değişikliklerini yapabilmektedir. EPDK'nın bu takdir yetkisi sonucu düzenlemeye tabi fiyatlar, Metgün Enerji Grubu'nun enerji fiyatı stratejisi kapsamında da Metgün Enerji Grubu'nun beklentilerinden çok farklı şekilde gerçekleşebilir. Bu faktörün tamamı Metgün Enerji Grubu'nun işlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli



ölçüde olumsuz yönde etkileyebilir. Enerji satış fiyatları, yenilenebilir enerji kaynağına dayalı tarife değişikliğine bağlıdır. Yander Elektrik, Dağlar Enerji ve Fergün Enerji; lisanslı olarak, Günsonu 1 Enerji ve Afşin Enerji ise lisanssız olarak YEKDEM mekanizmasına dahil olmakla birlikte ilgili tesislerde üretilen enerji YEKDEM tarifesinden lisanslı tesislerde EPİAŞ'a ve lisanssızlarda ise ilgili bölgesel elektrik dağıtım şirketlerine satılmaktadır. YEKDEM mekanizmasına dahil olan santrallerinin elektrik üretim faaliyetinden kaynaklı gelirlerinin birim fiyatları, YEKDEM süresince ABD Doları üzerinden alım garantili ve sabittir. Mersinli RES'in kapasite artışı kapsamında devreye alınan türbinler, YEKDEM kapsamında olmayıp, toplam elektrikselsel güçte 11,6 MWe'lik kısma karşılık gelen enerji, PTF üzerinden serbest piyasaya satılmaktadır. Ayrıca, Elmacık RES projesinde üretilen enerji herhangi bir mekanizmaya dahil olmayıp üretilen enerjinin satışını, piyasa takas fiyatları (PTF) üzerinden ve/veya ikili anlaşmalarla satabilecektir.

Bu kapsamda YEKDEM mekanizmasına tabi olan güneş enerjisi ile üretim yapan santrallerde, üretilen elektrik enerjisinin tamamı için santral kabul tarihinden itibaren 10 yıl süreyle (ilk 5 yıl süreyle uygulanan yerli katkı payı hariç) 133 ABD Doları/MWh'den, rüzgar enerjisi ve hidroelektrik enerjisi ile üretim yapan santrallerde 73 ABD Doları/MWh'den 10 yıl süreyle YEKDEM mekanizmasına satış hakkı bulunmaktadır. 02.05.2024 tarihli 7501 numaralı Maden Kanunu'nun 8. maddesi uyarınca on yıllık süresini bitiren lisanssız üretim faaliyeti kapsamındaki tesisler için tesis sahibi tarafından talep edilmesi halinde, lisans alma bedeli ile lisans süresi boyunca elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatının, bu madde kapsamında tesis tipi bazında uygulanan güncel YEK Destekleme Mekanizması fiyatından fazla olması halinde aradaki fiyat farkının YEK Destekleme Mekanizmasına katkı bedeli olarak ödenmesi koşullarıyla lisanslı üretim faaliyetine geçilebilmektedir. YEKDEM sonrası döneme ilişkin fiyatların düşük olması Metgün Enerji Grubu'nun konsolide hasılat ve karlılığını olumsuz etkileyebilir.

Elektrik fiyatını olumsuz etkileyebilecek gelişmeler, diğer hususların yanı sıra;

- a) Arz ve talep dengesi ve üretim çeşitliliği,
- b) Türkiye'deki olumsuz makroekonomik koşullar ve küresel ekonomik dalgalanmalar,
- c) Türkiye'deki olumsuz siyasi gelişmeler,
- d) Yeni vergi uygulamalarının getirilmesi veya elektrik tüketimine uygulanan vergilerdeki artışlar,
- e) Fazla veya eksik elektrik tedariki,
- f) Emtia fiyatlarındaki gelişmeler ve
- g) Hava koşulları ve hidrolojik koşullar olarak sıralanabilir.

Diğer bir ifadeyle santrallerin, ikili anlaşma hükümleri saklı kalmak kaydıyla, YEKDEM sürelerinin sona ermesinin ardından, santrallerde üretilen elektrik spot elektrik piyasasında spot elektrik satış fiyatından satılacaktır. Ancak spot elektrik fiyatı YEKDEM mevzuatının sağlamış olduğu sabit fiyatlandırmadan farklı olarak, elektrik arz ve talep faktörlerinden etkilenerek



değişkenlik gösterebilecektir. Örneğin, fosil yakıtlar veya nükleer enerji gibi yenilenebilir enerji kaynaklarına alternatif elektrik üretim kaynaklarından elektrik üretimi için gerekli maliyetlerde bir azalma meydana gelmesi, üretilen elektrik enerjisinin toptan satış fiyatında düşüş yaşanmasına sebep olabilecektir. Bu ve benzeri durumların, mevzuat uyarınca belirlenmiş olan bir sabit fiyat olması durumuna kıyasla, Metgün Enerji Grubu'nun gelirleri ve karlılığına ilişkin beklentilerini etkileyebileceği gibi, finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratma ihtimali söz konusudur.

5.1.4. Metgün Enerji Grubu'nun elektrik üretimi faaliyetleri çerçevesinde akdetmiş olduğu sözleşmelerin tek taraflı feshedilmesi ve/veya sözleşme hükümlerine uygun hareket edilmemesi veya yaşanan mücbir sebep olayları sonucu fiili imkansızlıklar nedenleriyle ilgili sözleşmelerin yerine ikame sözleşmelerin düzenlenememesi Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

Metgün Enerji Grubu'nun lisanslı ve lisanssız elektrik enerjisi üretimi faaliyetleri kapsamında; sistem işletmecisi (TEİAŞ) ve/veya ilgili elektrik dağıtım şirketleri ile imzalamış oldukları bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları, hidroelektrik enerjisinden lisanslı elektrik enerjisi üretimi faaliyetleri kapsamında DSİ ile imzalanan su kullanım hakkı anlaşması ve rüzgar enerjisi santrali için TEİAŞ ile imzalanan RES katkı payı anlaşması düzenlenmiştir.

Metgün Enerji Grubu'nun elektrik üretimi faaliyetlerine ilişkin akdetmiş olduğu sözleşmelerin tek taraflı feshedilmesi ve/veya sözleşme hükümlerine uygun hareket edilmemesi veya yaşanan mücbir sebep olayları sonucu fiili imkansızlıklar nedenleriyle ilgili sözleşmelerin yerine ikame sözleşmelerin düzenlenememesi, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir, buna bağlı olarak da Metgün Enerji Grubu'nun konsolide gelirleri, nakit akışı ve finansal durumu olumsuz etkilenebilir.

5.1.5. Metgün Enerji Grubu'nun sahip olduğu Santraller'de yaşanabilecek kazalar; faaliyetlerin, personelin ve/veya üçüncü kişilerin maddi/manevi zarara uğramasına sebep olabilir. Ayrıca Metgün Enerji Grubu'nun elektrik üretim faaliyetleri sırasında yürütülen işlemler ve bazı doğal veya toplumsal olaylar, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetleri bakımından tehlike arz edebilir, kazalara yol açabilir, maddi zarara sebep olabilir ve elektrik üretiminin duraksamasına yol açabilir.

Santraller'in işletilmesine yönelik faaliyetler, büyük ekipmanların işletilmesi, iletim ve dağıtım sistemlerine elektrik verilmesi dahil olmak üzere tehlikeli faaliyetleri gerektirmektedir. Doğal risklere ek olarak Metgün Enerji Grubu'nun yetersiz iç prosedürler uygulaması, teknolojik kusurlar, beşerî hatalar veya dış etkiler sonucunda ortaya çıkabilecek tehlikeler de Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerinin doğası gereği aşağıda sayılanlar gibi bazı tehlike ve riskler mevcuttur:

- Elektrik çarpması sonucu yaşanacak iş kazaları,
- Kazalar, yangın ve patlamalar,



- İnşaat, altyapı hizmetleri ve şebeke kazalarını da içine alacak şekilde üçüncü kişilerin neden olacağı zararlar ve bunlara bağlı olarak elektrik üretiminde meydana gelecek kesintiler,
- Elektrik hatlarında meydana gelecek arızalar nedeniyle yaşanılacak elektrik üretim kesintisi,
- Grev ve lokavt,
- Şebeke kaynaklı zararlar,
- Akaryakıt fiyatlarına bağlı olarak lojistik faaliyetlerinde yaşanabilecek aksaklıklar ve olası maliyet artışları,
- TEİAŞ ve dağıtım şirketlerinden kaynaklanan kesintiler sonucunda oluşan elektrik kayıpları ve
- Şebeke dalgalanmasına bağlı olarak tesis ekipmanlarında geçici veya kalıcı hasarların oluşması

Metgün Enerji Grubu'nun faaliyet ve finansal durumunu olumsuz etkileyebilecek başlıca örneklerdir.

Sayılan bu riskler, çalışanların ve üçüncü kişilerin yaralanmasına veya ölümüne sebep olabileceği gibi Metgün Enerji Grubu'nun taşınır ve/veya taşınmazlarında zarar ve tahribat doğurabilir, santrallerde ve ekipmanlarda hasarlara ve yıkıma yol açabilir.

Bu olaylardan herhangi birinin meydana gelmesi, araştırma, onarım, zararların giderilmesi, çevrenin temizlenmesi, idari yaptırımlar, para cezaları ve faaliyetlerin durdurulması Metgün Enerji Grubu'nda gelir kaybına yol açabilir. Meydana gelen zararlara ilişkin yasal talepler, adli veya idari takiplere yol açarak Metgün Enerji Grubu'nun sorumluluğunun doğmasına ve Metgün Enerji Grubu'nun itibarının zedelenmesine neden olabilir. Yukarıda açıklanan sorunlardan herhangi biri, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Bununla birlikte Metgün Enerji Grubu, ürettiği elektriği satmak amacıyla elektrik üretim tesislerini elektrik şebekesine bağlamakta olup söz konusu şebeke ve trafolarda doğal afetler dahil herhangi bir sebeple yangın, kopma gibi zararlar meydana gelebilir. Şebeke ve trafolarda meydana gelebilecek bu zararlar sebebiyle üretilen elektrik satılamayabilir. Dolayısıyla bu durum Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

Ek olarak, şiddetli meteorolojik durumlar ve hava şartları nedeniyle (*fırtına, sel, hortum vb.*) santrallerin tamamı ve/veya bir kısmı zarar görebilir ve/veya santralin tamamı enerji üretilmeyecek bir hale gelebilir. Metgün Enerji Grubu'nun santrallerinde meydana gelecek bu aksaklıklar ve maruz kalınan zarar, Metgün Enerji Grubu'nun gelirlerinde önemli derecede azalma yaşanmasına sebep olabilecektir.



5.1.6. Metgün Enerji Grubu'nun yaptırmış olduğu mevcut sigorta poliçeleri, tüm potansiyel zararları karşılama noktasında yeterli olmayabilir. Bir kaza veya hasar durumunda veya başkaca bir şekilde oluşabilecek tüm riskleri kapsayacak şekilde sigorta yaptırılması mümkün değildir.

Metgün Enerji Grubu varlıkları için sigorta danışmanlarının yönlendirmeleri doğrultusunda gerekli olan sigortaları yaptırmasına rağmen söz konusu sigorta poliçeleri tüm potansiyel zararları, gelir kaybını, tazminat ödemelerini ve finansman maliyetlerindeki artışı karşılama noktasında yeterli olmayabilir. Metgün Enerji Grubu'nun yaptırdığı sigortalar için ödenecek primlerin ilerleyen süreçte artması halinde Metgün Enerji Grubu, mevcut sigorta kapsamını muhafaza etmeme yoluna gidebilir veya bu durumu korumak için yüksek maliyetlere katlanmak zorunda kalabilir. Bu ve benzeri durumlar, rizikoların hem gerçekleşmesi hem de gerçekleşmemesi hallerinde Metgün Enerji Grubu'nun gelir kaybı yaşaması ve potansiyel finansal zararlara maruz kalınması ihtimalini doğurup Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetleri, finansal durumu, faaliyet sonuçları ve gelecekteki büyüme beklentileri üzerinde olumsuz etkiye yol açabilir.

5.1.7. Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetleri, elektrik üretimi yapılması için gerekli olan lisans, izin, ruhsat vb. belgelerle, ilgili kurumlar ile yapılan zorunlu anlaşmaların geçerliliğini korumasına bağlıdır.

Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetleri, kapsamlı mevzuat düzenlemelerine, çeşitli düzenleyici ve denetleyici kamu otoritelerinin denetimlerine ve anılan otoritelerden temin edilen izin ve lisansların varlığına ve geçerliliğine tabiidir.

Metgün Enerji Grubu'nun sahip olduğu elektrik üretim santrallerinde gerçekleştirilen elektrik üretimi ve üretilen elektriğin satışına ilişkin faaliyetler, EPKn'ye ve ilgili diğer elektrik piyasası mevzuatına tabidir. Santrallerin faaliyetleri için ayrıca, EPDK'dan ilgili elektrik üretim lisanslarının temin edilmesi gerekmektedir. Elektrik üretim lisansları, azami olarak 49 yıl için geçerlidir. İlgili üretim lisansının süresi sona ermeden önce yenilenmemesi halinde söz konusu lisans kendiliğinden sona erecektir. Lisans sahibinin para cezası gerektiren fiil ve durumları EPDK tarafından verilen süre içerisinde gidermemesi veya iki yıl içinde söz konusu aykırılıkları tekrar etmesi halinde ise EPDK tarafından düzenlenmiş olan lisans iptal edilebilmektedir. Benzer şekilde, elektrik üretim lisansı üzerinde belirtilen tesis tamamlanma tarihi itibarıyla tesisin tamamlanmaması halinde veya anılan sürede tesisin tamamlanamayacağının anlaşılması halinde de EPDK tarafından üretim lisansının iptal edilmesi söz konusu olabilmektedir. EPDK, tüketicilerin korunması ve piyasa faaliyetlerinin aksamaması için lisansların sona erdirilmesi veya iptali durumlarında uygun gördüğü gerekli tedbirleri almakla yetkilidir.

Metgün Enerji Grubu bünyesinde bulunan santrallerin faaliyetleri ile ilgili düzenleme ve denetim yetkisi EPDK'ya aittir. Bu nedenle Metgün Enerji Grubu, EPDK'nın kurul kararları ve yönetmelikler, tebliğler gibi mevzuatta yapacağı tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür. Elektrik piyasasına ilişkin mevzuatta oluşabilecek değişiklikler Metgün Enerji Grubu'na ilave yükümlülükler oluşturabilir. Bunlara ek olarak, Metgün Enerji Grubu'nun sahip olduğu lisans



ve izinlerin şartlarına uymasına engel olabilecek mevzuatsal değişiklikler yapılması veya idari makamların Metgün Enerji Grubu'nun lisans veya izinlerinde yer alan hükümlerin şartlarını uygulamaması veya beklenmeyen şekilde uygulaması, Metgün Enerji Grubu'nun idari para cezası ve/veya yaptırımlarla karşılaşmasına veya faaliyetlerini geçici veya kalıcı olarak durdurmasına yol açabilir.

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Dağlar Enerji ve Yander Elektrik ile Şirket'in iştiraki Fergün Enerji lisanslı elektrik üretim faaliyeti gerçekleştirmektedir. Eşref Enerji'nin bünyesinde bulunan Elmacık RES'in üretim lisansı alınmıştır. Gerekli izinler alınarak tesisin inşaatına başlanılmış olup 12.05.2026 tarihi itibarıyla Enerji İletim Hattı ve Şalt Sahasının kabulü yapılmış, türbinlerin kabulüne başlanılmıştır. Montajı tamamlanan türbinlerin peyder pey devreye alınmasına başlanmıştır. 2026 yılının Mayıs ayı içerisinde toplam 6 adet türbinin, 2026 yılının Haziran ayının ilk iki haftasında ise kalan 6 adet türbinin Bakanlık kabulü tamamlanarak işletmeye alınması ile birlikte Elmacık RES, tam kapasiteyle faaliyete geçmiştir. Bu kapsamda söz konusu şirketlerin faaliyetlerini sürdürebilmesi ilgili lisanslarına bağlıdır. Bununla birlikte Şirket'in elektrik üretim faaliyeti ile iştigal eden tüm bağlı ortaklıklarının ve iştirakinin elektrik üretim faaliyetlerini gerçekleştirebilmesi için ilgili kamu kurum ve kuruluşları veya kamu şirketleri ile zorunlu olarak akdettiği sözleşmeler bulunmaktadır. Bu sözleşmelerin üretim faaliyetlerinin gerçekleştirilebilmesi için geçerliliklerini korumaları gerekmektedir. Herhangi bir sebeple bu sözleşmelerin sona ermesi veya geçersiz sayılması halinde, Metgün Enerji Grubu, elektrik piyasasında gerçekleştirmekte olduğu faaliyetleri gerçekleştiremeyecektir. Bu durum Metgün Enerji Grubu'nun finansal durumunu olumsuz etkileyebilecektir.

Metgün Enerji Grubu, faaliyetlerinin mevcut durumu itibarıyla ÇED mevzuatı kapsamında sahip olması gereken tüm izin, görüş ve kararlara sahiptir. Bununla birlikte, ilerleyen dönemlerde ilgili mevzuat kapsamında yapılabilecek değişiklikler çerçevesinde sahip olunan santrallere ilişkin verilmiş "ÇED Olumlu" (ya da ilgili olması halinde, "ÇED Gerekli Değildir") kararlarının koşulları ve kapsamı değişebilir ve bu durumda santrallere ilişkin olarak temin edilmiş olan ÇED'e ilişkin kararların iptali veya yürütmenin durdurulmasına ilişkin davalar açılabilir. Bu durum Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Ayrıca Metgün Enerji Grubu, TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketleri ile imzalamış olduğu (veya TEİAŞ/ ilgili dağıtım şirketleriyle ileride yapabileceği) bağlantı anlaşmalarının şartlarına² ya da TEİAŞ ve ilgili dağıtım şirketleri tarafından yayınlanabilecek genelge, yönerge ve görüşlere uymaması ya da sistem kullanım bedellerini³ ödememesi, para cezalarının uygulanmasına neden olabilir. Söz konusu ihlallerin tekrarlanması, ilgili anlaşmaların feshine veya ilgili

² Bu anlaşmalar EPDK tarafından onaylanan standart metinlerdir ve şirket bazlı olarak değişmemekte, müzakere edilememektedir. Bu anlaşmaların imzalanması Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği uyarınca zorunludur.

³ Elektrik iletim ve dağıtım sisteminin Metgün Enerji Grubu tarafından kullanılması karşılığında ilgili mevzuat kapsamında TEİAŞ'a veya ilgili dağıtım şirketine kWh başına ödenen bedelleri ifade eder.



bağlantı noktasındaki bağlantının kesilmesine yol açabilir. Bağlantı noktasındaki bağlantının kesilmesi durumunda, ilgili santrallerin elektrik iletim ve dağıtım şebekesine elektrik aktaramayacaktır. Buna ek olarak, sistem kullanım bedeli, geçmişte de olduğu gibi, gelecekte enflasyon oranından daha hızlı artış gösterebilir.

Metgün Enerji Grubu, kapasite artışları veya gelecekte mevcut olabilecek yeni santraller için gerekli onay, izin, ruhsat ve lisanslarını alırken, imar izninin alınması, inşaat ve işletme onaylarının alınması veya mevcut onay, izin, ruhsat ve lisanslarındaki koşullara uyumun sağlanması gibi süreçlerde güçlük çekebilir. Metgün Enerji Grubu'nun bu lisansları zamanında yenilemek için gereken işlemleri veya faaliyetlerini yürütmek için gereken lisans, izin ve ruhsatları almaması veya bunların geçerliliğini korumaması durumunda; Metgün Enerji Grubu'na, idari para cezası verilmesi ve/veya Metgün Enerji Grubu'na verilmiş izin, ruhsat veya lisansların iptal edilmesi ya da askıya alınması gibi yaptırımlar uygulanabilecektir. Bu durum, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Metgün Enerji Grubu, EPDK'nın denetimlerine tabi olmakla birlikte, EPDK'nın yanı sıra, çeşitli düzenleyici ve denetleyici kamu otoritelerinin denetimlerine tabii bulunmaktadır.

SPK da halka arzı müteakip, Metgün Enerji Grubu üzerinde denetim ve incelemeler yürütecek ve geçerli mevzuat çerçevesinde yaptırımlar uygulayabilecek bir düzenleyici kurumdur. Metgün Enerji Grubu, yürürlükteki mevzuata uymadığı veya ilgili aykırılıkları gidermediği takdirde SPK, Metgün Enerji Grubu'na karşı soruşturmalar başlatabilir ve birtakım cezai yaptırımlar uygulayabilir.

Yukarıdaki durumların herhangi biri Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyerek Metgün Enerji Grubu'nun karlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

5.1.8. Metgün Enerji Grubu, çalışanlarının, tedarikçilerinin veya diğer üçüncü kişilerin etik olmayan davranışları veya hukuka aykırı davranışları veya çevresel ve sosyal uyum prosedürlerine aykırı davranışları dolayısıyla risklere maruz kalabilir.

Metgün Enerji Grubu, çalışanlarının, tedarikçilerinin, yüklenicilerinin, sözleşme ilişkisi içerisinde olduğu veya faaliyetlerinde görev alan diğer üçüncü kişilerin, Metgün Enerji Grubu uyum politikalarına veya geçerli kanunlara aykırı davranışlarda bulunmayacakları konusunda herhangi bir garanti verememektedir. Metgün Enerji Grubu'nun çalışanlarının etik olmayan davranışları veya yolsuzlukla mücadele kurallarının, uluslararası yaptırımlara ilişkin düzenlemelerin, kara para aklamanın önlenmesi dahil her türlü kanun ve yönetmeliklerin ihlali, Metgün Enerji Grubu'nun para cezalarına çarptırılmasına neden olabilir, Metgün Enerji Grubu'nun belirli projelere katılmasını engelleyebilir veya mevcut sözleşmelerin feshi gibi birçok diğer sonuca yol açabilir.



Metgün Enerji Grubu'nun çalışanlarının, tedarikçilerinin, hizmet sağlayıcılarının, temsilcilerinin veya üçüncü kişilerin bu tür geçerli kanun, kural veya prosedürlere uymaması veya uymadıklarından şüphe edilmesi durumunda Metgün Enerji Grubu, bu sebeple yaşayabileceği itibar kaybından olumsuz etkilenebilir.

5.1.9. Metgün Enerji Grubu'nun kilit personelini kaybetmesi veya kilit personel ve ihtiyaç duyulan nitelikte uzman personelin Metgün Enerji Grubu bünyesine zamanında dahil edilememesi, Metgün Enerji Grubu'nun büyümesini sınırlandırabilir ve faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerinin başarı ile devamlılığı, Santraller'in işletme ve bakımdan sorumlu teknik personel dahil olmak üzere yönetim, yönetici müdürler ve diğer kilit çalışanların tecrübesine ve bunların istihdamına dayanmaktadır. Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini gerçekleştirdiği sektördeki üst düzey yöneticilerin, teknik uzmanların ve nitelikli çalışanların işe alımı konusunda ciddi bir rekabet mevcuttur. Söz konusu kalifiye personelin özellikle rakip firmalarca istihdam edilmesi veya Metgün Enerji Grubu tarafından istihdam edilememesi, motive edilememesi veya muhafaza edilememesi (özellikle Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerinin genişletilmesi için gereken durumlarda), Metgün Enerji Grubu'nun bilgi birikimi ve faaliyetlerinin sürdürülebilirliğinin kaybına neden olabilir.

Bu nedenler, Metgün Enerji Grubu'nun mevcut faaliyetlerini genişletme kabiliyetini olumsuz etkileyebilir. Bu durumlardan her biri, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

5.1.10. Doğal çevreye verilen herhangi bir zararın Metgün Grubu'nun faaliyetlerinden kaynaklandığının ileri sürülmesi dolayısıyla uygulanan yasal işlem, uyumluluk çalışmaları ve/veya faaliyetlerin durdurulması, maliyetlerin artmasına yol açabilecektir.

Faaliyetlerinin doğası gereği Metgün Enerji Grubu, sahip olduğu elektrik üretim santralleri ile ilgili olarak çeşitli sebeplerle çevre, sağlık, güvenlik, arazi kullanımı sorunları ile karşı karşıya kalabilecektir. Bu tür sorunlar kapsamında Metgün Enerji Grubu, çok çeşitli yasal işlem ve takibata maruz kalabilecektir. Bunlar, üçüncü kişilerce ileri sürülebilecek şikâyetler veya talepler şeklinde ortaya çıkabilir. Bu sebeplerle Metgün Enerji Grubu, varlıklarının rahatsızlık, kirlilik vb. çevresel zararlara sebebiyet vermeyeceği veya doğal çevre ya da insanlar üzerindeki (insan sağlığı dahil) etkileriyle bağlantılı olarak Metgün Enerji Grubu'na karşı tazminat taleplerinde bulunulmayacağını garanti edememektedir. Söz konusu şikâyet ve rahatsızlıklar, başvuru süreci sırasında bu faktörler hesaba katılarak verilmiş inşaat izinleri ve diğer ilgili izinlerde yer alan sınırlamalara uyulsa dahi gündeme gelebilir.

Rahatsızlık iddiaları, yerel nüfustaki değişiklikler, işletmesel değişiklikler (teçhizatlardaki bozulma gibi) veya sonradan yapılan yeni projelerle birlikte etkilerin artmasından kaynaklanabilir. Bu iddialar, inşaat izinleri veya diğer ilgili izinlerde belirtilen sınırlamalara uyulmasından bağımsız olarak ortaya çıkabilir.



Yukarıda açıklanan sorunlardan herhangi birisi nedeniyle uygulanan yasal işlem ve/veya faaliyetlerin durdurulması, Metgün Enerji Grubu'nun masraflarında artışa yol açabilir ve bu durum Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

5.1.11. Finansmanı sağlanan yeni yapılan ve/veya yapılacak yatırımlardan Metgün Enerji Grubu'ndan kaynaklanan ve/veya kaynaklanmayan sebeplerle planlanan süreler içinde beklenen kazançların sağlanamaması durumunda, proje finansmanının geri ödenmesi hususunda finansal problemler yaşanabilecektir.

Metgün Enerji Grubu'nun finansman amaçlı akdetmiş olduğu sözleşmelerin hükümlerine göre ödemesi gereken anapara, faiz, komisyon, masraf vb. mali yükümlülükler ile diğer ödemelerin süresinde yapılamaması veya üstlenilen yükümlülüklerin yerine getirilememesi durumunda, Metgün Enerji Grubu'nun vadesi gelmemiş borçları muaccel hale gelebilecektir. Bu durumda Metgün Enerji Grubu'nun katlanması gereken akdi faiz, gecikme tazminatı vb. ödeme kalemlerinde artış olabileceği gibi, sözleşmeler kapsamında Metgün Enerji Grubu tarafından gösterilmiş olan teminatların nakde çevrilmesi veya Metgün Enerji Grubu'nun alacakları üzerinde mahsup işlemleri yapılması mümkün olabilecektir. Tüm bu durumlar, gerçekleşmesi halinde Metgün Enerji Grubu'nun finansal durumunu negatif etkileyebilecek ve yatırımlarının aksamasına sebep olabilecektir.

5.1.12. Santrallerde üretilen elektrik enerjisinin üretim sürecinin takip edilmesi ile işletme içinde iletişim ve organizasyonun sağlanmasını sağlayan bilgi işlem sistemlerinde yaşanabilecek teknik arızalar Metgün Enerji Grubu'nu zarara uğratabilecektir.

Metgün Enerji Grubu'nun santrallerindeki ekipmanlar gelişmiş yazılım ve donanım sistemleri ile takip edilmekte, bu sistemlerden alınan bilgilere göre gerektiği takdirde sistemlere müdahale edilmekte, bakım onarım çalışmaları yapılabilmektedir. Metgün Enerji Grubu yönetimi de operasyonlarını, muhasebe ve finansal sistemlerini bilgi işlem sistemleri üzerinden takip etmekte ve yönetmektedir.

Her ne kadar, Metgün Enerji Grubu yönetimi olası bilgi işlem sorunlarını önlemek ve olası sorunları hızla gidermek için gerekli önlemleri almış olsa da bilgi işlem sistemlerinde meydana gelebilecek arızalar, gerek tespit edildikten sonra problem çözülene dek; gerekse tespit edilememesi halinde tespit edilene dek Metgün Enerji Grubu yönetiminin ve santralden sorumlu ilgili yöneticilerin yanlış veya eksik verilerle hareket etmesine ve bu sebeple Metgün Enerji Grubu'nun finansal kayıplar yaşanmasına sebep olabilecektir.

5.1.13. Metgün Enerji Grubu'nun yapacağı yatırımlar ve satın almalar için fon temin etme riskleri söz konusu olabilir ve yapacağı yatırımların hedeflenen verimle yapılamaması ve istenilen vadeler içinde getiri sağlayamaması halinde Metgün Enerji Grubu, finansal sorunlar yaşayabilecektir.

Metgün Enerji Grubu'nun yatırımları, satın almaları ve nakit ihtiyaçları için gerekli finansman bulması; makroekonomik şartlar ve mevzuattaki değişiklikler gibi bir dizi faktöre bağlıdır.



Buna ek olarak Türkiye Cumhuriyeti'nin kredi derecelendirme notlarında meydana gelecek olumsuz değişiklikler ile para politikası doğrultusunda, Metgün Enerji Grubu'nun gelecekteki yatırımları ve satın almaları için kullanılabilir fon bulma kabiliyeti ve fonlanma maliyetleri olumsuz etkilenebilecektir. Bu durum Metgün Enerji Grubu'nun planlanan yeni yatırımlarını, yatırımların finansman yöntemini, yatırımlar ile satın alma beklentilerini olumsuz etkileyebilir.

Finansmanı sağlanan yeni yapılacak yatırımlardan Metgün Enerji Grubu'ndan kaynaklanan veya kaynaklanmayan sebeplerle planlanan süreler içinde beklenen kazançları sağlanamaması durumunda, Metgün Enerji Grubu'nun planlanan yatırımlarını ve faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

5.1.14. Metgün Enerji Grubu, vergi mevzuatında yapılabilecek değişikliklerden, vergi oranlarının veya ilgili vergi dilimlerinin değiştirilmesinden, gerçekleştirilebilecek vergi denetimlerinden olumsuz etkilenebilecektir.

Metgün Enerji Grubu'nun fiili vergi oranı, vergi kanunlarındaki veya bunların yorumlanmasındaki değişikliklerden veya Metgün Enerji Grubu yönetiminin ertelenmiş vergi varlıklarını kullanabilme kabiliyetindeki değişikliklerden etkilenebilmektedir. Metgün Enerji Grubu, aynı zamanda uygulamaya konulan yeni vergiler veya geçerli vergi oranlarındaki artışlara maruz kalabilmektedir. Kurumlar vergisi oranı, 2026 ve devamındaki yıllara ilişkin kurum kazançları için işbu İzahname tarihi itibarıyla yürürlükte olan mevzuat çerçevesinde %25⁴ olarak uygulanacaktır. Buna karşılık kurumlar vergisi oranının sonradan artmayacağı konusunda herhangi bir garanti bulunmamaktadır. Metgün Enerji Grubu'nun herhangi bir mali yıldaki fiili vergi oranını oluşturan faktörler, sonraki mali yıl veya yıllar için geçerli olmayabilir. Gelecek dönemlerde Metgün Enerji Grubu'nun fiili vergi oranındaki bir artış, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetleri, finansal durumu ve beklentileri üzerinde olumsuz etkiye yol açabilir.

Metgün Enerji Grubu, aynı zamanda kendisini ek vergi yükümlölüklerine ve maliyetlerine maruz bırakabilecek olan vergi denetimlerine tabi tutulabilir. Dolayısıyla vergi denetim kurulu tarafından yapılan denetimler sonucu karşı karşıya kalınabilecek olası incelemeler, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz etkileyebilir.

⁴ 17.11.2020 tarih ve 31307 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7256 Sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun'un 35. maddesi ile getirilen düzenleme uyarınca; payları Borsa İstanbul Pay Piyasası'nda ilk defa işlem görmek üzere en az %20 oranında halka arz edilen kurumların, paylarının ilk defa halka arz edildiği hesap döneminden başlamak üzere 5 hesap dönemine ait kurum kazançlarına, kurumlar vergisi oranı 2 puan indirilmiş olarak uygulanır.



5.2. İhraççı'nın içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler:

5.2.1. Metgün Enerji Grubu'nun faaliyet gösterdiği sektörde mevsimsellik ve iklim koşullarının elektrik arz ve talebine etkileri Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir.

Sektörde faaliyet gösteren şirketlerin gelirleri, elektrik tüketimi ve fiyatlar bakımından mevsimsel sebeplerle dalgalanma gösterebilmektedir. Elektrik tüketimi, kış aylarında genel olarak aydınlatma ve yüksek ısıtma ihtiyaçlarının artması ve yaz aylarında iklimlendirme ve soğutma ihtiyaçlarının artması nedenleriyle artmakta; buna karşılık ilkbahar ve sonbahar aylarında azalmaktadır. Fiyatlar açısından ise yaz aylarında yağışların azalması sebebiyle hidroelektrik santrallerde gerçekleştirilen elektrik üretimi düştüğünden ve talep arttığından fiyatlar artabilmekteyken ilkbahar ve sonbahar aylarında hidroelektrik santrallerinin enerji üretimi arttığından elektrik fiyatları kısmen düşebilmekte veya sabit kalabilmektedir. Kış aylarında güneş enerjisine dayalı elektrik enerjisi üretiminde dalgalanmalar yaşanabilir. Küresel ısınma, iklim değişikliği ile mevsimsellik; elektrik arz ve talebini ve bununla bağlantılı olarak Metgün Enerji Grubu da dahil olmak üzere sektörde faaliyet gösteren şirketlerin faaliyetlerini olumsuz etkileyebilmektedir.

5.2.2. Pazardaki rekabetin yoğunlaşması sektördeki şirketlerin ve dolayısıyla Metgün Enerji Grubu'nun da karlılığını olumsuz etkileyebilir.

Metgün Enerji Grubu'nun gelecekte mevcut durumdaki pazar payını koruyabileceği ve arttırabileceğinin garantisi bulunmamakta olup Metgün Enerji Grubu'nun rakipleri agresif fiyatlandırma politikaları ile rekabeti yoğunlaştırabilir. Devletlerin ve ekonomik birliklerin politikalarındaki değişiklikler ve/veya kamunun bu yönde desteğinin artması nedeniyle yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik enerjisi üretimine yönelim artmaktadır ve rakip şirketlerin sayılarının ve etkinliklerinin artması Metgün Enerji Grubu'nun pazardaki rekabetten olumsuz etkilenmesi sonucunu doğurabilir.

5.2.3. Alternatif ya da daha az maliyetli enerji kaynaklarının bulunması halinde Metgün Enerji Grubu da dahil olmak üzere sektörde faaliyet gösteren şirketlerin faaliyetleri ve mali durumu zarar görebilir.

Hızla gelişmekte olan ve Metgün Enerji Grubu'nun faaliyet gösterdiği yenilenebilir enerji sektöründe teknolojik gelişmeler ve değişiklikler yaşanabilir. Yaşanan bu hızlı gelişim ve değişim neticesinde ileride rüzgar enerjisi, güneş enerjisi ve hidrolik enerjisi sistemlerine kıyasla daha ekonomik enerji kaynaklarının bulunması söz konusu olabilir. Bu ihtimalde, sektörde faaliyet gösteren şirketler bu durumdan olumsuz etkilenebilir. Aynı zamanda, alternatif veya daha az maliyetli enerji kaynaklarının bulunması halinde Metgün Enerji Grubu da dahil olmak üzere yenilenebilir enerji sektöründe faaliyet gösteren şirketler hedefledikleri finansal performansı gösteremeyebilirler. Dolayısıyla, bu gibi sektörel riskleri sektörde faaliyet gösteren şirketlerin finansal durumunu ve faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

Bununla birlikte ülkemizde kurulacak nükleer enerji santralının devreye alınması ve verimli çalışması halinde nükleer enerjiye yönelim gerçekleşebilir. Yenilenebilir enerji projelerine



yapılan yatırımlar azalabilir. Bu durum, yenilenebilir enerji projelerinin finansmanında ve geliştirilmesinde zorluklara neden olabilir. Nükleer enerjiye verilen öncelik, yenilenebilir enerji sektöründeki büyüme hızını yavaşlatabilir ve sektörde faaliyet gösteren şirketlerin pazar payını olumsuz etkileyebilir.

5.2.4. Enerji sektöründe faaliyet gösteren şirketlerin siber güvenlik riskleri söz konusu olabilir.

Metgün Enerji Grubu'nun faaliyet gösterdiği enerji sektöründe dijitalleşmenin beraberinde getirdiği birtakım riskler mevcuttur. Her ne kadar Metgün Enerji Grubu gerekli tedbirleri almış olsalar da gerek Metgün Enerji Grubu gerekse de sektörde faaliyet gösteren diğer şirketler siber saldırılara maruz kalabilir ve bu saldırılar neticesinde faaliyetleri olumsuz etkilenebilir. Zira, sektördeki şirketlerin siber saldırılara maruz kalması durumunda şirketler yasal yükümlülüklerini gereği gibi yerine getiremeyebilir, faaliyetleri aksayabilir ve bu nedenle sözleşmesel yükümlülüklerini ifa edemeyebilir veya yasal ya da sözleşmesel yaptırımlarla karşı karşıya kalabilir.

Bununla birlikte, Metgün Enerji Grubu'nun müşterilerden elde ettiği bilgilerin ve verilerin yeterli düzeyde korunamaması durumunda ya da olası siber saldırılara karşı güvenlik düzeyinin yetersiz kalması durumunda müşteriler hukuki süreç başlatabilirler. Bu durum da Metgün Enerji Grubu'nun itibarının zedelenmesine yol açabilir. Ayrıca, Metgün Enerji Grubu bu nedenlerden dolayı pazar kaybı yaşayabilir.

5.2.5. Kurulum ve başvurular aşamasında prosedür kaynaklı riskler söz konusu olabilir.

Yenilenebilir enerji sektöründe yatırım yapılırken hukuki güçlükler, projelendirme, finansman ve çevresel risk gibi pek çok riskten kaynaklanan iş aksamaları söz konusu olabilir. Mevcut santrallerin potansiyel kapasite artışları için veya yeni yatırımlar için başvurulması gereken hukuki süreç mevcuttur. Süreçlerde meydana gelen değişiklikler ve uygulamadaki farklılıklar iş planının aksamasına neden olabilir.

5.2.6. Ülke ekonomisi ve dünya ekonomisinde yaşanan gelişmeler, finansal dalgalanmalara sebep olabilir.

Ülkemizin içinde bulunduğu mevcut coğrafi konumu nedeniyle yaşanan ekonomik ve siyasi gelişmeler ve diğer küresel gelişmeler ülke ekonomisini olumsuz etkileyebilir. Özellikle pandemi döneminin etkisiyle beraber komşu ülkeler arasında yaşanan politik gelişmeler enerji fiyatları üzerinde baskıyı artırmış, bu durum enerji maliyetlerinin artmasına sebep olmuştur.

Söz konusu olumsuz gelişmeler, ekonomik daralmalara ve elektrik talebinde azalmaya neden olabilir. Enerji sektöründe yaşanacak bu talep azalması da sektördeki şirketlerin üretim arzının düşmesine neden olabilir. Dolayısıyla, ülke ekonomisi ve dünya ekonomisinde yaşanan olumsuz gelişmeler nedeniyle yaşanan finansal dalgalanmalar Metgün Enerji Grubu da dahil olmak üzere sektörde faaliyet gösteren diğer şirketlerin faaliyetlerine ve finansal durumuna zarar verebilir.



5.3. İhraç edilecek paylara ilişkin riskler:

5.3.1. *Şirket'in payları ilk kez organize bir piyasada işlem göreceğinden fiyat ve hacim dalgalanması yaşanabilir.*

Halka arz işleminden önce, Şirket'in payları Türkiye'de veya yurt dışında organize herhangi bir piyasada işlem görmemiştir. Halka arzı takiben halka arz edilen paylar için bir piyasa oluşacağının ve bir piyasa oluştuğu takdirde bunun süreklilik göstereceğinin garantisi bulunmamaktadır. Buna ek olarak, halka arz edilen paylara ilişkin oluşan piyasanın likiditesi de halka arz edilen payları elinde bulunduranların sayısına, yatırımcıların halka arz edilen paylara ilişkin bir pazar oluşturmalarındaki menfaatlerine ve diğer faktörlere bağlı olacaktır. Halka arz edilen paylara ilişkin aktif bir işlem piyasası oluşmayabilir veya bu piyasa sürdürülebilir olmayabilir ve bu durum da yatırımcıların halka arz kapsamında satın aldıkları paylara ilişkin alım ve satım işlemleri yapma imkanlarını olumsuz etkileyebilir. Halka arz edilen paylara ilişkin pazarın sınırlı olması, halka arz edilen payları elinde bulunduranların bu payları arzu ettikleri miktarda, fiyatta ve zamanda satma kabiliyetini olumsuz etkileyebilir ve halka arz edilen payların işlem gördüğü fiyatın değişkenliğini etkileyebilir, fiyat halka arz fiyatının altına düşebilir.

Halka arz fiyatı, halka arz edilen payların halka arz edileceği pazarda işlem gördüğü fiyatı ya da gelecekteki performansını yansıtmayabilir. Ayrıca Şirket'in faaliyet sonuçları ya da finansal performansı, işbu İzahname'de değinilen risk faktörleri veya diğer koşullar nedeniyle analistlerin veya yatırımcıların beklentilerini karşılamayabilir. Halka arz edilen payların değeri Şirket'in ve rakiplerinin finansal performansında meydana gelecek değişikliklere, küresel makroekonomik koşullara ve diğer etkenler ile İşbu İzahname'de değinilen risk faktörleri kapsamında ele alınan koşullar ya da diğer koşullara tepki olarak önemli dalgalanmalara maruz kalabilir. Şirket'in faaliyet sonuçlarında meydana gelebilecek dalgalanmalar veya analistlerin ya da yatırımcıların beklentilerinin karşılanmaması, halka arz edilen payların işlem gördüğü fiyatın düşmesine yol açabilir ve yatırımcıların halka arz kapsamında aldıkları payları halka arz fiyatından veya bu fiyatın üzerinden satma imkanları hiçbir zaman olmayabilir.

Sonuç olarak, halka arz kapsamında halka arz edilen payları satın alan yatırımcılar, halka arz edilen paylara yönelik yatırımlarının tamamını veya bir kısmını kaybedebilir.

5.3.2. *Şirket'in payları ikincil piyasada işlem görmeye başladıktan sonra, Şirket'in ana pay sahibi Şirket sermayesinin önemli bir bölümüne sahip olmaya devam edeceğinden ana pay sahibinin menfaatleri Şirket paylarına yatırım yapan pay sahiplerinin menfaatleri ile çatışabilir.*

Halka arzın tamamlanmasını takiben Şirket'in ana pay sahibi/hakim ortağı Metin GÜNEŞ, Şirket sermayesinin çoğunluğunu kontrol etmeye devam edecektir. Şirket'in ana pay sahibi Metin GÜNEŞ ayrıca, Şirket'in imtiyazlı A grubu nama yazılı paylarının bir bölümüne sahip olması sebebiyle yönetim kurulu üyelerinin seçilmesinde aday gösterme ve oy hakkı imtiyazına sahiptir. Bu nedenle yönetim kurulu üyelerinin belirlenmesi, kar payı dağıtımı, tasfiye kararının



verilmesi ve yeni pay çıkarılması gibi pay sahibinin onayını gerektiren işlemler üzerinde Şirket'in ana pay sahibinin etkisi olabilecektir.

Şirket'in ana pay sahibinin çıkarlarının azınlık pay sahiplerinin çıkarları ile çelişmesi durumunda vereceği kararlar azınlık pay sahiplerini olumsuz şekilde etkileyebilir.

5.3.3. Ana pay sahipleri tarafından ileride yapılacak pay satışları ve/veya Şirket tarafından ileride yapılacak sermaye artırımları, pay fiyatı üzerinde olumsuz etkiye sebep olabilir.

Şirket'in 11.10.2024 tarih ve 2024/013 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile,

Şirket tarafından halka arz edilen payların Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem görmeye başladığı tarihten itibaren 1 (bir) yıl boyunca,

- (i) Şirket tarafından herhangi bir bedelli ve/veya bedelsiz sermaye artırımı yapılmamasına ve Şirket paylarının dolaşımdaki pay miktarının bu suretle artırılmamasına,
 - (ii) Şirket paylarının dolaşımdaki pay miktarının artmasına yol açacak şekilde satışa veya halka arza konu edilmemesine,
 - (iii) Bu doğrultuda bir karar alınmamasına ve/veya Borsa İstanbul'a veya SPK'ya veya yurt dışındaki herhangi bir menkul kıymetlere ilişkin düzenleyici kurum, borsa veya kotasyon otoritesine başvuruda bulunulmamasına,
 - (iv) Bu süre boyunca ileride yeni bir satış veya halka arz yapılacağına dair bir açıklama yapılmamasına ve
 - (v) Bu alınan kararlar doğrultusunda gerekli taahhütlerin verilmesine
- karar verilmiş olup söz konusu hususlar kapsamında 11.10.2024 tarihli taahhüt verilmiştir.

Şirket'in mevcut pay sahipleri Metgün Holding, Eze İnşaat, Metgün İnşaat, 07.01.2026 tarihli 2026/001 sayılı Yönetim Kurulu kararlarına istinaden vermiş oldukları 07.01.2026 tarihli taahhütnameleri ile ve Metin GÜNEŞ, Halis EZER, Selahattin ÇİMEN ve Ergin YAVUZ, 07.01.2026 tarihli taahhütnameleri ile; Şirket paylarının halka arzına ilişkin İzahname'nin onay tarihinden itibaren Şirket paylarının Borsa İstanbul'da işlem görmeye başladığı tarihin birinci yılının sonuna kadar, sahip oldukları Şirket paylarını; payların halka arz fiyatından bağımsız olarak, Borsa İstanbul'da veya Borsa İstanbul dışında satmayacaklarını, başka yatırımcı hesaplarına virmanlamayacaklarını veya Borsa İstanbul'da özel emir ile ve/veya toptan satış işlemlerine konu etmeyeceklerini, bu süre boyunca, sahip oldukları Şirket payları için Borsa İstanbul'a veya Sermaye Piyasası Kurulu'na veya yurt dışındaki herhangi bir menkul kıymetlere ilişkin düzenleyici kurum, borsa veya kotasyon otoritesine başvuruda bulunmayacaklarını ve bu süre boyunca ileride yeni bir satış veya halka arz yapılacağına dair bir açıklama yapmayacaklarını kabul, beyan ve taahhüt etmiştir.

Yukarıda belirtilen süreler sona erince Şirket bedelli ve/veya bedelsiz sermaye artırımına gidebilir veya Şirket'in mevcut ortakları kendi paylarını Borsa'da satabilir. Söz konusu işlemler pay fiyatı üzerinde olumsuz bir etki yaratabilir, payların Borsa fiyatı düşebilir.



Ayrıca gelecekte yapılacak sermaye artırımlarında, yatırımcıların yeni pay alma haklarının tamamen veya kısmen kısıtlanması ya da bu haklarını kullanmamaları durumunda; Şirket'in sermayesi artarken yatırımcıların sahip oldukları pay adedi artmayacağından, yatırımcıların payının toplam sermayeye oranı azalabilecektir.

5.3.4. Türk Lirası'nın değerindeki dalgalanmalar pay fiyatını etkileyebilir.

Şirket payları TL cinsinden alım-satım işlemine konu edilecektir ve kar payı ödemesi yapılması durumunda bu kar payları TL cinsinden ödenecektir. Dolayısıyla TL'nin diğer para birimlerine göre değerinde oluşabilecek dalgalanmalar payların değerini ve Türkiye dışındaki yatırımcılar için başka para birimlerine dönüştürülecek kar payı ödemelerinin değerini etkileyebilir.

5.3.5. Ekonomik konjonktürden kaynaklanan riskler pay fiyatını olumsuz etkileyebilir.

İhraç edilen paylarda ekonomik konjonktürden kaynaklanan riskler oluşabilir. Gerek küresel ekonomik konjonktür gerekse Türkiye ekonomisindeki olası negatif gelişmeler, Şirket'in faaliyetlerinin beklentileri karşılayamamasına ve buna bağlı olarak da pay fiyatının düşmesine neden olabilir. Şirket'in ekonomik konjonktürden kaynaklanan durum nedeniyle faaliyetleri yavaşlayabilir, geçici veya sürekli durabilir, mali yapısı bozulabilir. Böyle durumlarda BİAŞ, Şirket'in paylarının işlem görmesini kısa veya uzun süreli olarak durdurabilir ve işlem sırasının sürekli veya geçici olarak kapatılması, Borsa yönetim kurulunca Şirket paylarının Borsa kotundan çıkarılması vb. durumlarda Şirket'in paylarının alım satımının durdurulması pay fiyatını olumsuz etkileyebilir, aktif veya sürdürülebilir bir alım satım piyasası oluşmayabilir ya da devam ettirilemeyebilir, payların el değiştirmesi kısıtlı veya imkansız hale gelebilir.

Şirket'in mevcut pay sahiplerinin ekonomik konjonktür nedeniyle gerçekleştirebileceği pay satışları, Şirket'in pay değerinde bir düşüşe neden olabilir veya Şirket'in kontrolünde bir değişime sebebiyet verebilir ve Şirket'in yönetim anlayışı/tarzı değişebilir. Şirket'in aciz haline düşmesi durumunda Şirket'in ortaklarının elindeki paylar tamamen değer kaybedebilir.

5.3.6. Şirket, Esas Sözleşmesi ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde gelecekte pay sahiplerine kâr payı ödemeyebilir.

SPKn'ye göre halka açık anonim ortaklıklar, karlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtırlar. Bu çerçevede Şirket'in gelecekte yatırımcılara kar payı dağıtacağına ilişkin bir garanti bulunmadığı gibi kar elde edeceğine dair bir taahhüdü de bulunmamaktadır.

Şirket'in kar payı dağıtımını gerçekleştirebilmesi için öncelikle Şirket'in ilgili yılı kar ile tamamlaması ve varsa geçmiş yıl zararlarının kapatılması gerekmektedir. Şirket ilgili yılı kar ile tamamlasa dahi yönetim kurulunun karın ne şekilde kullanılacağı yönünde karar alarak genel kurula teklif etmesi gerekmekte olup kar dağıtımını genel kurulun onayından sonra gerçekleştirebilmektedir. Bu bağlamda, zarar edilen yıllarda Şirket'in dönem karından kar payı dağıtması zaten mümkün olmayacaktır. Ancak geçmiş yıl karlarını dağıtımına konu edebilir ya



da etmeyebilir. Ayrıca, Şirket'in yeterli karı olmayabilir veya Şirket karını Şirket bünyesinde tutup dağıtmama kararı verebilir.

5.3.7. Fiyat tespit raporunda yer alan varsayımların gerçekleştirilememesi, Şirket'in pay fiyatını olumsuz etkileyebilir.

Şirket paylarının halka arz fiyatının belirlenmesine esas teşkil eden fiyat tespit raporunda belirtilen varsayımların gerçekleşmemesi durumunda Şirket'in finansal performansı beklentilerin altında oluşabilir ve bu durum Şirket'e ilişkin gelecek beklentilerini olumsuz etkileyerek Şirket'in pay fiyatını düşürebilir.

Fiyat tespit raporundaki varsayımların gerçekleştirilmesi veya gerçekleştirilmemesi Şirket pay fiyatlarının halka arz sonrasındaki seyrini etkileyeceğinden, yatırımcıların yatırım kararlarının söz konusu varsayımların detaylı şekilde incelenmesinin ardından verilmesi gerekmektedir.

5.3.8. İşbu İzahname'ye konu payların halka arzı sonucunda Şirket'in halka açıklık oranı sınırlı düzeyde kalacak olup payların likiditesi ve fiyatı üzerinde bunun olumsuz etkisi olabilecektir.

Halka arz işlemi tamamlandıktan sonra, toplam 135.579.000 TL nominal değerli pay BİST'te işlem görecektir. %21,35 oranındaki halka açıklık, payların likiditesini olumsuz etkileyebilecek, payların alım-satım hacminin düşük olmasına neden olabilecek ve sonuç olarak pay fiyatı üzerinde olumsuz etki yaratabilecektir.

Paylar Borsa'da işlem görmeye başladıktan sonra paylara ilişkin likidite oluşmaması durumunda pay sahipleri istedikleri miktar, zaman ve fiyat üzerinden paylarını satamayabilir.

5.3.9. Halka arz edilecek paylar tüm yatırımcılar için uygun bir yatırım olmayabilir.

Halka arz edilen payların potansiyel yatırımcılarından her biri, kendi koşulları çerçevesinde bu yatırımın uygunluğunu tespit etmek zorundadır.

Potansiyel yatırımcının bilhassa:

- Halka arz edilen paylara yatırım yapılmasının faydalarını ve risklerini anlamlı bir şekilde değerlendirmek için yeterli bilgi ve deneyime sahip olmadığı;
 - Kendi finansal durumu çerçevesinde, halka arz edilen paylara yapılan yatırımı ve bu yatırımın sahip olduğu yatırım portföyünün tamamı üzerindeki etkisini değerlendirmek için uygun analitik araçlara erişime ve bu araçlar hakkında bilgiye sahip olmadığı;
 - Kur riski de dahil olmak üzere, halka arz edilen paylara yapılan yatırımın risklerinin tamamını karşılamaya yeterli finansal kaynaklara ve likiditeye sahip olmadığı;
 - Halka arz edilen payların tüm koşullarını detaylı bir şekilde kavrayamadığı ve ilgili endekslerin ve finansal piyasaların davranışlarına aşina olmadığı ve
 - Yatırımını veya geçerli risklere katlanma kabiliyetini etkileyebilecek ekonomik faktörler, faiz oranı faktörleri ve diğer faktörler hakkındaki muhtemel senaryoları (tek başına veya bir finansal danışmanın yardımıyla) değerlendirebilecek durumda olmadığı hallerde
- Şirket'in Borsa'da işlem gören paylarına yapmış olduğu yatırım uygun bir yatırım olmayabilir.



Potansiyel yatırımcılar;

- Halka arz edilen payların değişen koşullarda nasıl performans göstereceklerini,
- Bu durumun halka arz edilen payların değeri üzerindeki etkilerini ve
- Bu yatırımın potansiyel yatırımcının yatırım portföyünün tamamı üzerinde yaratacağı etkileri değerlendirmek için gerekli uzmanlığa (tek başına veya bir finansal danışmanın yardımıyla) sahip olmadıkça, halka arz edilen paylara yatırım yapmamalıdır. Yatırımcıların yatırım faaliyetleri geçerli yatırım kanunlarına ve düzenlemelerine ve/veya bazı makamların incelemelerine veya düzenlemelerine tabidir ve hukuk danışmanlarına veya uygun düzenleyici kurumlara danışmayan her yatırımcı için söz konusu yatırımın uygun olmama riski bulunmaktadır.

5.4. Diğer riskler:

5.4.1. Kamu sağlığı ile ilgili yaygın endişelerin doğurduğu aksaklıklar, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, faaliyet sonuçlarını, geleceğe yönelik beklentilerini veya finansal durumunu olumsuz etkileyebilir.

Dünyada ve Türkiye'de yaşanabilecek salgın hastalıklar, gelecekteki dönemlerde yaşanabilecek yeni gelişmeler ve devlet ile küresel organizasyonların politikaları kapsamında getirilecek yeni düzenlemeler Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir. Metgün Enerji Grubu'nun kilit yönetici ve idarecileri de dahil olmak üzere personelinin söz konusu salgın hastalıklara yakalanması durumunda Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerinde aksama meydana gelebilir.

5.4.2. Sel, fırtına, toprak kayması, deprem gibi doğal afetler ve yangın, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini, faaliyet sonuçlarını, geleceğe yönelik beklentilerini veya finansal durumunu olumsuz etkileyebilir.

Sel, fırtına, toprak kayması, deprem gibi doğal afetler ve yangın, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerinin sürdürülebilirliğini olumsuz etkileyebileceği gibi söz konusu durumların meydana gelmesi sonucunda Metgün Enerji Grubu çalışanlarının yaralanması veya ölümü, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerinde aksamaya yol açabilir, Metgün Enerji Grubu'nun ilgili kanun ve hükümler çerçevesinde tazminat yükümlülüğü altına girmesi gibi sebeplere neden olabilir, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini ve itibarını olumsuz etkileyebilir.

Türkiye coğrafi konumu gereği yüksek riskli bir deprem bölgesi olup Türkiye nüfusunun büyük bir kısmı ve ekonomik kaynaklarının çoğu birinci derece deprem riski bölgelerinde yer almaktadır.

Bunlar gibi gelecekte meydana gelebilecek şiddetli bir deprem/yangın gibi afetler Türkiye'nin makroekonomisinde ciddi dalgalanmalara sebep olabilir; Metgün Enerji Grubu'nu zarara uğratabilir ve Metgün Enerji Grubu'nun finansal durumunu olumsuz etkileyebilir. Deprem/yangın sigortaları zararı telafide yetersiz kalabilir, yaşanabilecek depremler çerçevesinde Metgün Enerji Grubu'nun personelleri yaralanabilir veya ölebilir. Bu gibi



durumlar Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetleri, finansal durumu, faaliyet sonuçları, nakit akışı ve ileriye yönelik beklentilerini olumsuz etkileyebilir.

5.4.3. Ülkemizi siyasi ve ekonomik olarak doğrudan etkileyen Rusya-Ukrayna savaşının uzaması ya da bu savaşın sonucunda doğabilecek değişiklikler, Filistin-İsrail gerginliği, İran-İsrail ve Amerika Birleşik Devletleri savaşının tekrar başlaması, Dünya ve bölgemizde yaşanacak yeni siyasi ve askeri olaylar neticesinde Türkiye ekonomisi ve Metgün Enerji Grubu olumsuz etkilenebilir.

Türkiye'de veya komşu ülkeler başta olmak üzere yurt dışı ülkelerinde savaş, terör saldırıları veya diğer türden çatışmalara yönelik tehditler veya fiilen gerçekleşen saldırılar ve makro-ekonomik etkileri, tüketici alışkanlıkları üzerindeki etkileri Metgün Enerji Grubu'nun finansal durumu ve faaliyetleri üzerinde önemli ölçüde olumsuz etki yaratabilir ve Metgün Enerji Grubu'nun gelirlerinde azalmaya sebep olabilir.

Türkiye'nin hammadde ve enerji tedarikinde önemli yer tutan ülkeler arasında gerçekleşen Rusya-Ukrayna savaşı ile yakın ilişki içerisinde olunan Ortadoğu'daki Filistin-İsrail ve İran-İsrail ve Amerika Birleşik Devletleri savaşı, hammadde fiyatlarını arttırması ve dalgalandırması sebebiyle enerji fiyatlamasında ve tedarik zincirinde doğrudan olumsuzluklara yol açabilir. Bu sebeple, Metgün Enerji Grubu'nun operasyonları ve faaliyetleri, ileriye dönük beklentileri olumsuz etkilenebilir.

Ukrayna'daki durum nedeniyle Türkiye ile Rusya veya ABD arasında olası bir gerilim artışı Türk ekonomisini önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir. Türkiye doğalgaz ithalatının büyük çoğunluğunu Rusya'dan sağlamakta ve ithal edilen bu doğalgaz Türkiye'de enerji olarak kullanılmaktadır. Rusya ile Türkiye arasındaki enerji ticaretinin şartlarının diplomatik sebeplerle değişmesi sonucunda, Türkiye enerji sektöründe olağanüstü uygulamalar görülebileceği gibi enerji piyasasındaki arz ve talepte kısa zamanda radikal değişimler yaşanması piyasanın ve piyasa unsurlarının dengelerini bozabilecektir. Bununla birlikte Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetlerini gerçekleştirebilmek için birlikte çalışmakta olduğu firmalar veya bunların tedarikçilerinin faaliyetleri veya finansal durumlarının söz konusu yaptırımlardan olumsuz etkilenmesi durumunda, Metgün Enerji Grubu, bu firmalardan almakta olduğu mal veya hizmetleri olması gerektiği şekilde alamazsa, Metgün Enerji Grubu'nun faaliyetleri ve finansal durumu olumsuz etkilenebilecektir.

Bununla birlikte Filistin-İsrail ve İran-İsrail ve Amerika Birleşik Devletleri savaşı ile ilgili olarak; bölgesel sorunun tüm Ortadoğu'ya ve komşu ülkelere sıçraması neticesinde daha büyük olumsuzluklar yaşanabilir. Bu durum hem Dünya hem de Türkiye ekonomisine olumsuz yansır. Bireysel ve toplumsal tepkiler karşısında yaşanan veya yaşanabilecek boykot eylemleri ya da olası yaptırımlar sonucunda, enerji sektörü ve Metgün Enerji Grubu üzerinde çeşitli olumsuzluklar doğabilir ve karlılık ile satış etkilenebilir. Türkiye ile İsrail arasında uygulanan yaptırımlar ve ileride uluslararası siyasi konjonktür gereği uygulanabilecek olan yaptırımlar nedeniyle yurt dışından temin edilen özellikle teknik bilgi, birikim, tecrübe, yedek



parça, bakım onarım faaliyetleri, yazılım desteği gibi imkanlara ulaşım kısıtlı olabilir, bu ve benzeri durumlar enerji sektörü ve Metgün Enerji Grubu üzerinde çeşitli olumsuzluklar doğabilir ve karlılık ile satış etkilenebilir.

5.4.4. Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Finansal Tablo Dipnotlarında Yer Verilen Diğer Riskler:

Sermaye Riski

Net Borç/Toplam Sermaye oranının yüksekliği Şirket'in borçlarını ödeyememe riskini göstermektedir. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (kısa ve uzun vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır.) düşülmesiyle hesaplanır. Şirket'in finansal tablo dönemleri itibarıyla Net Borç/Toplam Sermaye oranı aşağıdadır:

Sermaye Riski (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Toplam Borçlar	7.801.788.556	6.821.261.456	8.674.607.305	8.256.115.596
Eksi: Nakit ve Nakit Benzerleri	465.752.435	288.543.616	284.887.341	257.211.820
Net Borç	7.336.036.121	6.532.717.840	8.389.719.964	7.998.903.776
Toplam Özkaynaklar	5.365.567.088	13.079.555.028	13.578.781.318	13.678.490.348
Toplam Sermaye	12.701.603.209	19.612.272.868	21.968.501.282	21.677.394.124
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	%58	%33	%38	%37

Şirket'in özkaynakları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 5,4 milyar TL, 13,1 milyar TL, 13,6 milyar TL ve 13,7 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Özkaynaklar kaleminde görülen artış, dönemler itibarıyla oluşan net dönem karlarına bağlı olarak görülmüş olup bununla birlikte 2024 yılındaki artışta asıl neden sahip olunan santraller ile gübre fabrikasının gerçeğe uygun değerlerinin tespiti amacıyla yapılan değerlendirme çerçevesinde oluşan maddi duran varlık değer artış fonlarıdır. Şirket'in özkaynaklarının toplam kaynaklar içerisindeki payı, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla %40,7, %65,7, %61,0 ve %62,4 olarak gerçekleşmiştir.

Şirket'in 2023 yıl sonunda %58 olan Net Borç/Toplam Sermaye Oranı, 2024 yıl sonunda %33'e gerilemiş olup 2025 yıl sonunda ise %38'e yükselmiştir. Şirket'in Net Borç/Toplam Sermaye Oranı, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da %37 olarak gerçekleşmiştir.

Şirket, yükümlülüklerini zamanında gerektiği gibi karşılayamaması durumunda zararlar karşılaşılabilecek olup Şirket'in faaliyetlerinde aksama meydana gelebilir, faaliyetler durabilir, Şirket, nakit akımları ve buna bağlı olarak da finansal durumunda bozulmalar görülebilir.



Kredi Riski

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Şirket'in finansal bir kayba uğraması riskidir. Şirket'in kredi riski esas olarak ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakları, ilişkili taraflardan diğer alacakları ve bankalarda bulunan mevduatlarından kaynaklanmaktadır.

(TL)	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Diğer Dönen Varlıklar	Toplam
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
31.03.2026	0	136.754.496	696.493.643	21.071.176	257.170.991	118.027.485	1.229.517.791
31.12.2025	0	128.371.638	959.548.495	6.353.327	284.829.319	134.792.701	1.513.895.480
31.12.2024	0	252.079.123	6.559.811	3.502.180	288.379.826	174.507.458	725.028.398
31.12.2023	0	201.763.422	2.345.017.102	13.175.856	465.515.957	73.473.847	3.098.946.184

Likidite Riski

Likidite riski, Şirket'in net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet verebilir, Şirket'in kredibilitesinin bozulması halinde ihtiyaç halinde fonları sağlayamaması ve kaynak maliyetinin artması durumunda Şirket, zararlar karşılaşabilir. Şirket'in türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülükleri (sözleşme uyarınca vadeler) toplamı 31.03.2026 tarihi itibarıyla 8,3 milyar TL olup bu tutarın 815,6 milyon TL'si 3 aya kadar vadeli, 1,5 milyar TL'si 4-12 ay arası vadeli, 3,1 milyar TL'si 1-5 yıl arası vadeli, 2,8 milyar TL'si ise 5 yıldan uzun vadeli. Bu tutarın 1,4 milyar TL'si banka kredilerinden, 5,8 milyar TL'si finansal kiralama borçlarından, 107,8 milyon TL'si operasyonel kiralama borçlarından, 587,6 milyon TL'si ticari borçlardan, 378,5 milyon TL'si ise diğer borçlardan oluşmaktadır.

Likidite Riski (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Dönen Varlıklar	1.322.060.134	1.417.395.891	2.128.644.123	1.913.547.920
Kısa Vadeli Yükümlülükler	3.082.543.240	2.332.590.860	2.068.607.463	2.054.295.918
Dönen Varlıklar / Kısa Vadeli Yükümlülükler	0,43	0,61	1,03	0,93
Net İşletme Sermayesi	-1.760.483.106	-915.194.969	60.036.660	-140.747.998

Sözleşme Vadeleri / Beklenen Vadeler (31.03.2026)	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit Çıktıları Toplamı	3 Aydan Kısa	4-12 Ay Arası	1-5 Yıl Arası	5 Yıldan Uzun
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	6.219.707.920	8.276.928.411	815.642.831	1.540.379.294	3.139.597.236	2.781.309.050
Banka Kredileri	1.114.317.260	1.362.553.173	158.198.862	299.608.125	904.746.186	0
Finansal Kiralama Borçları	4.119.317.609	5.840.417.099	289.012.001	635.521.727	2.197.010.775	2.718.872.559



Operasyonel Kiralama Borçları	31.065.125	107.844.784	1.892.014	5.676.041	37.840.275	62.436.454
Ticari Borçlar	576.473.549	587.578.978	298.270.942	289.308.036	0	0
Diğer Borçlar	378.534.377	378.534.377	68.269.012	310.265.365	0	0
Toplam	6.219.707.920	8.276.928.411	815.642.831	1.540.379.294	3.139.597.236	2.781.309.050

Sözleşme Vadeleri / Beklenen Vadeler (31.12.2025)	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışları Toplamı	3 Aydan Kısa	4-12 Ay Arası	1-5 Yıl Arası	5 Yıldan Uzun
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	6.903.019.557	8.848.254.460	735.263.925	1.597.494.751	3.454.882.001	3.060.613.783
Banka kredileri	1.326.729.697	1.499.383.545	174.085.515	329.695.385	995.602.645	0
Finansal Kiralama borçları	4.754.544.028	6.426.923.708	318.035.176	699.342.116	2.417.639.083	2.991.907.333
Operasyonel Kiralama Borçları	25.230.547	118.674.778	2.082.014	6.246.041	41.640.273	68.706.450
Ticari borçlar	477.540.289	484.297.433	165.936.493	318.360.940	0	0
Diğer borçlar	318.974.996	318.974.996	75.124.727	243.850.269	0	0
Toplam	6.903.019.557	8.848.254.460	735.263.925	1.597.494.751	3.454.882.001	3.060.613.783

Sözleşme Vadeleri / Beklenen Vadeler (31.12.2024)	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışları Toplamı	3 Aydan Kısa	4-12 Ay Arası	1-5 Yıl Arası	5 Yıldan Uzun
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	5.194.378.644	6.276.485.358	558.211.028	2.091.272.521	3.627.001.809	0
Banka Kredileri	2.528.748.408	3.248.122.499	110.203.547	818.142.221	2.319.776.731	0
Kiralama Borçları	1.649.567.322	1.905.639.857	163.857.999	434.556.780	1.307.225.078	0
Ticari Borçlar	109.244.472	124.840.000	34.678.731	90.161.269	0	0
Diğer Borçlar	906.818.442	997.883.002	249.470.751	748.412.251	0	0
Toplam	5.194.378.644	6.276.485.358	558.211.028	2.091.272.521	3.627.001.809	0

Sözleşme Vadeleri / Beklenen Vadeler (31.12.2023)	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışları Toplamı	3 Aydan Kısa	4-12 Ay Arası	1-5 Yıl Arası	5 Yıldan Uzun
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	7.653.651.195	7.733.771.680	1.272.131.593	2.093.903.550	4.118.713.773	249.022.764
Banka Kredileri	3.741.433.621	3.780.787.646	782.390.425	637.757.728	2.111.616.729	249.022.764
Kiralama Borçları	2.648.911.039	2.687.941.677	172.178.700	508.665.933	2.007.097.044	0
Ticari Borçlar	155.421.176	157.156.998	40.591.115	116.565.883	0	0
Diğer Borçlar	1.107.885.359	1.107.885.359	276.971.353	830.914.006	0	0
Toplam	7.653.651.195	7.733.771.680	1.272.131.593	2.093.903.550	4.118.713.773	249.022.764



Şirket'in finansal borçları; banka kredileri ve kiralama işlemlerinden borçlardan oluşmaktadır. Şirket'in toplam finansal borcu, 2023 yıl sonunda 6,4 milyar TL iken 2024 yıl sonunda yapılan geri ödemeler çerçevesinde 2023 yıl sonuna göre %34,6 düşüşle 4,2 milyar TL'ye gerilemiş, 2025 yıl sonu itibarıyla ise 2024 yıl sonuna göre %45,5 artışla 6,1 milyar TL'ye yükselmiş olup Eşref Enerji bünyesinde kurulacak olan Elmacık RES için Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile akdedilen 72,5 milyon Avro tutarındaki finansal kiralama sözleşmesi kapsamında artış görülmüştür. Şirket'in toplam finansal borcu, 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise yapılan geri ödemeler çerçevesinde finansal kiralama işlemlerinden kaynaklanan borçlardaki düşüş çerçevesinde 2025 yıl sonuna göre %13,4 düşüşle 5,3 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

Şirket'in finansal borçlarının finansal tablo dönemleri itibarıyla kırılımı aşağıdaki gibidir:

Finansal Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Kısa Vadeli Borçlanmalar	25.994.819	2.605.564	0	0
Banka Kredileri	25.994.819	2.605.564	0	0
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	1.653.650.079	1.161.245.762	1.186.799.033	1.004.036.227
Banka Kredileri	991.422.320	632.225.139	482.630.996	442.826.076
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	662.227.759	529.020.623	704.168.037	561.210.151
<i>Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>662.227.759</i>	<i>529.020.623</i>	<i>703.621.159</i>	<i>558.324.410</i>
<i>Operasyonel Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>546.878</i>	<i>2.885.741</i>
Uzun Vadeli Borçlanmalar	4.710.699.762	3.014.464.404	4.894.474.692	4.260.663.767
Banka Kredileri	2.724.016.482	1.893.917.705	844.098.701	671.491.184
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	1.986.683.280	1.120.546.699	4.050.375.991	3.589.172.583
<i>Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>1.986.683.280</i>	<i>1.120.546.699</i>	<i>4.025.692.322</i>	<i>3.560.993.199</i>
<i>Operasyonel Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>24.683.669</i>	<i>28.179.384</i>
Toplam	6.390.344.660	4.178.315.730	6.081.273.725	5.264.699.994

Banka kredilerinin vadesel ayrımı, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Banka Kredileri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
0-3 Ay	144.581.907	98.527.420	171.036.917	81.861.486
4-12 Ay	872.835.232	536.303.283	311.594.079	360.964.590
1-5 Yıl	2.483.257.782	1.725.846.280	844.098.701	671.491.184
5 Yılden Uzun	240.758.700	168.071.425	0	0
Toplam	3.741.433.621	2.528.748.408	1.326.729.697	1.114.317.260

Finansal kiralama işlemlerinden borçların vadesel ayrımı, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
1 Yıl İçerisinde	662.227.759	529.020.623	703.621.159	558.324.410
1-2 Yıl İçerisinde Ödenecek	608.596.475	593.390.570	426.672.316	377.000.972
2-3 Yıl İçerisinde Ödenecek	582.942.622	350.963.124	434.742.363	378.012.139



3-4 Yıl İçerisinde Ödenecek	524.086.384	146.486.368	351.916.836	366.572.100
4-5 Yıl İçerisinde Ödenecek	219.755.055	29.706.637	416.874.784	362.481.105
5 Yıl ve Üzeri	51.302.744	0	2.395.486.023	2.082.922.783
Toplam	2.648.911.039	1.649.567.322	4.729.313.481	4.119.317.609

Operasyonel kiralama işlemlerinden borçların vadesel ayrımı, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Operasyonel Kiralama İşlemlerinden Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
1 Yıl İçerisinde	0	0	546.878	2.885.741
1-2 Yıl İçerisinde Ödenecek	0	0	133.491	1.683.755
2-3 Yıl İçerisinde Ödenecek	0	0	184.217	1.256.219
3-4 Yıl İçerisinde Ödenecek	0	0	254.221	989.776
4-5 Yıl İçerisinde Ödenecek	0	0	350.824	847.558
5 Yıl ve Üzeri	0	0	23.760.916	23.402.076
Toplam	0	0	25.230.547	31.065.125

Banka kredilerinin faiz oranları, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Banka Kredileri	31.12.2023		31.12.2024		31.12.2025		31.03.2026	
	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)
TL	%13,69	206.859.051	%37,60	107.501.954	-	0	-	0
ABD Doları	%6,64- %7,73	3.534.574.570	%6,63- %8,00	2.421.246.454	%6,63- %8,00	1.326.729.697	%6,63- %8,00	1.114.317.260
Toplam		3.741.433.621		2.528.748.408		1.326.729.697		1.114.317.260

Finansal kiralama işlemlerinden borçların faiz oranları, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	31.12.2023		31.12.2024		31.12.2025		31.03.2026	
	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)
ABD Doları	%4,56- %4,93	2.648.911.039	%4,56- %4,93	1.649.567.322	%4,56- %4,93	1.050.477.599	%4,56- %4,93	874.566.177
Avro	-	0	-	0	%6,70	3.678.835.882	%6,70	3.244.751.432
Toplam		2.648.911.039		1.649.567.322		4.729.313.481		4.119.317.609

Kur Riski

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Şirket, finansal tablo dönemleri itibarıyla, döviz cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle, kur riskine maruz kalmaktadır. Şirket temel olarak, ABD Doları ve Avro yabancı para birimleri cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Yabancı Para Pozisyonu (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Döviz Varlıkları	2.211.428.172	229.848.559	728.417.966	633.755.914
Döviz Yükümlülükleri	6.211.556.619	4.070.813.774	6.065.927.137	5.320.867.601
Net Döviz Pozisyonu	-4.000.128.447	-3.840.965.215	-5.337.509.171	-4.687.111.688
Kurlarda %10 Artış Olması Halinde Kara Etkisi	-400.012.845	-384.096.522	-533.750.917	-468.711.169



Şirket'in 31.03.2026 tarihi itibarıyla 4,7 milyar TL tutarında net yabancı para yükümlülük pozisyonu olması sebebiyle kurlarda artış olması halinde finansal tablolara negatif etkisi olacaktır.

Faiz Oranı Riski

Piyasa faiz oranlarındaki değişimler piyasadaki fiyatların değişmesine sebep olup dolayısıyla finansal araçların değerlerinde dalgalanmalar oluşturabilir. Söz konusu dalgalanmalar, menkul kıymetlerdeki fiyat değişikliğinden veya bu menkul kıymeti çıkaran tarafa özgü veya tüm piyasayı etkileyen faktörlerden kaynaklanabilir. Şirket, faiz oranı riskinden kaçınmak amacıyla finansal yükümlülüklerinin tamamını sabit faizli olarak kullanmaktadır. Şirket'in finansal tablo dönemleri itibarıyla faiz riskine maruz pozisyonu aşağıdadır.

Sabit Faizli Finansal Araçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Finansal Varlıklar	465.752.435	288.543.616	284.887.341	257.211.820
Finansal Yükümlülükler	-6.390.344.660	-4.178.315.730	-6.081.273.725	-5.264.699.994

6. İHRAÇÇI HAKKINDA BİLGİLER

6.1. İhraççı hakkında genel bilgi:

6.1.1. İhraççının ticaret unvanı ve işletme adı:

Şirket'in ticaret ünvanı Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi olup kullanılan işletme adı bulunmamaktadır.

6.1.2. İhraççının kayıtlı olduğu ticaret sicili ve sicil numarası:

Merkez Adresi	Huzur Mah. Maslak Ayazağa Cad. Metgün Binası No:2 İç Kapı No:3 Sarıyer/İstanbul
Ticaret Sicil Müdürlüğü	İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü
Ticaret Sicil Numarası	170397-5

6.1.3. İhraççının kuruluş tarihi ve süresiz değilse, öngörülen süresi:

Şirket, Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ünvanıyla 20.12.2018 tarihinde tescil edilerek kurulmuş olup kuruluş işlemleri ve esas sözleşme, 26.12.2018 tarihli ve 9732 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir. Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Süre" başlıklı 6. maddesi uyarınca Şirket, süresiz olarak kurulmuştur.

6.1.4. İhraççının hukuki statüsü, tabi olduğu mevzuat, ihraççının kurulduğu ülke, kayıtlı merkezinin ve fiili yönetim merkezinin adresi, internet adresi ve telefon ve fax numaraları:

Hukuki Statüsü	Anonim Şirket
Tabi Olduğu Yasal Mevzuat	T.C. Kanunları
Kurulduğu Ülke	Türkiye Cumhuriyeti
Merkez Adresi	Huzur Mah. Maslak Ayazağa Cad. Metgün Binası No:2 İç Kapı No:3 Sarıyer/İstanbul
İnternet Adresi	www.metgunenerji.com.tr



Telefon Numarası	+90 (212) 358 20 10
Faks Numarası	+90 (212) 358 18 69

6.1.5. İhraççı faaliyetlerinin gelişiminde önemli olaylar:

Şirket tarihçesindeki önemli olaylar aşağıda özet olarak verildiği şekildedir.

Şirket'in Tarihçesindeki Önemli Olaylar	
2018	Şirket "Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi" ünvanı ile 1.000.000 TL sermaye ile 20.12.2018 tarihinde Sarıyer/İstanbul'da 170397-5 ticaret sicil numarasıyla kurulmuştur. Söz konusu kuruluş işlemleri ve esas sözleşme, 26.12.2018 tarihli ve 9732 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
2019	06.12.2004 tarihinde kurulmuş, 31.10.2017 tarihinde ise devreye alınarak elektrik enerjisi üretilmeye başlamış olan hidroelektrik santraline sahip Dağlar Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamı 31.01.2019 tarihli Hisse Alım ve Satım Sözleşmesi kapsamında, Kemal HALİL tarafından Metgün Enerji'ye devredilmiştir.
2019	08.08.2019 tarihli Hisse Alım ve Satım Sözleşmesi kapsamında; 18.09.2007 tarihinde kurulmuş olan Yander Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamı Bayram KINAY tarafından Metgün Enerji'ye devredilmiştir.
2019	29.05.2019 tarihli "İlis Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.'nin %50 Hisselinin Devri ile Ortaklık ve Yapım Sözleşmesi" kapsamında; İlis Enerji'nin sermayesini temsil eden payların %50'lik kısmı Kemal HALİL tarafından Metgün Enerji'ye devredilmiştir. Bununla birlikte 22.04.2020 tarihli "29.05.2019 Tarihinde İmzalanmış Bulunan Hisse Devir, Ortaklık ve Yapım Sözleşmesine Ek Protokol" kapsamında İlis Enerji'nin sermayesini temsil eden payların %25'lik kısmı, 23.08.2021 tarihli "29.05.2019 Tarihinde İmzalanmış Bulunan Hisse Devir, Ortaklık ve Yapım Sözleşmesine Ek Protokol-2" kapsamında İlis Enerji'nin sermayesini temsil eden payların kalan %25'lik kısmı Kemal HALİL tarafından Metgün Enerji'ye devredilmiştir.
2020	04.11.2019 tarihli "Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %50 Hisselinin Devri ile Ortaklık ve Yapım Sözleşmesi" kapsamında; Bioden Enerji'nin sermayesini temsil eden payların %50'lik kısmı Kemal HALİL tarafından Metgün Enerji'ye devredilmiştir. Bununla birlikte 22.04.2020 tarihli "04.11.2019 Tarihinde İmzalanmış Bulunan Hisse Devir, Ortaklık ve Yapım Sözleşmesine Ek Protokol" kapsamında Bioden Enerji'nin sermayesini temsil eden payların %25'lik kısmı ve 23.08.2021 tarihli "04.11.2019 Tarihinde İmzalanmış Bulunan Hisse Devri ile Ortaklık ve Yapım Sözleşmesine Ek Protokol-2" kapsamında Bioden Enerji'nin sermayesini temsil eden payların kalan %25'lik kısmı Kemal HALİL tarafından Metgün Enerji'ye devredilmiştir.
2020	Yander Elektrik'e ait Mersinli RES'in geçici kabulleri gerçekleştirilmiş ve elektrik enerjisi üretilmeye başlanmıştır.
2020	Bioden Enerji'ye ait Basmakçı BES devreye alınmış olup biyokütle santrali kurulmuştur.
2021	Mersinli RES'in mekanik kurulu gücü, 58,24 MWm'den 62,4 MWm'ye artırılmıştır.
2022	Basmakçı BES için toplamda 7,9976 MWp güç tahsis edilmiş olup 0,5994 MW gücündeki Hibrit GES'in bakanlık kabulü 2022 yılında gerçekleştirilmiştir.



2022	28.09.2022 tarihinde İlis Enerji, Bioden Enerji ile birleşmiş olup söz konusu birleşme işlemi 21.10.2022 tarihli 232832-5 numaralı ticaret sicil gazetesinde tescil edilmiştir.
2023	Bioden Enerji'ye ait Afyonkarahisar'da Bioden lisanssız güneş enerjisi santrali devreye alınmıştır.
2023	Metgün Enerji tarafından yaklaşık 1.000 MW depolamalı GES önlisans başvurusu bulunan Viva 2 Enerji, Viva 3 Enerji ve Viva 4 Enerji A.Ş. ünvanlı SPV şirketlerine %50 oranında ortak olunmak üzere 22.11.2023 tarihli "Şirket Pay Devri ve Proje Ortaklık Sözleşmesi" kapsamında mutabakat sağlanmış, ancak bunun öncesinde, hali hazırda kurulu bulunan ve Özlem ÇİMEN (%50) ve Metgün Enerji'nin yönetim kurulu üyelerinden Selahattin ÇİMEN (%50)'in pay sahibi olduğu Globinvest Enerji'nin payları 20.11.2023 tarihli "Hisse Devri Sözleşmesi" kapsamında satın alınarak söz konusu şirket, Metgün Enerji'nin bağlı ortaklığı haline getirilmiştir. Akabinde Viva 2 Enerji, Viva 3 Enerji ve Viva 4 Enerji ünvanlı SPV şirketlerinin %50 oranındaki payları Globinvest Enerji tarafından satın alınarak Şirket'in dolaylı bağlı ortaklığı haline getirilmiştir.
2023	2023 yılında Şirket, 18.06.2015 tarihinde kurulmuş 2017 yılında güneş enerjisi santralleri devreye alınmış olan Günsonu 1 Enerji'yi kısmi bölünen Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.'den devralmış ve 22.963.763,86 TL aynı sermaye olarak Şirket'in sermayesine eklenmiştir. Bu kapsamda Şirket'in sermayesi 1.000.000 TL'den 23.963.763,86 TL'ye çıkarılmıştır. Söz konusu sermaye artırımı işlemi 30.11.2023 tarihinde tescil edilmiş olup 30.11.2023 tarihli ve 10969 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
2023	Başmakçı BES ile entegre, yılda 60.000 ton organomineral gübre üretim kapasitesi ve 8.317,19 m ² 'lik kurulu alana sahip Bioden Gübre Fabrikası devreye alınmıştır.
2023	11.12.2023 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında; 11.02.2014 tarihinde kurulmuş ve 2018 yılında güneş enerjisi santralleri devreye alınmış olan Afşin Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamı Halis EZER tarafından Metgün Enerji'ye devredilmiştir.
2023	11.12.2023 tarihli Hisse Devri Sözleşmeleri kapsamında; 25.11.2020 tarihinde kurulmuş ve 2021 yılında güneş enerjisi santralleri devreye alınmış olan Fergün Enerji'nin sermayesinin %50'sini temsil eden payların; %10'luk kısmı Halis EZER, %37,50'lik kısmı Metin GÜNEŞ ve %2,50'lik kısmı Ergin YAVUZ tarafından Metgün Enerji'ye devredilmiştir.
2023	Şirket'in 13.12.2023 tarihli genel kurul toplantısında; Şirket sermayesinin 4.951.147,28 TL artırılarak 23.963.763,86 TL'den 28.914.911,14 TL'ye çıkarılması karar verilmiştir. Artırılan sermaye nedeniyle payların toplam bedeli ortaklara olan (Metin GÜNEŞ'e ait ortaklara borçlar hesabı) borçtan karşılanmak üzere 520.454.775,54 TL olarak belirlenmiştir. Böylece, 4.951.147,28 TL'lik sermaye artırımı nedeniyle 515.503.628,26 TL emisyon primi meydana gelmiştir. Sermaye artırımı işlemi, 30.12.2023 tarihinde tescil edilmiş, 04.01.2024 tarihli ve 10993 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
2024	Şirket'in 29.12.2023 tarihli genel kurul toplantısında; Şirket'in sermayesinin 28.914.911,14 TL'den tamamı emisyon priminden karşılanmak suretiyle 515.503.628,26 TL artırılarak 544.418.539,40 TL'ye çıkarılmasına karar verilmiş olup söz konusu sermaye artırımı işlemi, 22.01.2024 tarihinde tescil edilmiş, 23.01.2024 tarihli ve 11006 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir.



2024	Şirket'in 08.03.2024 tarihli genel kurul toplantısında; Şirket'in sermayesinin 544.418.539,40 TL'den tamamı ortaklar cari hesabından karşılanmak suretiyle 2.460,60 TL artırılarak 544.421.000,00 TL'ye çıkarılmasına karar verilmiş olup söz konusu sermaye artırımı işlemi 21.03.2024 tarihinde tescil edilmiş, 21.03.2024 tarihli ve 11048 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
2024	Yander Elektrik'e ait Mersinli RES'e kapasite artışı kapsamında 11,8 MWm/11,6 MWe kurulu gücünde 2 adet N149/5.9 türbinin kabulü gerçekleştirilmiş ve elektrik enerjisi üretilmeye başlanmıştır.
2024	Şirket'in finansal tablolarında maliyet bedeli üzerinden sınıflandırdığı ve %20 oranında pay sahibi olduğu Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. için 17.10.2024 tarihli Tasfiye Protokolü imzalanmıştır.
2024	Metgün Enerji, 31.10.2024 tarihli Hisse Alım-Satım Sözleşmesi kapsamında; Kırklareli ili Merkez ve Kofçaz ilçeleri sınırlarında yer alan 72,00 MWm/70,00 MWe kurulu gücüne sahip Elmacık RES projesinin maliki olan Eşref Enerji'yi satın almıştır.
2025	Eşref Enerji ve Nordex Energy SE & Co. KG arasında türbin tedarik sözleşmesi imzalanmış olup 12 adet N163/5,9 MW kurulu gücünde türbin kullanılacaktır. Bu kapsamda mekanik kurulu güç, 72,00 MWm'den 70,80 MWm'ye düşeceği için EPDK'ya yapılan 03.01.2025 tarihli başvuruya istinaden lisansta yer alan mekanik kurulu güç, 70,80 MWm olarak tadil edilmiştir.
2025	Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWm), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır. Devir sürecine ilişkin işlemler, 19.09.2025 tarihinde tescil edilmiş, 22.09.2025 tarihli 11420 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir.
2025	Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'nin tasfiyeye girişi 17.12.2025 tarihinde tescil edilmiş, 17.12.2025 tarih ve 1259 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir. Tasfiyeye giriş sebebiyle Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'nin ünvanı Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. olarak güncellenmiştir. Tasfiye sürecinin sonuçlanmasına ilişkin işlemler devam etmektedir.
2025	Metin GÜNEŞ ile Metgün Holding A.Ş. arasında akdedilen 29.12.2025 tarihli "Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Sermayesini Temsil Eden %15,43'lik Paylarının Alım-Satım Sözleşmesi" kapsamında Metin GÜNEŞ, Metgün Enerji'nin sermayesinde sahip olduğu 16.800.505,75 adet 16.800.505,75 TL nominal değerli A grubu nama yazılı imtiyazlı paylar ile 67.202.022,98 adet 67.202.022,98 TL nominal değerli B grubu nama yazılı imtiyazsız paylar olmak üzere toplam 84.002.528,73 TL nominal değerli payları, pay başına 32,62 TL fiyattan (toplam 2.740.162.487,17 TL bedel ile tarafların karşılıklı olarak üzerinde anlaştıkları bir vadede/tarihte nakit olarak tahsil edilmesi suretiyle) Metgün Holding'e devretmiştir. Söz konusu pay devir işlemleri sonucunda Metgün Holding, Metgün Enerji sermayesinde %15,43 oranında pay sahibi olmuştur.
2026	Eşref Enerji'ye ait Elmacık RES'te gerekli izinler alınarak tesisin inşaatına başlanılmış olup 12.05.2026 tarihi itibarıyla Enerji İletim Hattı ve Şalt Sahasının



	kabulü yapılmış, türbinlerin kabulüne başlanılmıştır. Montajı tamamlanan türbinlerin peyder pey devreye alınmasına başlanmıştır. 2026 yılının Mayıs ayı içerisinde toplam 6 adet türbinin, 2026 yılının Haziran ayının ilk iki haftasında ise kalan 6 adet türbinin Bakanlık kabulü tamamlanarak işletmeye alınması ile birlikte Elmacık RES, tam kapasiteyle faaliyete geçmiştir.
--	--

6.1.6. Depo sertifikasını ihraç eden hakkındaki bilgiler

Yoktur.

6.2. Yatırımlar:

6.2.1. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle ihraççının önemli yatırımları ve bu yatırımların finansman şekilleri hakkında bilgi:

Şirket, finansal tablo dönemleri itibarıyla, işletmedeki ve yatırım süreci devam eden RES, GES, HES ve BES projelerinin kurulu gücünü artırmaya yönelik olarak yatırımlar yapmış ve bu dönemlerde tamamladığı yatırımlar sonucu 2021 yılı sonunda 200,056 MW olan işletmedeki kurulu güç kapasitesini, 2022 yılı sonunda 200,655 MW seviyesine, 2023 yılı sonunda 203,499 MW seviyesine, 2024 yıl sonunda ise 293,4976 MW seviyesine yükseltmiştir. Tüm bu yatırımlar, özkaynaklar ve ilişkili taraflardan sağladığı fon ile finanse edilmiş olup akabinde yeni yatırımlar için işletme sermayesi oluşturmak amacıyla uygun şartlarda bulunan finansal kiralama işlemleri ve proje finansmanı kredileri kullanılmıştır. Söz yatırımlar, tamamlanincaya kadar “Yapılmakta olan Yatırımlar” hesabında takip edilmiştir. Yatırım harcamaları kapsamında, elektrik üretim santrallerinin inşaatı, devralınması, yenilenmesi, türbin ve santral ekipmanın satın alımı ve bakımından oluşmaktadır. Söz konusu yatırımlar tamamlandığında ise ilgili maddi duran varlığın hesabına transfer edilmiştir.

Şirket’in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı’na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji’nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ’e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWm), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği’nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmış olup işletmedeki ve yatırım süreci devam eden Elmacık RES ile birlikte kurulu güç kapasitesi 2025 yıl sonu itibarıyla 274,44 MW’dır.



Finansal tablo dönemleri itibarıyla maddi duran varlık girişlerine ilişkin detaylı açıklamalar aşağıdaki gibidir:

Maddi Duran Varlıklar – Alımlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026	Finansman Şekli
Binalar	3.424.736	0	2.253.474	0	Özkaynak + Proje Finansmanı
Tesis, Makine ve Cihazlar	1.729.192.236	9.880.857	2.268.903	111.689.792	Özkaynak + Proje Finansmanı
Taşıtlar	1.658.018	0	7.760.454	0	Özkaynak
Demirbaşlar	3.268.745	2.990.055	1.367.200	499.546	Özkaynak
Yapılmakta Olan Yatırımlar (*)	607.159.567	373.017.915	3.799.263.598	164.119.534	Özkaynak + Proje Finansmanı
Toplam	2.344.703.302	385.888.827	3.812.913.629	276.308.872	

(*) 31.03.2026 tarihi itibarıyla görülen tutar, Eşref Enerji bünyesinde kurulan 70,8 MWm gücünde Elmacık RES rüzgar enerjisi elektrik üretim tesisine ilişkin yatırımları içermektedir.

Şirket'in bağlı ortaklık ve iştirak satın alımlarına ilişkin özet bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Şirket Ünvanı	Santralin Adı	Devir Alınan Kurulu Güç (MWm/MWp)	Mevcut Kurulu Güç (MWm/MWp)	Satın Alma Tutarı	Para Birimi	Satın Alınan Şirket Payı (%)	Satın Alma Tarihi	Finansman Şekli
Dağlar Enerji (*)	Kalecik HES	25,812	28,06	42.250.000,00	USD	100	31.01.2019	Özkaynak
Yander Elektrik	Mersinli RES	55,00	74,20	7.000.000,00	USD	100	08.08.2019	Özkaynak
Globinvest Enerji	-	-	-	1.000.000,00	TL	100	27.11.2023	Özkaynak
Günsonu 1 Enerji	Konya GES	13,94	13,94	(**)	(**)	100	30.11.2023	(***)
Afşin Enerji	Elbistan GES	52,48	52,48	366.431.953,69	TL	100	11.12.2023	Özkaynak (****)
Fergün Enerji	Fernas-4 GES	34,96	34,96	154.022.821,85	TL	50	11.12.2023	Özkaynak (****)
Eşref Enerji	Elmacık RES	72,00	70,80	16.447.200,00	USD	100	31.10.2024	Özkaynak

(*) Dağlar Enerji'nin Kalecik HES ile ilgili devir öncesi kullanmış olduğu 26,6 milyon USD tutarındaki kredi, Metgün Enerji tarafından ödenmiş olup yapılan bu ödemeler de belirlenen devir bedelinden düşülmüştür.

(**) 2023 yılında Şirket, Günsonu 1 Enerji'yi kısmi bölünen Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.'den devralmış ve 22.963.763,86 TL aynı sermaye olarak Şirket'in sermayesine eklenmiştir.

(***) Konya GES, özkaynaklar ile finanse edilerek tamamlanıp devreye alınmış olup 27.11.2021 tarihinde, yeni yatırımlar için işletme sermayesi oluşturmak amacıyla uygun şartlarda olduğu değerlendirilen Sat-Kirala-Geri Al Sözleşmesi yapılmıştır.

(****) Elbistan GES, özkaynaklar ile finanse edilerek tamamlanıp devreye alınmış olup 27.10.2021 tarihinde, yeni yatırımlar için işletme sermayesi oluşturmak amacıyla uygun şartlarda olduğu değerlendirilen Sat-Kirala-Geri Al Sözleşmesi yapılmıştır.



(****) Fernas-4 GES, özkaynaklar ile finanse edilerek tamamlanıp devreye alınmış olup 16.07.2021 tarihinde tesis değeri üzerinden, yeni yatırımlar için işletme sermayesi oluşturmak amacıyla uygun şartlarda olduğu değerlendirilen Banka Kredi Sözleşmesi yapılmıştır.

Bioden Enerji'nin 2019, 2020 ve 2021 yıllarındaki satın alımlar ile Metgün Enerji bünyesine dahil edilme sürecine ilişkin detaylar aşağıdaki tabloda yer almaktadır. Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiştir. Devir sürecine ilişkin işlemler, 19.09.2025 tarihinde tescil edilmiş, 22.09.2025 tarihli 11420 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir.

Şirket Ünvanı	Santralin Adı	Devir Alınan Kurulu Güç (MWm)	Mevcut Kurulu Güç (MWm)	Satın Alma Tutarı	Para Birimi	Satın Alınan Şirket Payı (%)	Satın Alma Tarihi	Finansman Şekli
Bioden Enerji (*)	Başmakçı BES	4,108	8,216	4.870.000,00	USD	50	29.05.2019	Özkaynak
İlis Enerji (*)				(**)	USD	25	22.04.2020	
				(***)	USD	25	23.08.2021	
		180.000,00		USD	50	04.11.2019		
		(**)		USD	25	22.04.2020		
		(***)		USD	25	23.01.2021		
	4,108							

(*) 28.09.2022 tarihinde İlis Enerji, Bioden Enerji ile birleşmiş olup söz konusu birleşme işlemi 21.10.2022 tarihli 232832-5 numaralı ticaret sicil gazetesinde tescil edilmiştir.

(**) Söz konusu şirketlerin ilgili tarihteki kalan %50 oranında ortağı olan pay sahibinin, tesisin inşaatı maliyeti olan 8.500.000 USD karşılığı olan tesis inşaatını tamamlayamaması karşılığı %25 hisse devri.

(***) Söz konusu şirketlerin ilgili tarihteki kalan %25 oranında ortağı olan pay sahibinin, tesisin inşaatı maliyeti olan 8.500.000 USD karşılığı olan tesis inşaatını tamamlayamaması karşılığı ek %25 hisse devri.

6.2.2. İhraççı tarafından yapılmakta olan yatırımlarının niteliği, tamamlanma derecesi, coğrafi dağılımı ve finansman şekli hakkında bilgi:

Kırklareli ili Merkez ve Kofçaz ilçeleri sınırlarında yer alan 70,80 MWm/70,00 MWe kurulu gücüne sahip Elmacık RES yatırımına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Yatırımın Türü	Yatırıma Başlama Tarihi	Planlanan Yatırım Tutarı (TL)	Tamamlanan Yatırım Tutarı (TL, İşbu İzahname Tarihi İtibarıyla)	Tamamlanma Derecesi (%)	Finansman Şekli
Elmacık RES 70,80 MWm/70,00 MWe Gücünde Rüzgar Enerjisi Santrali	2024 Yılı	3.699.211.000	3.184.426.855	86,1	Özkaynak + Proje Finansmanı



6.2.3. İhraççının yönetim organı tarafından geleceğe yönelik önemli yatırımlar hakkında ihraççıyı bağlayıcı olarak alınan kararlar, yapılan sözleşmeler ve diğer girişimler hakkında bilgi:

Şirket yönetim kurulunun 27.02.2026 tarih ve 2026/007 sayılı kararı ile kabul edilen sermaye artırımından elde edilecek fonun kullanımına ilişkin raporda;

Şirket'in sermaye artırımı yoluyla ihraç edeceği 90.579.000 TL nominal değerli pay karşılığı elde edilecek kaynaktan halka arz maliyetleri düşüldükten sonra kalan kısmının;

– %80 ila %90'ının Şirket'in enerji portföyünün genişletilmesi ve verimliliğin artırılmasına yönelik yatırımların finansmanında;

- Depolamalı Güneş Enerji Santrali (GES) ve Depolamalı Rüzgar Enerji Santrali (RES) projeleri (İşletmede veya geliştirilmekte olan dahil),
- İşletmede veya geliştirilmekte olan yenilenebilir enerji santralleri yatırımları ile yurt içinde ve/veya yurt dışında bu alanda faaliyet gösteren şirket yatırımları,
- Kamu kurumlarının düzenleyeceği yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi amacıyla kapasite tahsis ihalelerinden elde edilecek kapasitelerin geliştirilerek işletmeye alınması yatırımları,
- Verimlilik ve kapasite kullanımını artırmaya yönelik hibrit tesis kurulumları ve mekanik/elektrik kapasite artış yatırımları,

kullanılacağı ifade edilmiştir.

6.2.4. İhraççıyla ilgili teşvik ve sübvansiyonlar vb. ile bunların koşulları hakkında bilgi:

Yatırım Teşvik Belgesi

Aşağıdaki tabloda belirtilen hali hazırda devam eden yenilenebilir enerji yatırımında; T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından düzenlenen Yatırım Teşvik Belgeleri alınmış olup bu kapsamda yapılacak yatırımlara ilişkin olarak ilgili T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından teşvik belgesinin desteklenme sınıfına göre “Gümrük Vergisi Muafiyeti” ve “KDV İstisnası” getirilmiştir.

Genel teşvik kapsamında yurt dışından temin edilecek yatırım malı makine ve teçhizat için; gümrük vergisinin ödenmemesi, yurt içinden ve yurt dışından temin edilecek yatırım malı makine ve teçhizat ile belge kapsamındaki yazılım ve gayri maddi hak satış ve kiralama için katma değer vergisinin ödenmemesi şeklinde uygulanır.

Santral	Teşvik Belgesi	Destekleme Sınıfı	Teşvik Belge Tarihi	Teşvik Belge No	Yerli Gerçekleşen Teşvik Tutarı (TL)	KDV İstisnası	Gümrük Muafiyeti
Eşref Enerji (Elmacık RES)	✓	Genel	15.05.2025	579628	579.184.094	✓	✓

Arazi İzin Bedeli

Yenilenebilir Enerji Kanunu'na tabi santrallere ilişkin lisans tarihinden itibaren ilk 10 yıl boyunca izin, kira, irtifak hakkı ve kullanma izni bedellerinde %85 oranında indirim yapılmaktadır. Mersinli RES projesi nezdinde 13 adet türbin bu kapsamda olup 2 adet türbin



mevzuat değişikliği nedeniyle kapsam dışındadır. Mevcut durum itibarıyla Mersinli RES için orman arazi indirimi, 13 türbin için 19.02.2020 tarihinden itibaren 10 yıl boyunca %85 indirimli olarak uygulanmaktadır. Söz konusu indirim, Elmacık RES için ise 24.10.2024 olan lisans tarihinden itibaren 10 yıl süreyle geçerlidir.

EPDK Lisans Bedeli

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği kapsamında yenilenebilir enerji santralleri ilk geçici kabul tarihlerinden itibaren 8 yıl boyunca lisans bedelinden muaftırlar.

7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER

7.1. Ana faaliyet alanları:

7.1.1. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla ana ürün/hizmet kategorilerini de içerecek şekilde ihraççı faaliyetleri hakkında bilgi:

A. Yenilenebilir Enerji

Şirket, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun ve ilgili mevzuatları kapsamında; bağlı ortaklıkları vasıtasıyla elektrik enerjisi üretimi ve ticareti ile iştigal etmektedir.

Şirket'in fiili faaliyet konusu, yasal mevzuat uyarınca, bağlı ortaklıkları vasıtasıyla elektrik enerjisi üretimi ve ticaretidir. Bu kapsamda Şirket, elektrik üretim lisansına sahip 3 adet (*Yander Elektrik, Dağlar Enerji, Eşref Enerji*⁵), lisanssız elektrik üretim tesisine sahip 2 adet (*Afşin Enerji, Günsonu 1 Enerji*) ve herhangi bir lisanslı veya lisanssız tesisi bulunmayan 1 adet (*Globinvest Enerji*) olmak üzere, %100 oranında doğrudan pay sahibi olduğu toplam 6 adet bağlı ortaklığı ve 1 adet (*Fergün Enerji*) %50 oranında pay sahibi olduğu iştiraki vasıtasıyla aşağıdaki detayları yer alan rüzgar, güneş ve hidroelektrik tesisleri ile elektrik enerjisi üretmektedir. Ayrıca, Şirket'in bağlı ortaklığı Globinvest Enerji'nin %50 pay sahibi olduğu Viva 2 Enerji A.Ş., Viva 3 Enerji A.Ş. ve Viva 4 Enerji A.Ş. de Şirket'in dolaylı bağlı ortaklıklarıdır.

⁵ Eşref Enerji'nin bünyesinde bulunan Elmacık RES'in üretim lisansı alınmıştır. Gerekli izinler alınarak tesisin inşaatına başlanılmış olup 12.05.2026 tarihi itibarıyla Enerji İletim Hattı ve Şalt Sahasının kabulü yapılmış, türbinlerin kabulüne başlanılmıştır. Montajı tamamlanan türbinlerin peyder pey devreye alınmasına başlanmıştır. 2026 yılının Mayıs ayı içerisinde toplam 6 adet türbinin, 2026 yılının Haziran ayının ilk iki haftasında ise kalan 6 adet türbinin Bakanlık kabulü tamamlanarak işletmeye alınması ile birlikte Elmacık RES, tam kapasiteyle faaliyete geçmiştir.



Enerji Haritası



Yukarıdaki haritada yer verilen elektrik üretim santralleri sırasıyla (soldan sağa):

- Elmacık RES (Kırklareli),
- Mersinli RES (İzmir),
- Fernas-4 GES (Burdur),
- Konya GES (Konya),
- Elbistan GES (Kahramanmaraş),
- Kalecik Regülatörü ve HES (Artvin).

Bağlı Ortaklık	Santral/Tesis Adı	Kırklareli	İzmir	Artvin	Konya	Kahramanmaraş	Burdur
Eşref Enerji	Elmacık RES	1	-	-	-	-	-
Yander Elektrik	Mersinli RES	-	1	-	-	-	-
Dağlar Enerji	Kalecik Regülatörü ve HES	-	-	1	-	-	-
Günsonu 1 Enerji	Konya GES	-	-	-	1	-	-
Afşin Enerji	Elbistan GES	-	-	-	-	1	-
Fergün Enerji	Fernas-4 GES	-	-	-	-	-	1
	Toplam Adet	1	1	1	1	1	1

Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bиден Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bиден Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWm), Bиден Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bиден Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bиден GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır.



6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile piyasada elektrik üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan veya perakende satışı, elektrik ithalat ve ihracatı ve piyasa işletim faaliyetleri için lisans alınması zorunlu kılınmıştır. Kurulu gücü 5 MW'den büyük olan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim santralleri için EPDK'dan üretim lisansı alınması gerekmektedir. Elektrik üretim faaliyeti için elektrik piyasası mevzuatı uyarınca öncelikli olarak önlisans alınması gerekmekte olup söz konusu önlisans süresi içerisinde başvuruda bulunan tüzel kişilerin EPDK'dan üretim lisansını da alması zorunlu tutulmuştur. 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 14. maddesi uyarınca kurulu gücü azami sınırların altında bulunan tesisler, lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaftır. Bu tesisler 12.05.2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda elektrik üretim faaliyeti gerçekleştirebilmektedir.

Bu kapsamda Şirket,

- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği kapsamında lisanslı olarak faaliyet gösteren;
- *Toplam kurulu gücü 145,00 MWm/136,59 MWe olan rüzgar enerjisi santralleri⁶,*
- *Toplam kurulu gücü 34,96 MWp/20,00 MWe güneş enerjisi santrali,*
- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ile Su Kullanım Anlaşması Yönetmeliği kapsamında lisanslı olarak faaliyet gösteren;
- *Toplam kurulu gücü 28,06 MWm/27,50 MWe olan hidroelektrik enerji santrali,*
- Lisanssız Elektrik Üretimi Yönetmeliği kapsamında;
- *Toplam kurulu gücü 66,420 MWp/55,583 MWe olan lisanssız güneş enerjisi santralleri*

aracılığıyla elektrik üretimi gerçekleştirilmektedir.

Şirket Kurulu Gücünün Birincil Enerji Kaynaklarına Göre Dağılımı					
Kaynak	Santral Adı	DC Kurulu Güç (MWp/MWm)	Oran (%)	AC Çıkış Güç (MWe)	Oran (%)
HES	Kalecik Regülatörü ve HES	28,06	10,2	27,50	10,7
RES	Mersinli RES	74,20	52,8	66,59	57,0
	Elmacık RES	70,80		70,00	
GES	Elbistan GES (Lisanssız)	52,48	36,9	43,96	31,5
	Konya GES (Lisanssız)	13,94		11,623	
	Fernas-4 GES	34,96		20,00	
Toplam		274,44	100,0	239,67	100,0

⁶ Eşref Enerji'nin bünyesinde bulunan Elmacık RES'in üretim lisansı alınmıştır. Gerekli izinler alınarak tesisin inşaatına başlanılmış olup 12.05.2026 tarihi itibarıyla Enerji İletim Hattı ve Şalt Sahasının kabulü yapılmış, türbinlerin kabulüne başlanılmıştır. Montajı tamamlanan türbinlerin peyder pey devreye alınmasına başlanmıştır. 2026 yılının Mayıs ayı içerisinde toplam 6 adet türbinin, 2026 yılının Haziran ayının ilk iki haftasında ise kalan 6 adet türbinin Bakanlık kabulü tamamlanarak işletmeye alınması ile birlikte Elmacık RES, tam kapasiteyle faaliyete geçmiştir.



Yatırım Stratejisi

Şirket bünyesinde Proje Takip ve Koordinasyon Birimi ile İş Geliştirme Birimi bulunmakta olup bu birimler tüm yatırım ve iş geliştirme fırsatlarını değerlendirmekte, mevzuatlar çerçevesinde yeni proje, hibrit ve kapasite artışı konularında çalışmalar yürüterek kurulu gücü artırma adına analizler yapmaktadır. Proje Takip ve Koordinasyon Birimi ile İş Geliştirme Birimi, çalıştığı projeler üzerine tüm avantajları ve dezavantajları tespit ederek yönetim kuruluna sunmaktadır. Yönetim kurulu kararına göre incelenen ve geliştirilen projeler, öngörülere uygun olduğu değerlendirilen miktarda özkaynak ve uzun vadeli proje finansmanı ile fonlanarak hayata geçirilmektedir. Şirket, farklı coğrafi bölgelerde yenilenebilir enerji üretimiyle ilgili rüzgar, güneş, hidroelektrik ve depolamalı rüzgar ve güneş gibi alternatif teknolojileri içeren portföy varlıklarına yatırım yapmak başta olmak üzere yatırımlarını çeşitlendirmeyi amaçlamaktadır.

Şirket tarafından gerçekleştirilen detaylı mühendislik çalışmaları sonucunda, GES yatırımları için ışınımın yüksek olduğu, RES yatırımları için rüzgar hızının ve kapasite faktörünün yüksek olduğu, HES yatırımları için ise su kaynaklarının devamlılık potansiyeli olan bölgeler tercih edilmiştir.

Güneş enerjisi santrallerinde elektrik üretimini analiz etmek için PVsyst (Fotovoltaik Yazılım) kullanılmaktadır. Bu yazılım, belirli bir alan veya konumdan elde edilebilecek güneş enerjisinin elektrik enerjisine dönüştürülmesine dair bilgiler sunar. Santralin kurulacağı alanın özellikleri, koordinatlar, panel sayısı, tahmin edilen güç, kablo uzunlukları ve kullanılacak trafo sayısı gibi veriler PVsyst'e eklenerek, santralin aylık ve yıllık elektrik üretim tahminleri elde edilir. PVsyst, yıllık ve aylık verileri, yerleşik meteorolojik veri kaynağı Meteonorm veritabanından elde eder. Meteonorm, dünyadaki hemen hemen her nokta için aylık meteorolojik veriler sağlar ve PVsyst, başka bir kaynak açıkça belirtilmemişse varsayılan olarak bu kaynağı kullanır. Eğer Meteonorm hata verirse, eski NASA-SSE'den uydu verilerini de kullanmaktadır. Ayrıca, PVsyst, diğerlerinin yanı sıra PVGIS, NSRDB gibi Web'den doğrudan erişilebilen çeşitli kamu kaynaklarına erişebilmektedir. Bu veriler ile EPIAŞ ve özel elektrik dağıtım şirketlerinden sağlanan verileri karşılaştırarak, daha fazla elektrik enerjisi üretme olasılıklarını inceleyebilmektedir.

RES yatırım kararı alınmadan önce gerçek ölçümlere dayanan rüzgar potansiyeli analizi, saha seçimi ve uluslararası akreditasyona sahip danışmanlık firmaları tarafından hazırlanan uygunluk analizi, çevresel etki değerlendirmesi, ekonomik analiz ve izin süreçleri incelemeleri gerçekleştirilip RES yatırımı için sağlam bir temel oluşturularak, projenin başarı şansının artırılması hedeflenmektedir.

HES için yukarıda bahse konu rüzgar potansiyeli analizi yerine hidrolik analiz gerçekleştirilerek, nehrin/derenin debisi, akış hızı ve su seviyeleri gibi DSİ tarafından sağlanan veriler toplanarak su kaynaklarının potansiyeli değerlendirilir. Uzun dönemli meteorolojik



veriler kullanılarak akış düzeni analizi yapılmaktadır. Diğer incelemeler bu santral türü için geçerlidir.

Üretim ve Satış Bilgileri

Şirket'in konsolide net satışlarının faaliyet alanına göre dönemler bazında dağılımı aşağıdaki şekildedir:

Hasılat (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Yurt İçi Satışlar	1.443.371.803	2.159.446.680	2.067.003.659	466.817.068	286.178.081
Diğer	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Net Satışlar	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010

Hasılat (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Elektrik Satış Gelirleri	1.422.091.244	2.032.930.216	1.855.000.568	421.602.862	286.178.081
Gübre Satış Gelirleri	21.280.559	126.516.464	212.003.092	45.214.206	0
Diğer Gelirler	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Toplam	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010

Şirket'in konsolide elektrik satışlarının sahip olduğu santrallerin kaynağına göre dönemler bazında dağılımı aşağıdaki şekildedir:

Elektrik Satış Gelirleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Rüzgar Enerjisi	789.032.796	822.410.224	731.102.133	177.969.581	169.470.480
Güneş Enerjisi (*)	158.279.756	750.236.474	698.815.014	141.068.619	98.694.896
Hidroelektrik	333.498.260	312.724.641	264.268.193	36.841.527	18.012.705
Biyokütle Enerjisi (*)	141.280.433	147.558.876	160.815.227	65.723.135	0
Toplam	1.422.091.244	2.032.930.216	1.855.000.568	421.602.862	286.178.081

Şirket'in bağlı ortaklıklarının sahip olduğu santrallerin üretim bilgileri, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Üretim Yılı	Yander Elektrik - Mersinli RES	Dağlar Enerji - Kalecik HES	Bioden Enerji - Başmakçı BES, Bioden Hibrit GES (0,5994 MWp) (*)	Bioden Enerji - Bioden GES (5.1.h., 2,844 MWp) (*)	Afşin Enerji - Elbistan GES	Günsonu 1 Enerji - Konya GES	Toplam Üretim Miktarı (MWh)
2023	128.326	74.655	16.219	663	0	22.598	242.461
2024	164.110	77.833	19.421	3.847	82.373	22.280	369.864
2025	173.175	75.324	29.545	3.944	86.101	22.745	390.834
2025/03	41.977	10.152	10.131	935	17.180	4.582	84.958
2026/03	55.703	5.479	0	0	12.586	4.017	77.784

(*) Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWm), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır. Bu kapsamda 2025 yılına ait Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan tesislere yönelik üretim ve satış verileri 01.01.2025-11.09.2025 tarih aralığına ait verilerdir.



Şirket'in bağlı ortaklıklarının sahip olduğu santraller ile gübre fabrikasının gerçekleştirdiği hasılat verileri finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Üretim Yılı	Metgün Enerji - Diğer Gelirler	Yander Elektrik - Mersinli RES	Dağlar Enerji - Kalecik HES	Bioden Enerji - Başmakçı BES, Bioden Hibrit GES (0,5994 MWp) ve Gübre Fabrikası (*)	Afşin Enerji - Elbistan GES	Günsonu 1 Enerji - Konya GES	Toplam (TL)
2023	4.149.605	789.032.796	333.498.260	162.560.994	0	158.279.754	1.447.521.408
2024	9.424.599	822.410.224	312.724.641	274.075.339	590.678.889	159.557.587	2.168.871.279
2025	3.256.773	731.102.133	264.268.193	372.818.317	551.313.049	147.501.967	2.070.260.432
2025/03	495.549	177.969.581	36.841.527	110.937.432	110.819.673	30.248.855	467.312.617
2026/03	75.929	169.470.480	18.012.705	0	74.829.200	23.865.696	286.254.010

(*) Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWm), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır. Bu kapsamda 2025 yılına ait Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan tesislere yönelik üretim ve satış verileri 01.01.2025-11.09.2025 tarih aralığına ait verilerdir.

Şirket'in Bağlı Ortaklıkları ve İştirakine İlişkin Bilgiler

Şirket'in Bağlı Ortaklıklarının Sahip Olduğu Rüzgar Enerjisi Santralleri

Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş. (Yander Elektrik):

Yander Elektrik, İzmir ili Kemalpaşa, Torbalı ve Bayındır ilçelerinde kurulu lisanslı bir enerji santrali olan Mersinli RES'in sahibidir.



Mersinli RES (İzmir)

Şirket, Yander Elektrik'in sermayesini temsil eden payların tamamını 08.08.2019 tarihinde Hisse Alım ve Satım Sözleşmesi ile Bayram KINAY'dan 7.000.000 USD bedel ile devralmıştır.



EPDK'nın 05.07.2012 tarihli ve 3905-9 sayılı Kararı ile Yander Elektrik'e, İzmir ili, Bayındır ilçesinde kurulacak Mersinli RES üretim tesisinde üretim faaliyeti göstermek üzere, 49 yıl süreyle EÜ/3905-9/2378 numaralı lisans verilmiştir.

İlk aşamada 22 adet 2,5 MW gücündeki türbinden oluşması planlanan tesisin kurulu gücü 55,0 MWm/55,0 MWe olarak planlanmış olmakla birlikte türbin sayısı, 04.01.2018 tarihli ve 734 sayılı Daire Başkanlığı Onayı ile 17'ye düşürülmüş (17 adet 3,45 MWm/3,235 MWe) olup kurulu güç 58,65 MWm/55,00 MWe olarak revize edilmiş ve santralin yıllık üretime olan etkisinin artırılması hedeflenmiştir. Daha sonra da 26.09.2019 tarihli ve 43092 sayılı EPDK Kurul Kararı ile ise türbin sayısı 17'den 13 adete düşürülmüştür (13 adet 4,48 MWm/4,23 MWe).

Mersinli RES'e ait 13 adet her biri 4,48 MWm/4,23 MWe kurulu gücündeki rüzgar türbinleri 2020 yılının son çeyreğinde devreye alınmış ve elektrik üretimine başlamıştır.

EPDK'ya yapılan başvuru neticesinde 12.08.2021 tarihli ve 10357-20 numaralı EPDK Kararı ile uygun görülen mekanik güç artışı talebi neticesinde, tesiste kurulu ve işletmede olan 13 adet Nordex, N133, 4,8 MWm türbinlerin kurulu güçlerinin Bakanlık tarafından oluşturulan heyet tarafından 07.10.2021 tarihinde yapılan testler neticesinde tamamlanan kabulü akabinde EPDK'ya yapılan kapasite artırımı başvurusu sonrasında Mersinli RES'in mekanik gücü 58,24 MWm'den 62,40 MWm'ye yükseltilmiş ve bu durum üretim lisansına derç edilmiştir. Daha sonra, TEİAŞ tarafından açıklanan bölgesel kapasitelere bağlı olarak EPDK'ya yapılan başvurular sonucunda, 2 adet Nordex, N149, 5,9 MWm türbin kullanılmak suretiyle gerçekleştirilen kapasite artışı talebi, 20.01.2023 tarihli ve 610639 sayılı Daire Başkanlığı Onayı ile uygun bulunmuş ve üretim lisansına derç edilmiştir.

EPDK tarafından onaylanan kapasite artışı kapsamında tedarik edilen 2 adet, herbiri 5,9 MWm/5,8 MWe olmak üzere toplamda toplam 11,8 MWm/11,6 MWe kurulu gücün tesisi tamamlanarak türbinlerin Bakanlık kabulleri de 03.10.2024 tarihinde yapılmıştır. Bahse konu türbinlerin devreye alınmasıyla Mersinli RES'in nihai kurulu gücü, 15 adet türbinin işletmeye girmesi ile birlikte 74,20 MWm/66,59 MWe'ye yükselmiştir.

Tesiste üretilen elektrik enerjisi, ilgili mevzuat gereğince 01.01.2021 tarihinden itibaren YEKDEM tarifi (73 USD/MWh) ve Yerli Ekipman Katkı Payı (21 USD/MWh), toplam 94 USD/MWh tarife üzerinden EPIAŞ'a satılmaya başlanmıştır. İlk beş yılda 94 USD/MWh, ikinci beş yılda 73 USD/MWh YEKDEM tarifi üzerinden, 10 yıl süre ile EPIAŞ'a satılacaktır. Kapasite artışı kapsamında devreye alınan türbinler, mevzuat gereği, YEKDEM kapsamına alınamadığından, toplam elektriksel güçte 11,6 MWe'lik kısım, PTF üzerinden serbest piyasaya satılmaktadır.

Mersinli RES %30-33 performans oranı (Kapasite Faktörü) ile yıl toplamında, ortalama 150.000 MWh elektrik enerjisi üretmektedir. Kabulü yapılan 11,6 MWe ilave kapasite



türbinlerle birlikte bu değerin, ortalama 180.000 MWh'lere ulaşması beklenmektedir. Mersinli RES'in yıllık ürettiği elektrik ile yaklaşık 60.000 konutun elektrik enerjisi ihtiyacı karşılanmakta ve çevresel faktörler göz önünde bulundurulduğunda yaklaşık 180.000 MWh elektrik enerjisi üretilmesi ve üretilen bu enerjinin karşılığında da yaklaşık 112.356 ton karbon emisyonu engellenmektedir.

Şirket'in Bağlı Ortaklıklarının Planladığı Rüzgar Enerjisi Santral Yatırımları **Eşref Enerji Üretim A.Ş. (Eşref Enerji)**

72,00 MWm/70,00 MWe kurulu güce sahip olan Elmacık RES projesi, TEİAŞ'ın 2017 yılında düzenlediği rüzgar enerjisi kapasite ihalelerinde kazanılmıştır. Projeye ilişkin EPDK tarafından 09.11.2017 tarihinde önlisans düzenlenmiş, projenin lisans için gerekli mühendislik, izin ve geliştirme süreçleri yürütülmüş ve bu süreçlerin tamamlanması akabinde EPDK tarafından projeye ilişkin olarak 05.09.2024 tarih ve EÜ/12852-3/06262 lisans numarası ile 49 yıl süreli üretim lisansı düzenlenmiştir. Daha sonra projenin üretim lisansının Eşref Enerji'ye devredilmesi için 17.10.2024 tarih ve 12932-22 karar numarası ile EPDK Kurul onayı alınmıştır. Alınan bu onay sonrasında Elmacık RES projesinin üretim lisansı 24.10.2024 tarih ve EÜ/12943-2/06290 lisans numarası ile Eşref Enerji adına yeniden düzenlenmiştir. Proje üretim lisansının Eşref Enerji'ye devredilmesi sonrasında Şirket, Eşref Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamını (133.920.000 TL nominal değerli) 31.10.2024 tarihli Hisse Alım-Satım Sözleşmesi kapsamında; Renewable Energy Systems Limited'den 16.447.200 USD (sözleşme tarihi itibarıyla 562.650.488 TL karşılığı) bedel ile devralmıştır.

Eşref Enerji ve Nordex Energy SE & Co. KG arasında türbin tedarik ve montaj sözleşmesi imzalanmış olup 12 adet N163/5,9 MW kurulu gücünde türbin kullanılmıştır. Bu kapsamda mekanik kurulu güç, 72 MWm'den 70,8 MWm'ye düşeceği için EPDK'ya yapılan 03.01.2025 tarihli başvuruya istinaden lisansta yer alan mekanik kurulu güç, 70,8 MWm olarak tadil edilmiştir.

Elmacık RES'in 12 adet rüzgar türbini ile yılda ortalama 275.000,00 MWh elektrik üretimi gerçekleştirmesi planlanmaktadır. Gerekli izinler alınarak tesisin inşaatına başlanılmış olup 12.05.2026 tarihi itibarıyla Enerji İletim Hattı ve Şalt Sahasının kabulü yapılmış, türbinlerin kabulüne başlanılmıştır. Montajı tamamlanan türbinlerin peyder pey devreye alınmasına başlanmıştır. 2026 yılının Mayıs ayı içerisinde toplam 6 adet türbinin, 2026 yılının Haziran ayının ilk iki haftasında ise kalan 6 adet türbinin Bakanlık kabulü tamamlanarak işletmeye alınması ile birlikte Elmacık RES, tam kapasiteyle faaliyete geçmiştir.

Türbinlerin tamamının devreye alınmasıyla birlikte, santralde yılda ortalama 275.000 MWh elektrik enerjisi üretilecek olup bu üretim sayesinde yaklaşık 171.655 ton karbon emisyonu önlenmektedir. Elmacık RES projesinde üretilecek enerji, herhangi bir mekanizmaya dahil olmayıp üretilen enerjinin satışı, piyasa takas fiyatları (PTF) üzerinden ve/veya ikili anlaşmalarla satılabilecektir.



Şirket'in Bağlı Ortaklıklarının Sahip Olduğu Güneş Enerjisi Santralleri

Afşin Enerji Üretim A.Ş. (Afşin Enerji)

Afşin Enerji, Kahramanmaraş ili Elbistan ilçesinde kurulu Elbistan GES'in sahibidir. Elbistan GES, Kahramanmaraş ili, Elbistan ilçesi, Gökçek köyü, Kuyucak mevki 115 ada/33 parsel, 110 ada/49-50 parsel, 116 Ada/3-18-19 parsel, 136 ada/15-16 parseller üzerinde kurulmuş olup yıllık ortalama elektrik enerjisi üretim miktarı 83.402,4 MWh/yıl, aylık ortalama elektrik enerjisi üretim miktarı 6.950,2 MWh/ay'dır.

Şirket, Afşin Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamını (900.000 TL nominal değerli) 11.12.2023 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında; Halis EZER'den 366.431.953,69 TL bedel ile devralmıştır.



Elbistan GES (Kahramanmaraş)

1,589 MWh/MWp/yıl ışıma şiddetine sahip olan Elbistan GES, %97 performans oranı ile en düşük ayda 2.612,15 MWh, en yüksek ayda 10.352,98 MWh olmak üzere, yıl toplamında ortalama 83.402,4 MWh elektrik enerjisi üretmektedir. Elbistan GES, YEKDEM mekanizmasına dahil olup ilgili tesiste üretilen enerji, YEKDEM tarifesi üzerinden bölgesel elektrik dağıtım şirketlerine satılmaktadır.

Elbistan GES'in yıllık ürettiği elektrik ile 27.801 konutun elektrik enerjisi ihtiyacı karşılanmakta ve çevresel faktörler göz önünde bulundurulduğunda yaklaşık 83.402,4 MWh elektrik üretilmekte ve bu üretimin karşılığında yaklaşık 52.059,78 ton karbon emisyonu engellenmektedir.



İşbu İzahname tarihi itibarıyla Afşin Enerji'nin bünyesinde bulunan GES'lere ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda yer aldığı şekildedir.

Santral/Proje	Mevkii	Mahalle/Köy	Ada	Parsel	Kurulu Güç (kWe)
D6 Elbistan GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	110	49	999
B11 Elbistan GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	18-19	999
C9 Elbistan GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15-16	999
D7 Çokgen GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	110	49	999
B10 Çokgen GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	19	999
C2 Çokgen GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15	999
B8 Grafik GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	18-19	999
C4 Grafik GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15	999
C20 Grafik GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	16	999
B3 Hipotez GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	3	999
C8 Hipotez GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15-16	999
C19 Hipotez GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	16	999
B1 Koordinat GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	3	999
C1 Koordinat GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15	999
C17 Koordinat GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	16	999
A1 Malternatif GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	115	33	999
D3 Malternatif GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	110	49-50	999
C12 Malternatif GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15-16	999
D4 Malfa GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	110	49	999
C11 Malfa GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15-16	999
B2 Matris GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	3	999
C7 Matris GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15	999
C18 Matris GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	16	999
B6 Medyan GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	18-19	999
C14 Medyan GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15-16	999
D1 Mgüneş GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	110	50	999
C16 Mgüneş GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	16	999
A3 Mne GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	115	33	999
D8 Mne GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	110	49	999
B9 Mne GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	19	999
C3 Mne GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15	999
D2 Msolar GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	110	49-50	999
C13 Msolar	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15-16	999
D5 Mtemiz GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	110	49	999
B12 Mtemiz GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	18	999
C10 Mtemiz GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15-16	999
B7 Oran GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	18	999
B13 Oran GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	18-19	999
C5 Oran GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15	999
A2 Ottoman GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	115	33	999
B4 Referans GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	3-18-19	999
C6 Referans GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	15	999
B5 Teget GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	116	18-19	999
C15 Teget GES	Kahramanmaraş	Gökçek Köyü	136	16	999



Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Günsonu 1 Enerji)

Günsonu 1 Enerji, Konya ili Selçuklu ilçesinde kurulu Konya GES'in sahibidir. Konya'daki GES, Konya ili, Selçuklu ilçesi, Yukarıpınarbaşı mahallesi 29973 ada/32-37-38 parseller üzerinde kurulmuş olup yıllık ortalama elektrik enerjisi üretim miktarı 22.296,7 MWh/yıl, aylık ortalama elektrik enerjisi üretim miktarı 1.858,1 MWh/ay'dır.



Konya GES (Konya)

1.560 kWh/kWp yıl ışıma şiddetine sahip olan Konya GES, %108 performans oranı ile en düşük ayda 839.420,0 kWh, en yüksek ayda 2.636.810 kWh olmak üzere, yıl toplamında ortalama 22.296.652,02 kWh elektrik enerjisi üretmektedir. Konya GES, YEKDEM mekanizmasına dahil olup ilgili tesiste üretilen enerji, YEKDEM tarifesi üzerinden bölgesel elektrik dağıtım şirketlerine satılmaktadır.

2023 yılında Şirket, Günsonu 1 Enerji'yi, kısmi bölünen Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.'den devralmış ve 22.963.763,86 TL ayni sermaye olarak Şirket'in sermayesine eklenmiştir. Bu kapsamda Şirket'in sermayesi 1.000.000 TL'den 23.963.763,86 TL'ye çıkarılmıştır. Söz konusu sermaye artırımı işlemi 30.11.2023 tarihinde tescil edilmiş olup 30.11.2023 tarihli ve 10969 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

Konya GES'in yıllık ürettiği elektrik ile yaklaşık 7.432 konutun elektrik enerjisi ihtiyacı karşılanmakta ve çevresel faktörler göz önünde bulundurulduğunda yaklaşık 22.296,7 MWh elektrik üretilmekte ve bu üretimin karşılığında yaklaşık 13.917,60 ton karbon emisyonu engellenmektedir.



İşbu İzahname tarihi itibarıyla Günsonu 1 Enerji'nin bünyesinde bulunan GES'lere ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda yer aldığı şekildedir.

Santral/Proje	Mevkii	Mahalle/Köy	Ada	Parsel	Kurulu Güç (kWe)
Günsonu 1-0,998 MW Ges	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	990
Günsonu 2-0,998 MW Ges	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	990
Günsonu 3-0,998 MW Ges	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	990
Günsonu 4-0,998 MW Ges	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	990
Günsonu 5-0,998 MW Ges	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	990
Günsonu 6-0,998 MW Ges	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	990
Günsonu 7-0,998 MW Ges	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	990
Günsonu 8-0,998 MW Ges	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	990
Günsonu 9-0,998 MW Ges	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32/37	990
Ertuğruloğlu Orhangazi GES	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	990
Ertuğruloğlu Osmangazi GES	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	990
Işık 2 GES Elektrik Tesisi	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	125
Ahmet Faruk Şen GES Elektrik Tesisi	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	226
Işık GES Elektrik Tesisi	Konya	Yukarıpınarbaşı	29973	32	382

Globinvest Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Globinvest Enerji)

Globinvest Enerji'nin %50 oranında pay sahibi olduğu Viva 2 Enerji A.Ş., Viva 3 Enerji A.Ş. ve Viva 4 Enerji A.Ş. tarafından Mardin, Diyarbakır, Şanlıurfa, Hatay, Kahramanmaraş, Muş, Eskişehir, Adana ve Osmaniye illerinde bulunan 44 güneş enerjisi santralinde üretilen güneş enerjisinin depolama faaliyetinin gerçekleştirilmesi için EPDK'ya toplamda 1.056 MWp/1043,28 MWe kapasite için 2023 yılı Temmuz ve Ağustos aylarında başvurularda bulunulmuştur.

Metgün Enerji tarafından yaklaşık 1.000 MW depolamalı GES önlisans başvurusu bulunan Viva 2 Enerji, Viva 3 Enerji ve Viva 4 Enerji A.Ş. ünvanlı SPV şirketlerine %50 oranında ortak olunmak üzere 22.11.2023 tarihli "Şirket Pay Devri ve Proje Ortaklık Sözleşmesi" kapsamında mutabakat sağlanmış, ancak bunun öncesinde, hali hazırda kurulu bulunan ve Özlem ÇİMEN (%50) ve Metgün Enerji'nin yönetim kurulu üyelerinden Selahattin ÇİMEN (%50)'in pay sahibi olduğu Globinvest Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamı (1.000.000 TL nominal değerli) 20.11.2023 tarihli "Hisse Devri Sözleşmesi" kapsamında 1.000.000 TL bedel ile satın alınarak söz konusu şirket, Metgün Enerji'nin bağlı ortaklığı haline getirilmiştir. Akabinde Viva 2 Enerji, Viva 3 Enerji ve Viva 4 Enerji ünvanlı SPV şirketlerinin %50 oranındaki payları Globinvest Enerji tarafından satın alınarak Şirket'in dolaylı bağlı ortaklığı haline getirilmiştir.

Bununla birlikte, söz konusu depolamalı GES projelerine ilişkin önlisans başvuruları kapsamında EPDK tarafından yürütülen değerlendirme süreci neticesinde, 22.02.2026 tarihli Kurul Kararı ile başvurular, uygun bağlantı görüşü oluşturulmaması gerekçesiyle reddedilmiştir. Bu kapsamda anılan projelere ilişkin önlisans başvuru süreçleri 22.02.2026



tarihi itibarıyla sona ermiştir. Şirket, konuya ilişkin itiraz hakkını kullanarak 22.04.2026 tarihinde dava açmış olup dava süreci devam etmektedir.

Şirket'in Bağlı Ortaklıklarının Sahip Olduğu Hidroelektrik Enerji Santralleri

Dağlar Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (Dağlar Enerji)

Dağlar Enerji, lisans sahibi olduğu Kalecik HES aracılığıyla suyun potansiyel enerjisinden elektrik üretimi gerçekleştirmekte ve üretilen bu elektrik enerjisi, ilgili enerji piyasası düzenlemeleri çerçevesinde YEKDEM mekanizması kapsamında EPIAŞ'a satılmaktadır. Dağlar Enerji tarafından Artvin ili, Merkez ilçesi, Alabalık Köyü sınırları içerisinde tesis edilecek 25,812 MWm/25,634 MWe kurulu gücünde HES'den elektrik enerjisi üretmek ve YEKDEM fiyatlandırma tarifesine uygun olarak satmak üzere 29.01.2009 tarihli ve EÜ/1952-3/1387 sayılı üretim lisansı alınmıştır.

31.01.2019 tarihli Hisse Alım ve Satım Sözleşmesi kapsamında; Dağlar Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamı (12.750.000 TL nominal değerli) Kemal HALİL tarafından 42.250.000 USD bedel ile Metgün Enerji'ye devredilmiştir.



Kalecik Regülatörü (Artvin)



Kalecik HES (Artvin)



Dağlar Enerji tarafından geliştirilerek DSİ'ye sunulan Ocak 2016 tarihli (*Temmuz 2016 tarihli Ek Rapor'la birlikte*) Fizibilite Raporu onaylanan Kalecik Regülatörü ve HES ile ilgili olarak 24.02.2017 tarihinde, DSİ ile Su Kullanım Anlaşması imzalanmış ve inşaatı tamamlanan projenin geçici kabulü ETKB tarafından oluşturulan kabul heyeti tarafından, 31.10.2017 tarihinde yapılarak tesis ticari işletmeye alınmıştır. HES tesisinin işletmeye alınması ve 01.01.2018 tarihi itibarıyla, YEKDEM kapsamında enerji satışına başlanması sonrasında, 2018 yılı bahar döneminde, Karçal Deresi'nden gelen suların artması ve santralin saatlik üretim kapasitesinin 25,634 MWe'nin üzerinde gerçekleştiğinin tespiti üzerine, 07.08.2018 tarihinde DSİ Genel Müdürlüğü'ne sunulan revize fizibilite raporu, DSİ tarafından, 28.11.2018 tarihinde kabul edilmiştir.

Bunun üzerine EPDK'ya sunulan 10.12.2018 tarihli üst yazı ile; Artvin ilinde kurulu ve işletmede olan Kalecik HES üretim tesisi için Dağlar Enerji'ye verilen 29.01.2009 tarihli ve EÜ/1952-3/1387 numaralı üretim lisansına derç edilmiş olan "25,812 MWm/25,634 MWe" olan kurulu güç değerinin "28,06 MWm/27,50 MWe"ye yükseltilmesi, "2x(12,906 MWm/12,817 MWe)" olan ünite kurulu güçlerinin "2x(14,030 MWm/3,750 MWe)" olarak ve "81.720 MWh" olarak öngörülen ortalama yıllık üretim miktarının "88.040 MWh" olacak şekilde tadil edilmesi talebi EPDK tarafından uygun görülmüş ve lisansa derç edilmiştir.

EPDK'nın 31.01.2019 tarihli ve 8399-11 numaralı kararı ile kabul edilmiş olan kurulu güç için EPDK tarafından oluşturulan yükümlülükler yerine getirilmiş ve yapılan başvuru neticesinde, ETKB tarafından oluşturulan heyet tarafından 04.01.2020 tarihinde yapılan kabul ile tesisin kurulu gücü 28,06 MWm/27,50 MWe'ye yükselmiştir.

Kalecik HES'in ilk tam üretim yılı olan 2018 yılında, santralde 73,5 GWh elektrik enerjisi üretilmiş ve YEKDEM tarifesi (73 USD/MWh + 13 USD/MWh Yerli Katkı Payı olmak üzere 86 USD/MWh) üzerinden TEİAŞ'a satılmıştır.

Kalecik HES'te;

- 2018 yılında 73.546,8 MWh,
- 2019 yılında 50.241,2 MWh
- 2020 yılında 48.941,3 MWh
- 2021 yılında 52.755,6 MWh
- 2022 yılında 63.380,15 MWh
- 2023 yılında 74.655,00 MWh
- 2024 yılında 77.833,00 MWh
- 2025 yılında 75.324,17 MWh

elektrik enerjisi üretilerek EPIAŞ'a satılmıştır.

İlk beş yılda üretilerek YEKDEM Tarifesi (73 USD/MWh) ve Yerli Ekipman Katkı Payı (13 USD/MWh), toplam 86 USD/MWh tarife üzerinden satılan enerji, 6. işletme yılı olan 2023 yılından itibaren 73 USD/MWh tarife üzerinden satılmaya devam etmektedir. 5346 sayılı



Kanun'a göre 2027 yılı sonunda bitecek olan YEKDEM alım garantisi sonrası üretilecek enerji serbest piyasaya ve/veya ikili anlaşmalarla satılacaktır.

Kalecik HES Projesi ortalama %25 performans oranı (*Kapasite Faktörü*) ile yıl toplamında ortalama 60.000 MWh elektrik enerjisi üretmektedir.

Kalecik HES tesisi, Artvin ili Merkez ilçesi sınırları içerisinde, Karcal Deresi üzerinden ağırlıklı olarak orman vasıflı arazi üzerine, gerekli izinler alınarak tesis edilmiştir. Tesisin işletilmesi, Dağlar Enerji bünyesinde çalışan 1 Mühendis, 5 SCADA Operatörü ve 3 yardımcı personel ile yürütülmekte olup elektromekanik ekipmanın periyodik bakımları Dağlar Enerji işletme ekibi ve hizmet alımı sözleşmesi yapılan firma personeli ile düzenli olarak yapılmaktadır.

Kalecik HES'in yıllık ürettiği elektrik enerjisi ile yaklaşık 20.000 konutun elektrik enerjisi ihtiyacının karşılanması ve çevresel faktörler göz önünde bulundurulduğunda yaklaşık 32.100 ton karbon emisyonu engellenmektedir.

Şirket'in İştirakinin Sahip Olduğu Güneş Enerjisi Santrali

Şirket, işbu İzahname'de belirtildiği üzere bağlı ortaklıklarının yanı sıra 1 adet iştiraki aracılığıyla da elektrik üretimi faaliyetini gerçekleştirmektedir. Söz konusu iştirake ve faaliyet konusuna ilişkin bilgiler aşağıda yer aldığı şekildedir.

Fergün Enerji A.Ş. (Fergün Enerji)

Fergün Enerji, Burdur ili Çavdır ilçesinde kurulu Fernas-4 GES'in sahibidir. Şirket, Fergün A.Ş.'de 25.000.000 TL itibari değerinde ve %50 oranında pay sahibidir.

11.12.2023 tarihli Hisse Devri Sözleşmeleri kapsamında; Fergün Enerji'nin sermayesinin %50'sini temsil eden 25.000.000 TL nominal değerli paylar; %10'luk kısmı Halis EZER, %37,50'lik kısmı Metin GÜNEŞ ve %2,50'lik kısmı Ergin YAVUZ tarafından toplam 154.022.821,85 TL bedelle Metgün Enerji'ye devredilmiştir. Fergün Enerji'nin sermayesinin kalan %37,50'lik kısmı Ferpa Çimento A.Ş.'ye, %10,00'luk kısmı Fercan Otoyol İşletme A.Ş.'ye, %2,50'lik kısmı da Ömer Faruk MISIRLIOĞLU'na aittir.

Fernas-4 GES projesi Burdur ili, Çavdır ilçesinde kurulmuş olup tesis toplam kurulu gücü 34,96 MWm/20,00 MWe'dir. Santralin yıllık ortalama elektrik enerjisi üretim miktarı 53.257,8MWh/yıl, aylık ortalama elektrik enerjisi üretim miktarı 4.438,1 MWh/ay'dır.





Fergün GES (Burdur)

Fernas-4 GES 30.12.2020 tarihinde EÜ/9943-17/04766 numaralı üretim lisansını almış olup 1,577 kWh/kWp/yıl ışıma şiddetine sahip olan Fernas-4 GES, ortalama %103 performans oranı ile en düşük ayda 2.773,9 MWh, en yüksek ayda 6.746,2 MWh olmak üzere, yıl toplamında ortalama 53.257,8 MWh elektrik enerjisi üretmektedir. Üretilen tüm elektrik, EPIAŞ vasıtası ile piyasaya satılmaktadır.

Fernas-4 GES yıllık ürettiği elektrik ile 18.687 konutun elektrik enerjisi ihtiyacı karşılanmakta ve çevresel faktörler göz önünde bulundurulduğunda yaklaşık 53.257,8 MWh elektrik üretilerek yaklaşık 33.243,52 ton karbon emisyonu engellenmektedir.

Fergün Enerji'nin son 3 yıla ilişkin üretim miktarları ise aşağıdaki tabloda yer aldığı şekildedir.

Üretim Yılı	Fergün Enerji
	(MWh)
2023	56.969,10
2024	51.916,70
2025	52.885,50
2025/03	11.641,04
2026/03	10.835,81
Toplam	184.248,15



Şirket'in Tasfiye Sürecindeki Diğer İştiraki

Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.

Şirket'in finansal tablolarında maliyet bedeli üzerinden sınıflandırdığı ve %20 oranında pay sahibi olduğu Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. için 17.10.2024 tarihli Tasfiye Protokolü imzalanmış olup Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'nin tasfiyeye girişi 17.12.2025 tarihinde tescil edilmiş, 17.12.2025 tarih ve 1259 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir. Tasfiyeye giriş sebebiyle Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'nin ünvanı Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. olarak güncellenmiştir. Tasfiye sürecinin sonuçlanmasına ilişkin işlemler devam etmektedir.

YEKDEM Bilgileri

Yander Elektrik, Dağlar Enerji ve Fergün Enerji lisanslı olarak, Günsonu 1 Enerji ve Afşin Enerji ise lisanssız olarak YEKDEM mekanizmasına dahil olmakla birlikte ilgili tesislerde üretilen enerji YEKDEM tarifi üzerinden lisanslı tesislerde EPIAŞ'a ve lisanssızlarda ise ilgili bölgesel elektrik dağıtım şirketlerine satılmaktadır.

YEKDEM mekanizmasına dahil olan santrallerinin elektrik üretim faaliyetinden kaynaklı gelirlerinin birim fiyatları, YEKDEM süresince ABD Doları üzerinden alım garantili ve sabittir.

Mersinli RES'in kapasite artışı kapsamında devreye alınan türbinler, YEKDEM kapsamında olmayıp, toplam elektriksel güçte 11,6 MWe'lik kısma karşılık gelen enerji, PTF üzerinden serbest piyasaya satılmaktadır. Bununla birlikte, Elmacık RES projesinde de üretilen enerji herhangi bir mekanizmaya dahil olmayıp üretilen enerjinin satışı, piyasa takas fiyatları (PTF) üzerinden ve/veya ikili anlaşmalarla yapılabilecektir.

YEKDEM mekanizmasına dahil olan santrallerin işbu İzahname tarihi itibarıyla yararlanmakta olduğu YEKDEM desteklerine ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Şirket	Santral Adı	Lisans	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmede/İşletmede Değil	YEKDEM Başlangıç Tarihi	YEKDEM Süresi, Yıl (*)	YEKDEM Bitiş Tarihi	YEKDEM Fiyatı (ABD Doları /MWh)
Yander Elektrik	Mersinli RES	Lisanslı	62,40	55,00	İşletmede	01.10.2020	10	31.12.2030	73
Dağlar Enerji	Kalecik Regülatörü ve HES	Lisanslı	28,06	27,50	İşletmede	31.10.2017	10	31.12.2027	73
Fergün Enerji	Fernas-4 GES	Lisanslı	34,96	20,00	İşletmede	29.10.2020	10	31.12.2030	133
Günsonu 1 Enerji	Konya GES	Lisanssız	13,94	11,623	İşletmede	18.09.2017 ve 04.12.2018	10	18.09.2027 ve 04.12.2028	133
Afşin Enerji	Elbistan GES	Lisanssız	52,48	43,96	İşletmede	15-16-17-18-19.01.2018	10	15-16-17-18-19.01.2028	133

(*) Lisanssız santrallerde de YEKDEM satış fiyatının süresi 10 yıldır. Bu süre, ilgili üretim tesisinin her bir MW'lık ünitesinin (farklı tarihlerde olabilir) geçici kabul tarihi ile başlar ve 10 yıllık süre bu tarihten



itibaren hesaplanır. Lisanslı santrallerde ise bir sonraki yıl YEKDEM fiyatından yararlanabilmek için her yıl 31 Ekim tarihine kadar (veya EPDK tarafından belirlenen tarihe kadar) bir sonraki yıl için başvuru yapılması gerekmektedir. Örneğin 31.10.2017’de işletmeye geçen lisanslı tesis Kasım ayında başvuru yaptığında YEKDEM başlangıç tarihi 01.01.2018’dir.

Günsonu 1 Enerji ve Afşin Enerji’ye ait Lisanssız GES santrallerinde birden fazla kabul yapılmıştır. Lisanssız santrallerde tesis devreye girdiği tarih itibarıyla YEKDEM’den faydalandığı ve her kabulde devreye giren toplam kurulu güç farklı olduğu için kabul tarihleri ayrı ayrı belirtilmiştir.

YEKDEM Kapsamında Olmayan Tesisler

Şirket	Santral Adı	Lisans	Devreye Alınma Tarihi	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmede/İşletmede Değil	Satışa İlişkin Açıklama
Eşref Enerji	Elmacık RES	Lisanslı	15.05.2026	70,80	70,00	İşletmede	Elmacık RES projesinde üretilecek enerji herhangi bir mekanizmaya dahil olmayıp üretilen enerjinin satışı, piyasa takas fiyatları (PTF) üzerinden ve/veya ikili anlaşmalarla yapılabilecektir.
Yander Elektrik	Mersinli RES	Lisanslı	03.10.2024	11,80	11,6	İşletmede	Mersinli RES’in kapasite artışı kapsamında devreye alınan türbinler, YEKDEM kapsamında olmayıp, toplam elektriksel güçte 11,6 MWe’lik kısma karşılık gelen enerji, PTF üzerinden serbest piyasaya satılmaktadır. Ayrıca, Elmacık RES projesinde üretilecek enerji herhangi bir mekanizmaya dahil olmayıp üretilen enerjiyi, PTF üzerinden ve/veya ikili anlaşmalarla satabilecektir.

7.1.2. Araştırma ve geliştirme süreci devam eden önemli nitelikte ürün ve hizmetler ile söz konusu ürün ve hizmetlere ilişkin araştırma ve geliştirme sürecinde geline aşama hakkında ticari sırrı açığa çıkarmayacak nitelikte kamuya duyurulmuş bilgi:

Yoktur.

7.2. Başlıca sektörler/pazarlar:

7.2.1. Faaliyet gösterilen sektörler/pazarlar ve ihracının bu sektörlerdeki/pazarlardaki yeri ile avantaj ve dezavantajları hakkında bilgi:

Şirket’in bağlı ortaklıkları ve iştiraki elektrik enerjisi üretimi ve satışı konusunda faaliyet göstermekte olup yenilenebilir enerji kaynaklarından güneş enerjisi, rüzgar enerjisi ve hidroelektrik enerjisi üretim tesislerinin projelendirme, geliştirme, tesis ve işletilmesi konularında çalışmalarını sürdürmektedir. Şirket, yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımını ve bu kaynaklardan elektrik enerjisi üretilmesi faaliyetlerine devam etmekte olup sektörde



belirli bir portföye sahip olarak büyümek ve sektörün öncü şirketleri arasında yerini almak hedefi doğrultusunda hareket etmektedir.

Yenilenebilir Enerji Sektörü

Türkiye elektrik sektöründe son 3 yıl içerisinde önemli gelişmeler yaşanmıştır. Covid-19 salgını sırasında 2020 yılında birçok ülkede elektrik tüketimi azalırken Türkiye’de tüketim 2019 yılı seviyesinde gerçekleşmiştir. 2021 yılında pandemi etkisinin azalması ve ekonomik aktivitenin artmasıyla beraber ertelenmiş tüketim de devreye girmiş ve elektrik talebi önemli seviyede artmıştır. 2021 yılının son çeyreği ve 2022 yılı boyunca, Türkiye de Avrupa ile beraber, artan elektrik fiyatlarından etkilenmiştir. Söz konusu dönem boyunca artan elektrik fiyatlarına ek olarak Türk Lirası’nın da önemli derecede değer kaybetmiş olması elektrik fiyatlarının enflasyon üzerindeki etkisini arttırmıştır. Düzenleyiciler enerji fiyatlarındaki artışın enflasyonist etkisini ve ekonomik faaliyetler üzerindeki kısıtlayıcı etkisini kontrol altına almak adına daha önce görülmemiş geçici süreli yeni düzenlemelere başvurmuşlardır. Son 3 yıllık dönemde ağırlığını hissettirmiş bu gelişmelere rağmen, düzenleyiciler ve yatırımcılar yeni yatırımlar, hedefler ve sektöre yardımcı olacak düzenlemeler açıklamaya devam etmişlerdir. Özellikle 2022 yılından itibaren depolamalı santraller, hibrit santraller ve elektrikli araç şarj ağı faaliyetleri gibi yenilenebilir enerji teknolojilerinin artan seviyede kullanılmasına olanak sağlayacak yeni yatırım alanları ile ilgili getirilen düzenlemeler ve yatırımcıların bu yeni alanlara olan ilgisi, yenilenebilir enerjinin toplam elektrik üretimi içindeki payının sürdürülebilir bir şekilde arttırılmasına yönelik ortak hedefin bütün sektör aktörleri tarafından aynı seviyede benimsenmiş olduğunun önemli bir göstergesidir. (Kaynak: PWC – Türkiye Elektrik Piyasasına Genel Bakış, Eylül 2023)

2024 yılı itibarıyla Türkiye elektrik piyasasında fiyatlar, küresel enerji emtia fiyatlarındaki kısmi dengelenmeye rağmen döviz kuru gelişmeleri ve iç talep artışı nedeniyle yüksek seyrini sürdürmüştür. 2024 yılı boyunca devreye giren yeni kapasite artışları özellikle güneş ve rüzgar enerjisi alanlarında dikkat çekici bir büyüme göstermiştir.

SHURA’nın “Türkiye Enerji Dönüşümü Görünümü, 2024” raporuna göre, 2024 yılı sonunda yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam kurulu güç içerisindeki payı %59,3 seviyesine ulaşmıştır. Bu artış, Türkiye’nin enerji arz güvenliğini güçlendirmeye ve karbon emisyonlarını azaltmaya yönelik stratejilerinin somut bir göstergesi niteliğindedir. (Kaynak: SHURA – Türkiye Enerji Dönüşümü Görünümü, 2024)

Ayrıca 2024-2025 döneminde, depolamalı üretim tesisleri, hibrit santral uygulamaları ve elektrikli araç şarj altyapısına yönelik düzenlemeler yatırımcı ilgisini yüksek tutmaktadır. Bu gelişmeler, Türkiye’nin uzun vadeli enerji dönüşüm hedefleri doğrultusunda, yenilenebilir enerjinin sistem esnekliğine ve arz güvenliğine katkısını artırmaktadır.



- **Elektrik Enerjisi Piyasası Kamu Kuruluşları**

Elektrik piyasasının düzenlenmesi ve işletilmesinden sorumlu çeşitli devlet kurumları bulunmaktadır. (Kaynak: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, PWC)

T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) - Strateji ve Politika Merkezi

ETKB, enerji politikalarının belirlenmesi ve faaliyete geçirilmesinden sorumlu ana kamu kurumudur.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) – Bağımsız Düzenleyici

EPDK, elektrik, doğalgaz ve sıvılaştırılmış petrol gazı piyasalarının düzenlenmesinden ve denetlenmesinden sorumludur.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) – İletim Sorumlusu

TEİAŞ, ülkedeki elektrik iletim sisteminin sahibi ve işletmecisidir. 2003 yılında EPDK'dan "İletim Lisansı" olarak ülke çapındaki bölge müdürlüklerinin ve yerel sevkiyatların yönetiminin sorumlusu olmuştur. Ayrıca, dengeleme güç piyasasının ve yan hizmetler piyasasının işletilmesinden de sorumludur.

Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ) – Kamu Yönetimi

EÜAŞ, kamuya ait elektrik üretim santrallerinin faaliyetlerinden sorumludur, ayrıca Temmuz 2018'den sonra TETAŞ'ın (EÜAŞ ile birleşen elektrik toptan satış şirketi) toptan satış ticareti sorumluluklarına da üstlenmiştir.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ) – Piyasa İşletmecisi

EPIAŞ, yurt içinde gün öncesi, gün içi, vadeli elektrik işlemleri, doğal gaz spot, vadeli doğal gaz işlemleri ve dengeleme piyasalarının işletilmesinden sorumlu piyasa işletmecisi olup 18.03.2015 tarihinden itibaren spot piyasalarda serbest tüketicileri yönetmektedir. Ayrıca EPIAŞ, YEK-G sistemi ve YEKDEM gibi yenilenebilir enerji ile ilgili operasyonları yönetmektedir. Ayrıca EPIAŞ Şeffaflık Platformu ile elektrik ve doğal gaz piyasalarına yönelik kapsamlı, gerçek zamanlı veriler sağlamaktadır. Bu platform, bu piyasalarda şeffaflığın yanı sıra piyasa katılımcıları için verilere eşit erişim sağlamaktadır.

- **Elektrik Enerjisi Üretim Lisansı ve YEKDEM**

EPK'ya göre, tüzel kişilerin piyasada faaliyet gösterebilmeleri için EPDK'dan "Lisans" almaları gerekmektedir. Ancak, EPK bazı işlemlere istisna tanımış, lisans alınmadan da enerji üretim faaliyeti gerçekleştirilmesine imkan vermiştir. Bu istisnalar, EPK'nın 14. maddesinde belirtilmiştir. Örneğin; kurulu gücü azami 1 MW (Daha sonra Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile 5 MW'a yükseltilmiştir.) yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri; ürettiği enerjinin tamamını iletim veya dağıtım sistemine vermeden kullanan, üretimi ve tüketimi aynı ölçüm noktasında olan, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri lisans almadan faaliyet gösterebilmektedir. Bu tür lisans almadan üretim gerçekleştiren tesisler "Lisanssız" olarak tanımlanmaktadır. Hatta Lisanssız üretim tesislerinin şirket kurma zorunluluğu da



yoktur. Lisanssız üretimin ana hedefi, öz tüketim modeli, tüketicilerin elektrik ihtiyaçlarını tüketim noktasına en yakın kendi üretim tesisinden karşılamasıdır. Aynı şekilde, arz güvenliğinin sağlanmasında küçük ölçekli üretim tesislerinin de ülkemiz ekonomisine kazandırılması ve dağıtık üretim yöntemi ile elektrik şebekesinde iletim/dağıtım maliyetleri ile kayıp miktarlarının düşürülmesi de amaçlanmıştır.

Diğer taraftan EPDK'dan gerekli lisansları alan tesisler ise "Lisanslı" olarak tanımlanmaktadır. Piyasada üretim faaliyeti göstermek isteyen tüzel kişilerin kurulu gücü 5 MWe'den büyük olan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim santralleri için EPK'nın 4. maddesi kapsamında Lisans alması zorunludur. EPK'nın 5. maddesinin 2. fıkrasının c bendi uyarınca Lisans; faaliyetin niteliği dikkate alınarak en az 10, en çok 49 yıl için verilebilir.

Şirket bünyesindeki Yander Elektrik, Dağlar Enerji ve Eşref Enerji⁷ ile Şirket'in iştiraki olan Fergün Enerji, EPDK'dan elektrik üretim lisansı almış olup "Lisanslı" üretim gerçekleştirmektedirler.

Metgün Enerji Grubu'nun faaliyet alanının ana hatlarını belirleyen bir diğer kanun, 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun (5346 sayılı Kanun)'dur. Bu kanunun amacı enerji kaynaklarının elektrik enerjisi üretimi amaçlı kullanımının yaygınlaştırılması, bu kaynakların güvenilir, ekonomik ve kaliteli biçimde ekonomiye kazandırılması, kaynak çeşitliliğinin artırılması, sera gazı emisyonlarının azaltılması, atıkların değerlendirilmesi, çevrenin korunması ve bu amaçların gerçekleştirilmesinde ihtiyaç duyulan imalat sektörünün geliştirilmesi olarak belirlenmiştir.

5346 sayılı Kanun'un "YEK belgesi" başlıklı 5. maddesi uyarınca; yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik enerjisinin iç piyasada ve uluslararası piyasalarda alım satımında kaynak türünün belirlenmesi ve takibi için üretim lisansı sahibi tüzel kişiye EPDK tarafından "Yenilenebilir Enerji Kaynak Belgesi" (YEK Belgesi) verilmektedir.

5346 sayılı Kanun kapsamında YEK Belgesi'ne sahip üretim gösteren bir kısım şirketin belli şartlar dahilinde faydalanabileceği fiyat, süreler, miktarlar ve bunlara yapılacak ödemelere ilişkin usul ve esasları içeren bir YEKDEM mekanizması kurgulanmıştır. YEKDEM dahilinde üretim kuruluşlarının 10 yıl boyunca sabit bir fiyat üzerinden garantili olarak satış yapması mümkün kılınmıştır. Şu kadar ki, ilgili kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üreten ve YEKDEM ile ilgili hükümlere tabi olmak istemeyen tüzel kişiler, lisansları kapsamında serbest piyasada satış yapabilirler.

⁷ Eşref Enerji'nin bünyesinde bulunan Elmacık RES'in üretim lisansı alınmıştır. Gerekli izinler alınarak tesisin inşaatına başlanılmış olup 12.05.2026 tarihi itibarıyla Enerji İletim Hattı ve Şalt Sahasının kabulü yapılmış, türbinlerin kabulüne başlanılmıştır. Montajı tamamlanan türbinlerin peyder pey devreye alınmasına başlanmıştır. 2026 yılının Mayıs ayı içerisinde toplam 6 adet türbinin, 2026 yılının Haziran ayının ilk iki haftasında ise kalan 6 adet türbinin Bakanlık kabulü tamamlanarak işletmeye alınması ile birlikte Elmacık RES, tam kapasiteyle faaliyete geçmiştir.



YEKDEM dahilinde sağlanan bir diğer avantaj da yerli ekipman kullanım desteğidir. Yerli ekipman kullanımını desteklemek amacıyla, tesislerin kullandığı yerli aksamaya bağlı olarak elektrik satış fiyatının 5 yıl boyunca çeşitli tutarlarda artırması sağlanmıştır.

Üretim Şirketleri'nden lisanslı olarak faaliyet gösteren Yander Elektrik, Dağlar Enerji ve Fergün Enerji ile lisanssız olarak faaliyetine devam eden Günsonu 1 Enerji ve Afşin Enerji tesislerinde üretilen enerji YEKDEM tarifesi üzerinden EPIAŞ ve ilgili bölgesel elektrik dağıtım şirketlerine satılmaktadır. Lisanslı olarak faaliyet gösteren tesisler tarafından üretilen enerji EPIAŞ'a, lisanssız olarak faaliyet gösteren tesisler tarafından üretilen enerji ise ilgili bölgesel elektrik dağıtım şirketlerine satılmaktadır. Ek olarak lisanslı olarak faaliyet gösterecek Eşref Enerji herhangi bir mekanizmaya dahil olmayıp üretilen enerjinin satışını piyasa takas fiyatları üzerinden gerçekleştirecektir. 70,80 MWm/70,00 MWe kapasiteli bu proje 2017'de TEİAŞ ihalesinde 16,1 USD/MWh'lik eksi teklifle kazanılmıştır. 16,1 USD/MWh'lik katılım bedeli, üretim tesisinin ilk ünitesinin geçici kabulünün yapıldığı tarihten başlamak üzere ve tüm tesisin geçici kabulünün yapıldığı tarihten itibaren 10 yıl süreyle herhangi bir eskalasyon olmadan EPIAŞ'a ödenecektir.

Yander Elektrik, Dağlar Enerji ve Fergün Enerji YEKDEM dahilinde 10 yıl boyunca YEKDEM Tarifesi üzerinden üretimini satma hakkına sahip olup Yander Elektrik, Dağlar Enerji ve Fergün Enerji buna ek olarak yerli ürün kullanımını destekleme mekanizması sayesinde ilk 5 yıl boyunca satış fiyatlarını baz fiyatın üzerine çıkarma hakkını elde etmiştir. İlgili 5 yıllık yerli katkı teşvik süresinin tamamlanmasıyla birlikte bu ek fiyat desteği sona ermiş olup halihazırda yalnızca YEKDEM baz tarifesi uygulanmaktadır.

• *Türkiye'de Elektrik Talebi*

Türkiye'de toplam elektrik talebi, 2006 yılından bugüne 2009, 2019 ve 2022 ve 2023 yılları haricinde artış göstermiştir. Türkiye'nin elektrik talebi, şehirlerdeki yoğun yerleşimler, konutlardaki artan enerji tüketimi, sanayi tesislerinde enerji talebinin artması ve tarım sektöründeki elektrifikasyon projeleri gibi faktörlerle etkilenmektedir.

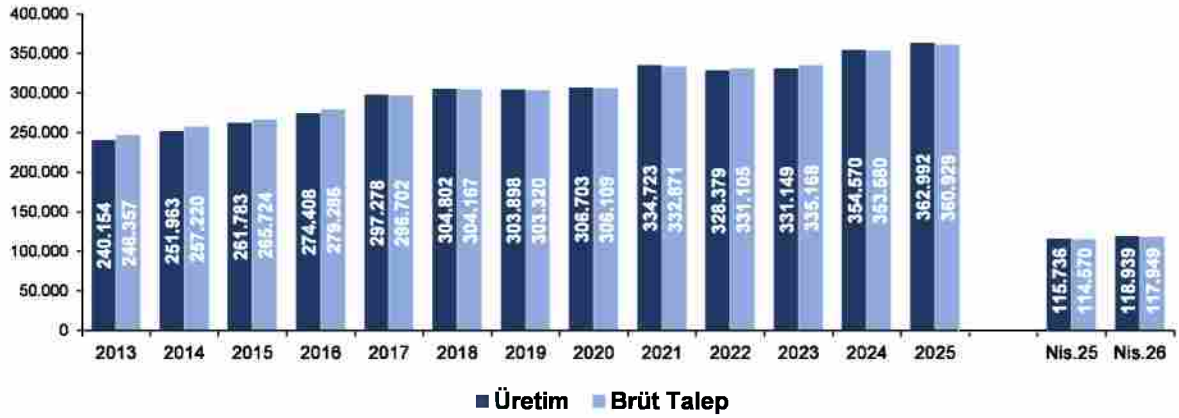
Türkiye'de elektrik tüketimi 2018 yılı sonuna kadar hızla artmıştır. 2019 ve 2020 yıllarında elektrik tüketimi neredeyse değişmemiştir. 2021'de Covid-19 sonrası toparlanma etkisi nedeniyle yüksek bir artışın ardından, 2022'de hizmet sektörünün ekonomideki payının artmasıyla ekonomik aktivitedeki dağılımın değişmeye başladığı ve bunun da elektrik tüketiminde etkili olduğu görülmüştür.

Türkiye elektrik enerjisi brüt talebi 2024 yılında bir önceki yıla göre %5,5 oranında artarak 353,6 TWh, elektrik üretimi ise bir önceki yıla göre %7,1 artarak 354,6 TWh olarak gerçekleşmiştir. Türkiye elektrik enerjisi brüt talebi, 2025 yılında ise bir önceki yıla göre %2,1 oranında artarak 360,9 TWh, elektrik üretimi ise bir önceki yıla göre %2,4 artarak 362,9 TWh olarak gerçekleşmiştir. 2026 Ocak-Nisan döneminde ise bir önceki yılın aynı dönemine göre Türkiye elektrik enerjisi brüt talebi %2,9 artarak 117,9 TWh, elektrik üretimi %2,8 artarak



118,9 TWh olarak gerçekleşmiştir. TEİAŞ raporlarına göre hazırlanmış yıllara göre elektrik talebi tablosu aşağıda gösterilmiştir.

Türkiye Brüt Elektrik Enerjisi Üretimi ve Brüt Talep Gelişimi (GWh)



Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)

<https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri>

<https://www.teias.gov.tr/aylik-elektrik-uretim-tuketim-raporlari>

TEİAŞ, dağıtım şirketlerinden ve Lisanslı Organize Sanayi Bölgeleri'nden gelen tahmin sonuçlarını birleştirerek üç farklı büyüme senaryosu (düşük, baz ve yüksek) içeren bir talep tahmin raporu yayınlamakta ve Türkiye'de önümüzdeki 10 yıl için elektrik talebini öngörmektedir. 2025-2034 yılları arasında brüt elektrik tüketim tahmini ve yıllara göre artışları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

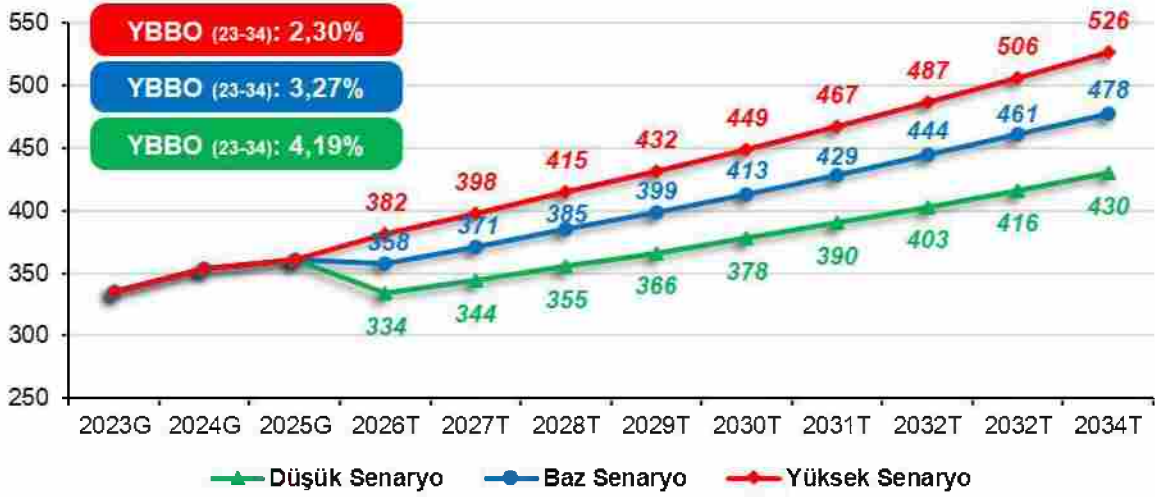
Yıl	Düşük Senaryo		Baz Senaryo		Yüksek Senaryo	
	Talep (GWh)	Büyüme Oranı (%)	Talep (GWh)	Büyüme Oranı (%)	Talep (GWh)	Büyüme Oranı (%)
2023G	335.168		335.168		335.168	
2024G	354.570	5,8%	354.570	5,8%	354.570	5,8%
2025G	360.929	2,1%	360.929	2,1%	360.929	2,1%
2026T	333.896	3,0%	358.001	3,7%	381.686	4,3%
2027T	344.417	3,2%	371.354	3,7%	397.916	4,3%
2028T	355.246	3,1%	385.034	3,7%	414.684	4,2%
2029T	366.361	3,1%	398.976	3,6%	431.596	4,1%
2030T	377.990	3,2%	413.491	3,6%	449.227	4,1%
2031T	390.103	3,2%	428.511	3,6%	467.327	4,0%
2032T	403.195	3,4%	444.494	3,7%	486.615	4,1%
2032T	416.446	3,3%	460.766	3,7%	506.105	4,0%
2034T	430.207	3,3%	477.591	3,7%	526.267	4,0%

G: Gerçekleşen

T: Tahmini



2025-2034 Yılları Brüt Elektrik Tüketim Tahmini (TWh)



Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) – 2025-2034 Talep Tahmin Raporu
<https://www.teias.gov.tr/ilgili-raporlar>

2035 yılında Türkiye'nin yıllık elektrik tüketiminin 500 TWh'yi aşacağı ve sanayi ile hizmet sektörlerinin Türkiye yıllık elektrik tüketiminin %50'den fazlasını oluşturacağı tahmin edilmiştir. Türkiye Ulusal Enerji Planı çalışmasının sonuçlarına göre elektrik tüketiminin 2025 yılında 380,2 TWh, 2035 yılında 510,5 TWh seviyesine ulaşması beklenmektedir. Projeksiyon dönemi (2025-2035) içerisinde, ulaşım sektörü elektrik tüketiminde en hızlı büyüyen sektör olarak öne çıkmaktadır. Bu dönemde elektrik tüketiminde yıllık %27,8 büyüme hızı (2020-2035 Yıllık Bileşik Büyüme Oranı) beklenmektedir. Elektrikli araçların benimsenmesi ve farklı toplu taşıma araçlarının elektrifikasyonu, bu hedefe büyük ölçüde katkı sağlayacak faktörler olarak gösterilmektedir. (T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Türkiye Ulusal Enerji Planı, 2022)

Türkiye'de kişi başına elektrik talebi, 2008 yılında 2,8 MWh iken 2025 yılında 4,2 MWh seviyesine yükselmiştir. 2008-2025 arasında Türkiye'de kişi başına elektrik talebi yıllık bileşik %2,5 oranında büyüme katetmiştir.

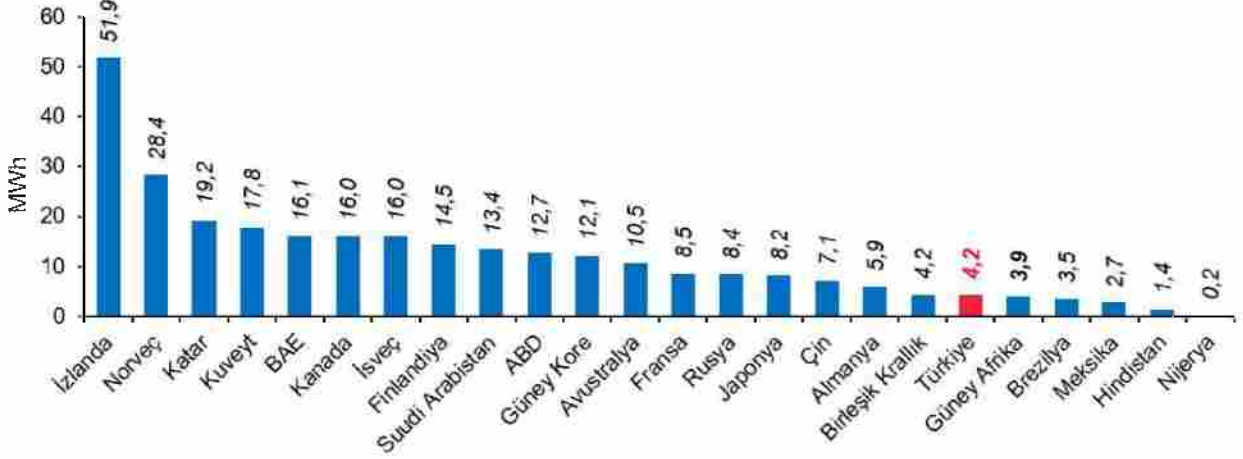


Türkiye'de Kişi Başına Elektrik Talebi (Brüt, MWh)



Kaynak: EPIAŞ, TÜİK, İnfö Yatırım Hesaplamaları,
<https://rapor.epias.com.tr/rapor/xhtml/ptfSmfListeleme.xhtml>

Seçilmiş Ülkelerdeki Kişi Başına Düşen Elektrik Tüketimi-2025



Kaynak: EPIAŞ, <https://rapor.epias.com.tr/rapor/xhtml/ptfSmfListeleme.xhtml>
 IEA, <https://www.iea.org/reports/renewable-power>, <https://www.iea.org/reports/renewables-2025/renewable-electricity>
 Statista, <https://www.statista.com/statistics/383633/worldwide-consumption-of-electricity-by-country/>

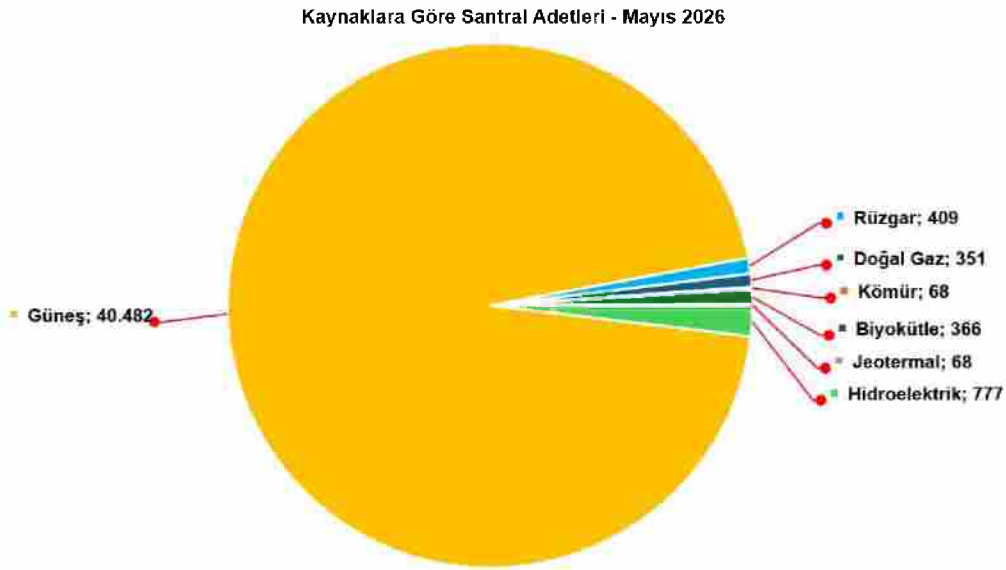
• Kurulu Güç

Ülkemizde artan enerji talebini karşılamak, enerji kaynaklarında dışa bağımlılığı azaltmak ve çevre dostu bir üretim yapabilmek için yenilenebilir enerji kaynaklarından en üst seviyede faydalanmak büyük önem taşımaktadır. Devlet desteğiyle yapılan yatırımlar ve teşvikler, sektördeki büyümeyi desteklemekte ve Türkiye'nin enerji dönüşüm sürecini hızlandırmaktadır. Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'nin yayımlanmış olduğu "Yerli Enerji Kaynaklarına Ait Kurulu Gücün Türkiye Toplam Kurulu Gücü İçindeki Payının Yıllar İtibariyle Gelişimi" tablosuna göre kurulu güç, 2021 yılına göre yaklaşık %4 artarak 2022 yılının sonunda 103,81 Gigawatt (GW)'a ulaşmıştır. TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sistemi'nin 31.12.2023 tarihli verilere göre 2023 yıl sonunda yıllık %6,9 artarak 111,027 GW, 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre 114,6



artışla 116,115 GW seviyesine, 2025 yıl sonu itibarıyla ise 2024 yıl sonuna göre %5,4 artışla 122,446 GW seviyesine ulaşmıştır. Mayıs 2026 itibarıyla Türkiye'nin kurulu gücü 125,57 GW olarak gerçekleşmiştir. Toplam kurulu güç, özellikle 2014 yılından bu yana yenilenebilir enerji kaynaklarının yaygınlaştırılmasıyla birlikte son on yılda hızla artmış ve çeşitlenmiştir.

Türkiye Ulusal Enerji Planına göre 2035 yılında kurulu güç, rüzgâr enerjisinde 29,6 GW (24,6 GW kara, 5 GW deniz), güneş enerjisinde 52,9 GW düzeyine yükseltilmesi planlanmaktadır. Diğer yenilenebilir enerji kaynakları için kurulu güç hidroelektrik santrallerde 35,1 GW, jeotermal ve biyokütle enerji santrallerinde toplam 5,1 GW seviyesine yükseltilmesi planlanmaktadır.



Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)

https://ytbsbilgi.teias.gov.tr/ytbsbilgi/frm_istatistikler.jsf;jsessionid=A4980226AE64B5B4EAA3B26C47CB8949 (31.05.2026 tarihli Genel Günlük İşletme Neticesi)

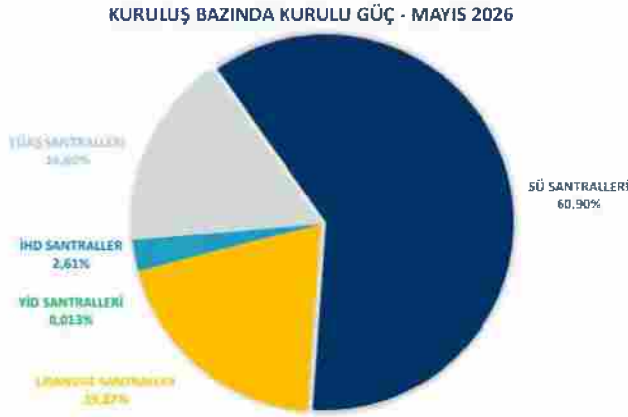


Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)

<https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri>



EPİAŞ 2026 yılı Mayıs ayı raporuna göre, elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.746 MW (%19,7) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.868 MW (%19,0) ile Barajlı, 15.105 MW (%12,0) ile Rüzgar, 11.145 MW (%8,9) ile Taş Kömür-Linyit, 10.462 MW (%8,3) ile İthal Kömür, 8.439 MW (%6,7) ile Akarsu ve 31.715 MW (%25,3) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 26.841 MW ile Güneş, 2.139 MW ile Biyokütle, 1.798 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 270 MW ile Kojenerasyon ve 254 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.



Kaynak EPİAŞ

<https://www.epias.com.tr/wp-content/uploads/2026/06/Mayis-2026-Elektrik-Piyasalari-Raporu.pdf>

• Üretim Analizi

EÜAŞ, elektrik üretimi alanında piyasanın en büyük oyuncusudur. Türkiye’de kurulu gücün kamu ve özel sektöre göre dağılımı incelendiğinde 2013 yılında %37,2 olan kamunu payı, 2025 yılının Eylül ayı sonu itibarıyla %10,4’a gerilemiştir. Bu gerilemenin başlıca nedeni, son 10 yıldaki büyük ölçekli özelleştirmeler olmuştur. Türkiye’de elektrik enerjisinde 1990 yılı sonrasında başlayan özelleştirmelerle birlikte 2000’li yıllarda piyasa serbestleşmesi dönemi başladı.

Türkiye’de elektrik piyasasında özelleştirmelerle birlikte sektöre yeni oyuncuların girmesiyle birlikte yenilenebilir enerjinin kurulu güçteki ve üretimdeki payı artış göstermiştir. Türkiye’nin elektrik üretiminde yenilenebilir enerji kaynaklarının payı giderek artmaktadır (*Kaynak: EPİAŞ Verileri*). Türkiye Elektrik İletim A.Ş.’nin yayımlamış olduğu “Türkiye ve Kişi Başına Kurulu Güç Brüt Üretim ve Net Tüketimin Yıllar İtibarıyla Gelişimi” tablosuna göre elektrik üretimi, 2021 yılına göre %1,9 azalarak 2022 yılının sonunda 328,4 TWh olmuştur. TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sistemi 2023 Genel Yıllık İşletme Neticesi verilerine göre 2023 yılında ise 2022 yılına kıyasla %0,8 artışla 331,1 TWh’ye ulaşmıştır. 2024 yılında brüt elektrik üretimi yıllık %7,1 artışla 354,6 TWh seviyesine, 2025 yılında ise %2,4 yıllık artışla 362,9 TWh seviyesine ulaşmıştır. 2026 Ocak-Nisan döneminde ise bir önceki yılın aynı dönemine göre Türkiye elektrik enerjisi brüt talebi %2,9 artarak 117,9 TWh, elektrik üretimi %2,8 artarak 118,9 TWh olarak gerçekleşmiştir.



Türkiye Brüt Elektrik Enerjisi Üretimi ve Brüt Talep Gelişimi (GWh)



Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)

<https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri>

2025 Mart - 2026 Mart Elektrik Kurulu Gücü ve Üretim Miktarı:

KAYNAK TÜRÜ	TOPLAM KURULU GÜÇ* (MW)				TOPLAM ÜRETİM* (MWh)			
	2025 MART	ORAN (%)	2026 MART	ORAN (%)	2025 OCAK-MART	ORAN (%)	2026 OCAK-MART	ORAN (%)
HİDROLİK	32.248,79	27,12	32.334,13	25,85	14.396.018,31	16,39	23.078.024,59	25,63
RÜZGÂR	13.212,47	11,11	15.038,79	12,02	9.370.019,94	10,67	12.984.344,70	14,42
GÜNEŞ	22.528,77	18,95	26.478,41	21,17	6.182.815,74	7,04	6.424.702,89	7,13
BIYOKÜTLE	2.117,60	1,78	2.122,13	1,7	2.498.859,85	2,84	2.487.877,27	2,76
JEOTERMAL	1.733,51	1,46	1.798,34	1,44	3.172.469,22	3,61	3.094.306,64	3,44
YENİLENEBİLİR	71.841,13	60,42	77.771,79	62,18	35.620.183,06	40,55	48.069.256,08	53,38
DOĞAL GAZ	24.904,28	20,95	25.065,58	20,04	21.743.320,08	24,75	13.712.658,20	15,23
İTHAL KÖMÜR	10.455,80	8,79	10.455,80	8,36	19.809.722,20	22,55	17.204.285,56	19,11
LİNYİT	10.221,54	8,6	10.229,79	8,18	9.068.793,88	10,32	9.560.035,25	10,62
TAŞ KÖMÜRÜ	840,77	0,71	915,77	0,73	998.399,54	1,14	868.384,38	0,96
ASFALTİT	405	0,34	405	0,32	423.939,03	0,48	452.054,26	0,5
FUEL OİL	226,61	0,19	226,61	0,18	184.117,19	0,21	182.905,01	0,2
NAFTA	4,74	0	4,74	0	0	0	0	0
LNG	1,95	0	1,95	0	0	0	0	0
MOTORİN	1,04	0	1,04	0	0	0	0	0
TERMİK	47.061,72	39,58	47.306,27	37,82	52.228.291,92	59,45	41.980.322,66	46,62
TOPLAM	118.902,85	100	125.078,07	100	87.848.474,98	100	90.049.578,74	100

(*) Lisanslı ve lisanssız santraller dahil edilmiştir.

Kaynak: <https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-23/elektrikaylik-sektor-raporlar>

Lisanssız kapasite, özellikle güneş enerjisi yatırımlarıyla artmıştır. 2019 yılında YEKDEM yerine aktif enerji maliyetini getiren düzenlemeler, yatırımcıların lisanssız tesislere yönelik iştahını azaltmıştır. 2021 yılından itibaren lisanssız kurulu güçteki artışlar, öz tüketimin teşvik edilmesinden kaynaklanmaktadır. EPIAŞ verilerine göre lisanssız enerji santrallerinin toplam kurulu gücü son birkaç yılda önemli ölçüde artmış, 2015 yılı sonunda yaklaşık 0,3 GW iken 2025'te 23,3 GW'ye kadar yükselmiştir.



Lisanssız güneş enerjisi kurulu gücünde görülen yüksek payı destekleyen temel faktörler:

- Verimliliğin ölçeğe bağlı olmaması,
- Panel maliyetlerinin zaman içinde azalması,
- Türkiye'nin güneş enerjisi potansiyeli ve
- Diğer teknolojilere kıyasla operasyonel kolaylıklardır.

(Kaynak: PWC – Türkiye Elektrik Piyasasına Genel Bakış, Eylül 2023)

• Fiyat Analizi

Enerji talebi, günlük tüketim ve ekonomik faaliyetlerin gerçekleşmesi için talep edilen enerji miktarıdır. Enerji, insanların temel ihtiyaçlarının karşılanması, ülkelerin ekonomik büyüme, sosyal gelişimi ve yaşam standartlarının artırılması hususunda önemli bir rol oynamaktadır. Zamanla artan nüfus artışı, teknolojik gelişmeler gibi etkenler enerjiye olan talebi artırmaktadır. Arz ve talep arasındaki dengenin sağlanması enerji sektörünün en önemli unsurlarından biridir. Yenilenebilir enerji payı artıkça artan arz ve ithal enerji kaynaklarının sistem dışı kalması piyasa takas fiyatını düşürmektedir.

EPİAŞ Gün Öncesi Piyasası, Gün İçi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası ile piyasa faaliyetlerini gerçekleştirmektedir.

Gün öncesi piyasası (GÖP) enerji sektöründe piyasa işletmecisi tarafından işletilen, elektrik ticareti ve dengeleme faaliyetlerinin yürütüldüğü organize bir piyasadır. Piyasada, üreticiler bir gün sonrası için ne kadar elektrik üretebileceklerini ve ürettiklerini MW başına kaç paraya satacaklarını bildirirken; elektrik dağıtım şirketleri ise bir sonraki gün için ne kadar elektrik alışı yapacaklarını ve MW başına kaç paradan alacaklarını teklif olarak bildirirler. EPİAŞ, topladığı bu teklifler ile üretim fazlası veya açığı vermemek amacıyla arz-talep dengesi kurmaya çalışır. Piyasa Takas Fiyatı ise, Gün Öncesi Piyasası'na sunulan tekliflerin arz ve talebe göre belirlenen saatlik elektrik enerjisi birim fiyatıdır.

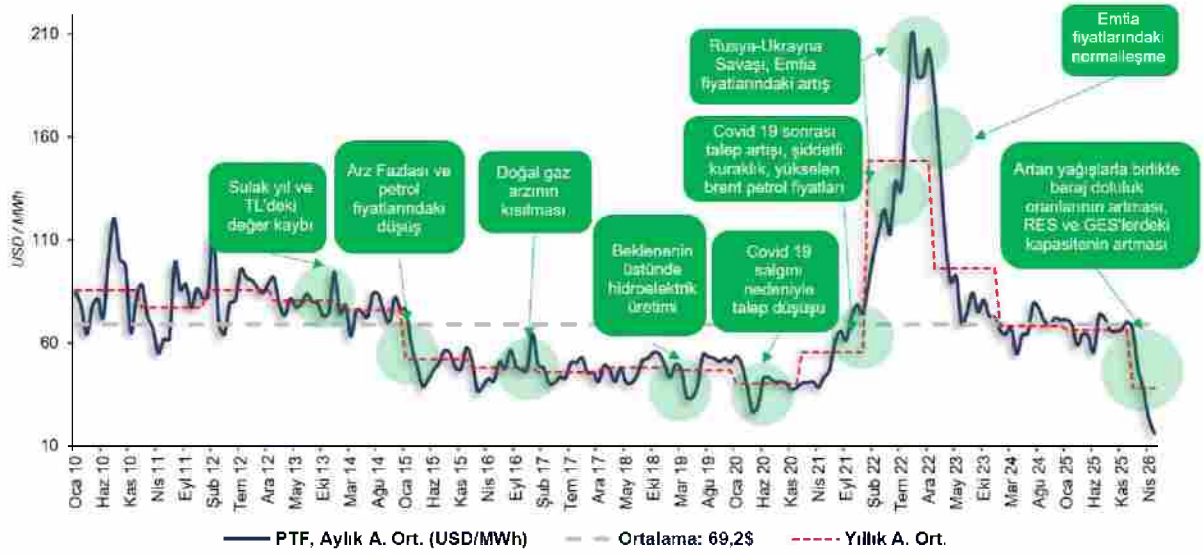
Üretim ve tüketim arasındaki dengenin sağlanması enerji sektörünün en önemli unsurlarından biridir. Tüketim talebinden fazla elektrik üretimi yapılması durumunda kaynaklar israf olacak ve maliyetler yükselecektir. Aynı şekilde elektrik talebini karşılamaya yetmeyen üretim elektrik arzında yetersizliklere ve kesintilerin yaşanmasına sebep olur. Piyasa takas fiyatı da üretim ve tüketim dengesinin sağlandığı noktada eşleşen o anda sistemde olan en pahalı elektrik santralinin elektrik enerjisi fiyatıdır. Türkiye'de piyasa takas fiyatı Merit Order yöntemi ile belirlenmektedir. Merit Order yöntemi ile tüketim talebini karşılayacak olan üretim tesislerinin en ekonomik şekilde sisteme alınmasını ve sürdürülebilir tedarikin sağlanmasında maliyetin minimize edilmesi hedeflenir. Merit Order modeline göre, saatlik tüketim talepleri piyasa katılımcılarından toplanarak her bir günün her saati için ihtiyaç duyulacak olan elektrik enerjisi miktarı bir gün öncesinden tahmin edilir. Bu doğrultuda her bir saat için elektrik ihtiyacı karşılayacak santraller en ucuzdan en pahalıya doğru devreye alınmaya başlanır. Herhangi bir saat için elektrik ihtiyacını karşılayan son santralin elektrik fiyatı piyasa takas fiyatını belirler.



2010 yılından 2015 yılına kadar PTF fiyatları ortalama fiyatın çevresinde hareket etmiş olup 2015 yılında arz fazlası ve petrol fiyatlarının düşmesi, Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrallerinin fiyat rekabetçiliğinin artmasıyla birlikte aşağı yönlü hareket yaşanmıştır. 2016-17 yıllarında doğal gaz arzının kısılmasının düşük üretime yol açması ve düşük yağış miktarının HES'lerin üretiminin azalmasına neden olması nedeniyle artış yaşanmıştır. 2018-19 yıllarında BOTAŞ'ın döviz krizi sırasında doğalgaz tarifelerini TL bazında %49,5 artırması ve USD bazında PTF ise sabit kalmıştır. 2019 yılında beklenenin üstünde hidroelektrik üretimi fiyat hareketlerine sebebiyet vermiştir. 2020 yılında Covid 19 pandemisi nedeniyle talep kanadında yaşanan ciddi kayıplarla PTF gerilemiştir. Covid 19 sonrasında yaşanan talep artışı, şiddetli kuraklık ve Brent Petrol fiyatlarının yükselmesiyle birlikte PTF yükselişe geçmiş, 2022 yılında Rusya-Ukrayna Savaşı nedeniyle uluslararası enerji piyasalarından oluşan sıkıntılar, rekor seviyelere ulaşan emtia fiyatları, PTF'yi rekor seviyelere sürüklemiştir. Emtia fiyatlarındaki normalleşme ile birlikte BOTAŞ'ın elektrik santralleri için doğal gaz tarifelerinin düşmesi PTF'nin gerilemesine neden olmuştur. 2023 yılının 2. ve 3. çeyreklerinde sıcak hava kaynaklı artan talebin etkisi ile fiyatlarda yukarı yönlü hareketler gerçekleşmiştir. 2024 yılında elektrik piyasasında PTF fiyatları, kur hareketleri ve emtia fiyatlarındaki dalgalanmalara paralel olarak değişken bir seyir izlemiştir. Yılın ilk yarısında hidroelektrik üretim koşullarının görece elverişli olması ve ithal kömür fiyatlarındaki kısmi gerileme, fiyatları sınırlamıştır. Ancak yaz aylarında artan elektrik talebi, yüksek sıcaklıklar ve artan gaz santrali üretim payı nedeniyle PTF yeniden yükseliş eğilimine girmiştir. 2025 yılında ise PTF fiyatları yılın ilk aylarında 2.500 TL/MWh civarında seyretmiş, yaz dönemine doğru artan talep, kur hareketleri ve üretim maliyetlerindeki artışa bağlı olarak Temmuz-Ağustos aylarında 2.950-3.000 TL/MWh seviyelerine yükselmiştir. Bu dönemde özellikle yüksek sıcaklıkların yol açtığı talep artışı ve hidroelektrik üretiminin azalması fiyatları yukarı taşımıştır. Dolar bazında değerlendirildiğinde ise PTF ortalaması yaklaşık 65-70 USD/MWh düzeyindedir. 2025 yılında PTF'nin yönü üzerinde döviz kuru, yakıt maliyetleri, santral bakım programları ve arz esnekliği belirleyici olmuştur. 2026 yılında ise artan yağışlar akabinde baraj doluluk oranlarındaki artış, RES ve GES'lerdeki kapasite artışları, RES'lerdeki kapasite faktöründeki artış PTF fiyatlarının aşağı yönlü ivmelenmesindeki başlıca nedenler olmuştur.



Aylık Ağırlıklı Ortalama Piyasa Takas Fiyatı (PTF) - USD/MWh



Kaynak: EPIAŞ, <https://rapor.epias.com.tr/rapor/xhtml/ptfSmfListeleme.xhtml>

Enerji piyasasında, piyasa katılımcıları, kendi aralarında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin alınıp satılmasına dair ikili anlaşmalar yapabilirler. Örneğin, bir Serbest Tüketici, bir Üretici ile belli bir tarih ve miktar için sabit bir fiyat üzerinden anlaşma yapabilir. EPIAŞ piyasadaki talep ve arzı dengelemeye çalışırken, bu tür mevcut ikili Anlaşmaları da göz önünde bulundurur. Devlet tarafından, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim yerlerinin kurulmasına destek olmak amacıyla 5346 sayılı “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” ile YEKDEM oluşturulmuştur. Anılan kanunun 6. maddesi uyarınca YEKDEM dahilinde üretim yapan tesislerin uzun vadeli (10 yıla kadar) toptan elektrik satış miktarı ve PTF fiyatından bağımsız olarak satış fiyatı belirlenmektedir. Dolayısıyla, EPIAŞ’ın piyasa arz ve talebinin belirlerken göz önünde bulundurduğu bir diğer önemli konu YEKDEM anlaşmalarıdır. YEKDEM hakkında detaylı bilgi aşağıda verilmektedir.

• Yenilenebilir Enerjiden Elektrik Üretimi

Güneş, rüzgar, hidrolik, jeotermal, biyokütle, deniz (dalga, akıntı ve gel-git) gibi fosil olmayan doğal kaynaklardan elde edilebilen ve doğa tarafından daimi olarak takviye edilebilen enerjiye Yenilenebilir Enerji denir. Yenilenebilir enerji kaynakları kendiliğinden var olan, zamanla tükenmeyen kaynaklar olduğu için alternatif enerji kaynaklarına kıyasla kullanımları giderek artmaktadır.

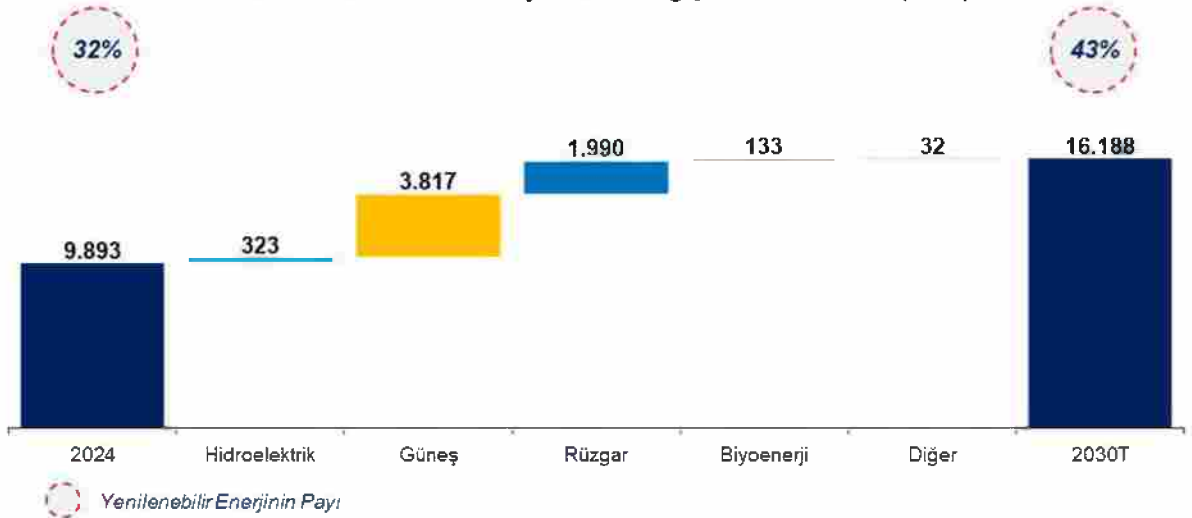
Nüfusun ve sanayileşmenin giderek artması ile dünyada enerji ihtiyacı sınırlı da olsa artış göstermektedir. Dünyaca ünlü danışmanlık firması McKinsey’in “Global Energy Perspective 2022” raporuna göre, 2050 yılına kadar, dünya enerji ihtiyacının toplam %14 artacağı öngörülmektedir. Diğer taraftan, yenilenebilir kaynaklardan üretilmiş elektrik enerjisi



tüketiminin bu dönemde fosil yakıt ürünlerinin kullanımının yerini alacağı öngörülmüştür. Bu gelişimin ana nedeni olarak, ülke politikalarının bir sonucu, elektriğin, alternatiflerine göre, karbondioksit salınımını azaltması ve birçok sektörde enerji kaynağı olarak en uygun maliyetli ve en basit şekilde kullanılabilmesi olması gösterilmektedir. Bu gelişime ek olarak, elektrik üretiminde yenilenebilir enerji kullanım oranının 2035 yılında %50'ye, 2050 yılında %85'e ulaşacağı öngörülmüştür. Hem sürdürülebilir olması hem maliyetinin göreceli düşük olması, bu gelişimin ana sebebidir.

IEA verilerine göre (Uluslararası Enerji Ajansı) yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretiminin %60 artarak 2024'te 9.900 TWh'den 2030'da 16.200 TWh'ye ulaşması beklenmektedir. Yenilenebilir enerji kaynaklarının 2025 sonunda kömürü geride bırakarak küresel olarak en büyük elektrik üretim kaynağı haline gelmesi beklenmektedir. Tek başına güneş enerjisi bu artışın yarısından fazlasını oluştururken, bunu %30 ile rüzgar takip etmektedir. Küresel elektrik üretiminde yenilenebilir enerji kaynaklarının payının 2024'teki %32'den 2030'a kadar %43'e yükselmesi beklenmektedir. 2025-2030 yılları arasında yenilenebilir enerji kaynaklarının küresel elektrik talebi büyümesinin %90'ından fazlasını karşılaması beklenmektedir.

Küresel Yenilenebilir Enerji Üretimi Değişimi, 2024 & 2030 (TWh)



Kaynak: IEA

<https://www.iea.org/reports/renewables-2025/renewable-electricity>

• Güneş Enerjisi ile Elektrik Üretimi

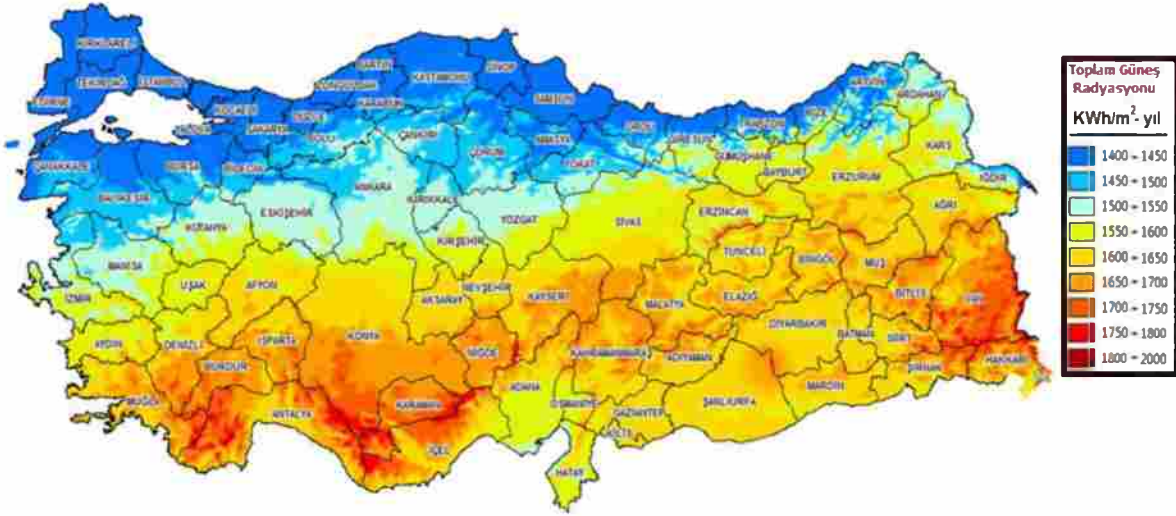
GES'ler, dünya genelinde giderek daha fazla kullanılmaya başlanan yenilenebilir enerji kaynaklarından biridir. GES, güneşten gelen enerjiyi elektriğe dönüştüren sistemdir. Fotovoltaik paneller, güneş ışığını doğru akım elektriğe çevirir. İnvertör bu enerjiyi şebeke elektriğine dönüştürür. Güneş enerjisi kullanımı, fosil yakıtlardan kaynaklanan sera gazı emisyonlarını azaltarak iklim değişikliğiyle mücadelede katkı sağlar. Temiz bir enerji kaynağı olarak nitelendirilir. Güneş enerjisi, dünya genelinde hemen hemen her noktada erişilebilir bir enerji kaynağıdır. Güneş enerjisinin elektrik üretimi, ısıtma ve sıcak su üretimi, soğutma, kurutma, su damıtma, bahçe, yol ve sokak aydınlatmalarında trafik işaret lambalarının enerjisinin karşılanması gibi geniş kullanım alanları bulunmaktadır.



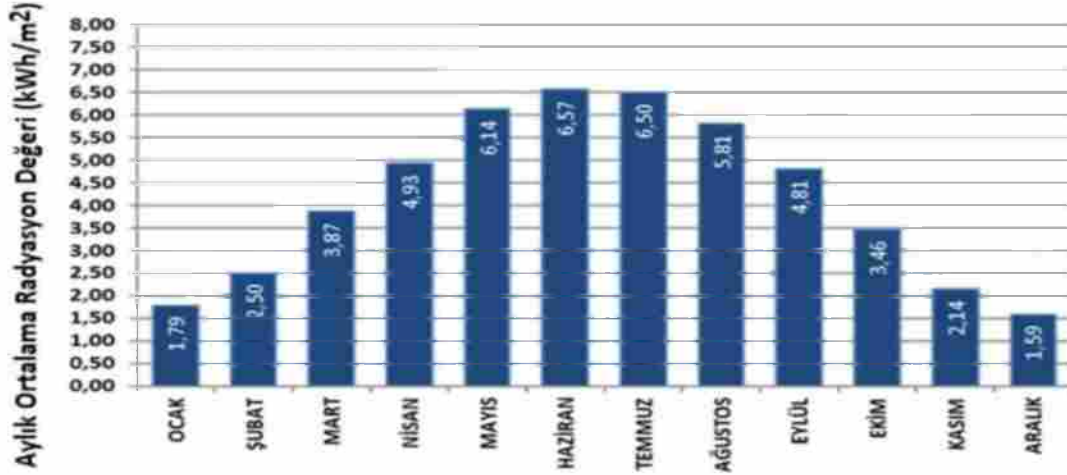
GES'ler maliyet açısından diğer yenilenebilir enerji kaynaklarına göre oldukça rekabetçidir. Güneş enerji teknolojilerindeki gelişmeler ve üretim ölçeğinin artmasıyla birlikte maliyetler düşüş göstermektedir. Ayrıca GES'lerin işletme ve bakım maliyetleri de diğer yenilenebilir enerji kaynaklarına göre genellikle daha düşük olup ömürleri genellikle 25 ila 30 yıl arasındadır.

- **Türkiye Güneş Enerjisi Potansiyeli**

Ülkemiz, mevcut coğrafi konumu nedeniyle önemli bir güneş enerjisi potansiyeline sahiptir. Türkiye Güneş Enerjisi Potansiyeli Atlasına (GEPA) göre, ortalama yıllık toplam güneşlenme süresi 2.741 saat (günlük 7,5 saat) olup ortalama yıllık toplam ışıınım değeri 1.527,46 kWh/m² (günlük 4,2 kWh/m²) olarak hesaplanmıştır. GEPA'da yer alan genel potansiyel görünümü ve aylık ortalama global radyasyon dağılımı aşağıda yer almaktadır.



Aylık Ortalama Radyasyon Değeri (kWh/m²):



Kaynak: T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB)

<https://enerji.gov.tr/eigm-yenilenebilir-enerji-kaynaklar-gunes>



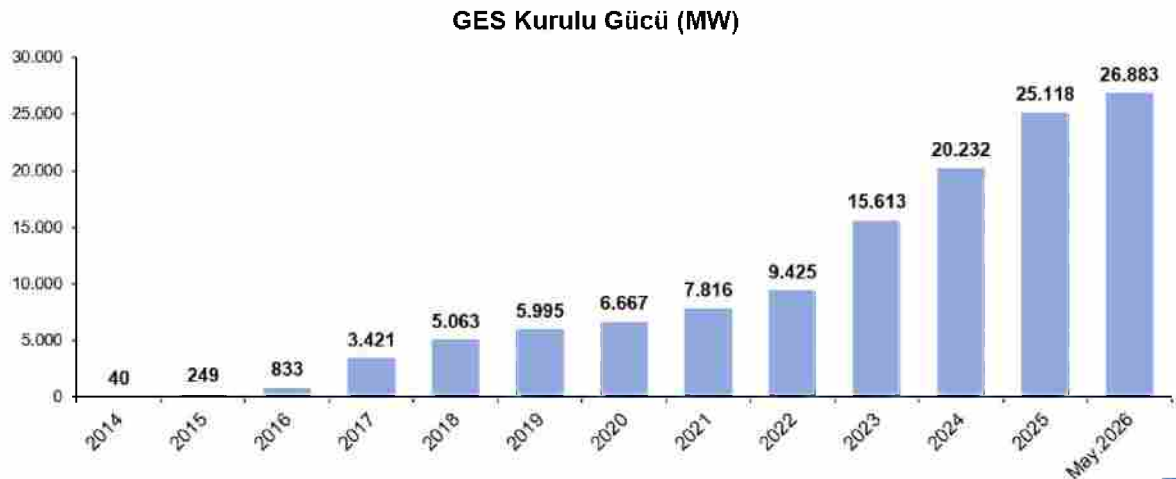
Türkiye’de 7 adet coğrafi bölge bulunmakta olup haritada görülebileceği üzere, Güney bölgelerden Kuzeye doğru gidildikçe güneşlenme potansiyeli azalmaktadır. Bu bölgeler arasında güneş ışınlarının en fazla geldiği bölgeye göre sıralarsak, ilk sırada Güney Doğu Anadolu Bölgesi, ardından da Akdeniz Bölgesi, Doğu Anadolu, İç Anadolu Bölgesi, Ege, Marmara ve Karadeniz bölgesi gelmektedir. Karadeniz Bölgesi ise coğrafi konumu ve yağmurlu gün sayısının fazla olması nedeniyle güneş enerjisi yönünden en az verimliliğe sahip olan coğrafi bölgedir.

Bölge	Toplam Güneş Enerjisi (kWh/m ² -yıl)	Güneşlenme Süresi (Saat/yıl)
Güney Doğu Anadolu	1.460	2.993
Akdeniz	1.390	2.956
Doğu Anadolu	1.365	2.664
İç Anadolu	1.314	2.628
Ege	1.304	2.738
Marmara	1.168	2.409
Karadeniz	1.120	1.971

Türkiye’de güneş enerjisinden elektrik üretiminde iki ayrı model uygulanmaktadır. Bunlar:

- Elektrik enerjisi üreten gerçek ve tüzel kişilerin, ihtiyaçları üzerinde ürettikleri elektrik enerjisinin sisteme verilmesi şeklinde uygulanan lisanssız üretim modeli veya şebekeye (iletim veya dağıtım sistemiyle bağlantı tesis etmeden) ihtiyaç duymadan izole üretim modeli;
- Şebeke bağlantılı daha büyük ölçekli lisanslı üretim modelidir.

Türkiye’nin yıllara göre Lisanslı ve Lisanssız GES kurulu gücünü gösteren tablo aşağıda yer almaktadır. Verilere göre GES kurulu gücü yıllara göre düzenli olarak artış göstermektedir. 2026 yılının Mayıs ayı sonu itibarıyla kaynak bazında kurulu güç ve üretim değerlerine göre; toplam 125.570 MW kurulu güçte GES’ler 26.883 MW güç ile yerli kaynak kurulu gücünden %21,4 pay almıştır.

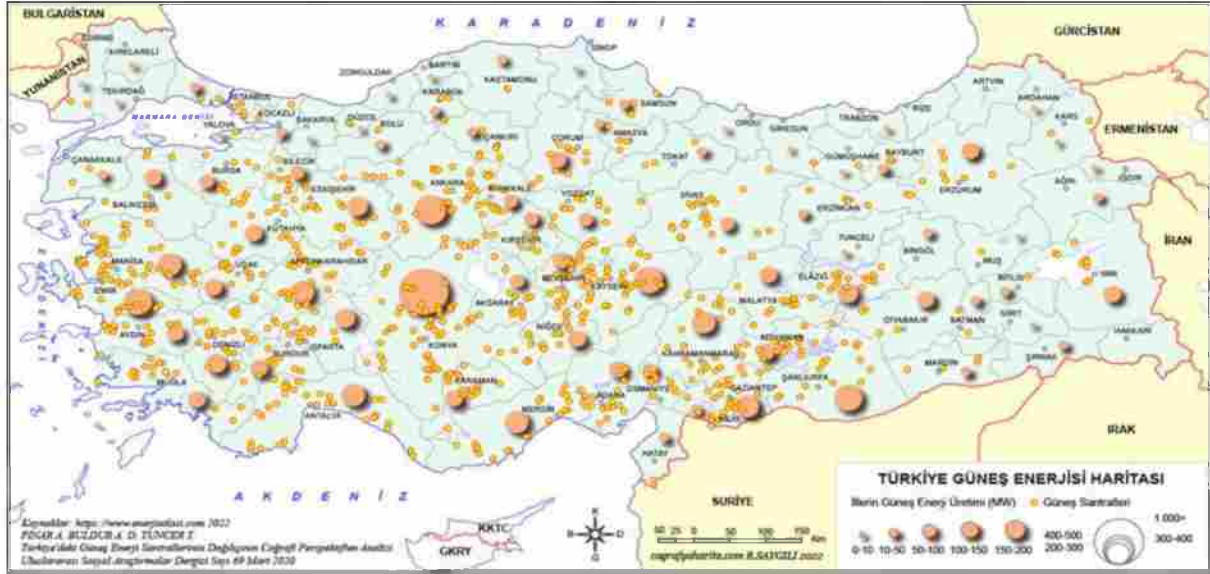


Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)

https://ytbsbilgi.teias.gov.tr/ytbsbilgi/frm_istatistikler.jsf (31.12.2025 tarihli Genel Günlük İşletme Neticesi)



2022 yılına ait Türkiye güneş enerjisi haritası aşağıda yer almaktadır:



Türkiye, ETKB'nin yayımladığı Türkiye Ulusal Enerji Planı'na göre, güneş enerjisi kapasitesini 2035'te 52,9 GW'ye ulaştırılması hedeflemektedir. Güneş enerjisinde 2035'te 52,9 GW kapasiteye ulaşılması halinde, güneş enerjisi Türkiye'nin toplam elektrik kurulu gücünde en yüksek paya sahip kaynak olacaktır.

• Hidroelektrik Enerji

Hidroelektrik enerji, suyun potansiyel enerjisinin kinetik enerjiye dönüştürülmesiyle elde edilen bir enerji türüdür. Suyun cebri boru ile üst seviyelerden alt seviyelere düşmesi sonucu potansiyel enerji, kinetik enerjiye dönüşür. Hızla akan su türbinlerin çarklarına çarparak mekanik enerji oluşturmakta ve türbin milinin dönmesini sağlamaktadır. Bu hareketin sağlanması ile jeneratör çalışır ve elektrik enerjisine dönüşür.

• Hidroelektrik Enerjisi Potansiyeli

Ülkemizin sahip olduğu coğrafi konum ve jeolojik yapısı nedeniyle yenilenebilir enerji kaynakları içerisinde en önemli potansiyellerden biri hidrolik enerjidir. Türkiye'nin brüt hidroelektrik enerji potansiyeli DSİ verilerine göre 433 milyar kWh civarındadır. Türkiye'nin hidroelektrik enerji potansiyeli, dünyanın %1'ine, Avrupa'nın %16'sına karşılık gelmekte olup potansiyel açısından Avrupa'da Norveç'ten sonra ikinci sıradadır.

Dünyadaki hidroelektrik potansiyelini gösteren tablo aşağıda yer almaktadır:

Dünya Hidroelektrik Potansiyeli			
Bölge	Brüt Hidroelektrik Enerji Potansiyeli (GWh/yıl)	Teknik Hidroelektrik Enerji Potansiyeli (GWh/yıl)	Teknik ve Ekonomik Hidroelektrik Enerji Potansiyeli (GWh/yıl)
Afrika	4.000.000	1.665.000	1.000.000
Asya	19.000.000	6.800.000	3.600.000



Avustralya / Okyanusya	600.000	270.000	105.000
Avrupa	3.150.000	1.225.000	800.000
Kuzey ve Orta Amerika	6.000.000	1.500.000	1.100.000
Güney Amerika	7.400.000	2.600.000	2.300.000
Dünya	40.150.000	14.060.000	8.905.000
Türkiye	433.000	216.000	127.820
Türkiye / Dünya (%)	1,1	1,5	1,8

Kaynak:

<https://webdosya.csb.gov.tr/db/edirne/haberler/5-h-droelektr-k-enerj-s--n-hat-20200615080657.pdf>

Türkiye hidroelektrik potansiyel haritası ve Türkiye teorik HES potansiyelinin havzalara göre dağılımı aşağıda yer almaktadır:



Sayı	Havza Adı	Ort. Akım (Milyar m ³ /yıl)	Havza akımı / ΣAkım (%)	Teorik HES Potansiyeli (GWh/yıl)	Havza HES Potansiyeli / ΣPotansiyel (%)
1	Fırat	31,61	17	84,11	19,5
2	Dicle	21,33	11,5	48,71	11,3
3	Doğu Karadeniz	14,9	8	48,48	11,2
4	Doğu Akdeniz	11,07	6	27,45	6,4
5	Antalya	10,06	5,4	23,08	5,3
6	Batı Karadeniz	9,93	5,3	17,91	4,2
7	Batı Akdeniz	8,93	4,8	13,6	3,2
8	Marmara	8,33	4,5	5,18	1,2
9	Seyhan	8,01	4,3	20,88	4,8
10	Ceyhan	7,18	3,9	22,16	5,1
11	Kızılırmak	6,48	3,5	19,55	4,5
12	Sakarya	6,4	3,4	11,34	2,6
13	Çoruh	6,3	3,4	22,6	5,2
14	Yeşilırmak	5,8	3,1	18,69	4,3

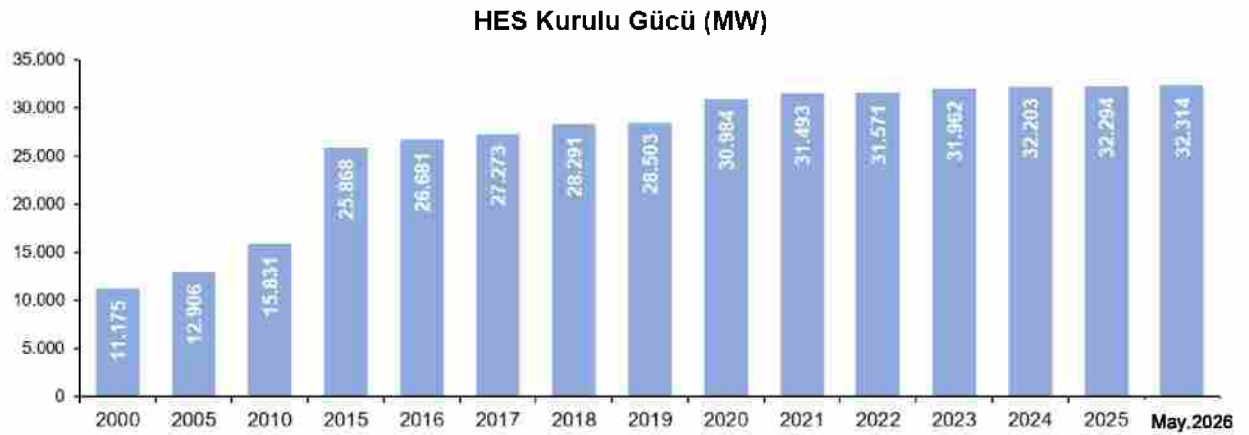


15	Susurluk	5,43	2,9	10,57	2,4
16	Aras	4,63	2,5	13,11	3
17	Konya Kapalı	4,52	2,4	1,22	0,3
18	B. Menderes	3,03	1,6	6,26	1,4
19	Kuzey Ege	2,9	1,6	2,88	0,7
20	Van Gölü Kapalı	2,39	1,3	2,6	0,6
21	Gediz	1,95	1,1	3,92	0,9
22	Meriç Ergene	1,33	0,7	1	0,2
23	Küçük Menderes	1,19	0,6	1,38	0,3
24	Asi	1,17	0,6	4,9	1,1
25	Burdur Göller	0,5	0,3	0,89	0,2
26	Akarçay	0,49	0,3	0,54	0,1
Türkiye Toplamı		185,86	100	433,01	100

Kaynak: https://www.mmo.org.tr/sites/default/files/EnerjiGorunumu2018_2_0.pdf

Hidroelektrik santrallerin ekonomik ömürleri 50 yıl ya da daha fazla olabilmektedir; mekanik ekipmanların yenilenmesi ve rehabilitasyon ile ömürleri 100 yıla kadar uzatılabilmektedir. EPDK tarafından projelere 49 yıllığına üretim lisansı verilmektedir. Bu süre zarfında projelerin çalıştırılması planlanmaktadır.

Türkiye'nin 2000-2026 Mayıs dönemleri arasındaki HES kurulu güç artışını gösteren grafik aşağıda yer almaktadır.



Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)

https://ytbsbilgi.teias.gov.tr/ytbsbilgi/frm_istatistikler.jsf (31.05.2026 tarihli Genel Günlük İşletme Neticesi)

2025 yılında elektrik üretimimizin, %34,7'si kömürden, %18,9'u doğal gazdan, %21,1'i hidrolik enerjiden, %10,4'i rüzgardan, %8,7'si güneşten, %3,1'i jeotermal enerjiden ve %3,1'i diğer kaynaklardan elde edilmiştir.



2021 yılı Türkiye’ye ait hidroelektrik santralleri haritası aşağıda yer almaktadır:



Kaynak: <http://cografyaharita.com/haritalarim/4e-2022-turkiye-hidroelektrik-santralleri-haritasi.png>

- **Rüzgar Enerjisi**

Dünyada yenilenebilir enerji kaynakları içerisinde rüzgar enerjisi önemli bir yer tutmaktadır. Rüzgar enerjisi, çevre dostu bir enerji kaynağı olmakla birlikte sınırsız bir kaynak olduğu için sürdürülebilirliği yüksektir. Rüzgar enerjisinin her geçen gün artan üretimi beraberinde kullanım alanlarının da artmasını sağlamış ve rüzgar enerjisi endüstriden sosyal hayata kadar; aydınlatma sistemleri, su depolama alanları, su pompalama sistemleri, soğutma mekanizmaları, şarj sistemleri, tahıl öğütme mekanizmaları gibi birçok farklı alanda kullanılmaya başlamıştır. Rüzgar türbinleri, RES’lerin ana yapı elemanı olup hareket halindeki havanın kinetik enerjisini öncelikle mekanik enerjiye ve sonrasında elektrik enerjisine dönüştüren makinelerdir. RES’lerde rüzgarın etkisiyle türbin kanatlarına çarpmasıyla oluşan kuvvet, türbin rotorunu döndürür. Dönen rotor, bir jeneratör yardımıyla mekanik enerjiyi elektrik enerjisine çevirir. RES’ler kurulduğu yer bakımından açık deniz rüzgar türbinleri (offshore), kara rüzgar türbinleri (onshore) olarak sınıflandırılmaktadır.

RES’lerin ortalama verimli çalışma süresi 20 yıl olup sistemin kullanım ömrü 30 yıl civarındadır. Ancak bu süre çalışma ortamının ve bakım onarım hizmetlerinin kalitesine göre artıp azalabilmektedir.

- **Rüzgar Enerjisi Potansiyeli**

Rüzgar Enerjisi Birliği WindEurope tarafından hazırlanan “Avrupa’da Rüzgar Enerjisi: 2024 İstatistikleri ve 2025–2030 Dönemi Görünümü” raporuna göre, Avrupa, 2024 yılında toplam 16,4 GW yeni rüzgar enerjisi kapasitesi kurmuştur.



Bunun 12,9 GW'si AB-27 ülkeleri tarafından gerçekleştirilmiştir. 2023 yılında Avrupa'da inşa edilen yeni rüzgar kapasitesinin %84'ü kara (onshore) santrallerden oluşmuştur. 2030 yılına kadar gerçekleştirilecek yeni kurulumların ise %75'inin kara tipi olmaya devam etmesi beklenmektedir. Almanya, kara rüzgar yatırımlarındaki devam eden genişleme sayesinde 2024 yılında en fazla yeni kapasite kuran ülke olmuştur. Almanya'yı Birleşik Krallık (UK) ve Fransa takip etmiştir. Bu üç ülke de hem kara hem deniz üstü (offshore) projelerde yeni kapasiteler devreye almıştır.

Bahse konu rapora göre Avrupa'da elektrik üretiminin payı giderek artmaktadır.

Sıralama	Ülke	Karasal (MW)	Deniz Üstü (MW)	2024 Artış (MW)	Toplam Kapasite (MW)
1	Almanya	3.292,00	730	4.022,00	72.672,00
2	Birleşik Krallık	739	1.178,00	1.916,00	31.636,00
3	İspanya	1.183,00	-	1.183,00	31.180,00
4	Fransa	1.081,00	658	1.739,00	24.383,00
5	İsveç	1.015,00	-	1.015,00	17.200,00
6	Türkiye	1310	-	1310	13.793,00
7	İtalya	685	-	685	12.945,00
8	Hollanda	161	-	161,00	11.706,00
9	Polonya	805,00	-	805,00	10.233,00
10	Finlandiya	1414	-	1414	8.357,00
Diğer Ülkeler		2.102,00	0	2.102,00	50.809,00
Toplam		13.787,00	2.565,00	16.352,00	284.914,00

Kaynak: Wind Europe

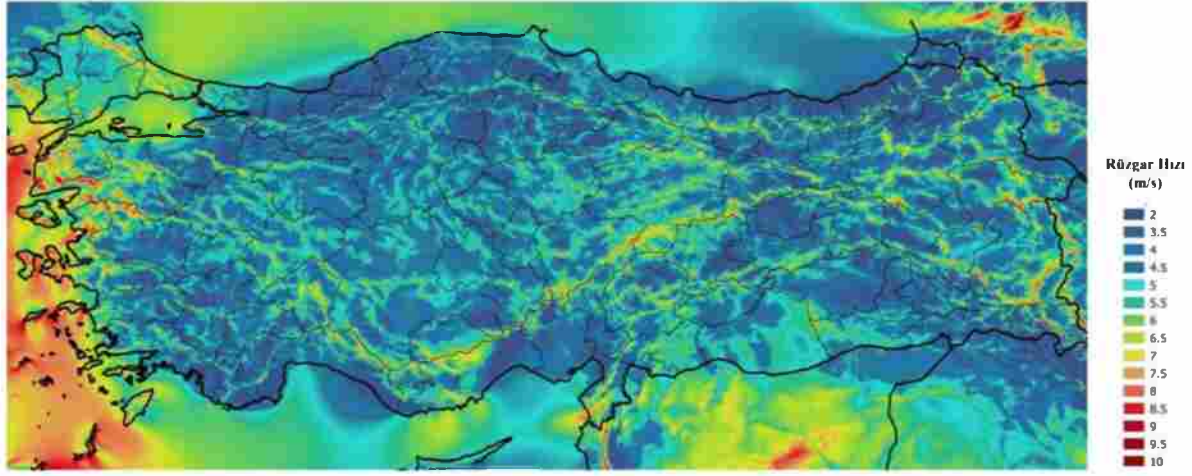
<https://windeurope.org/data/products/wind-energy-in-europe-2024-statistics-and-the-outlook-for-2025-2030/#downloads>

Türkiye rüzgar potansiyeli bakımından zengin bir ülkedir. Kıyı alanları, dağlık alanlar ve açık araziler rüzgar potansiyelinin yüksek olduğu alanlardır. Rüzgar enerjisi potansiyeli; rüzgar hızına ve rüzgarın sürekliliğine bağlı olarak bölgeler ölçeğinde farklılık göstermektedir. Türkiye'nin ticari anlamdaki ilk rüzgar santrali 1998 yılında İzmir Çeşme'de (8,7 MW) işletmeye açılmıştır.

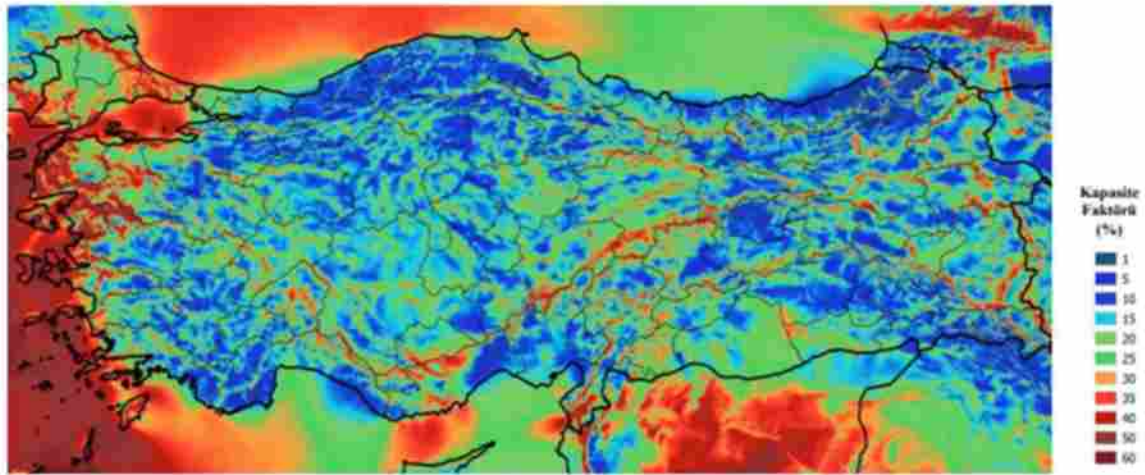
Türkiye'nin rüzgar potansiyelini belirlemek amacıyla 2006 yılında Türkiye Rüzgar Potansiyeli Atlası (REPA) hazırlanmıştır. Bu atlas verilerine göre, yer seviyesinden 50 metre yükseklikte ve 7,5 m/s üzeri yıllık ortalama rüzgar hızlarına sahip kullanılabilir alanlarda kilometrekare başına 5 MW gücünde rüzgâr santrali kurulabileceği kabul edilmiş ve Türkiye'de kurulabilecek rüzgar elektrik santrallerinin toplam kapasitesinin 47.849,44 MW olduğu belirlenmiştir.



YILLIK ORTALAMA RÜZGAR HIZI DAĞILIMI – 100 METRE



KAPASİTE FAKTÖRÜ DAĞILIMI – 100 METRE

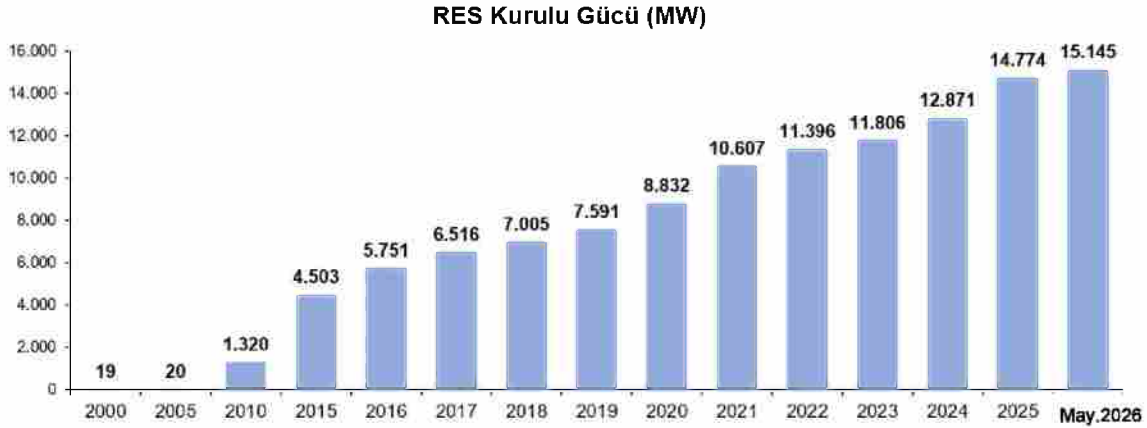


Kaynak: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü (EİGM)

<https://repa.enerji.gov.tr/REPA/bolgeler/TURKIYE-GENELI.pdf>



Türkiye'nin yıllara göre RES kurulu gücünü gösteren grafik aşağıda yer almaktadır:



Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)

https://ytbsbilgi.teias.gov.tr/ytbsbilgi/frm_istatistikler.jsf (31.05.2026 tarihli Genel Günlük İşletme Neticesi)

TEİAŞ verilerine⁸ göre, Mayıs 2026 itibarıyla elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri içerisinde kaynak bazında rüzgar enerjisinin payı 15.145 MW'tir (Toplam kaynaktan aldığı pay: %12,1).

Avantajlar:

Yenilenebilir enerji kaynaklarından lisanslı ve lisanssız elektrik üretimi yapılmasının sağladığı güvenceler:

Şirket, Üretim Şirketleri aracılığı ile RES, GES ve HES'leri ile lisanslı elektrik üretimi yapmaktadır. Bu lisanslı üretim faaliyetinin en önemli avantajı, kazanılmış bir hak olan lisansın sağladığı güvencelerdir. Keza ülkemizde yenilenebilir enerji kaynakları açısından lisanssız elektrik üretimi faaliyetleri oldukça yoğunlukta olsa dahi bu şekilde yapılan üretimlere ilişkin sağlanmış olan satış izni ve alış garantisi 10 yıl süre ile belirlenmiştir ve 10 yılın sona ermesiyle birlikte lisanssız elektrik üretimi yapmakta olan üreticilerin lisans alabilmeleri için:

- Tesis sahibi tarafından talep edilmesi,
- EPDK tarafından ayrıca belirlenecek olan lisans alma bedelinin ödenmesi,
- Lisans süresi boyunca elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatının, 5346 sayılı Kanun kapsamında tesis tipi bazında uygulanan güncel YEK Destekleme Mekanizması fiyatından fazla olması halinde aradaki fiyat farkının YEK Destekleme Mekanizmasına katkı bedeli olarak ödenmesi

koşullarıyla lisanslı üretim faaliyetine geçilebilmektedir.

⁸ https://ytbsbilgi.teias.gov.tr/ytbsbilgi/frm_istatistikler.jsf



Buna karşın, Şirket portföyünün çoğunluğu lisanslı üretim tesisleri olduğundan 10 yıllık süre ile bağlı kalmaksızın üretimine ve satışlarına devam edebilecek, satışlarını özel sözleşmelerle yapabilecektir.

Ek olarak Üretim Şirketleri, GES santralleri ile lisanssız elektrik üretimi de yapmaktadır. Lisanssız elektrik üretimi, karmaşık izin ve lisans alma süreçlerine gerek kalmadan elektrik üretme imkanı sunmakta olup üretilen enerji için sabit bir fiyatla alma garantisi sunarak, üreticilerin geliri güvence altına alınmaktadır.

Devletin alım taahhüdü olması:

Üretim Şirketleri'nin, lisanslı Mersinli RES'te ürettiği elektrik enerjisini MWh başına ilk 5 yıl boyunca 94 ABD Doları, takip eden 5 yıl boyunca ise 73 ABD Doları fiyatla, Kalecik HES'te ürettiği elektrik enerjisini ilk 5 yıl boyunca MWh başına 86 ABD Doları, takip eden 5 yıl boyunca ise 73 ABD Doları fiyatla ve Fernas-4 GES'te ürettiği elektrik enerjisini ilk 5 yıl boyunca MWh başına 144,55 ABD Doları, takip eden 5 yıl boyunca ise 133 ABD Doları fiyatla satma konusunda devletten taahhüt almıştır. Lisanssız tesislerde üretilen elektrik içinse MWh başına 133 ABD Doları baz fiyat esas alınmaktadır. Bu kapsamda yapılan üretimi karşılayacak bir talep garantisi yaratılmış olup Üretim Şirketleri'nin lisansı kapsamında yapmış olduğu tüm üretimi doğrudan, herhangi bir rekabet ortamına girmeksizin, nihai tüketici ile buluşturabilme imkanına sahiptir.

Kapasitenin üstünde üretim yapabilme imkanı:

Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu GES Üretim Santralleri'nde üretim kapasitesini ifade eden DC Kurulu Güç, lisansa baz teşkil edip şebekeye enerji sevk edilmesine imkan tanıyan AC çıkış gücüne eşit ya da daha yüksektir. Benzer şekilde, RES ve HES tesislerinde de mekanik güç (MWm), lisansa derç edilen ve şebekeye verilebilecek enerjiyi ifade eden elektriksel güç olan MWe'ye eşit ya da büyüktür. Büyük olması halinde, santrallerde tam kapasitenin altında çalışılan durumlarda, daha az su ile veya daha az güneş ile veya daha düşük rüzgar hızlarında daha fazla enerji üretilmesine imkan tanımaktadır. Bu sayede hem lisanslı üretimde ön bildirimlerde EPIAŞ'a iletilmiş olan üretim miktarını yakalamak kolaylaşmakta, hem de artık üretim yaparak bunu depolayabilme, depoladığı elektriği satarak ek gelir elde etme imkânı oluşmaktadır.

GES'lerin iyi ısıma alan bölgelerde kurulmuş olması:

GES'ler başka pek çok yenilenebilir enerji kaynağı gibi, enerji üretiminin verimi içinde bulundukları coğrafyanın çevresel etmenlerinden etkilenen santrallerdir. Bu kapsamda ısımanın yüksek olması, gündüz sürelerinin uzun olması ve gerek topografyanın özellikleri gerekse dünya üzerindeki konumu itibarıyla güneş ışığını dik açılarla uzun süre alabilme imkanı GES'lerin verimliliğini belirleyecek olan en önemli etmenler arasındadır. Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu GES'ler Türkiye'deki ısımanın yüksek, dolayısıyla da GES'lerin verimi yüksek, çalışabilmesi için uygun şartlara sahip bölgelerinde yer almakta olduğundan, bu durum Üretim



Şirketleri'nin işbu GES'lerle aynı MW kurulu güç ile daha yüksek MWh seviyelerde enerji üretebilmesini sağlamaktadır.

Günün her saati sabit fiyat uygulanması:

İzah edildiği üzere elektrik enerjisi piyasasında saatlik fiyatlandırmalar söz konusudur ve zaman zaman aynı gün içindeki fiyatların arasında farklılıklar görülebilmektedir. Bu noktada normal şartlarda elektrik tedariki faaliyeti ile meşgul olanların en büyük dezavantajı satış fiyatlarına ilişkin bir öngörülemezlik durumunun oluşması olacaktır. Buna karşın Üretim Şirketleri'nin lisansları sebebiyle günün her saatinde ürettiği enerjiyi sabit bir fiyatla satabilme imkanına sahiptir. Bu sebeple de elektrik piyasasında fiyatların düşük olduğu saatlerde trafoya elektrik göndermesi halinde dahi kendi sabit taahhüt edilmiş fiyatından satış gerçekleştirebilmektedir.

Gelirin ABD Doları üzerinden olması:

Enerji piyasasının önemli avantajlarından biri gelirlerin ABD Doları üzerinden sağlanıyor olmasıdır. Piyasa genelinde ABD Doları ile alım ve satım usulü hakimdir ve fiyatlar çoğunlukla dolara endekslenmektedir. Bu doğrultuda Üretim Şirketleri, yatırım maliyetlerini kur farklarından etkilenmeksizin karşılamakta ve operasyonel maliyetler açısından da harcamaların birçoğu TL cinsinden olduğundan avantajlı durumda olmaktadır.

Dezavantajlar:

Santraller'in yenilenebilir enerji ile çalışması baz yük santrali olmaması:

Üretim Şirketleri'nin enerji üretimi faaliyetinde kaynakları olan güneş enerjisi ve rüzgar enerjisi baz yük santrali olmamaları sebebiyle Şirket için bir dezavantaj yaratmaktadır. Baz yük santrali, istenilen her zamanda enerji üretiminin gerçekleştirilebilmesi anlamına gelmektedir. Yani gerekli tesis durumu ve gerekli hammadde gibi unsurlar sağlandığı müddetçe enerji üretilebilmesi durumunda bu santrallere baz yük enerji santrali adı verilir. Bu noktada rüzgar ve güneş enerjisi her zaman üretim yapılabilecek enerji üretim kaynakları değildirler. Zira GES'ler gece ya da bulutlu günlerde verimli çalışmamakta ve rüzgar olmayan ya da rüzgarın şiddetinin azalmış olduğu günlerde RES'ler de verimli üretim yapamamaktadır. Enerji üretimini sürekli bir şekilde aynı oranda gerçekleştirme ihtimalinin bulunmaması Şirket'in mutlak nitelikte gelecek projeksiyonları oluşturabilmesini engellemektedir. Bununla birlikte gelişen teknoloji kapsamında depolama faaliyetine dair maliyetlerin düşmesi ve depolama faaliyetinin yaygınlaşması halinde yenilenebilir enerji kaynaklarının üretim yapılmayan dönemde, üretip depoladıkları elektriği satabilme imkanı olabilecektir.

Regülasyona tabi bir piyasa olması:

Enerji piyasası, başka pek çok tedarik piyasası ile kıyaslandığında devlet regülasyonlarının çok daha etkin olduğu bir piyasadır. Bir diğer ifadeyle; pek çok piyasaya göre kısıtlanmış ve devlet otoritesinin hakim konumunda olduğu bir piyasa söz konusudur. Söz konusu durum bir taraftan piyasa düzenliliği, şeffaflık ve sürdürülebilirlik açısından avantaj olarak düşünülmekle birlikte diğer bir taraftan da Şirket, faaliyetlerini genişletmek, üretim sürecinde niteliksel ve niceliksel birtakım değişiklikler/hamleler yapabilmek için, ilgili devlet kurumlarının (çoğunlukla



EPDK'nın) iznine tabidir. Bu da Şirket'in serbest piyasa anlayışı ile ticari faaliyetinin yönetimi bakımından özgürlük alanı genişletilmiş bir yönetim icra etme imkanını azaltmaktadır.

Trafolarda yenilenebilir enerjiye ayrılan kapasitenin sınırlı olması:

Elektrik enerjisinin üretilmesi sonrasında son tüketiciye ulaştırılması özel elektrik dağıtım şirketleri tarafından gerçekleştirilmektedir. Bu hususta elektriğin dağıtım faaliyeti bölgesel trafolar aracılığıyla gerçekleştirilmektedir. Her ne kadar lisanslı üretici olması hasebiyle Üretim Şirketleri'nin ürettiği elektriğin satışı hususunda elektrik dağıtım şirketleri ile bir ilişkisi olmasa da dağıtımın gerçekleşmesi için üretilen enerji yine elektrik dağıtım şirketlerinin trafolarına gönderilmektedir. Ancak bu noktada trafoların enerji kapasitesinde GES ve RES'lerden gelen enerjiye ayrılan kapasitelerde bazı sınırlamalar söz konusudur. Türkiye'de baz enerji olmayan yenilenebilir enerji santrallerine trafolarda %15-20 kapasite ayrılmaktadır. Bu husus göz önünde bulundurulduğunda trafolarda kısıtlı kapasite ayrılmış olması bir dezavantaj yaratmaktadır.

7.2.2. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle ihracının net satış tutarının faaliyet alanına ve pazarın coğrafi yapısına göre dağılımı hakkında bilgi: Şirket'in konsolide net satışlarının faaliyet alanına göre dönemler bazında dağılımı aşağıdaki şekildedir:

Hasılat (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Yurt İçi Satışlar	1.443.371.803	2.159.446.680	2.067.003.659	466.817.068	286.178.081
Diğer	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Net Satışlar	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010

Hasılat (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Elektrik Satış Gelirleri	1.422.091.244	2.032.930.216	1.855.000.568	421.602.862	286.178.081
Gübre Satış Gelirleri (*)	21.280.559	126.516.464	212.003.092	45.214.206	0
Diğer Gelirler	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Toplam	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010

Şirket'in konsolide elektrik satışlarının sahip olduğu santrallerin kaynağına göre dönemler bazında dağılımı aşağıdaki şekildedir:

Elektrik Satış Gelirleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Rüzgar Enerjisi	789.032.796	822.410.224	731.102.133	177.969.581	169.470.480
Güneş Enerjisi (*)	158.279.756	750.236.474	698.815.014	141.068.619	98.694.896
Hidroelektrik	333.498.260	312.724.641	264.268.193	36.841.527	18.012.705
Biyokütle Enerjisi (*)	141.280.433	147.558.876	160.815.227	65.723.135	0
Toplam	1.422.091.244	2.032.930.216	1.855.000.568	421.602.862	286.178.081

(*) Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWm), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır. Bu kapsamda 2025 yılına ait Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan tesislere yönelik üretim ve satış verileri 01.01.2025-11.09.2025 tarih aralığına ait verilerdir.



Şirket'in konsolide net satışlarının bölgelere göre dönemler bazında dağılımı aşağıdaki şekildedir:

Bölgeler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Ege Bölgesi	951.593.790	1.096.485.564	1.103.920.450	288.907.013	169.470.480
Akdeniz Bölgesi	0	590.678.889	551.313.049	110.819.673	74.829.200
Karadeniz Bölgesi	333.498.260	312.724.641	264.268.193	36.841.527	18.012.705
İç Anadolu Bölgesi	158.279.754	159.557.587	147.501.967	30.248.855	23.865.696
Marmara Bölgesi	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Toplam	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010

7.3. Madde 7.1.1 ve 7.2.'de sayılan bilgilerin olağanüstü unsurlardan etkilenme durumu hakkında bilgi:

Yoktur.

7.4. İhraççının ticari faaliyetleri ve karlılığı açısından önemli olan patent, lisans, sınai-ticari, finansal vb. anlaşmalar ile ihraççının faaliyetlerinin ve finansal durumunun ne ölçüde bu anlaşmalara bağlı olduğuna ya da yeni üretim süreçlerine ilişkin özet bilgi:

Şirket'in bağlı ortaklıklarının bünyesinde bulunan Kalecik HES, Mersinli RES ve Elmacık RES için TEİAŞ ile iletim sistemi sistem kullanım sözleşmeleri ile Konya GES, Elbistan GES ve Şirket'in iştiraki Fernas-4 GES için de dağıtım sistem kullanım sözleşmeleri akdetmiştir. Dolayısıyla İhraççı'nın ticari faaliyetleri bağlı ortaklıkları ve iştiraki tarafından akdedilen sözleşmelere bağlıdır.

Bununla birlikte Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu güneş, rüzgar ve hidroelektrik gibi yenilenebilir enerji santralleri lisanslı ve lisanssız santrallerden oluşmakta olup faaliyetlerinin devamı, lisanslı elektrik üretim tesisleri için sahip olunan lisanslar ve lisanssız elektrik üretim tesisleri için ise gerekli izinlerin muhafaza edilmesine bağlıdır.

Lisanslı elektrik üretim faaliyetleri kapsamında sahip olunan izinlere ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Faaliyetler İçin Alınması Gereken İzin, Onay, Ruhsat vb. Belgeler							
No	Firma İsmi	Lisans, İzin, Belge Adı	İlgili Kamu Kuruluşu	Belge No	Santralin Bulunduğu Mevki	Kurulu Güç (MWm/MWp)	Lisans Düzenleme ve Geçerlilik Tarihi
1	Yander Elektrik (Mersinli RES)	Üretim Lisansı	EPDK	EÜ/3905-9/2378	Bayındır, İzmir	74,2	05.07.2012 - 05.07.2061
2	Dağlar Enerji (Kalecik HES)	Üretim Lisansı	EPDK	EÜ/1952-3/1387	Merkez, Artvin	28,06	29.01.2009 - 29.01.2058
3	Eşref Enerji (Elmacık RES)	Üretim Lisansı	EPDK	EÜ/12943-2/06290	Kırklareli, Merkez	70,80	24.10.2024 - 05.09.2073



4	Fergün Enerji (Fernas-4 GES)	Üretim Lisansı	EPDK	EÜ/9943-17/04766	Çavdır, Burdur	34,96	30.12.2020 30.12.2069
---	------------------------------	----------------	------	------------------	----------------	-------	--------------------------

Üretim Şirketleri, elektrik piyasasında gerçekleştirdikleri elektrik üretim ve enerji satış faaliyetlerini, EPDK'dan alınan lisanslara, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun, ilgili yönetmelikleri ve mevzuatı kapsamında gerçekleştirmektedirler. Bazı istisnai düzenlemeler dışında, anılan faaliyetler bu lisansların varlığına ve yürürlükte olmalarına önemli ölçüde bağlıdır. Bu çerçevede, bu faaliyetler, ilgili mevzuatta yapılacak lehte veya aleyhte düzenlemelerden etkilenebilecektir.

Yukarıda yer verilen açıklamalara ek olarak, Şirket ve Üretim Şirketleri'nin faaliyetleri ve karlılığı açısından önemli olan Türk Marka ve Patent Kurumu nezdinde Şirket adına tescilli olan 2 adet markası bulunmaktadır. Bu marka üzerinde herhangi bir takyidat bulunmamakta olup aynı zamanda herhangi bir derdest dava da söz konusu değildir.

Şirket'in markalarına ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Marka	Şekil	Durumu	Marka Numarası	Koruma Tarihi	Geçerlilik Tarihi	NICE Sınıfı
metgün		Tescilli	2019/75473	07.08.2019	07.08.2029	04, 06, 07, 09, 11, 14, 17, 19, 35, 37, 39, 40, 42
Metgün Enerji		Tescilli	2024/140555	24.10.2024	24.10.2034	01, 04, 06, 07, 09, 11, 14, 17, 19, 35, 36, 37, 39, 40, 42

7.5. İhraççının rekabet konumuna ilişkin olarak yaptığı açıklamaların dayanağı:

İzahname'nin 7.2.1 maddesinde yer alan açıklamalarda geçen sektörel değerlendirmeler ve Şirket ve Üretim Şirketleri'nin sektördeki konumuna ilişkin yapılan açıklamalarda TEİAŞ, EPDK, EPIAŞ ve meslek odaları ile denetleyici kurumlar tarafından çıkarılan elektrik piyasası sektör raporları kullanılmıştır.

TEİAŞ, <https://www.teias.gov.tr/>

TEİAŞ, https://ytbsbilgi.teias.gov.tr/ytbsbilgi/frm_istatistikler.jsf

TEİAŞ, <https://www.teias.gov.tr/ilgili-raporlar>

EPDK, <https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-23/elektrikaylik-sektor-raporlar>

EPIAŞ, <https://rapor.epias.com.tr/rapor/xhtml/ptfSmfListeleme.xhtml>

EÜAŞ, <https://www.euas.gov.tr/>

IEA, International Energy Agency, <https://www.iea.org/reports/renewable-power>

<https://www.iea.org/reports/renewables-2025/renewable-electricity>



ETKB, <https://enerji.gov.tr/bilgi-merkezi-enerji-gunes>

Çevre Bakanlığı, <https://webdosya.csb.gov.tr/db/edirne/haberler/5-h-droelektr-k-enerj-s--n-hat-20200615080657.pdf>

Wind Europe, https://proceedings.windeurope.org/biplatform/rails/active_storage/blobs/redirect/eyJfcmFpbHMiOnsibWVzc2FnZSI6IkJBaHBBZ2dFIiwZlXhwIjpudWxsLCJwdXIiOiJibG9iX2lkIn19--90cde53e6427c0ce51e3ad7f2e30bc367327eb17/WindEurope%20-%20Wind%20energy%20in%20Europe%20-%202022.pdf

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, <https://repa.enerji.gov.tr/REPA/bolgeler/TURKIYE-GENELI.pdf>

7.6. Personelin ihracçıya fon sağlamasını mümkün kılan her türlü anlaşma hakkında bilgi:

Yoktur.

7.7. Son 12 ayda finansal durumu önemli ölçüde etkilemiş veya etkileyebilecek, işe ara verme haline ilişkin bilgiler:

Yoktur.

8. GRUP HAKKINDA BİLGİLER

8.1. İhracçının dahil olduğu grup hakkında özet bilgi, grup şirketlerinin faaliyet konuları, ihracçıyla olan ilişkileri ve ihracçının grup içindeki yeri:

Şirket'in işbu İzahname tarihi itibarıyla, pay sahipleri; %46,29 oranında Metin GÜNEŞ, %15,43 oranında Metgün Holding, %12,48 oranında Halis EZER, %11,58 oranında Eze İnşaat ve %7,52 oranında Metgün İnşaat, %5 oranında Ergin YAVUZ ve 1,70 oranında Selahattin ÇİMEN'dir.

Metgün Şirketler Grubu, Metin GÜNEŞ tarafından doğrudan veya dolaylı olarak kontrol edilen şirketlerden oluşmakta olup bu şirketler vasıtasıyla inşaat, turizm ve enerji sektörlerine yatırım yapan bir gruptur. Metgün Şirketler Grubu'nun ilk şirketi olan Metgün İnşaat, 1986 yılında kurulmuştur.

Şirket sahip olduğu bağlı ortaklıkları ve iştiraki ile birlikte Metgün Enerji Grubu'nu (Metgün Şirketler Grubu'nun alt grubu) oluşturmakta olup anılan bu grup Metgün Şirketler Grubu içerisinde yer almaktadır.

Metgün Enerji Grubu, Metgün Şirketler Grubu'nun enerji sektöründe faaliyet gösteren şirketleridir. Metgün Enerji Grubu ile Metgün Şirketler Grubu'nun diğer şirketleri arasında kiralama, hizmet ve ihtiyaca bağlı olarak finansman temini şeklinde ilişkiler bulunmaktadır.

Şirket, bağlı ortaklıkları ve iştiraki dışında, Metgün Şirketler Grubu bünyesinde yer alan şirketlerin bir listesine aşağıda yer verilmektedir:



Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş. (Metgün İnşaat)

11.12.1986 tarihinde Ankara Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde “Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.” ünvanı ile kurulmuş olup büyük ölçekli altyapı inşaatı alanında faaliyet göstermektedir. Söz konusu şirketin mevcut sermayesi 542.667.000 TL olup şirketin sermayesini temsil eden payların %75’lik kısmı Halis EZER’e, %25’lik kısmı Metgün Holding A.Ş.’ye aittir. Şirket ünvanı 03.07.2025 tarihinde “Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.” olarak değiştirilmiş olup ilgili husus, 04.07.2025 tarihli 11365 sayılı TTSG’de ilan edilmiştir.

Eze İnşaat A.Ş. (Eze İnşaat)

27.01.2000 tarihinde Batman Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde kurulmuş olup büyük ölçekli altyapı inşaatı alanında faaliyet göstermektedir. Söz konusu şirketin mevcut sermayesi 550.260.000 TL olup şirketin sermayesini temsil eden payların %74,25’lik kısmı Metin GÜNEŞ’e, %24,75’lik kısmı Metgün Holding A.Ş.’ye, %0,5’lik kısmı Ergin YAVUZ’a, %0,5’lik kısmı Abdülmelik EZER’e aittir.

Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Atis Asfalt)

24.05.1989 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde kurulmuş olup karayolları teknik şartnamelerine uygun her türlü sıcak asfalt ve temel malzemesi üretmektedir. Ayrıca ulaşım ve altyapı sektörleri alanında faaliyet göstermektedir. Söz konusu şirketin mevcut sermayesi 200.969.000 TL olup şirketin sermayesini temsil eden payların tamamı Eze İnşaat’a aittir.

Metgün Holding A.Ş. (Metgün Holding)

18.09.2025 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde kurulmuştur. Söz konusu şirketin mevcut sermayesi 5.000.000 TL olup şirketin sermayesini temsil eden payların %75’lik kısmı Metin GÜNEŞ’e, %20’lik kısmı Halis EZER’e, %5’lik kısmı Ergin YAVUZ’a aittir.

Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Bioden Enerji)

Bioden Enerji, 16.12.2014 tarihinde Adıyaman’da limited şirket olarak kurulmuş olup şirketin kuruluş esas sözleşmesi 16.12.2014 tarihinde Adıyaman Ticaret Sicili Müdürlüğü nezdinde tescil edilmiştir. Şirketin tüm aktif ve pasifleriyle birlikte anonim şirkete dönüştürülmesini kapsayan tasdikli esas sözleşmesi 27.09.2016 tarihinde Adıyaman Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde tescil edilmiştir. Metgün Enerji’nin 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı’na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji’nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ’e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWp), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği’nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır. Mevcut durum itibarıyla Bioden Enerji’nin sermayesi 700.000.000 TL olup şirketin sermayesini temsil eden payların tamamı Metin GÜNEŞ’e aittir.



8.2. İhraççının doğrudan veya dolaylı önemli bağlı ortaklıklarının dökümü:

Şirket'in işbu İzahname tarihi itibarıyla %100'üne doğrudan sahip olduğu 6 adet bağlı ortaklığı bulunmakta olup Şirket'in bağlı ortaklıklarına ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Ticaret Ünvanı	Kurulduğu Ülke	Faaliyet Konusu	İştirak Payı (%)	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Yedekleri (TL, 31.03.2026) (*)	Özkaynak Tutarı (TL, 31.03.2026) (*)	Olağan Faaliyetlerden Kar/Zarar (TL, 31.03.2026) (*)	Sermaye Taahhüdü
Yander Elektrik	Türkiye	Elektrik Üretimi	100	22.000.000	-	4.298.230.382	29.172.860	-
Afşin Enerji	Türkiye	Elektrik Üretimi	100	900.000	259.266	4.452.038.820	-15.223.580	-
Günsonu 1 Enerji	Türkiye	Elektrik Üretimi	100	10.263.764	1.060.621	1.294.381.520	-1.742.971	-
Globinvest Enerji	Türkiye	Elektrik Üretimi	100	1.000.000	1.298.117	-6.737.654	-159.273	-
Viva 2 Enerji (**)	Türkiye	Elektrik Üretimi	50	218.916.000	-	53.589.372	-183.314	164.149.500
Viva 3 Enerji (**)	Türkiye	Elektrik Üretimi	50	170.268.000	-	41.326.013	-183.314	127.626.000
Viva 4 Enerji (**)	Türkiye	Elektrik Üretimi	50	145.242.000	-	35.186.330	-183.314	108.894.000
Dağlar Enerji	Türkiye	Elektrik Üretimi	100	12.750.000	-	1.664.389.264	-26.788.346	-
Eşref Enerji	Türkiye	Elektrik Üretimi	100	296.760.000	-	946.085.610	-5.330.864	-

(*) TFRS verilerine göre hazırlanmıştır.

(**) Viva 2 Enerji, Viva 3 Enerji ve Viva 4 Enerji, Globinvest Enerji'nin %50 oranında pay sahibi olduğu bağlı ortaklıkları olup bu kapsamda Metgün Enerji'nin dolaylı bağlı ortaklıklarıdır.

9. MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HAKKINDA BİLGİLER

9.1. Maddi duran varlıklar hakkında bilgiler:

9.1.1. İzahnamede yer alması gereken son finansal tablo tarihi itibarıyla ihraççının finansal kiralama yolu ile edinilmiş bulunanlar dahil olmak üzere sahip olduğu ve yönetim kurulu kararı uyarınca ihraççı tarafından edinilmesi planlanan önemli maddi duran varlıklara ilişkin bilgi:

Şirket'in 31.03.2026 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklarının detayları aşağıdaki gibidir.

Sahip Olunan Maddi Duran Varlıklara İlişkin Bilgiler (31.03.2026)								
Cinsi	Edinildiği Yıl (*)	M ²	Mevkii	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı	Kiraya Verildi ise Kiralayan Kişi / Kurum	Kira Dönemi	Yıllık Kira Tutarı (TL)
Binalar (Günsonu 1 Enerji'nin Karaman Abonelik Binası'ndan oluşmaktadır.)	2021-2025	-	(**)	5.372.807	Elektrik üretimi faaliyetleri kapsamında kullanılmaktadır.	-	-	-
Tesis, Makine ve Cihazlar	2019-2025	-	(**)	13.596.535.535		-	-	-
Kalecik HES	-	-	Artvin	2.094.915.180		-	-	-
Mersinli RES	-	-	İzmir	5.885.707.204		-	-	-
Elbistan GES	-	-	Kahramanmaraş	4.523.545.902		-	-	-
Konya GES	-	-	Konya	1.092.367.249		-	-	-
Taşıtlar (4 adet taşıttan oluşmaktadır.)	2019-2025	-	(**)	6.514.792		-		



Demirbaşlar (Temel olarak bilgisayar, yazıcı, televizyon ve ofis mobilyası gibi eşyalardan oluşmaktadır.)	2019-2025	-	(**)	3.897.191	-	-	-
Yapılmakta olan yatırımlar (Eşref Enerji bünyesinde kurulacak olan 70,8 MWm gücünde Elmacık RES rüzgâr enerjisi elektrik üretim tesisi için yapılmakta olan yatırımları içermektedir.)	2024-2025	-	Kırklareli	3.767.317.012	-	-	-
Toplam				17.379.637.337			

(*) Tarih aralığı verilmiştir.

(**) Artvin, İzmir, Konya, Kahramanmaraş, İstanbul.

Santraller

İşbu İzahname tarihi itibarıyla Metgün Enerji Grubu'nun sahip olduğu santrallerin bulunduğu veya kullanımında olan arazilere ilişkin olarak mülkiyet, kamulaştırma, tahsis veya kullanım hakkı kapsamında, işletme faaliyetlerinin devamını engelleyici nitelikte herhangi bir hukuki veya fiili ihtilaf bulunmamakta olup sahip olunan santrallerdeki taşınmaz durumu hakkında bilgiler, aşağıdaki tabloda belirtildiği şekildedir.

Santral/Tesis Adı	İli	Şirket Arazisi (m ²)	Kamulaştırılan Araziler (m ²)	Hazine Arazisi (m ²)	Orman Arazisi (m ²)	Toplam Arazi (m ²)
Kalecik Regülatörü ve HES	Artvin	-	27.841,63	2.321,59	49.187,17	79.350,39
Mersinli RES	İzmir	-	-	-	337.465,30	337.465,30
Elbistan GES	Kahramanmaraş (İlişkili Taraflardan Kiralanan)	699.899,85	-	-	-	699.899,85
Konya GES	Konya (Üst Kullanım Hakkı)	207.722,70	-	-	-	207.722,70
Fernas-4 GES	Burdur (İrtifak Hakkı Tesis Edilmesi)	-	-	399.619,93	-	399.619,93
Elmacık RES	Kırklareli	-	9.262,49	798,42	593.413,93	603.474,84

Edinilmesi Planlanan Maddi Duran Varlıklar:

Kırklareli ili Merkez ve Kofçaz ilçeleri sınırlarında yer alan 70,80 MWm/70,00 MWe kurulu gücüne sahip Elmacık RES yatırımına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Yatırımın Türü	Yatırıma Başlama Tarihi	Planlanan Yatırım Tutarı (TL)	Tamamlanan Yatırım Tutarı (TL, İşbu İzahname Tarihi İtibarıyla)	Tamamlanma Derecesi (%)	Finansman Şekli
Elmacık RES 70,80 MWm/70,00 MWe Gücünde Rüzgar Enerjisi Santrali	2024 Yılı	3.699.211.000	3.184.426.855	86,1	Özkaynak + Proje Finansmanı



Finansal ya da Faaliyet Kiralaması Yoluyla Edinilen Maddi Duran Varlıklara İlişkin Bilgiler:

İhraççının bağlı ortaklıkları, aşağıda bilgileri bulunan GES ve RES teçhizatlarını kiralama süresi sonunda finansal kiralama yoluyla elde edecektir.

Finansal ya da Faaliyet Kiralaması Yoluyla Edinilen Maddi Duran Varlıklara İlişkin Bilgiler					
Cinsi	Kira Dönemi	Kiralama Süresi Sonunda Kiralananın Kime Ait Olacağı	Yıllık Kira Tutarı, TL (*)	Kullanım Amacı	Kimden Kiralandığı
GES Teçhizatı	2021-2028	Afşin Enerji	389.830.639	Elektrik Üretimi	Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O.
GES Teçhizatı	2022-2028	Günsonu 1 Enerji	102.983.216	Elektrik Üretimi	Deniz Finansal Kiralama A.Ş.
RES Teçhizatı	2025-2037	Eşref Enerji	453.688.840	Elektrik Üretimi	Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O.
Toplam			946.502.695		

(*) 2026 yılına ilişkin toplam kira tutarı yazılmıştır. Kira tutarı, Afşin Enerji ve Günsonu 1 Enerji'nin taraf olduğu finansal kiralama işlemleri için USD üzerinden, Eşref Enerji'nin taraf olduğu finansal kiralama işlemi için Avro üzerinden olup 31.03.2026 tarihli TCMB döviz alış kuru ile TL karşılığı hesaplanarak eklenmiştir.

9.1.2. İhraççının maddi duran varlıklarının kullanımını etkileyecek çevre ile ilgili tüm hususlar hakkında bilgi:

6446 sayılı Kanun ve ilgili mevzuatı kapsamında edinilen lisanslarımıza konu projeler, aşağıda sayılan diğer kanun ve ikincil mevzuata uyumlu olmak zorundadır. Bu kapsamda, 2872 sayılı Çevre Kanunu çevre konularına ilişkin temel düzenlemeleri içermekte olup Çevre Kanunu'na bağlı olarak düzenlenen "Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği", "Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği" ve "Atık Yönetimi Yönetmeliği" dahil olmak üzere çeşitli ikincil mevzuata uyumlu olarak faaliyet göstermek yükümlülükleri arasındadır. Çevre Kanunu'nda çevrenin korunmasına ilişkin yükümlülükler ve bu yükümlülüklerle aykırılıkların sonuçlarına ilişkin genel hükümler yer almaktadır. ÇED Yönetmeliği'nde ise, ÇED süreci kapsamında hazırlanan ÇED Proje Tanıtım Raporları gibi belgelerin içeriği ve raporların yanı sıra bu süreçte tabi olunacak idari ve teknik konulardaki usul ve esaslar düzenlenmiştir. Çevresel etki değerlendirmesine tabi tesisler ÇED Yönetmeliği'nde belirtilmiştir. Metgün Enerji Grubu'nun tüm Santralleri ÇED Yönetmeliği'ne uygun olarak düzenlenmiş proje tanıtım dosyaları ve alınmış (i) "ÇED Olumlu" (ii) "ÇED Gerekli Değildir" veya (iii) "ÇED Kapsam Dışı" kararları bulunmaktadır.

Santraller'de, hava kirliliği, çevre gürültüsü, atıksu deşarjı konularını düzenleyen ve Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamına giren konularla ilgili gerekli izin ve onaylar alınmış veya alınmaya devam edilmektedir.



Atık Yönetimi

Atık Yönetimi Yönetmeliği gereğince tüm Santraller, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın Çevre Online sistemine kayıtlıdır. Her yıl, düzenli olarak, Santraller'de geçici olarak depolanan ve izinli bertaraf firmalarına teslim edilen atıklar, sisteme beyan edilmektedir.

Atık Yönetimi Yönetmeliği uyarınca atık üreten tesisler, üretilen atık ve atığın önlenmesi ve azaltılması konusunda atık yönetim planı hazırlamak ve il müdürlüklerinden onay almak zorundadır. İşbu İzahname tarihi itibarıyla tüm RES, GES ve HES projelerinin endüstriyel atık yönetim planlanan Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüklerine onaylatılarak ilgili prosedürler devreye alınmıştır.

Atık üreten tesisler, Atık Yönetimi Yönetmeliği uyarınca, üretilen atık ve atığın önlenmesi ve azaltılması konusunda atık yönetimi planı hazırlamak ve İl Müdürlüklerine onaylatmak zorundadır. İşbu İzahname tarihi itibarıyla, Metgün Enerji Grubu'nun bünyesinde bulunan HES, RES ve GES projelerinin endüstriyel atık yönetimi planları Çevre Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüklerine onaylatılarak ilgili prosedürlere uyulmaktadır.

Özel Çevresel Çalışmalar

Projeler kapsamında, yatırım kararı öncesinde, kreditorlerin danışmanları tarafından çevresel ve sosyal durum tespit raporları düzenlenmiştir. Bu incelemelerde, özellikle RES projesinde, santralin kuş göç yollarına etkileri incelenmiş, korunan alanlar, sit alanları vb. konularda gerekli incelemeler yapılmış, paydaş görüşmeleri gerçekleştirilmiş, ekosistem değerlendirme raporları hazırlanarak endemik tür incelemeleri gerçekleştirilmiştir. İnşaat ve işletme döneminde olabilecek tüm riskler incelenmiş ve irdelenmiştir. Hiçbir projede majör bir risk değerlendirmesi tespit edilmemiştir.

Mersinli RES projesiyle ilgili kuş ve yarasa gözlem, karkas tarama ve ornitoloji konularına ilişkin raporlar hem inşaat döneminde hem de işletme döneminde hazırlanmış olup rutin izlemeler devam etmektedir. Projeye ilişkin ÇED Olumlu Kararı'nın yanı sıra, Environmental and Social Impact Assessment (ESIA) Report hazırlanmıştır.

Kalecik HES projesiyle ilgili olarak, Eko Sistem Değerlendirme Raporu, ÇED Olumlu Kararı, Can Suyu Yazısı, Kapasite Raporu vb. izinler alınmış olup yükümlülükler, gerektiği şekilde yerine getirilmektedir.

GES projelerinde de flora, fauna izleme çalışmaları yapılmıştır. Bu kapsamda 52,48 MW Elbistan GES için Environmental Social Action Plan (ESAP) raporu hazırlanmıştır.

Elmacık RES projesi kapsamında kuş ve yarasa gözlemleri, karkas taramaları ile ornitolojik izleme faaliyetleri inşaat döneminde yürütülmüş olup işletme dönemine ilişkin izleme programları da oluşturulmuştur. Bakanlık kabullerinin tamamlanmasını takiben işletme dönemi izleme faaliyetleri ilgili mevzuat ve proje taahhütleri kapsamında sürdürülecektir.



Sürdürülebilir Kalkınma ve Çevreye Duyarlılık

Metgün Enerji Grubu, çevreye duyarlı bir şekilde faaliyet göstermekte ve sürdürülebilir kalkınmaya katkı sağlamaktadır. İşbu İzahname tarihi itibarıyla:

- RES projesinde 6.000 adet,
 - HES projesinde yaklaşık 10.000 adet
- ağaç ve fidan dikimi gerçekleştirilmiştir.

Tüm üretim tesislerinde peyzaj, rehabilitasyon ve çevre düzenleme çalışmaları titizlikle sürdürülmekte, yeni projelerde de bu yaklaşıma devam edilmektedir.

9.1.3. Maddi duran varlıklar üzerinde yer alan kısıtlamalar, ayni haklar ve ipotek tutarları hakkında bilgi:

İşbu İzahname tarihi itibarıyla Metgün Enerji Grubu'nun maddi duran varlıkları üzerindeki ipotekler aşağıda gösterilmiştir.

Maddi Duran Varlıklar Üzerindeki Kısıtlamalar, Ayni Haklar, İpotekler Hakkında Bilgi						
Maddi Duran Varlık Cinsi	Kısıtlamanın/ Ayni Hakkın Türü	Kimin Lehine Verildiği	Nedeni	Veriliş Tarihi	Tutarı	TL Karşılığı (*)
Mersinli RES	Ticari İşletme ve Makine Ekipman Rehni	Akbank T.A.Ş.	Proje Finansmanı	26.11.2021	71.100.000 USD	3.155.709.510
Kalecik HES	Ticari İşletme ve Makine Ekipman Rehni	Yapı ve Kredi Bankası A.Ş.	Proje Finansmanı	23.10.2018	300.000.000 TL	300.000.000
Konya GES	Üst Hak İpoteği (32 parsel)	Deniz Finansal Kiralama A.Ş.	Sat ve Geri Kirala İşlemi	05.01.2022	32.500.000 USD	1.442.483.250
Konya GES	Üst Hak İpoteği (37 parsel)	Deniz Finansal Kiralama A.Ş.	Sat ve Geri Kirala İşlemi	05.01.2022	6.500.000 USD	288.496.650
Konya GES	Üst Hak İpoteği (38 parsel)	Deniz Finansal Kiralama A.Ş.	Sat ve Geri Kirala İşlemi	27.12.2021	3.250.000 USD	144.248.325
Toplam						5.330.937.735

(*) 31.03.2026 tarihli TCMB döviz alış kuru ile TL karşılığı hesaplanarak eklenmiştir.

9.1.4. Maddi duran varlıkların rayiç/gerçeğe uygun değerinin bilinmesi halinde rayiç değer ve dayandığı değer tespit raporu hakkında bilgi:

Maddi Duran Varlıkların Rayiç Değeri Hakkında Bilgi					
Maddi Duran Varlık Cinsi	Edinme Tarihi	Ekspertiz Değeri (TL)	Ekspertiz Raporu Tarihi ve Nosu	Sınıflandırılması (Yatırım amaçlı olup olmadığı)	MDV Değerleme Fon Tutarı (TL)
Kalecik HES	2017	2.264.761.235	31.12.2024, 2024-ÖZEL-1085	Yatırım Amaçlı Değildir.	1.185.836.676
Mersinli RES	2020	6.162.879.966	31.12.2024, 2024-ÖZEL-1084	Yatırım Amaçlı Değildir.	2.810.117.556
Elbistan GES	2018	4.823.094.076	31.12.2024, 2024-ÖZEL-1082	Yatırım Amaçlı Değildir.	3.000.484.706
Konya GES	2017	1.163.548.022	31.12.2024, 2024-ÖZEL-1083	Yatırım Amaçlı Değildir.	874.612.353
Toplam		14.414.283.299			7.871.051.292



9.2. Maddi olmayan duran varlıklar hakkında bilgiler:

9.2.1. İhraççı bilgi dokümanında yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla ihraççının sahip olduğu maddi olmayan duran varlıkların kompozisyonu hakkında bilgi:

Şirket'in maddi olmayan duran varlıklarının finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki gibi olup üretim lisansları ile ofis yazılımlarından oluşmaktadır. Şirket, 31.10.2024 tarihinde Eşref Enerji'nin hisselerinin tamamını satın almıştır. Eşref Enerji'nin satın alımı sonucu 49 yıllık üretim lisansı, maddi olmayan duran varlıklar içerisindeki haklar kaleminde sınıflandırılmaya başlanmıştır.

Maddi Olmayan Duran Varlıklar - Maliyet (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Haklar	20.455.734	923.713.002	926.901.629	927.581.240
Toplam	20.455.734	923.713.002	926.901.629	927.581.240

Maddi Olmayan Duran Varlıklar - Birikmiş Amortisman (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Haklar	8.340.058	11.573.351	40.731.639	45.722.223
Toplam	8.340.058	11.573.351	40.731.639	45.722.223

Maddi Olmayan Duran Varlıklar - Net Defter Değeri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Haklar	12.115.676	912.139.651	886.169.990	881.859.017
Toplam	12.115.676	912.139.651	886.169.990	881.859.017

9.2.2. Maddi olmayan duran varlıkların, ihraççının faaliyetleri içerisindeki rolü ve faaliyetlerin maddi olmayan duran varlıklara bağımlılık derecesi hakkında bilgiler:

EPK ve diğer ilgili mevzuat kapsamında santrallerde elektrik üretim faaliyetlerine bulunabilmek için lisanssız üretim istisnası hariç olmak üzere lisans alınması zorunludur. Bu kapsamda kurulu gücü 5 MW'den büyük olan ve yenilenebilir enerji kaynaklarını kullanarak elektrik üretecek santraller için EPDK'dan üretim lisansı alınması zorunlu kılınmıştır. İşbu İzahname tarihi itibarıyla lisanslı üretim faaliyeti gösteren Yander Elektrik (Mersinli RES), Dağlar Enerji (Kalecik HES), Fergün Enerji (Fernas-4 GES) ve Eşref Enerji (Elmacık RES) için üretim lisansları bulunmakta olup ilgili şirketlerin elektrik enerjisi üretim faaliyetlerini kesintisiz şekilde sürdürebilmesi için ilgili lisansların geçerliliğini sürdürmesi gerekmektedir.

9.2.3. İşletme içi yaratılan maddi olmayan duran varlıkların bulunması halinde, ihraççı bilgi dokümanında yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla bu varlıklar için yapılan geliştirme harcamalarının detayı hakkında bilgi:

Yoktur.

9.2.4. Maddi olmayan duran varlıkların rayiç/gerçeğe uygun değerinin bilinmesi halinde rayiç değer ve dayandığı değer tespit raporu hakkında bilgi:

Yoktur.



9.2.5. Maddi olmayan duran varlıkların kullanımını veya satışını kısıtlayan sözleşmeler veya diğer kısıtlayıcı hükümler hakkında bilgi:

Yoktur.

9.2.6. Maddi olmayan duran varlıklar içerisinde şerefiye kaleminin bulunması halinde, ihraççı bilgi dokümanında yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla şerefiye edinimine yol açan işlemler hakkında bilgi:

Yoktur.

10. FAALİYETLERE VE FİNANSAL DURUMA İLİŞKİN DEĞERLENDİRMELER

10.1. Finansal durum:

10.1.1. İhraççının izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla finansal durumu, finansal durumunda yıldan yıla meydana gelen değişiklikler ve bu değişikliklerin nedenleri:

Şirket'in 31.12.2023, 31.12.2024, 31.12.2025 ve 31.03.2026 tarihlerine ilişkin konsolide finansal durum tabloları aşağıda yer almaktadır:

Finansal Durum Tablosu (TL) (*)	Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş			
Finansal Tablo Türü	Konsolide			
Dönem	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Dönen Varlıklar	1.322.060.134	1.417.395.891	2.128.644.123	1.913.547.920
Nakit ve Nakit Benzerleri	465.752.435	288.543.616	284.887.341	257.211.820
Ticari Alacaklar	201.763.422	252.079.123	128.371.638	136.754.496
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>201.763.422</i>	<i>252.079.123</i>	<i>128.371.638</i>	<i>136.754.496</i>
Diğer Alacaklar	353.098.697	10.061.991	965.901.822	717.564.819
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	<i>339.922.841</i>	<i>6.559.811</i>	<i>959.548.495</i>	<i>696.493.643</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	<i>13.175.856</i>	<i>3.502.180</i>	<i>6.353.327</i>	<i>21.071.176</i>
Stoklar	78.281.838	95.175.209	0	0
Peşin Ödenmiş Giderler	149.689.895	597.028.494	614.690.621	683.989.300
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler</i>	<i>149.689.895</i>	<i>597.028.494</i>	<i>614.690.621</i>	<i>683.989.300</i>
Diğer Dönen Varlıklar	73.473.847	174.507.458	134.792.701	118.027.485
Duran Varlıklar	11.845.295.510	18.483.420.593	20.124.744.500	20.021.058.024
Finansal Yatırımlar	74.779.068	0	0	0
Diğer Alacaklar	2.005.094.261	0	0	0
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	<i>2.005.094.261</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Türev Araçlar	63.970.697	33.286.815	14.060.054	9.342.386
<i>Risken Korunma Amaçlı Türev Araçlar</i>	<i>63.970.697</i>	<i>33.286.815</i>	<i>14.060.054</i>	<i>9.342.386</i>
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	567.630.708	1.653.250.542	1.720.931.500	1.706.991.397
Maddi Duran Varlıklar	8.207.069.295	15.853.307.833	17.474.096.617	17.379.637.337
Kullanım Hakkı Varlıkları	0	0	29.486.339	45.227.893



Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12.115.676	912.139.651	886.169.990	881.859.017
Ertelenmiş Vergi Varlığı	898.107.435	0	0	0
Peşin Ödenmiş Giderler	16.528.370	31.435.752	0	0
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler</i>	<i>16.528.370</i>	<i>31.435.752</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Toplam Varlıklar	13.167.355.644	19.900.816.484	22.253.388.623	21.934.605.944
Kısa Vadeli Yükümlülükler	3.082.543.240	2.332.590.860	2.068.607.463	2.054.295.918
Kısa Vadeli Borçlanmalar	25.994.819	2.605.564	0	0
<i>Banka Kredileri</i>	<i>25.994.819</i>	<i>2.605.564</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	1.653.650.079	1.161.245.762	1.186.799.033	1.004.036.227
<i>Banka Kredileri</i>	<i>991.422.320</i>	<i>632.225.139</i>	<i>482.630.996</i>	<i>442.826.076</i>
<i>Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>662.227.759</i>	<i>529.020.623</i>	<i>704.168.037</i>	<i>561.210.151</i>
Ticari Borçlar	155.421.176	109.244.472	477.540.289	576.473.549
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>112.223</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>5.462.058</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>155.308.953</i>	<i>109.244.472</i>	<i>477.540.289</i>	<i>571.011.491</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	53.472.046	57.703.036	33.615.242	56.094.931
Diğer Borçlar	1.107.885.359	906.818.442	318.974.996	378.534.377
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>1.105.165.213</i>	<i>905.420.017</i>	<i>318.863.413</i>	<i>378.511.464</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>2.720.146</i>	<i>1.398.425</i>	<i>111.583</i>	<i>22.913</i>
Ertelenmiş Gelirler	63.224.398	61.261.701	33.904.015	13.401.242
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler</i>	<i>63.224.398</i>	<i>61.261.701</i>	<i>33.904.015</i>	<i>13.401.242</i>
Kısa Vadeli Karşılıklar	5.040.276	7.985.325	5.940.976	6.925.337
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>3.010.600</i>	<i>6.579.526</i>	<i>4.180.301</i>	<i>5.325.337</i>
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>2.029.676</i>	<i>1.405.799</i>	<i>1.760.675</i>	<i>1.600.000</i>
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	17.488.629	25.720.921	11.832.912	18.745.732
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	366.458	5.637	0	84.523
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler</i>	<i>366.458</i>	<i>5.637</i>	<i>0</i>	<i>84.523</i>
Uzun Vadeli Yükümlülükler	4.719.245.316	4.488.670.596	6.605.999.842	6.201.819.678
Uzun Vadeli Borçlanmalar	4.710.699.762	3.014.464.404	4.894.474.692	4.260.663.767
<i>Banka Kredileri</i>	<i>2.724.016.482</i>	<i>1.893.917.705</i>	<i>844.098.701</i>	<i>671.491.184</i>
<i>Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>1.986.683.280</i>	<i>1.120.546.699</i>	<i>4.050.375.991</i>	<i>3.589.172.583</i>
Uzun Vadeli Karşılıklar	8.545.554	9.321.934	5.889.714	6.328.998
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	<i>8.545.554</i>	<i>9.321.934</i>	<i>5.889.714</i>	<i>6.328.998</i>



Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	0	1.464.884.258	1.705.635.436	1.934.826.913
Özkaynaklar	5.365.567.088	13.079.555.028	13.578.781.318	13.678.490.348
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	5.365.567.088	13.079.555.028	13.578.781.318	13.678.490.348
Ödenmiş Sermaye	28.914.911	544.421.000	544.421.000	544.421.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	40.351.478	596.883.796	596.883.796	596.883.796
Pay İhraç Primleri/İskontoları	1.523.298.291	451.263.570	451.263.570	451.263.570
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	1.041.907	4.644.737	5.459.454	5.459.454
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)	430.455	6.941.763.095	6.938.260.467	6.938.614.183
<i>Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları/(Azalışları)</i>	0	5.903.288.469	5.903.288.469	5.903.288.469
<i>Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlara Yatırımlardan Kaynaklanan Kazanç/(Kayıplar)</i>	0	1.035.834.217	1.035.834.217	1.035.834.217
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)</i>	430.455	2.640.409	-862.219	-508.503
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)	-3.539.622.029	-3.616.763.352	-2.985.798.126	-2.928.754.181
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları)</i>	-3.539.622.029	-3.616.763.352	-2.985.798.126	-2.928.754.181
Geçmiş Yıllar Karları	3.702.131.455	7.307.549.245	7.669.276.968	8.028.291.157
Net Dönem Karı	3.609.020.620	849.792.937	359.014.189	42.311.369
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	0	0	0	0
Toplam Kaynaklar	13.167.355.644	19.900.816.484	22.253.388.623	21.934.605.944

(*) Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından 23.11.2023 tarihinde yapılan açıklamayla birlikte, 31.12.2023 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. SPK'nın 28.12.2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31.12.2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS-29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir. Şirket, bu nedenle 31.12.2023, 31.12.2024 ve 31.12.2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da 31.03.2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur. TMS-29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, TÜİK tarafından yayımlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden



(TÜFE) elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31.03.2026 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı
31.03.2026	3.866,74	1,00000
31.03.2025	2.954,69	1,30868
31.12.2025	3.513,87	1,10042
31.12.2024	2.684,55	1,44037
31.12.2023	1.859,38	2,07959

Dönen Varlıklar:

Şirket'in dönen varlıkları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 1,3 milyar TL, 1,4 milyar TL, 2,1 milyar TL ve 1,9 milyar TL tutarındadır. Şirket'in dönen varlıkları, 2024 yıl sonunda Eşref Enerji'nin satın alınma işlemi sonrasında 12 adet rüzgar türbin alımı için Nordex Energy SE & Co. KG şirketine verilen sipariş avansı kapsamında peşin ödenmiş giderlerdeki artış çerçevesinde 2023 yıl sonuna göre %7,2 oranında artış göstermiştir. Dönen varlıklar, 2025 yıl sonunda diğer alacaklardaki artış çerçevesinde 2024 yıl sonuna göre %50,2 oranında artışla 2,1 milyar TL'ye yükselmiş olup 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise Bioden Enerji'den olan diğer alacak tutarının bir kısmının tahsil edilmesine bağlı olarak diğer alacaklardaki düşüş çerçevesinde 2025 yıl sonuna göre %10,1 düşüşle 1,9 milyar TL'ye gerilemiştir. Şirket, sahip olduğu Bioden Enerji'nin tüm paylarını 19.09.2025 tarihinde devrettiğinden, Bioden Enerji, Şirket'in bağlı ortaklığı olmaktan çıkmış olup önceki dönemlerde eliminasyona tabi tutulan alacaklar, 2025 yıl sonu ve 31.03.2026 tarihine ait bilançoda eliminasyona tabi tutulmamış, konsolide finansal tablolarda diğer alacak olarak gösterilmiştir. Dolayısıyla, dönen varlıkların 2025 yıl sonunda 2024 yıl sonuna göre artmasının temel nedeni, 2025 yıl sonu itibarıyla Bioden Enerji'den olan 953,0 milyon TL tutarındaki diğer alacak olup söz konusu diğer alacaklar, Bioden Enerji'nin yatırımlarına yönelik finansman ihtiyacı çerçevesinde Bioden Enerji'ye verilen borçlardan kaynaklanmaktadır.

Nakit ve Nakit Benzerleri

2023 yıl sonunda Şirket'in nakit ve nakit benzerleri 465,8 milyon TL iken, 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %38,0 düşüşle 288,5 milyon TL'ye, 2025 yıl sonunda 2024 yıl sonuna göre %1,3'lük düşüşle 284,9 milyon TL'ye, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 2025 yıl sonuna göre %9,7 düşüşle 257,2 milyon TL'ye gerilemiştir. 2024 yıl sonu itibarıyla Eşref Enerji'nin satın alınması çerçevesinde yapılan ödemelere bağlı olarak nakit ve nakit benzerleri kaleminde düşüş görülmüştür. Şirket'in nakit ve nakit benzerlerinin, finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Nakit ve Nakit Benzerleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Kasa	236.478	163.790	58.022	40.829
Banka	465.515.957	288.379.826	284.829.319	257.170.991
Vadesiz Mevduatlar	245.366.290	185.081.074	135.689.314	113.838.090
Vadeli Mevduatlar	220.149.667	103.298.752	149.140.005	143.332.901
Toplam	465.752.435	288.543.616	284.887.341	257.211.820



Ticari Alacaklar

Şirket'in ticari alacakları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 201,8 milyon TL, 252,1 milyon TL, 128,4 milyon TL ve 136,8 milyon TL tutarındadır. 2024 yıl sonunda gübre satışlarında meydana gelen artış ile birlikte ticari alacaklarda da artış görülmüş olup ticari alacaklar, 2023 yıl sonuna göre %24,9 artışla 252,1 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirket, 19.09.2025 tarihinde sahip olduğu Bioden Enerji'nin tüm paylarını Metin GÜNEŞ'e devrettiğinden, Bioden Enerji'nin Şirket'in bağlı ortaklığı olmaktan çıkmasıyla birlikte 2025 yıl sonu itibarıyla hazırlanan konsolide finansal durum tablosunda konsolidasyon dışında bırakılmasından kaynaklı olarak Şirket'in ticari alacakları, 2025 yıl sonunda azalmış olup 2024 yıl sonuna göre %49,1 oranında düşüşle 128,4 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in ticari alacakları, 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise 2025 yıl sonuna göre %6,5 artışla 136,8 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirket'in ticari alacaklarının, finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	201.763.422	252.079.123	128.371.638	136.754.496
<i>Ticari Alacaklar</i>	<i>202.288.437</i>	<i>253.038.645</i>	<i>129.968.663</i>	<i>138.407.931</i>
<i>Alacak Reeskontu (-)</i>	<i>-525.015</i>	<i>-959.522</i>	<i>-1.597.025</i>	<i>-1.653.435</i>
Şüpheli Ticari Alacaklar	3.916.380	5.096.676	0	0
Şüpheli Ticari Alacaklar Karşılığı (-)	-3.916.380	-5.096.676	0	0
Toplam	201.763.422	252.079.123	128.371.638	136.754.496

Şirket'in 31.03.2026 tarihi itibarıyla ticari alacak tahsil süresi 26 gündür (31.12.2025: 34 gün, 31.12.2024: 38 gün, 31.12.2023: 57 gün).

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar

Şirket'in kısa vadeli diğer alacakları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 353,1 milyon TL, 10,1 milyon TL, 965,9 milyon TL ve 717,6 milyon TL tutarındadır. Diğer alacaklar, 2024 yılında ilişkili taraflardan diğer alacaklardaki düşüşe bağlı olarak 2023 yıl sonuna göre %97,2 düşüşle 10,1 milyon TL'ye gerilemiş olup 2025 yıl sonu itibarıyla ise 2024 yıl sonuna göre ilişkili taraflardan diğer alacaklardaki artışa bağlı olarak %9.500 oranında artışla 965,9 milyon TL'ye yükselmiştir. Diğer alacaklar, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da ilişkili taraflardan diğer alacaklardaki düşüşe bağlı olarak 2025 yıl sonuna göre %25,7 düşüşle 717,6 milyon TL'ye gerilemiştir. Şirket'in diğer alacaklarının, finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	13.175.856	3.502.180	6.353.327	21.071.176
<i>Verilen Depozito ve Teminatlar</i>	<i>3.156.352</i>	<i>2.240.935</i>	<i>1.590.462</i>	<i>1.445.320</i>
<i>Diğer Alacaklar</i>	<i>10.019.504</i>	<i>1.261.245</i>	<i>4.762.865</i>	<i>19.625.856</i>
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	339.922.841	6.559.811	959.548.495	696.493.643
Toplam	353.098.697	10.061.991	965.901.822	717.564.819

2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla Şirket'in ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir. 2023 yıl sonundaki Metin GÜNEŞ ve Halis EZEK'den



olan diğer alacaklar, ilgili kişilere 2023 yılında sağlanan finansman nedeniyle alınan alacak senetlerinden kaynaklanmaktadır. Metin GÜNEŞ ve Halis EZER'den olan bu alacaklar, 2024 yılı içerisinde tahsil edilmiş olduğundan, 2024 yıl sonunda ilişkili taraflardan olan diğer alacaklar önemli ölçüde düşüş göstermiştir. İlker Mahmut ÇUHADAR, Behiye ÇUHADAR ve Eyüp ÇUHADAR'dan olan alacaklar ise anılan şahısların sahip olduğu ve %50 payı satın alınan Viva 2 Enerji, Viva 3 Enerji ve Viva 4 Enerji'nin Metgün Enerji Grubu bünyesine katılmadan önce ortakları olan ilgili şahıslara geçmiş dönemlerde sağlanan finansman sebebiyle oluşan alacaklardır. Bir başka ifadeyle ilişkili taraf olunan anda var olan ve konsolide finansal tablolara taşınan alacaklardır. Bioden Enerji'den olan 31.12.2025 tarihi itibarıyla 953,0 milyon TL ve 31.03.2026 tarihi itibarıyla 692,0 milyon TL tutarındaki diğer alacaklar, Bioden Enerji'nin yatırımlarına yönelik finansman ihtiyacı çerçevesinde verilen borçlardan kaynaklanmaktadır. Şirket, sahip olduğu Bioden Enerji'nin tüm paylarını 19.09.2025 tarihinde devrettiğinden, Bioden Enerji, Şirket'in bağlı ortaklığı olmaktan çıkmış olup önceki dönemlerde eliminasyona tabi tutulan alacaklar, 31.12.2025 ve 31.03.2026 tarihli bilançolarda eliminasyona tabi tutulmamış, konsolide finansal tablolarda diğer alacak olarak gösterilmiştir.

İlişkili Taraflardan Kısa Vadeli Diğer Alacaklar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Eze İnşaat	0	0	11.463	20.778
Metgün Holding	0	0	0	1.245
Metin GÜNEŞ	135.173.067	0	1.627.090	0
Halis EZER	204.417.282	0	0	0
İlker Mahmut ÇUHADAR	0	3.438.326	2.626.835	2.387.116
Behiye ÇUHADAR	0	2.885.824	2.204.731	2.003.532
Eyüp ÇUHADAR	0	5.370	0	0
Selahattin ÇİMEN	332.492	230.291	58.903	53.528
Bioden Enerji	0	0	953.019.473	692.027.444
Toplam	339.922.841	6.559.811	959.548.495	696.493.643

Sermaye Piyasası Kurulu'nun VII-128.1 Pay Tebliği'nin ("Tebliğ") 5. maddesinin 6. fıkrası; "Payları ilk defa halka arz edilecek ortaklıkların izahnamesinde yer alacak en son tarihli finansal tablolarına göre Kurulun ilgili düzenlemelerinde tanımlanan ilişkili taraflarından olan ticari olmayan alacaklarının tüm alacaklar toplamına olan oranı yüzde yirmiye veya aktif toplamına olan oranı yüzde onu geçemez. Söz konusu oranlara uyum sağlamak amacıyla, ortakların mevcut paylarının satışından elde edilecek fonun ilişkili taraflardan olan alacakların tahsilinde kullanılmasının ve ortaklığın bu hükmün dolanılmasına yol açacak şekilde tekrar alacaklı hale getirilmemesinin ortaklık ve halka arz edenler tarafından taahhüt edilmesi gerekir. Bu taahhüdün Kurulca uygun görülmesi durumunda bu fıkra hükmü uygulanmaz. İlişkili tarafın bir kamu kurumu olması halinde, ilişkili taraflardan olan alacakların hesaplanmasında kamu kurumundan olan alacaklar dikkate alınmaz." hükmü dikkate alındığında; 31.03.2026 tarihi itibarıyla ilgili Tebliğ hükmünde belirtilen oranın üzerinde ilişkili taraflardan diğer alacak bakiyesi bulunmasına karşılık, ilişkili taraflarca yapılacak ödemeler sonrasında ilişkili taraflardan diğer alacak bakiyesi kalması halinde, Şirket paylarını halka arzında ortak satışı kapsamında Metin GÜNEŞ tarafından satılacak paylar karşılığında elde edilecek fon ile Şirket'in ilişkili taraflardan kalan diğer alacak bakiyelerinin fonun elde



edilmesini takiben 2 iş günü içinde kapatılacağı, bununla birlikte Tebliğ'in bu ilgili hükmünün dolanılmasına yol açacak şekilde Şirket'in tekrar alacaklı hale getirilmeyeceği hususunda Metin GÜNEŞ tarafından 18.05.2026 tarihli taahhütname verilmiştir. Bu alacak 30.06.2026 tarihi itibarıyla 1.023.623.793 TL'dir.

Stoklar

Şirket'in stokları, 2023 ve 2024 yıl sonları itibarıyla sırasıyla, 78,3 milyon TL ve 95,2 milyon TL tutarında olup 2025 yıl sonu ve 31.03.2026 tarihi itibarıyla stok bulunmamaktadır. 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %21,6 oranında artış görülmüştür. İlk madde ve malzeme stokları, biyokütle enerji üretimi ve gübre üretimi faaliyetlerinde kullanılmak üzere kullanılan stoklardan oluşmaktadır. 2023 yılında üretim kapasitesinin iyileştirilmesine yönelik yapılan ilk madde ve malzeme stok temininin 2024 yılında artarak devam etmesi sebebiyle stoklarda artış görülmüştür. Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup devir sürecine ilişkin işlemler, 19.09.2025 tarihinde tescil edilmiş, 22.09.2025 tarihli 11420 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir. Söz konusu devir işlemi çerçevesinde Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan biyokütle enerji santrali ile gübre fabrikası, Metgün Enerji bünyesinden ayrılmış olup bu kapsamda 2025 yıl sonu ve 31.03.2026 tarihi itibarıyla stok bulunmamaktadır.

Şirket'in stoklarının, finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Stoklar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
İlk Madde ve Malzeme	67.276.634	95.175.209	0	0
Ticari Mallar	11.005.204	0	0	0
Toplam	78.281.838	95.175.209	0	0

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

Şirket'in peşin ödenmiş giderleri, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla itibarıyla sırasıyla, 149,7 milyon TL, 597,0 milyon TL, 614,7 milyon TL ve 684,0 milyon TL tutarındadır. Peşin ödenmiş giderler, 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %298,8 oranında artışla 597,0 milyon TL'ye, 2025 yıl sonu itibarıyla 2024 yıl sonuna göre %3,0 artışla 614,7 milyon TL'ye, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 2025 yıl sonuna göre %11,3 artışla 684,0 milyon TL'ye yükselmiştir. 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla peşin ödenmiş giderlerin önemli bir kısmı ilişkili olmayan taraflara verilen sipariş avanslarından oluşmakta olup 31.03.2026 tarihi itibarıyla söz konusu kalem, kurulacak olan Elmacık RES rüzgar enerjisi elektrik üretim tesisine 12 adet rüzgar türbin alımı için Nordex Energy SE & Co. KG şirketine verilen sipariş avansından oluşmaktadır.

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
İlişkili Olmayan Taraflara Verilen Peşin Ödenmiş Giderler	149.689.895	597.028.494	614.690.621	683.989.300
Gelecek Aylara Ait Giderler	15.473.849	0	17.178.195	18.517.747
İlişkili Olmayan Taraflara Verilen Avanslar	134.216.046	597.028.494	597.512.426	665.469.558
Toplam	149.689.895	597.028.494	614.690.621	683.989.300



Diğer Dönen Varlıklar

Şirket'in diğer dönen varlıkları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 73,5 milyon TL, 174,5 milyon TL, 134,8 milyon TL ve 118,0 milyon TL tutarındadır. 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %137,5 oranında artış göstermiştir. 2024 yıl sonunda 170,8 milyon TL'lik devreden KDV'nin 94,7 milyon TL'si Bioden Enerji'ye 75,5 milyon TL'si Eşref Enerji'ye aittir. 2024 yıl sonundaki artışın nedeni, devralınan Eşref Enerji'ye ait devreden KDV'nin konsolide finansal durum tablosuna dahil edilmesinden kaynaklanmaktadır. 2025 yıl sonu itibarıyla ise 2024 yıl sonuna göre %22,8 azalışla 134,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2025 yıl sonu itibarıyla azalışın sebebi, Bioden Enerji'nin 19.09.2025 tarihinde Metin GÜNEŞ'e devredilmesi sebebiyledir. Diğer dönen varlıklar, 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise 2025 yıl sonuna göre %12,4 azalışla 118,0 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in diğer dönen varlıklarının, finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Diğer Dönen Varlıklar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Devreden KDV	70.887.949	170.778.864	121.124.596	114.820.674
Peşin Ödenen Vergi ve Fonlar	541.332	2.780.291	12.882.229	2.508.360
Diğer Varlıklar	2.044.566	948.303	785.876	698.451
Toplam	73.473.847	174.507.458	134.792.701	118.027.485

Duran Varlıklar:

Şirket'in duran varlıkları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 11,8 milyar TL, 18,5 milyar TL, 20,1 milyar TL ve 20,0 milyar TL tutarındadır. Duran varlıklar, Şirket'in satın aldığı bağlı ortaklıklarının bünyesinde bulunan elektrik üretim santrallerini içeren maddi duran varlıklar, kurulu güç kapasite artırımları ve 2023 yılında devreye alınan gübre fabrikası çerçevesinde dönemler itibarıyla artış göstermiştir. Bununla birlikte 2024 yıl sonunda Şirket'in bağlı ortaklıklarının bünyesinde bulunan GES, RES, BES ve HES'ler ile gübre üretim tesisinin gerçeğe uygun değerlerinin tespiti amacıyla değerlendirme raporları temin edilmiş olup söz konusu değerlendirme raporları kapsamında ortaya çıkan toplam 7,8 milyar TL'lik değer artışı 2024 yıl sonu finansal tablolarına yansıtılmıştır. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar kalemi, Şirket'in Fergün Enerji'deki %50 oranındaki payından oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar

Uzun vadeli finansal yatırımlar kalemi içerisinde Metgün Enerji'nin %20 oranında pay sahibi olduğu Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. bulunmaktadır. Söz konusu şirket için 17.10.2024 tarihli Tasfiye Protokolü imzalanmıştır. Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'nin tasfiyeye girişi 17.12.2025 tarihinde tescil edilmiş, 17.12.2025 tarih ve 1259 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir. Tasfiyeye giriş sebebiyle Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'nin ünvanı Tasfiye Halinde Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. olarak güncellenmiştir. Tasfiye sürecinin sonuçlanmasına ilişkin işlemler devam etmektedir. İlgili iştirakin tasfiye sürecine girmesiyle beraber değer düşüklüğü karşılığı ayrılmıştır.

Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
YEKA RES	74.779.068	0	0	0
Toplam	74.779.068	0	0	0



Finansal yatırımlarda değer düşüklüğü karşılığına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

İştirak Değer Düşüklüğü Karşılığı Hareket Tablosu (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Dönem Başı	67.210.513	74.779.068	0	0
İlave	7.568.555	0	0	0
Değer Düşüklüğü	0	-74.779.068	0	0
Dönem Sonu	74.779.068	0	0	0

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar

Şirket'in uzun vadeli diğer alacakları, 2023 yıl sonunda 2,0 milyar TL iken 2024 ve 2025 yıl sonu ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise uzun vadeli diğer alacak bulunmamaktadır.

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	2.005.094.261	0	0	0
Toplam	2.005.094.261	0	0	0

Şirket'in ilişkili taraflardan olan uzun vadeli diğer alacakların, finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

İlişkili Taraflardan Uzun Vadeli Diğer Alacaklar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Metgün İnşaat	1.514.018.535	0	0	0
Atis Asfalt	491.075.726	0	0	0
Toplam	2.005.094.261	0	0	0

Metgün İnşaat'tan Olan Diğer Alacaklar

Afşin Enerji, 30.11.2021 tarihinde Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile akdetmiş olduğu Sat-Kirala-Geri Al sözleşmesi kapsamında; Kahramanmaraş ili Elbistan ilçesi Gökçek mahallesi 110 ada 49-50 numaralı parsel, 115 ada 33 numaralı parsel, 116 ada 3-18-19 numaralı parsel ve 136 ada 15-16 numaralı parsellerde yer alan güneş enerjisi sistemlerini 50.998.302 USD bedelle satın geri kiralamıştır. Sat-Kirala-Geri Al işlemi sonucu elde edilen 50.998.302 USD'nin 35.682.000 USD'lik kısmı, Afşin Enerji tarafından birebir kredi aktarımı/kullanılması kapsamında 09.12.2021 tarihinde Metgün İnşaat'a aktarmıştır. Afşin Enerji, 29.05.2024-28.06.2024 tarihleri arasında Metgün İnşaat'tan olan alacağını anapara ve faiziyle birlikte tahsil etmiştir.

Atis Asfalt'tan Olan Diğer Alacaklar

Metgün Enerji'nin Bağlı Ortaklıkları arasında yer alan Günsonu 1 Enerji, 10.01.2022 tarihinde Deniz Finansal Kiralama A.Ş. ile yapmış olduğu Sat-Kirala-Geri Al sözleşmesi kapsamında Konya ili Selçuklu ilçesi Yukarı Pınarbaşı Mahallesi 29973 ada 32-37-38 numaralı parselde yer alan güneş enerjisi sistemlerini 12.085.567 ABD Doları bedelle satarak geri kiralamıştır. Sat-Kirala-Geri Al işlemi sonucu sağladığı 12.085.567 ABD Doları'nın 11.286.783 ABD Dolar'lık kısmını Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş., birebir kredi aktarımı/kullanılması kapsamında 10.01.2022 tarihinde Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye ve 10.01.2022 tarihinde 667.720 ABD Dolar'lık kısmını ise Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'ye aktarmıştır. Bu işlemler sonucunda toplamda 11.954.503 ABD Doları ilişkili taraflara aktarılmıştır. Günsonu 1 Enerji, 27.09.2024 tarihinde Atis Asfalt ve Metgün İnşaat'tan olan alacağını anapara ve faiziyle birlikte tahsil etmiştir.



Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar kalemi, Metgün Enerji'nin Fergün Enerji'deki %50 oranındaki payından oluşmaktadır. Şirket'in finansal ve operasyonel faaliyetleri üzerinde önemli bir etkiye sahip olduğu fakat herhangi bir kontrole sahip olmadığı iştirakler, bu etkilerin başladığı tarih ile etkilerin bitiş tarihi arasında özsermaye esasına göre muhasebeleştirilir. Şirket'in %50 oranında iştirak ettiği Fergün Enerji'nin finansal tabloları özkaynak yöntemine göre konsolidasyona tabi tutulmuştur. Özkaynak yönteminde iştirak net varlık tutarıyla finansal durum tablosunda gösterilmiş ve faaliyeti sonucunda ortaya çıkan Şirket payı kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Fergün Enerji	567.630.708	1.653.250.542	1.720.931.500	1.706.991.391
Toplam	567.630.708	1.653.250.542	1.720.931.500	1.706.991.391

Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar (TL)	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Dönen Varlıklar (+)	742.567.718	859.793.752	818.178.757
Duran Varlıklar (+)	3.828.656.312	3.601.365.325	3.546.516.615
Kısa Vadeli Yükümlülükler (-)	171.109.587	149.528.426	138.087.295
Uzun Vadeli Yükümlülükler (-)	1.001.875.191	869.767.652	812.625.295
Sermaye (-)	25.000.000	25.000.000	25.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	88.480.406	88.480.406	88.480.406
Yasal Yedekler (-)	12.326.216	12.326.216	12.326.216
Maddi Duran Varlık Değerleme Artışları (-)	2.071.668.433	2.071.668.433	2.071.668.433
Dönem Karı (-)	283.047.567	43.623.746	-27.880.217
Geçmiş Yıl Karları (-)	917.716.631	1.200.764.198	1.244.387.944
Net Varlıklar	3.398.239.253	3.441.862.999	3.413.982.782
Şirket'in İştirakteki Payı	%50	%50	%50
Şirket'in İştirak Paylarının Defter Değeri	1.699.119.627	1.720.931.500	1.706.991.391
Kar Dağıtımı	-45.869.085	0	0
Kar Dağıtımı Sonrası İştirak Paylarının Defter Değeri	1.653.250.542	1.720.931.500	1.706.991.391

Maddi Duran Varlıklar

Şirket'in maddi duran varlıklarının, finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Maddi Duran Varlıklar - Net Defter Değeri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Araziler ve Arsalar	2.179.554	2.179.554	0	0
Binalar	10.571.717	9.538.045	5.422.039	5.372.807
Tesis, Makine ve Cihazlar	7.805.165.569	15.825.204.446	13.658.588.866	13.596.535.535
Taşıtlar	12.749.016	10.162.998	7.046.328	6.514.792
Demirbaşlar	4.964.929	6.222.790	3.775.786	3.897.191
Yapılmakta Olan Yatırımlar (*)	371.438.510	0	3.799.263.598	3.767.317.012
Toplam	8.207.069.295	15.853.307.833	17.474.096.617	17.379.637.337

(*) 31.03.2026 tarihi itibarıyla görülen tutar, Eşref Enerji bünyesinde kurulan 70,8 MWm gücünde Elmacık RES rüzgar enerjisi elektrik üretim tesisine ilişkin yatırımları içermektedir.



Şirket, maddi duran varlıklar kalemi içerisinde “tesis, makine ve cihazlar” olarak sınıflandırdığı ve ilk defa 2024 yılında TMS-16 Maddi Duran Varlıklar Standardı kapsamında “yeniden değerlendirme modeli” ile değerlendirdiği bağlı ortaklıklarının bünyesinde bulunan hidroelektrik santrali, biyoenerji santrali, güneş enerjisi santralleri, rüzgar türbinleri ve gübre üretim tesisinin değer tespitinin belirlenmesine yönelik yaptırılan değerlendirme raporları çerçevesinde oluşan değer artış fonları, 31.12.2024 tarihli konsolide finansal tablolara 7,8 milyar TL olarak yansıtılmıştır. Maddi duran varlıklar, bağlı ortaklık satın alımları, kurulu güç kapasite artırımları, 2023 yılında devreye alınan gübre fabrikası ve söz konusu varlıklara ilişkin oluşan değer artış fonları çerçevesinde dönemler itibarıyla artış göstermiştir. 31.12.2025 tarihi itibarıyla tekrar yeniden değerlendirme yapılma ihtiyacı doğmamış olup 2025 yıl sonu itibarıyla 2024 yılına göre maddi duran varlıklarda meydana gelen artışın nedeni, Eşref Enerji bünyesinde kurulacak olan Elmacık RES rüzgar enerjisi elektrik üretim tesisi nedeniyle yapılan yatırımlardır. Maddi duran varlıklar, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 2025 yıl sonuna göre önemli bir değişiklik göstermemiş olup %0,5 artışla 17,4 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Şirket’in maddi olmayan duran varlıklarının finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki gibi olup üretim lisansları ile ofis yazılımlarından oluşmaktadır. Şirket, 31.10.2024 tarihinde Eşref Enerji’nin hisselerinin tamamını satın almıştır. Eşref Enerji’nin satın alımı sonucu 49 yıllık üretim lisansı, maddi olmayan duran varlıklar içerisindeki haklar kaleminde sınıflandırılmaya başlanmıştır. Bu nedenle maddi olmayan duran varlıklar 2024 yılında, 2023 yılına göre önemli artış göstermiştir.

Maddi Olmayan Duran Varlıklar - Net Defter Değeri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Haklar	12.115.676	912.139.651	886.169.990	881.859.017
Toplam	12.115.676	912.139.651	886.169.990	881.859.017

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

Şirket’in uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerinin, finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki tabloda yer almaktadır. Dönemler arası dalgalanma, sigorta poliçe giderlerindeki uzun vade ve kısa vade dağılımındaki geçişmelerden kaynaklanmaktadır.

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
İlişkili Olmayan Taraflara Verilen Peşin Ödenmiş Giderler	16.528.370	31.435.752	0	0
İlişkili Olmayan Taraflara Verilen Avanslar	623.870	432.109	0	0
Gelecek Yıllara Ait Giderler	15.904.500	31.003.643	0	0
Toplam	16.528.370	31.435.752	0	0



Kısa Vadeli Yükümlülükler:

Şirket'in kısa vadeli yükümlülükleri, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 3,1 milyar TL, 2,3 milyar TL, 2,1 milyar TL (2.068.607.463 TL) ve 2,1 milyar TL (2.054.295.918 TL) olarak gerçekleşmiştir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla kısa vadeli yükümlülüklerin önemli bir kısmını oluşturan diğer borçlar, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 1,1 milyar TL, 906,8 milyon TL, 319,0 milyon TL ve 378,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2023 yıl sonunda 1,1 milyar TL olan ilişkili taraflara diğer borçlar, Afşin Enerji'nin %100'ünü temsil eden payların ve Fergün Enerji'nin %50'sini temsil eden payların satın alımına ilişkin olan borçlardan oluşmakta olup söz konusu borç, 2024 yılı içerisinde yapılan ödemeler çerçevesinde kapatılmıştır. 2024 yıl sonu itibarıyla 905,4 milyon TL'lik ilişkili taraflara diğer borçlar kaleminin önemli bir kısmı, Eşref Enerji'nin satın alma işlemi sonrasında 12 adet rüzgar türbin alımı için Nordex Energy SE & Co. KG şirketine verilen sipariş avansının finansmanı için alınan borçlardan oluşmaktadır. 2024 yıl sonunda ilişkili taraflardan diğer alacaklar içerisinde sınıflandırılan Metin GÜNEŞ'e olan 703.804.277 TL'lik diğer borç, 19.09.2025 tarihinde Bioden Enerji'nin Metin GÜNEŞ'e devredilmesi ile birlikte oluşan alacağa mahsup edilmiş olup bu kapsamda 2025 yıl sonunda diğer borçlarda düşüş görülmüştür. 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise kısa süreli finansman ihtiyacı çerçevesinde Metin GÜNEŞ'ten alınan borç kaynaklı diğer borçlarda artış görülmüştür.

Şirket'in kısa vadeli borçlanmaları, 2023 ve 2024 yıl sonları itibarıyla sırasıyla, 26,0 milyon TL ve 2,6 milyon TL olup 2025 yıl sonu ve 31.03.2026 tarihi itibarıyla kısa vadeli finansal borç bulunmamaktadır. Şirket'in kısa vadeli borçlanmalarında 2024 yıl sonunda da 2023 yıl sonuna göre %90,0 düşüş görülmüştür. Kısa vadeli finansal borçlar, dönemler itibarıyla yapılan geri ödemeler çerçevesinde düşüş göstermiştir.

Kısa Vadeli Borçlanmalar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Banka Kredileri	25.994.819	2.605.564	0	0
Toplam	25.994.819	2.605.564	0	0

Şirket'in uzun vadeli borçlanmalarının kısa vadeli kısımları, 2023 yıl sonunda 1,7 milyar TL iken 2024 yıl sonunda ise 2023 yıl sonuna göre %29,8 düşüşle 1,2 milyar TL'ye (1.161.245.762 TL) gerilemiş olup 2025 yıl sonu itibarıyla ise 2024 yıl sonuna göre %2,2 oranında sınırlı artışla 1,2 milyar TL (1.186.799.033 TL) olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in uzun vadeli borçlanmalarının kısa vadeli kısımları, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da yapılan geri ödemeler çerçevesinde finansal kiralama işlemlerinden kaynaklanan borçlardaki düşüş çerçevesinde 2025 yıl sonuna göre %15,4 düşüşle 1,0 milyar TL'ye gerilemiştir.

Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Banka Kredileri	991.422.320	632.225.139	482.630.996	442.826.076
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	662.227.759	529.020.623	704.168.037	561.210.151
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	662.227.759	529.020.623	703.621.159	558.324.410
Operasyonel Kiralama İşlemlerinden Borçlar	0	0	546.878	2.885.741
Toplam	1.653.650.079	1.161.245.762	1.186.799.033	1.004.036.227



Şirket, bağlı ortaklıkları/iştirakinin satın alınmasında ve kapasite artırıcı yatırımların yapılmasında ihtiyaç duyduğu kaynağı önemli ölçüde özkaynakları ile finanse etmiş olup akabinde yeni yatırımlar için işletme sermayesi oluşturmak amacıyla uygun şartlarda bulunan finansal kiralama işlemleri ve proje finansmanı kredileri kullanmıştır.

Şirket'in ticari borçları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 155,4 milyon TL, 109,2 milyon TL, 477,5 milyon TL ve 576,5 milyon TL'dir. 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %29,7 oranında düşüş gösteren ticari borçlar, yapılan tedarikçi ödemeleri ile birlikte önceki dönemlere kıyasla tedarikçilerle peşin ödeme yapılarak çalışılması kapsamında düşüş görülmüştür. Şirket'in ticari borçları, 2025 yıl sonu itibarıyla 2024 yıl sonuna göre %337,1 artışla 477,5 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 2025 yıl sonuna göre %20,7 artışla 576,5 milyon TL'ye yükselmiştir. 31.03.2026 tarihi itibarıyla ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarının 198,3 milyon TL'lik kısmı Emi Ray İnşaat Ulaşım A.Ş.'ye, 201,1 milyon TL'lik kısmı Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye olan ticari borçlardan oluşmakta olup ticari borçlar, bağlı ortaklıklar arasında yer alan Eşref Enerji bünyesinde kurulacak olan Elmacık RES rüzgar enerjisi elektrik üretim tesisi yapımı ile ilgili oluşan borçlar kapsamında artış göstermiştir.

Kısa Vadeli Ticari Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	155.308.953	109.244.472	477.540.289	571.011.491
<i>Satıcılar</i>	<i>157.044.773</i>	<i>113.447.383</i>	<i>484.297.433</i>	<i>582.116.920</i>
<i>Borç Reeskontu (-)</i>	<i>-1.735.820</i>	<i>-4.202.911</i>	<i>-6.757.144</i>	<i>-11.105.429</i>
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	112.223	0	0	5.462.058
Toplam	155.421.176	109.244.472	477.540.289	576.473.549

Şirket'in 31.03.2026 tarihi itibarıyla ticari borç ödeme süresi 133 gündür (31.12.2025: 66 gün, 31.12.2024: 43 gün, 31.12.2023: 92 gün).

2023 yıl sonu ve 31.03.2026 tarihi itibarıyla Şirket'in ilişkili taraflara kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibi olup 2024 ve 2025 yıl sonları itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli ticari borç bulunmamaktadır. Söz konusu ticari borçlar, yapılan hizmet yansıtımlarına ilişkin borçlardan oluşmaktadır.

İlişkili Taraflara Kısa Vadeli Ticari Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Metgün İnşaat	112.223	0	0	0
Halis EZER	0	0	0	5.462.058
Toplam	112.223	0	0	5.462.058

Şirket'in çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 53,5 milyon TL, 57,7 milyon TL, 33,6 milyon TL ve 56,1 milyon TL'dir. Söz konusu kalemlerde, 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %7,9 oranında artış, 2025 yıl sonunda 2024 yıl sonuna göre %41,7 oranında düşüş, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 2025 yıl sonuna göre %66,9 artış görülmüştür. Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçların önemli bir kısmı (2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla %76,2, %66,8, %56,6, %70,5) "ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler" kaleminden



oluşmakta olup ödenecek muhtasar vergisi, 2023 ve 2024 yılında 2025 yılına kıyasla enflasyon etkisiyle daha yüksek gerçekleşmiştir. 2024 yıl sonunda ise personel sayısındaki ve ücretlerdeki artışa bağlı olarak 2023 yıl sonuna göre personele borçlar kalemi artış göstermiştir. 2025 yıl sonu ve 31.03.2026 tarihi itibarıyla personele borçlar, sırasıyla 14,6 milyon TL ve 12,6 milyon TL tutarında gerçekleşmiştir.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Personele Borçlar	7.362.167	15.582.049	14.594.219	12.611.292
Ödenecek SGK Borçları	5.376.626	3.567.379	0	3.963.939
Ödenecek Vergi, Harç ve Diğer Kesintiler	40.733.253	38.553.608	19.021.023	39.519.700
Toplam	53.472.046	57.703.036	33.615.242	56.094.931

Şirket'in diğer borçları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 1,1 milyar TL, 906,8 milyon TL, 319,0 milyon TL ve 378,5 milyon TL'dir. Diğer borçlar, 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %18,1 oranında, 2025 yıl sonu itibarıyla da 2024 yıl sonuna göre %64,8 oranında düşüş göstermiş olup 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 2025 yıl sonuna göre %18,7 oranında artış göstermiştir. Kısa vadeli diğer borçlar, ilişkili taraflarda olan diğer borçlara ilişkin ödemelere bağlı olarak 2024 ve 2025 yıl sonları itibarıyla düşüş göstermiştir.

Kısa Vadeli Diğer Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	2.720.146	1.398.425	111.583	22.913
<i>Alınan Depozito ve Teminatlar</i>	<i>2.720.146</i>	<i>1.398.425</i>	<i>111.583</i>	<i>22.913</i>
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	1.105.165.213	905.420.017	318.863.413	378.511.464
Toplam	1.107.885.359	906.818.442	318.974.996	378.534.377

2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla Şirket'in ilişkili taraflara kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir. 2023 yıl sonunda görülen 1.105.165.213 TL'lik diğer borçlar, Metgün Enerji'nin özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımları arasında yer alan Fergün Enerji'nin %50 oranında paylarının satın alımından kaynaklı Metin GÜNEŞ, Halis EZER ve Ergin YAVUZ'a olan borç ile Metgün Enerji'nin bağlı ortaklıklarından olan Afşin Enerji'nin %100 oranında paylarının satın alımı kapsamında Halis EZER'e olan borçlardan oluşmaktadır. Söz konusu borçlar, 2024 yılı içerisinde geri ödenmiştir. 2024 yıl sonu itibarıyla ilişkili taraflara olan diğer borçların büyük çoğunluğu Fergün Enerji'ye ve Metin GÜNEŞ'e olan diğer borçlardan oluşmaktadır. Fergün Enerji'ye 2024 yıl sonu itibarıyla olan 197.069.793 TL'lik borç, 2025 yıl sonu itibarıyla olan 279.083.734 TL'lik borç ve 31.03.2026 tarihi itibarıyla olan 271.952.704 TL'lik borç, finansman ihtiyacı sebebiyle alınan borçtan kaynaklanmaktadır. 2024 yıl sonunda ilişkili taraflardan diğer alacaklar içerisinde sınıflandırılan Metin GÜNEŞ'e olan 703.804.277 TL'lik diğer borç, 19.09.2025 tarihinde Bioden Enerji'nin Metin GÜNEŞ'e devredilmesi ile birlikte oluşan alacağa mahsup edilmiş olup bu kapsamda 2025 yıl sonunda diğer borçlarda düşüş görülmüştür. 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise kısa süreli finansman ihtiyacı çerçevesinde Metin GÜNEŞ'ten alınan borç kaynaklı diğer borçlarda artış görülmüştür.



İlişkili Taraflara Kısa Vadeli Diğer Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Metgün İnşaat	0	855.577	35.263.592	33.866.096
Fabeks Yapı	0	45.688	0	0
Atis Asfalt	0	0	36.641	33.297
Fergün Enerji	0	197.069.793	279.083.734	271.952.704
Metin GÜNEŞ	263.062.663	703.804.277	0	72.279.993
Halis EZER	826.087.369	2.939.686	4.061.975	0
Selahattin ÇİMEN	0	153.190	0	0
Özlem ÇİMEN	0	461.063	352.246	320.101
Eyüp ÇUHADAR	0	90.743	65.225	59.273
Ergin YAVUZ	16.015.181	0	0	0
Toplam	1.105.165.213	905.420.017	318.863.413	378.511.464

Şirket'in ertelenmiş gelirleri, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 63,2 milyon TL, 61,3 milyon TL, 33,9 milyon TL ve 13,4 milyon TL olup 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %3,1 oranında, 2025 yıl sonuna göre %44,7 oranında, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 2025 yıl sonuna göre %60,5 oranında düşüş gerçekleşmiştir. 2023, 2024 ve 2025 yıl sonlarına ait enflasyon muhasebesi uygulanmamış ertelenmiş gelirler sırasıyla 30,4 milyon TL, 42,4 milyon TL, 30,8 milyon TL olup ertelenmiş gelirlerin önemli bir kısmı EPİAŞ'tan, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da tamamı Pure Energy Elektrik Tedarik A.Ş.'den (Pure Energy) alınan avanslardan kaynaklanmaktadır. 2023 ve 2024 yılında EPİAŞ, ay içinde düzenli olarak ilgili bağlı ortaklıklara ödeme yapmakta, ancak fatura aylık üretim netleştikten sonra takip eden ayda kesilmektedir. 2025 yılında da Pure Energy ay içinde düzenli olarak ilgili bağlı ortaklıklara ödeme yapmakta, ancak fatura aylık üretim netleştikten sonra takip eden ayda kesilmektedir. Buna bağlı olarak, ay içinde yapılan tahsilatlar, fatura ilgili ay içinde kesilmediği için avans hesabında takip edilmektedir.

Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	63.224.398	61.261.701	33.904.015	13.401.242
<i>Alınan Avanslar</i>	<i>63.224.398</i>	<i>61.261.701</i>	<i>33.904.015</i>	<i>13.401.242</i>
Toplam	63.224.398	61.261.701	33.904.015	13.401.242

Şirket'in kısa vadeli karşılıkları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 5,0 milyon TL, 8,0 milyon TL, 5,9 milyon TL ve 6,9 milyon TL'dir. 2024 yılında 2023 yılına göre personel sayısı ve ücretlerindeki artıştan dolayı izin karşılıklarında %118,5 oranında artış meydana gelmiş olup 2025 yılında ise Bioden Enerji'nin 19.09.2025 tarihinde Metin GÜNEŞ'e devredilmesi sebebiyle Bioden Enerji'nin 2025 yıl sonunda Şirket'in bilanço konsolidasyonu dışında bırakılması sonucunda izin karşılıklarında %36,5 azalış meydana gelmiştir. İzin karşılıkları, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 2025 yıl sonuna göre %27,4 artışla 5,3 milyon TL'ye yükselmiştir.

Kısa Vadeli Karşılıklar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	3.010.600	6.579.526	4.180.301	5.325.337
<i>İzin Karşılığı</i>	<i>3.010.600</i>	<i>6.579.526</i>	<i>4.180.301</i>	<i>5.325.337</i>
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	2.029.676	1.405.799	1.760.675	1.600.000
<i>Dava Karşılığı</i>	<i>2.029.676</i>	<i>1.405.799</i>	<i>1.760.675</i>	<i>1.600.000</i>
Toplam	5.040.276	7.985.325	5.940.976	6.925.337



Şirket'in dönem karı vergi yükümlülüğü, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 17,5 milyon TL, 25,7 milyon TL, 11,8 milyon TL ve 18,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu kalemlerde, 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %47,1 oranında artış, 2025 yıl sonunda peşin ödenen vergi ve fonların önceki dönemlere göre daha yüksek gerçekleşmesi sebebiyle 2024 yıl sonuna göre %54,0 oranında düşüş gerçekleşmiş olup 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 2025 yıl sonuna göre %58,4 artış görülmüştür.

Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Cari Dönem Yasal Vergi Karşılığı	24.910.073	59.732.697	89.572.963	18.990.168
Peşin Ödenen Vergi ve Fonlar (-)	-7.421.444	-34.011.776	-77.740.051	-244.436
Toplam	17.488.629	25.720.921	11.832.912	18.745.732

Uzun Vadeli Yükümlülükler:

Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri, banka kredileri, finansal kiralama işlemlerinden borçlar, uzun vadeli karşılıklar ve ertelenmiş vergi yükümlülüğü kalemlerinden oluşmaktadır. 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 4,7 milyar TL, 4,5 milyar TL, 6,6 milyar TL ve 6,2 milyar TL'dir. 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %4,9 oranında düşüş görülmüştür. 2025 yıl sonu itibarıyla ise Eşref Enerji bünyesinde kurulacak olan Elmacık RES için Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile akdedilen 72,5 milyon Avro tutarındaki finansal kiralama sözleşmesi kapsamında 2024 yıl sonuna göre %47,2 oranında artış görülmüştür. Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri 31.03.2026 tarihi itibarıyla ise yapılan geri ödemeler çerçevesinde finansal kiralama işlemlerinden kaynaklanan borçlardaki düşüş çerçevesinde 2025 yıl sonuna göre %6,1 düşüşle 6,2 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

Şirket'in uzun vadeli borçlanmaları, banka kredileri ve kiralama işlemlerinden borçlardan oluşmaktadır. 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 4,7 milyar TL, 3,0 milyar TL, 4,9 milyar TL ve 4,3 milyar TL'dir. Şirket'in uzun vadeli borçlanmalarında 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %36,0 oranında düşüş görülmüş olup 2025 yıl sonu itibarıyla ise Eşref Enerji bünyesinde kurulacak olan Elmacık RES için Yapı Kredi Finansal Kiralama A.O. ile akdedilen 72,5 milyon Avro tutarındaki finansal kiralama sözleşmesi kapsamında 2024 yıl sonuna göre %62,4 oranında artış görülmüştür. Şirket'in uzun vadeli borçlanmaları, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da yapılan geri ödemeler çerçevesinde finansal kiralama işlemlerinden kaynaklanan borçlardaki düşüş çerçevesinde 2025 yıl sonuna göre %12,9 düşüşle 4,3 milyar TL'ye gerilemiştir.

Uzun Vadeli Borçlanmalar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Banka Kredileri	2.724.016.482	1.893.917.705	844.098.701	671.491.184
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	1.986.683.280	1.120.546.699	4.050.375.991	3.589.172.583
<i>Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>1.986.683.280</i>	<i>1.120.546.699</i>	<i>4.025.692.322</i>	<i>3.560.993.199</i>
<i>Operasyonel Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>24.683.669</i>	<i>28.179.384</i>
Toplam	4.710.699.762	3.014.464.404	4.894.474.692	4.260.663.167



Şirket'in uzun vadeli karşılıkları, 2023 yıl sonunda 8,5 milyon TL iken 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre %9,1 oranında artışla 9,3 milyon TL'ye yükselmiş olup 2025 yıl sonuna göre %36,8 oranında azalışla 5,9 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2025 yıl sonu itibarıyla kıdem tazminatındaki düşüşün temel nedeni, Bioden Enerji'nin konsolidasyondan çıkmasıdır. Şirket'in uzun vadeli karşılıkları, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 2025 yıl sonuna göre %7,5 oranında artışla 6,3 milyon TL'ye yükselmiştir.

Uzun Vadeli Karşılıklar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	8.545.554	9.321.934	5.889.714	6.328.998
<i>Kıdem Tazminatı Karşılığı</i>	<i>8.545.554</i>	<i>9.321.934</i>	<i>5.889.714</i>	<i>6.328.998</i>
Toplam	8.545.554	9.321.934	5.889.714	6.328.998

Şirket'in 2023 yıl sonunda 898,1 milyon TL ertelenmiş vergi varlığı bulunmakta iken 2024 yıl sonu itibarıyla 1,5 milyar TL, 2025 yıl sonu itibarıyla 1,7 milyar TL, 31.03.2026 tarihi itibarıyla da 1,9 milyar TL ertelenmiş vergi yükümlülüğü bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerine ilişkin detaylar, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır. 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla oluşan ertelenmiş vergi yükümlülükleri, temelde maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemi ile muhasebeleştirilmesi kapsamında oluşan değer artışlarından kaynaklanmıştır.

Ertelenmiş Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıklar	323.958.373	-2.210.765.906	-2.085.726.398	-2.326.216.885
Kullanım Hakkı Varlıkları	0	0	-1.059.165	-3.035.157
Stoklar	-5.238.518	1.993.142	0	0
Verilen Avanslar	-5.845.287	-712.282	0	0
Alınan Avanslar	4.211.340	0	0	0
Mahsup Edilecek Mali Zararlar	0	305.887.667	66.159.801	127.534.655
Türev Araçlar	-15.992.675	-8.321.704	-3.515.013	-2.776.357
Alacak Reeskontu	131.253	239.881	399.256	413.359
Borç Reeskontu	-433.973	-1.050.728	-1.689.285	-2.335.597
Kredi Faiz Karşılığı	-2.386.822	3.446.798	850.495	-528.325
Dava Karşılığı	507.419	351.449	440.169	400.000
İzin Karşılığı	752.650	1.644.881	1.045.075	1.331.334
Kıdem Tazminatı Karşılığı	2.136.389	2.330.484	1.472.429	1.582.250
Şüpheli Ticari Alacak Karşılığı	979.095	596.026	0	0
Riskten Korunma Muhasebesi	596.682.154	439.629.713	315.987.200	268.366.645
Diğer Geçici Farklar	-1.353.963	-153.679	0	437.165
Ertelenmiş Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri, Net	898.107.435	-1.464.884.258	-1.705.635.436	-1.934.826.913



Özkaynaklar:

Şirket'in özkaynakları, 2023, 2024 ve 2025 yıl sonları ile 31.03.2026 tarihi itibarıyla sırasıyla, 5,4 milyar TL, 13,1 milyar TL, 13,6 milyar TL ve 13,7 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Özkaynaklar kaleminde görülen artış, dönemler itibarıyla oluşan net dönem karlarına bağlı olarak görülmüş olup bununla birlikte 2024 yılındaki artışta asıl neden sahip olunan santraller ile gübre fabrikasının gerçeğe uygun değerlerinin tespiti amacıyla yapılan değerleme çerçevesinde oluşan maddi duran varlık değer artış fonlarıdır.

Özkaynaklar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Ödenmiş Sermaye	28.914.911	544.421.000	544.421.000	544.421.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	40.351.478	596.883.796	596.883.796	596.883.796
Pay İhraç Primleri/İskontoları	1.523.298.291	451.263.570	451.263.570	451.263.570
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	1.041.907	4.644.737	5.459.454	5.459.454
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)	430.455	6.941.763.095	6.938.260.467	6.938.614.183
<i>Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları/(Azalışları)</i>	0	5.903.288.469	5.903.288.469	5.903.288.469
<i>Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlara Yatırımlardan Kaynaklanan Kazanç/(Kayıplar)</i>	0	1.035.834.217	1.035.834.217	1.035.834.217
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)</i>	430.455	2.640.409	-862.219	-508.503
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)	-3.539.622.029	-3.616.763.352	-2.985.798.126	-2.928.754.181
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları)</i>	-3.539.622.029	-3.616.763.352	-2.985.798.126	-2.928.754.181
Geçmiş Yıllar Karları	3.702.131.455	7.307.549.245	7.669.276.968	8.028.291.157
Net Dönem Karı	3.609.020.620	849.792.937	359.014.189	42.311.369
Toplam	5.365.567.088	13.079.555.028	13.578.781.318	13.678.490.348

KGK tarafından yayımlanan "Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi" konulu 2018-1 sayılı Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanmasına Yönelik İlke Kararı çerçevesinde; ortak kontrole tabi birleşmelerin "Hakların Birleşmesi" yöntemiyle, geçmiş dönem konsolide finansal tablolarda da muhasebeleştirilmesi gerekmektedir. 30.11.2023 tarihi itibarıyla Metgün Enerji, Günsonu 1 Enerji'yi kısmi bölünen Atis Asfalt'tan devralmış ve 22.963.763,86 TL ayni sermaye olarak Metgün Enerji'nin sermayesine eklenmiştir. Söz konusu işlem, "Hakların Birleşmesi" yöntemine göre konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Bu satın alma işlemleri "ortak kontrol altındaki işletme birleşmesi" olarak değerlendirilmiş ve satın alma bedeli ile satın alma tarihindeki net



özkaynaklar arasındaki fark, özkaynaklar altında “Pay İhraç Primleri/İskontoları” altında sınıflandırılmıştır.

KGK tarafından yayımlanan söz konusu İlke Kararı çerçevesinde; Metgün Enerji, söz konusu işlemler kapsamında bağlı ortaklık haline gelen ilgili şirketleri 01.01.2023 tarihinden itibaren konsolide etmiştir. Metgün Enerji, söz konusu şirketlerin kontrolünü 01.01.2023’te edindiği gibi değerlendirdiği için 31.12.2023 dönemlerine ait konsolide finansal tabloları, ilke kararına uygun olarak düzenlenmiş olup bu kapsamda söz konusu bağlı ortaklıkların, ilgili tarihler itibarıyla “dönem karı/zararı” ve “birikmiş kar veya zararları” da içeren özkaynak değeri, konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar kalemi altında “Pay İhraç Primleri/İskontoları” hesabında muhasebeleştirilmiştir.

Grup’un finansal tablo dönemleri itibarıyla önemli rasyoları aşağıda yer almaktadır.

Rasyolar	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Cari Oran (Dönen Varlıklar / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	0,43	0,61	1,03	0,93
Likidite Oranı ((Dönen Varlıklar – Diğer Alacaklar – Stoklar – Peşin Ödenmiş Giderler – Diğer Dönen Varlıklar) / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	0,22	0,23	0,20	0,19
Özkaynaklar / Kısa ve Uzun Vadeli Yükümlülükler	0,69	1,92	1,57	1,66
Kısa ve Uzun Vadeli Yükümlülükler / Toplam Kaynaklar	0,59	0,34	0,39	0,38
Özsermaye Karlılığı (Net Kar / Özkaynaklar)	0,67	0,06	0,03	0,00

10.2. Faaliyet sonuçları:

10.2.1. İhraççının izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla faaliyet sonuçlarına ilişkin bilgi:

Şirket’in 2023, 2024, 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla kar veya zarar tabloları aşağıda yer almaktadır:

Kar veya Zarar Tablosu (TL)	Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş				
Finansal Tablo Türü	Konsolide				
Dönem	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Hasılat	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010
Satışların Maliyeti (-)	-641.409.817	-1.111.093.983	-1.629.490.000	-434.452.164	-249.517.427
Brüt Kar	806.111.591	1.057.777.296	440.770.432	32.860.453	36.736.583
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	-17.369.681	-15.126.213	-9.552.417	-4.542.974	0
Genel Yönetim Giderleri (-)	-344.241.072	-236.821.260	-299.027.770	-80.894.337	-57.456.151
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	150.189.845	14.813.493	19.863.314	14.315.198	54.391.905
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-38.273.782	-33.962.475	-11.211.512	-3.125.732	-8.819.938
Esas Faaliyet Karı	556.416.901	786.680.841	140.842.047	-41.387.392	24.352.401
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	1.780.114.381	28.561.161	159.884.712	3.625.968	



Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	0	-193.831.779	0	0	0
Özkaynak Yöntemi ile Değerlenen Finansal Yatırımlardan Kar/(Zararlar)	247.327.055	141.523.784	21.811.873	100.683.706	-13.940.109
Finansman Geliri/(Gideri) Öncesi Faaliyet Karı	2.583.858.337	762.934.007	322.538.632	62.922.282	10.912.298
Finansman Gelirleri	134.138.853	97.823.677	69.907.162	8.596.731	16.389.449
Finansman Giderleri (-)	-1.129.742.983	-911.339.148	-601.447.106	-217.957.431	-200.658.917
Net Parasal Pozisyon Kazançları/(Kayıpları)	1.547.591.539	1.035.035.017	681.544.775	400.257.014	444.717.631
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı	3.135.845.746	984.453.553	472.543.463	253.818.596	271.360.461
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)	473.174.874	-134.660.616	-113.529.274	-209.504.529	-229.049.092
Dönem Vergi Gelir/(Gideri)	-24.910.073	-59.732.697	-89.572.963	-18.649.409	-18.990.168
Ertelenmiş Vergi Gelir/(Gideri)	498.084.947	-74.927.919	-23.956.311	-190.855.120	-210.058.924
Dönem Karı	3.609.020.620	849.792.937	359.014.189	44.314.067	42.311.369

Hasılat

Şirket'in hasılatı, temel olarak elektrik satış gelirleri ile gübre satış gelirlerinden oluşmakta olup 2023 yılında 1,4 milyar TL olarak, 2024 yılında da 2023 yılına göre %49,8 oranında artışla 2,2 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Artışın sebebi 11.12.2023 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında; Afşin Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamının Halis EZER tarafından Metgün Enerji'ye devredilmesiyle birlikte Afşin Enerji'nin 2024 yılında gerçekleşen elektrik satış gelirinin Metgün Enerji konsolide gelirine dahil olmasından kaynaklanmaktadır. Şirket'in hasılatı, 2025 yılında ise 2024 yılına göre %4,5 oranında sınırlı azalışla 2,1 milyar TL olarak gerçekleşmiş olup 2025 yılının ilk çeyreğine ait hasılatın Bioden Enerji'nin etkisini barındırması nedeniyle hasılat tutarı, 2026 yılının ilk çeyreğinde 2025 yılının ilk çeyreğine göre %38,7 düşüşle 286,3 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Elektrik satışları, tahakkuk esasına göre elektrik dağıtım sırasında gelir olarak muhasebeleştirilmektedir. YEKDEM gelirleri söz konusu olduğunda, elektrik satış YEKDEM altında belirtilen oranlarda verilen hizmete göre kaydedilir. YEKDEM dışında bir gelir elde edilmesi durumunda, elektrik satış yine teslim edilen hizmete göre ancak piyasa oranları, fiyatları üzerinden kaydedilir.

Şirket'in konsolide net satışlarının faaliyet alanına göre dönemler bazında dağılımı aşağıdaki şekildedir:

Hasılat (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Yurt İçi Satışlar	1.443.371.803	2.159.446.680	2.067.003.659	466.817.068	286.178.081
Diğer	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Net Satışlar	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010



Hasılat (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Elektrik Satış Gelirleri	1.422.091.244	2.032.930.216	1.855.000.568	421.602.862	286.178.081
Gübre Satış Gelirleri (*)	21.280.559	126.516.464	212.003.092	45.214.206	0
Diğer Gelirler	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Toplam	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010

Şirket'in konsolide elektrik satışlarının sahip olduğu santrallerin kaynağına göre dönemler bazında dağılımı aşağıdaki şekildedir:

Elektrik Satış Gelirleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Rüzgar Enerjisi	789.032.796	822.410.224	731.102.133	177.969.581	169.470.480
Güneş Enerjisi (*)	158.279.756	750.236.474	698.815.014	141.068.619	98.694.896
Hidroelektrik	333.498.260	312.724.641	264.268.193	36.841.527	18.012.705
Biyokütle Enerjisi (*)	141.280.433	147.558.876	160.815.227	65.723.135	0
Toplam	1.422.091.244	2.032.930.216	1.855.000.568	421.602.862	286.178.081

(*) Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWm), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır. Bu kapsamda 2025 yılına ait Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan tesislere yönelik üretim ve satış verileri 01.01.2025-11.09.2025 tarih aralığına ait verilerdir.

Lisanslı projelerde YEKDEM'e tabi satışlar genellikle takip eden ayın 15-20. gününde faturalandırılır ve YEKDEM satış fiyatı ve piyasa takas fiyatı arasındaki farktan oluşan tahsilatlar faturanın kesildiği ayın 25-30. gününde, uzlaştırma yayınlanmasını müteakip 7. iş günü gerçekleşir. Lisanslı olmayan projelerde YEKDEM'e tabi satışlar genellikle takip eden ayın 15-20. gününde faturalandırılır ve tüm satış bedeli bir sonraki ayın 5-8. gününde tahsil edilmektedir.

Satışların Maliyeti

Şirket'in satışlarının maliyeti, 2023, 2024, 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 641,4 milyon TL, 1,1 milyar TL, 1,6 milyar TL, 434,5 milyon TL ve 249,5 milyon TL'dir. Şirket'in satışlarının maliyeti 2024 yılında 2023 yılına göre %73,2 oranında artış göstermiş olup söz konusu artışın nedeni, 11.12.2023 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında; Afşin Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamının Halis EZER tarafından Metgün Enerji'ye devredilmesiyle birlikte Afşin Enerji'nin 2024 yılında gerçekleşen elektrik satışı maliyetlerinin Metgün Enerji konsolide gelir tablosuna dahil olmasından kaynaklanmaktadır. Şirket'in satışlarının maliyeti, 2025 yılında da temel olarak 2024 yılındaki maddi duran varlıkların yeniden değerlemesinden kaynaklı amortisman ve itfa payı giderlerindeki artışa ve ayrıca katkı payı giderlerindeki artışa bağlı olarak 2024 yılına göre %46,7 oranında artışla 1,6 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Satışların maliyeti kaleminde yer alan sistem kullanım giderleri, TEİAŞ'ın enerji nakil hatlarının kullanılmasından kaynaklanmaktadır. TEİAŞ'ın trafo ve nakil hatlarının yenilenmesine bağlı yaptığı yatırımlara



paralel olarak sistem kullanım giderlerinde artış/azalışlar meydana gelmektedir. Sistem kullanım giderleri, 2024 yılında artan trafo yenileme ve nakil hatları yatırım harcamalarına paralel olarak 2023 yılına göre %523,5 artışla 242,8 milyon TL, 2025 yılında 2024 yılına göre %6,3 oranında artışla 258,0 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup 2026 yılının ilk çeyreğinde ise 2025 yılının aynı dönemine göre %11,9 düşüşle 42,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Satışların maliyeti, enerji satışlarının üretim maliyetini, gübre satışları maliyetini ve diğer maliyet ve giderleri kapsamaktadır. Enerji satışlarının üretim maliyetleri, santrallerle doğrudan ilişkili amortisman giderlerini, sistem kullanım giderlerini, katkı payı giderlerini ve bakım onarım giderlerini içermektedir. Diğer maliyetler ise santrallerde çalışan personele ilişkin personel giderlerini, sigorta giderlerini ve nakliye giderlerini içermektedir. Şirket'in satışların maliyetinin finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Satışların Maliyeti (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Amortisman ve İtfa Payı Giderleri	297.565.013	494.215.949	863.285.622	246.319.426	179.437.514
Sistem Kullanım Giderleri (*)	38.935.907	242.760.562	257.972.824	48.197.046	42.452.242
Personel Giderleri	84.985.282	115.115.153	121.383.774	32.608.817	11.006.237
Bakım ve Onarım Giderleri	39.266.013	106.739.208	112.405.341	20.048.085	10.353.722
Sigorta Giderleri	16.102.588	25.835.943	24.826.125	7.222.622	3.740.317
Katkı Payı Giderleri (*)	70.047.845	13.567.482	96.445.499	12.900.628	2.498.042
Hammadde Giderleri	77.849.485	101.025.555	138.437.783	63.337.256	0
Nakliye Giderleri	11.547.756	11.290.650	13.290.369	2.984.609	0
Diğer Giderler	5.109.928	543.481	1.442.663	833.675	29.353
Toplam	641.409.817	1.111.093.983	1.629.490.000	434.452.164	249.517.427

(*) Üretim Şirketleri'nin, ürettiği elektrik enerjisi için iletim ve dağıtım kanalına ödenen, yıllık katkı payı ve sistem kullanım bedelini içermektedir.

Brüt Kar

Şirket'in brüt karı, 2023, 2024, 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 806,1 milyon TL, 1,1 milyar TL, 440,8 milyon TL, 32,9 milyon TL ve 36,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in brüt karı, 2024 yılında 2023 yılına göre %31,2 oranında artış göstermiştir. Artışın temel nedeni 11.12.2023 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında; Afşin Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamının Halis EZER tarafından Metgün Enerji'ye devredilmesiyle birlikte Afşin Enerji'nin 2024 yılında gerçekleşen elektrik satışı gelirinin Metgün Enerji konsolide gelirine dahil olmasından kaynaklanmaktadır. Şirket'in brüt karı, 2025 yılında ise 2024 yılına göre %58,3 oranında düşüş göstermiş olup düşüşün temel nedeni satışların maliyetindeki amortisman ve itfa payı giderleri ve katkı payı giderlerindeki artıştır. Şirket'in brüt karı, 2026 yılının ilk çeyreğinde de 2025 yılının aynı dönemine göre %11,8 artışla 36,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.



Faaliyet Giderleri

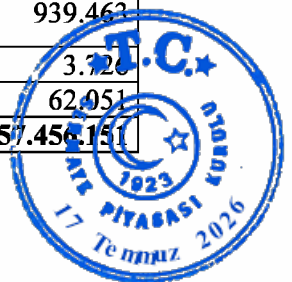
Şirket'in faaliyet giderleri, genel yönetim giderleri ile pazarlama, satış ve dağıtım giderlerinden oluşmakta olup 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 361,6 milyon TL, 251,9 milyon TL, 308,6 milyon TL, 85,4 milyon TL ve 57,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu faaliyet giderlerinde, 2024 yılında 2023 yılına göre %30,3 oranında azalış, 2025 yılında 2024 yılına göre %22,5 oranında artış, 2026 yılının ilk çeyreğinde de 2025 yılının aynı dönemine göre %32,8 oranında azalış gerçekleşmiştir. Söz konusu dönemler itibarıyla faaliyet giderlerinin hasıllata oranı sırasıyla %25,0, %11,6, %14,9, %18,3 ve %20,1 olarak gerçekleşmiştir.

	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Genel Yönetim Giderleri (TL)	344.241.072	236.821.260	299.027.770	80.894.337	57.456.151
Hasıllata Oranı (%)	%23,8	%10,9	%14,4	%17,3	%20,1
Pazarlama Giderleri (TL)	17.369.681	15.126.213	9.552.417	4.542.974	0
Hasıllata Oranı (%)	%1,2	%0,7	%0,5	%1,0	%0,0
Toplam Faaliyet Giderleri (TL)	361.610.753	251.947.473	308.580.187	85.437.311	57.456.151
Hasıllata Oranı (%)	%25,0	%11,6	%14,9	%18,3	%20,1

Genel Yönetim Giderleri

Şirket'in genel yönetim giderleri, 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 344,2 milyon TL, 236,8 milyon TL, 299,0 milyon TL, 80,9 milyon TL ve 57,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2024 yılında 2023 yılına göre düşüşün nedeni ofis giderleri ve dışardan alınan fayda ve hizmet giderlerindeki düşüşten kaynaklanmaktadır. Dışardan alınan fayda ve hizmetler, taşeron şirketlerden alınan güvenlik hizmetlerinden oluşmakta olup 2024 yılı itibarıyla ihtiyaca bağlı olarak dışardan sağlanan fayda ve hizmetlerde azalış görülmüştür. Şirket'in genel yönetim giderlerinde, 2025 yılında ise bakım ve onarım giderleri ile vergi, resim ve harç giderlerindeki artış kapsamında 2024 yılına göre %26,3 artış görülmüştür. 2025 yılında gerçekleşen bakım ve onarım giderleri, Metgün Enerji'nin Metgün İnşaat'tan kiralanan merkez ofis binasının bakım onarım giderlerini içermektedir. Şirket'in genel yönetim giderleri, 2026 yılının ilk çeyreğinde de personel ve danışmanlık giderleri ile birlikte vergi, resim ve harç giderlerindeki düşüş çerçevesinde 2025 yılının aynı dönemine göre %29,0 düşüşle 57,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel Yönetim Giderleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Personel Giderleri	110.903.341	113.995.246	118.240.932	33.768.272	27.639.302
Danışmanlık Giderleri (Hukuk, Vergi vb.)	37.967.935	34.929.862	43.426.163	14.491.012	10.389.173
Dışarıdan Alınan Fayda ve Hizmetler	93.921.236	34.729.990	30.265.859	7.563.063	7.400.860
Taşıt Giderleri	29.738.333	19.473.621	25.466.272	6.512.795	4.102.217
Vergi, Resim ve Harç Giderleri	8.092.840	8.524.271	22.153.270	10.093.935	3.162.511
Ofis Giderleri	55.746.572	16.591.995	21.103.292	6.167.563	1.995.823
Seyahat Giderleri	6.407.414	5.303.790	4.473.278	1.032.260	1.761.025
Amortisman ve İtfa Payı Giderleri	1.254.301	1.602.974	2.403.044	453.078	939.462
Bakım ve Onarım Giderleri	0	0	29.476.041	0	3.726.000
Diğer Giderler	209.100	1.669.511	2.019.619	812.359	62.051
Toplam	344.241.072	236.821.260	299.027.770	80.894.337	57.456.151



Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri

Şirket'in pazarlama, satış ve dağıtım giderleri, 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 2025 yılının ilk çeyreği itibarıyla sırasıyla 17,4 milyon TL, 15,1 milyon TL, 9,6 milyon TL ve 4,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk çeyreği itibarıyla pazarlama, satış ve dağıtım gideri bulunmamaktadır. Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri, esas olarak personel sayısına bağlı olarak dönemler arası farklılık göstermiş olup söz konusu kalem içerisinde bulunan personel giderlerinin 2025 yılında 0 TL olarak gerçekleşmesinin sebebi, 2025 yılı itibarıyla pazarlama bölümü personelinin bulunmamasından kaynaklanmaktadır.

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Personel Giderleri	14.452.614	6.014.236	0	0	0
Reklam Giderleri	497.019	4.011.657	4.088.544	2.518.395	0
Nakliye Giderleri	462.934	1.789.791	5.386.071	1.940.087	0
Diğer Giderler	1.957.114	3.310.529	77.802	84.492	0
Toplam	17.369.681	15.126.213	9.552.417	4.542.974	0

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler

Şirket'in esas faaliyetlerden diğer gelirleri, 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 150,2 milyon TL, 14,8 milyon TL, 19,9 milyon TL, 14,3 milyon TL, 54,4 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2024 yılında kur farkı gelirlerindeki düşüş nedeniyle 2023 yılına göre %90,1 düşüş görülmüş, 2025 yılında ise reeskont gelirlerindeki artışa bağlı olarak 2024 yılına göre %34,1 artış görülmüş olup 2026 yılının ilk çeyreğinde de 2025 yılının aynı dönemine göre %280,0 düşüş görülmüştür. Şirket'in bağlı ortaklığı Yander Elektrik ile TEİAŞ arasında imzalanan Rüzgar Enerjisi (RES) Katkı Payı Anlaşması bağlamında TEİAŞ tarafından 2021 yılında düzenlenen faturanın taraflar arasındaki anlaşma ve dayanağı olan yönetmeliğe aykırı olması ve ödenmesi gereken katkı payı tutarının çok daha düşük olması gerektiğinden Yander Elektrik tarafından fazladan ödenen katkı payı tutarının iadesi için TEİAŞ'a dava açılmış ve 2026 yılında söz konusu fazla ödenen katkı payı tutarının iadesi 31.03.2026 itibarıyla gerçekleşmiştir.

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
İadesi Alınan Katkı Payı Gideri	0	0	0	0	42.978.613
Reeskont Gelirleri	1.408.710	3.322.239	8.636.798	7.155.607	11.042.933
Kur Farkı Gelirleri (*)	146.952.289	0	0	0	199.494
Hasar Tazmin Gelirleri	0	7.681.421	6.960.333	6.774.812	12.580
Konusu Kalmayan Dava Karşılığı	382.643	0	0	0	0
Diğer Gelirler	1.446.203	3.809.833	4.266.183	384.779	158.285
Toplam	150.189.845	14.813.493	19.863.314	14.315.198	54.391.905

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

Şirket'in esas faaliyetlerinden diğer giderleri, 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 38,3 milyon TL, 34,0 milyon TL, 11,2 milyon TL, 3,1 milyon TL ve 8,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in esas faaliyetlerinden diğer giderleri 2024 yılında 2023 yılına göre %11,3 düşüş göstermiş olup 2025 yılında da kur farkı giderlerindeki düşüş kapsamında 2024 yılına göre %67,0 oranında azalış görülmüştür. Esas



faaliyetlerden diğer giderler, 2026 yılının ilk çeyreğinde de reeskont giderleri ile bağış ve yardımlardaki artış çerçevesinde 2025 yılının aynı dönemine göre %182,2 artışla 8,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Reeskont Giderleri (**)	829.964	979.362	3.143.799	3.096.062	6.280.158
Bağış ve Yardımlar	0	4.558.404	3.273.572	0	2.537.106
Şüpheli Alacak Karşılığı Gideri	3.916.380	2.384.102	0	0	0
Kur Farkı Giderleri (*)	0	17.306.412	1.231.344	0	0
Dava Karşılık Giderleri	0	0	686.663	0	0
7440 Sayılı Kanun Kapsamında Giderler	28.751.267	0	0	0	0
Diğer Giderler	4.776.171	8.734.195	2.876.134	29.670	2.666
Toplam	38.273.782	33.962.475	11.211.512	3.125.732	8.819.930

(*) Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler içerisinde yer alan kur farkı gelir ve giderleri netleştirilerek dipnotta sunulmuştur.

(**) Vadesi henüz gelmemiş alacak ve borçların değerinin ilgili değerlendirme gününe indirgenmesi sonucu oluşan tutarlardır.

Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler

Şirket'in yatırım faaliyetlerinden gelirleri, 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 2025 yılının ilk çeyreği itibarıyla sırasıyla 1,8 milyar TL, 28,6 milyon TL, 159,9 milyon TL ve 3,6 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk çeyreği itibarıyla yatırım faaliyetlerinden gelir bulunmamaktadır.

Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Bağlı Ortaklık Satış Karı	0	0	156.662.510 (*)	0	0
Maddi Duran Varlık Satış Karları	0	0	3.222.202	3.537.189	0
Pazarlıklı Satın Alım Geliri	1.780.114.381 (**)	28.561.161 (***)	0	0	0
Diğer Gelirler	0	0	0	88.779	0
Toplam	1.780.114.381	28.561.161	159.884.712	3.625.968	0

(*) Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup bağlı ortaklık satışı işleminde meydana gelen 156.662.510 TL tutarındaki kar, yatırım faaliyetlerinden gelirler altında "bağlı ortaklık satış karı" olarak muhasebeleştirilmiştir.

(**) Şirket, ilişkili taraf olan Afşin Enerji'nin sermayesini temsil eden paylarının tamamını 11.12.2023 tarihinde Halis EZER'den devralmış olup Afşin Enerji'nin iktisap edilmiş gerçeğe uygun net varlıkların değeri satın alma fiyatı dağıtım raporuna göre 2.542.138.083 TL olarak tespit edilmiştir. Satın alım bedeli ve iktisap edilen net varlıkların değeri arasında oluşan 1.780.114.381 TL fark, konsolide kar veya zarar tablosunda "pazarlıklı satın alım geliri" olarak sunulmuştur.

(***) Şirket, 31.10.2024 tarihinde Eşref Enerji'nin sermayesini temsil eden paylarının tamamını Renewable Energy Systems Ltd. Şti'nden devralmış olup Eşref Enerji'nin iktisap edilmiş gerçeğe uygun net varlıkların değeri satın alma fiyatı dağıtım raporuna göre 460.018.689 TL olarak tespit edilmiştir. Satın alım bedeli ve iktisap edilen net varlıkların değeri arasında oluşan 28.561.161 TL fark, konsolide kar veya zarar tablosunda "pazarlıklı satın alım geliri" olarak sunulmuştur.



Yatırım Faaliyetlerinden Giderler

Şirket'in 2023 ve 2025 yılları ile 2026 yılının ilk çeyreğinde yatırım faaliyetlerinden gideri bulunmazken 2024 yılında, Bioden Enerji'nin 2024 yılında gerçeğe uygun değerinde görülen değer düşüklüğü nedeniyle ayrılan maddi duran varlık değer düşüklüğü etkisi ile uzun vadeli finansal yatırımlar olarak sınıflanan Yeka Res'in tasfiye sürecine girmesiyle beraber ilgili varlığın tamamı için değer düşüklüğü karşılığı ayrılmış olup bu kapsamda toplam 193,8 milyon TL tutarında yatırım faaliyetlerinden gider gerçekleşmiştir.

Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Maddi Duran Varlık Değer Düşüklüğü	0	119.052.711	0	0	
Finansal Yatırımlarda Değer Düşüklüğü	0	74.779.068	0	0	0
Toplam	0	193.831.779	0	0	0

Özkaynak Yöntemi ile Değerlenen Finansal Yatırımlardan Kar/(Zararlar)

Şirket'in özkaynak yöntemi ile değerlenen finansal yatırımlardan kar/(zararlar) kalemi, Şirket'in 11.12.2023 tarihi itibarıyla %50 oranında pay sahibi olduğu iştiraki Fergün Enerji'nin özkaynaklarındaki değişimi ile ilgilidir.

(TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Özkaynak Yöntemi ile Değerlenen Finansal Yatırımlardan Kar/(Zararlar)	247.327.055	141.523.784	21.811.873	100.683.706	-13.940.109

Finansman Gelirleri

Şirket'in finansman gelirleri, 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 134,1 milyon TL, 97,8 milyon TL, 69,9 milyon TL, 8,6 milyon TL ve 16,4 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup nakit ve nakit benzerleri ve finansal yatırımlardaki gerilemeye paralel olarak faiz gelirlerindeki düşüş ile birlikte türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançlarındaki düşüş nedeniyle 2024 ve 2025 yılları itibarıyla düşüş göstermiştir.

Finansman Gelirleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Faiz Gelirleri	52.347.037	59.616.280	38.012.699	7.459.829	14.608.635
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kazançları (*)	81.791.816	38.207.397	31.894.463	1.136.902	1.780.814
Toplam	134.138.853	97.823.677	69.907.162	8.596.731	16.389.449

(*) Şirket'in bağlı ortaklığı olan Dağlar Enerji ile Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. arasında 04.06.2020 tarihinde Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. tarafından sunulacak olan sermaye piyasası işlemleri hakkında usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerini düzenlemek üzere Sermaye Piyasası İşlemleri Çerçeve Sözleşmesi ve Tezgahüstü Türev Ürünler Çerçeve Sözleşmesi akdedilmiştir. Tezgahüstü Türev Ürünler Çerçeve Sözleşmesi uyarınca Yapı ve Kredi Bankası A.Ş., Dağlar Enerji'nin bu yöndeki talebine istinaden, tezgah üstü piyasada işlem gören türev araçlar ile ilgili olarak Dağlar Enerji'nin emrini yerine getirirken kendi portföyünü kullanarak işlemin karşı tarafı olarak hareket etmek suretiyle portföy aracılığı hizmetini sunmaya yetkilidir.



Finansman Giderleri

Şirket'in finansman giderleri, 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 1,1 milyar TL, 911,3 milyon TL, 601,4 milyon TL, 218,0 milyon TL, 200,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in finansman giderleri, 2024 yılında 2023 yılına göre %19,3 oranında düşüş göstermiştir. 2024 yılı itibarıyla devam eden taksitli kredi borçlarının düzenli ödenmesi sonucunda net borçluluktaki gerilmeye paralel olarak finansman giderleri de gerilemiştir. 2025 yılında ise kur farkı giderleri ve faiz giderlerindeki düşüşe bağlı olarak 2024 yılına göre %34,0 oranında düşüş gerçekleşmiştir. Şirket'in finansman giderleri, 2026 yılının ilk çeyreğinde faiz giderlerindeki düşüş çerçevesinde 2025 yılının aynı dönemine göre %7,9 düşüşle 200,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Finansman Giderleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Kur Farkı Giderleri	184.128.312	497.833.497	207.809.417	104.983.393	149.437.767
Faiz Giderleri	810.711.614	376.163.745	272.678.336	86.707.655	30.982.700
Cari Adat Giderleri	96.871.837	30.060.994	117.150.762	24.790.117	19.682.081
Banka ve Teminat Komisyon Giderleri	38.031.220	7.280.912	3.808.591	1.476.266	556.369
Toplam	1.129.742.983	911.339.148	601.447.106	217.957.431	200.658.917

Net Dönem Karı

Şirket'in net dönem karı, 2023, 2024, 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk çeyrekleri itibarıyla sırasıyla 3,6 milyar TL, 849,8 milyon TL, 359,0 milyon TL, 44,3 milyon TL ve 42,3 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Afşin Enerji'nin 11.12.2023 tarihinde sermayesini temsil eden payların tamamının Halis EZER tarafından Metgün Enerji'ye devredilmesiyle birlikte Afşin Enerji'nin satın alım bedeli ve iktisap edilen net varlıkların değeri arasında oluşan 1.780.114.381 TL'lik fark Şirket'in konsolide kar veya zarar tablosunda 2023 yılında pazarlıklı satın alma geliri olarak sunulmuştur. 2024 yılında temel olarak Afşin Enerji'nin 2024 yılında gerçekleşen elektrik satışı maliyetlerinin Metgün Enerji konsolide gelir tablosuna dahil olması ile birlikte satışların maliyeti kalemi içerisinde muhasebeleştirilen amortisman ve itfa payı giderleri, sistem kullanım giderleri ve katkı payı giderlerindeki görülen artış çerçevesinde net dönem karında 2023 yılına göre %76,5 oranında düşüş görülmüştür. Net dönem karında, 2025 yılında da temel olarak 2024 yılındaki maddi duran varlıkların yeniden değerlemesinden kaynaklı amortisman ve itfa payı giderlerindeki artışa ve ayrıca katkı payı giderlerindeki artışa bağlı olarak 2024 yılına göre %57,8 oranında düşüş görülmüştür. Şirket'in net dönem karı, 2026 yılının ilk çeyreğinde ise 2025 yılının aynı dönemine göre %4,5 oranında sınırlı düşüşle 42,3 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Finansal tablo dönemleri itibarıyla Şirket'in brüt kar marjı, esas faaliyet kar marjı ve net kar marjı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Kar Marjları (%)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Brüt Kar Marjı	55,7	48,8	21,3	7,0	12,8
Esas Faaliyet Kar Marjı	38,4	36,3	6,8	-8,9	8,7
Net Kar Marjı	249,3	39,2	17,3	9,5	14,6



10.2.2. Net satışlar veya gelirlerde meydana gelen önemli değişiklikler ile bu değişikliklerin nedenlerine ilişkin açıklama:

Şirket'in hasılatı, temel olarak elektrik satış gelirleri ile gübre satış gelirlerinden oluşmakta olup 2023 yılında 1,4 milyar TL olarak, 2024 yılında da 2023 yılına göre %49,8 oranında artışla 2,2 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Artışın sebebi 11.12.2023 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında; Afşin Enerji'nin sermayesini temsil eden payların tamamının Halis EZER tarafından Metgün Enerji'ye devredilmesiyle birlikte Afşin Enerji'nin 2024 yılında gerçekleşen elektrik satış gelirinin Metgün Enerji konsolide gelirine dahil olmasından kaynaklanmaktadır. Şirket'in hasılatı, 2025 yılında ise 2024 yılına göre %4,5 oranında sınırlı azalışla 2,1 milyar TL olarak gerçekleşmiş olup 2025 yılının ilk çeyreğine ait hasılatın Bioden Enerji'nin etkisini barındırması nedeniyle hasılat tutarı, 2026 yılının ilk çeyreğinde 2025 yılının ilk çeyreğine göre %38,7 düşüşle 286,3 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Elektrik satışları, tahakkuk esasına göre elektrik dağıtım sırasında gelir olarak muhasebeleştirilmektedir. YEKDEM gelirleri söz konusu olduğunda, elektrik satış YEKDEM altında belirtilen oranlarda verilen hizmete göre kaydedilir. YEKDEM dışında bir gelir elde edilmesi durumunda, elektrik satış yine teslim edilen hizmete göre ancak piyasa oranları, fiyatları üzerinden kaydedilir.

Şirket'in konsolide net satışlarının faaliyet alanına göre dönemler bazında dağılımı aşağıdaki şekildedir:

Hasılat (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Yurt İçi Satışlar	1.443.371.803	2.159.446.680	2.067.003.659	466.817.068	286.178.081
Diğer	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Net Satışlar	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010

Hasılat (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Elektrik Satış Gelirleri	1.422.091.244	2.032.930.216	1.855.000.568	421.602.862	286.178.081
Gübre Satış Gelirleri (*)	21.280.559	126.516.464	212.003.092	45.214.206	0
Diğer Gelirler	4.149.605	9.424.599	3.256.773	495.549	75.929
Toplam	1.447.521.408	2.168.871.279	2.070.260.432	467.312.617	286.254.010

Şirket'in konsolide elektrik satışlarının sahip olduğu santrallerin kaynağına göre dönemler bazında dağılımı aşağıdaki şekildedir:

Elektrik Satış Gelirleri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2025	31.03.2026
Rüzgar Enerjisi	789.032.796	822.410.224	731.102.133	177.969.581	169.470.480
Güneş Enerjisi (*)	158.279.756	750.236.474	698.815.014	141.068.619	98.694.896
Hidroelektrik	333.498.260	312.724.641	264.268.193	36.841.527	18.012.705
Biyokütle Enerjisi (*)	141.280.433	147.558.876	160.815.227	65.723.135	0
Toplam	1.422.091.244	2.032.930.216	1.855.000.568	421.602.862	286.178.081

(*) Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWp), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır. Bu kapsamda 2025 yılına



ait Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan tesislere yönelik üretim ve satış verileri 01.01.2025-11.09.2025 tarih aralığına ait verilerdir.

10.2.3. İhraççının, izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla meydana gelen faaliyetlerini doğrudan veya dolaylı olarak önemli derecede etkilemiş veya etkileyebilecek kamusal, ekonomik, finansal veya parasal politikalar hakkında bilgiler:

Şirket'in faaliyet sonuçlarını etkileyen önemli gelişmeler arasında; 2022 yılı Şubat ayından bu yana devam eden Rusya-Ukrayna savaşı, küresel ölçekte coğrafyamızı da etkileyebilecek olağandışı mevsimsel koşullar, her ne kadar Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu Santraller'in önemli bir kısmının YEKDEM'den faydalandığı göz önünde bulundurulduğunda bu etkinin Şirket'in finansal sonuçları üzerindeki etkisinin asgari düzeyde kalacağı beklense de piyasa koşullarına bağlı olarak elektrik talebinde yaşanabilecek düşüşler, küresel enflasyon ve kur dalgalanmaları, döviz kurlarındaki belirsizlikler, faiz oranlarındaki artışlar ve yenilenebilir enerji alanındaki mevzuatlarda yatırımlara olumsuz etkileri olabilecek değişiklikler (örneğin; 2022 yılının Mart ayı itibarıyla uygulamaya konulan, azami uzlaştırma fiyatı düzenlemeleri gibi) listelenebilir.

Bununla birlikte Şirket'in 11.09.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, bağlı ortaklıklarından Bioden Enerji'nin 700.000.000 TL olan sermayesini temsil eden 700.000.000 adet payın tamamı, 705.495.106 TL bedel ile Metin GÜNEŞ'e devredilmiş olup söz konusu devir kapsamında; Bioden Enerji ve bünyesinde bulunan Başmakçı BES (8,216 MWm), Bioden Hibrit GES (işletmede, 0,5994 MWp), Bioden Hibrit GES (tesis halinde, 7,3982 MWp), Bioden GES (Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen, 2,844 MWp) ve Gübre Fabrikası, Metgün Enerji Grubu bünyesinden çıkarılmıştır.

10.3. İhraççının borçluluk durumu

Şirket'in 31.03.2026 tarihi itibarıyla borçluluk durumu aşağıdaki gibidir.

(TL)	Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş
Borçluluk Durumu	31.03.2026
Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.054.295.918
Garantili	0
Teminatlı	1.004.036.227
Garantisiz/Teminatsız	1.050.259.691
Uzun Vadeli Yükümlülükler (Uzun Vadeli Borçların Kısa Vadeli Kısımları Hariç)	6.201.819.678
Garantili	0
Teminatlı	4.260.663.767
Garantisiz/Teminatsız	1.941.155.911
Kısa ve Uzun Vadeli Yükümlülükler Toplamı	8.256.115.596
Özkaynaklar	13.678.490.348
Ödenmiş Sermaye	544.421.000
Yasal Yedekler	5.439.451
Diğer Yedekler	13.128.609.894
Toplam Kaynaklar	21.934.605.944



Net Borçluluk Durumu	Tutar (TL)
A. Nakit	40.829
B. Nakit Benzerleri	257.170.991
C. Alım Satım Amaçlı Finansal Varlıklar	0
D. Likidite (A+B+C)	257.211.820
E. Kısa Vadeli Finansal Alacaklar	0
F. Kısa Vadeli Banka Kredileri	0
G. Uzun Vadeli Banka Kredilerinin Kısa Vadeli Kısım	442.826.076
H. Diğer Kısa Vadeli Finansal Borçlar (*)	561.210.151
I. Kısa Vadeli Finansal Borçlar (F+G+H)	1.004.036.227
J. Kısa Vadeli Net Finansal Borçluluk (I-E-D)	746.824.407
K. Uzun Vadeli Banka Kredileri	671.491.184
L. Tahviller	0
M. Diğer Uzun Vadeli Krediler (*)	3.589.172.583
N. Uzun Vadeli Finansal Borçluluk (K+L+M)	4.260.663.767
O. Net Finansal Borçluluk (J+N)	5.007.488.174

(*) Kiralama işlemlerine ilişkin borçlardan oluşmaktadır.

31.03.2026 tarihi itibarıyla Şirket'in 5,0 milyar TL tutarında net finansal borcu bulunmaktadır.

11. İHRAÇÇININ FON KAYNAKLARI

11.1. İhraççının kısa ve uzun vadeli fon kaynakları hakkında bilgi:

Şirket'in temel likidite kaynakları, faaliyetlerinden elde ettiği gelirler ve kredi sözleşmeleri kapsamında elde ettiği finansmanlardır. Şirket'in işbu İzahname'de yer alan finansal dönemler itibarıyla temel likidite gereksinimleri başlıca yeni santral yatırımları ve mevcut yatırım harcaması ihtiyaçlarının finanse edilmesine yönelik olmuştur.

Şirket'in nakit ihtiyacı, geçmiş uygulamalarına benzer şekilde ağırlıklı olarak stratejik büyüme planlarının, yatırım ve satın alma harcamalarının finanse edilmesine yöneliktir. İşbu İzahname'de incelenen son finansal dönem olan 31.03.2026 tarihi itibarıyla, Şirket'in likidite gereksinimleri ağırlıklı olarak, faaliyetlerden yaratılan nakit, bankalardan sağlanan uzun vadeli yatırım kredileri ve Şirket'in iştiraki Fergün Enerji'den sağlanan finansmandır. Şirket'in yönetimi, işbu İzahname tarihi itibarıyla mevcut borç ve yükümlülüklerini vaktinde yerine getirebilmesi için gereken likiditeye ve orta ve uzun vadeli finansman imkanlarına sahip olduğunu düşünmektedir.

Şirket'in 2025 yıl sonu ve 31.03.2026 tarihi itibarıyla fon kaynaklarının dağılımı aşağıda gösterilmiştir.

(TL)	Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş			
Kaynaklar	31.12.2025	Pay (%)	31.03.2026	Pay (%)
Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.068.607.463	9,3	2.054.295.918	9,4
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	1.186.799.033	5,3	1.004.036.227	4,8
Banka Kredileri	482.630.996	2,2	442.826.076	2,0
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	704.168.037	3,2	561.210.151	2,6
Ticari Borçlar	477.540.289	2,1	576.473.549	2,6



<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	0	0,0	5.462.058	0,0
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	477.540.289	2,1	571.011.491	2,6
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar</i>	33.615.242	0,2	56.094.931	0,3
<i>Diğer Borçlar</i>	318.974.996	1,4	378.534.377	1,7
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	318.863.413	1,4	378.511.464	1,7
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	111.583	0,0	22.913	0,0
<i>Ertelenmiş Gelirler</i>	33.904.015	0,2	13.401.242	0,1
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler</i>	33.904.015	0,2	13.401.242	0,1
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	5.940.976	0,0	6.925.337	0,0
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	4.180.301	0,0	5.325.337	0,0
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	1.760.675	0,0	1.600.000	0,0
<i>Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü</i>	11.832.912	0,1	18.745.732	0,1
<i>Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler</i>	0	0,0	84.523	0,0
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler</i>	0	0,0	84.523	0,0
Uzun Vadeli Yükümlülükler	6.605.999.842	29,7	6.201.819.678	28,3
<i>Uzun Vadeli Borçlanmalar</i>	4.894.474.692	22,0	4.260.663.767	19,4
<i>Banka Kredileri</i>	844.098.701	3,8	671.491.184	3,1
<i>Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	4.050.375.991	18,2	3.589.172.583	16,4
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	5.889.714	0,0	6.328.998	0,0
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	5.889.714	0,0	6.328.998	0,0
<i>Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü</i>	1.705.635.436	7,7	1.934.826.913	8,8
Özkaynaklar	13.578.781.318	61,0	13.678.490.348	62,4
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	13.578.781.318	61,0	13.678.490.348	62,4
<i>Ödenmiş Sermaye</i>	544.421.000	2,4	544.421.000	2,5
<i>Sermaye Düzeltmesi Farkları</i>	596.883.796	2,7	596.883.796	2,7
<i>Pay İhraç Primleri/İskontoları</i>	451.263.570	2,0	451.263.570	2,1
<i>Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler</i>	5.459.454	0,0	5.459.454	0,0
<i>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)</i>	6.938.260.467	31,2	6.938.614.183	31,6
<i>Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları/(Azalışları)</i>	5.903.288.469	26,5	5.903.288.469	26,9
<i>Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlara Yatırımlardan Kaynaklanan Kazanç/(Kayıplar)</i>	1.035.834.217	4,7	1.035.834.217	4,7
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)</i>	-862.219	0,0	-508.503	0,0
<i>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler/(Giderler)</i>	-2.985.798.126	-13,4	-2.928.754.181	-13,4
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları)</i>	-2.985.798.126	-13,4	-2.928.754.181	-13,4
<i>Geçmiş Yıllar Karları</i>	7.669.276.968	34,5	8.028.291.157	36,6
<i>Net Dönem Karı</i>	359.014.189	1,6	42.311.369	0,2
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	0	0,0	0	0,0
Toplam Kaynaklar	22.253.388.623	100,0	21.934.605.944	100,0



Şirket'in fon kaynakları kısa ve uzun vadeli yükümlülükler ile özkaynaklardan oluşmaktadır. 31.03.2026 tarihi itibarıyla Şirket'in kaynaklarının %9,4'lük kısmı kısa vadeli yükümlülüklerinden, %28,3'lük kısmı uzun vadeli yükümlülüklerinden, %62,4'lük kısmı da özkaynaklarından oluşmaktadır.

Şirket'in kısa ve uzun vadeli fon kaynakları; finansal borçlar, ticari ve diğer borçlar, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar, ertelenmiş gelirler, kısa ve uzun vadeli karşılıklar, dönem karı vergi yükümlülüğü, ertelenmiş vergi yükümlülüğü ve diğer kısa vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır.

Şirket, bağlı ortaklıkları/iştirakinin satın alınmasında ve kapasite artırıcı yatırımların yapılmasında ihtiyaç duyduğu kaynağı önemli ölçüde özkaynakları ile finanse etmiş olup akabinde yeni yatırımlar için işletme sermayesi oluşturmak amacıyla uygun şartlarda bulunan finansal kiralama işlemleri ve proje finansmanı kredileri kullanmıştır.

Şirket'in finansal borçlarının finansal tablo dönemleri itibarıyla kırılımı aşağıdaki gibidir:

Finansal Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
Kısa Vadeli Borçlanmalar	25.994.819	2.605.564	0	0
Banka Kredileri	25.994.819	2.605.564	0	0
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	1.653.650.079	1.161.245.762	1.186.799.033	1.004.036.227
Banka Kredileri	991.422.320	632.225.139	482.630.996	442.826.076
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	662.227.759	529.020.623	704.168.037	561.210.151
<i>Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>662.227.759</i>	<i>529.020.623</i>	<i>703.621.159</i>	<i>558.324.410</i>
<i>Operasyonel Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>546.878</i>	<i>2.885.741</i>
Uzun Vadeli Borçlanmalar	4.710.699.762	3.014.464.404	4.894.474.692	4.260.663.767
Banka Kredileri	2.724.016.482	1.893.917.705	844.098.701	671.491.184
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	1.986.683.280	1.120.546.699	4.050.375.991	3.589.172.583
<i>Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>1.986.683.280</i>	<i>1.120.546.699</i>	<i>4.025.692.322</i>	<i>3.560.993.199</i>
<i>Operasyonel Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>24.683.669</i>	<i>28.179.384</i>
Toplam	6.390.344.660	4.178.315.730	6.081.273.725	5.264.699.994

Banka kredilerinin vadesel ayrımı, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Banka Kredileri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
0-3 Ay	144.581.907	98.527.420	171.036.917	81.861.486
4-12 Ay	872.835.232	536.303.283	311.594.079	360.964.590
1-5 Yıl	2.483.257.782	1.725.846.280	844.098.701	671.491.184
5 Yıldan Uzun	240.758.700	168.071.425	0	0
Toplam	3.741.433.621	2.528.748.408	1.326.729.697	1.114.317.260



Finansal kiralama işlemlerinden borçların vadesel ayrımı, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
1 Yıl İçerisinde	662.227.759	529.020.623	703.621.159	558.324.410
1-2 Yıl İçerisinde Ödenecek	608.596.475	593.390.570	426.672.316	371.000.072
2-3 Yıl İçerisinde Ödenecek	582.942.622	350.963.124	434.742.363	378.017.139
3-4 Yıl İçerisinde Ödenecek	524.086.384	146.486.368	351.916.836	366.572.100
4-5 Yıl İçerisinde Ödenecek	219.755.055	29.706.637	416.874.784	362.481.105
5 Yıl ve Üzeri	51.302.744	0	2.395.486.023	2.082.922.783
Toplam	2.648.911.039	1.649.567.322	4.729.313.481	4.119.317.609

Operasyonel kiralama işlemlerinden borçların vadesel ayrımı, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Operasyonel Kiralama İşlemlerinden Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.03.2026
1 Yıl İçerisinde	0	0	546.878	2.885.741
1-2 Yıl İçerisinde Ödenecek	0	0	133.491	1.683.755
2-3 Yıl İçerisinde Ödenecek	0	0	184.217	1.256.219
3-4 Yıl İçerisinde Ödenecek	0	0	254.221	989.776
4-5 Yıl İçerisinde Ödenecek	0	0	350.824	847.558
5 Yıl ve Üzeri	0	0	23.760.916	23.402.076
Toplam	0	0	25.230.547	31.065.125

Banka kredilerinin faiz oranları, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Banka Kredileri	31.12.2023		31.12.2024		31.12.2025		31.03.2026	
	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)
TL	%13,69	206.859.051	%37,60	107.501.954	-	0	-	0
ABD Doları	%6,64- %7,73	3.534.574.570	%6,63- %8,00	2.421.246.454	%6,63- %8,00	1.326.729.697	%6,63- %8,00	1.114.317.260
Toplam		3.741.433.621		2.528.748.408		1.326.729.697		1.114.317.260

Finansal kiralama işlemlerinden borçların faiz oranları, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	31.12.2023		31.12.2024		31.12.2025		31.03.2026	
	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)	Etkin Faiz Oranı	Tutar (TL)
ABD Doları	%4,56- %4,93	2.648.911.039	%4,56- %4,93	1.649.567.322	%4,56- %4,93	1.050.477.599	%4,56- %4,93	874.566.177
Avro	-	0	-	0	%6,70	3.678.835.882	%6,70	3.244.751.432
Toplam		2.648.911.039		1.649.567.322		4.729.313.481		4.119.317.609

Şirket'in, borç verenlerle kredi kullanımını kısıtlayacak herhangi bir anlaşması bulunmamaktadır.

