



**METGÜN
ENERJİ**

2024 Faaliyet Raporu



YENİLENEBİLİR ENERJİ

İÇİNDEKİLER

Bir Bakışta Metgün Enerji

- 10 2024 Yılı Gelişmeleri
- 12 Kısaca Metgün Enerji
- 14 Kısaca Metgün Grup
- 16 Değerlerimiz
- 18 Ortaklık Yapısı
- 19 Kilometre Taşları
- 20 Başlıca Finansal ve Operasyonel Göstergeler
- 22 Sertifikalar

Yönetim

- 24 Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
- 26 Yönetim Kurulu
- 28 Genel Müdür'ün Mesajı
- 30 Üst Yönetim
- 32 Organizasyon Şeması

2024 Faaliyetleri

- 34 2024 Yılında Enerji Sektörüne Bakış
- 38 Portföy
 - 42 Rüzgar Enerji Santralleri
 - 44 Güneş Enerji Santralleri
 - 47 Hidroelektrik Santrali
 - 47 Biyokütle Enerji Santrali
 - 47 Gübre Fabrikası
- 48 Pazarlama ve Satış
- 50 Yatırımlar
- 52 Ar-Ge Faaliyetleri
- 54 Bilgi Teknolojileri
- 56 İnsan Kaynakları

Sürdürülebilirlik

- 64 Sürdürülebilirlik Yaklaşımı
- 66 İş Sağlığı ve Güvenliği
- 70 Çevre

Kurumsal Yönetim

- 72 Olağan Genel Kurul Toplantı Gündemi
- 74 Bağlı Ortaklıklar
- 76 Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi
- 77 İç Denetim ve İç Kontrol Faaliyetleri
- 78 Politikalar
- 78 Yönetim Kurulu Üyeleri ve Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar
- 78 Dönem Sonu ile Raporun Hazırlanması Arasında Meydana Gelen Değişiklikler
- 79 2024 Yılında Gerçekleşen Mevzuat Değişiklikleri
- 79 Şirketin İktisap Ettiği Kendi Paylarına İlişkin Bilgiler
- 79 Şirket Aleyhine Açılan ve Şirketin Mali Durumunu ve Faaliyetlerini Etkileyebilecek Nitelikteki Davalar ve Olası Sonuçları Hakkında Bilgiler
- 80 Mevzuat Hükümlerine Aykırı Uygulamalar Nedeniyle Şirket ve Yönetim Organı Üyeleri Hakkında Uygulanan İdari veya Adli Yaptırımlara İlişkin Açıklamalar
- 81 Olağanüstü Genel Kurul
- 82 Ana Sözleşme'de Yapılan Değişiklikler
- 84 2024 Yılında Yapılan Özel Denetime ve Kamu Denetimine İlişkin Bilgiler
- 84 Bağış ve Yardımlar
- 85 Bağımsızlık Beyanları
- 86 Risk Yönetimi Uygulamalarına İlişkin Bilgiler
- 92 Yıllık Faaliyet Raporu Uygunluk Görüşü

Finansal Bilgiler

- 95 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023, ve 31 Aralık 2022 Tarihlerinde Sona Eren Dönemlere Ait Konsolide Finansal Tablolar ve Özel Bağımsız Denetçi Raporu

İletişim

40 yıllık köklü bir geçmişe sahip Metgün Grup'un, 2018 yılında enerji sektörüne adım atan şirketiyiz. Güneş, hidroelektrik, rüzgar ve biyokütle gibi yenilenebilir kaynaklara dayanan çeşitlendirilmiş portföyümüzle, sürdürülebilir bir gelecek için çalışıyoruz.

%100 yenilenebilir enerji portföyüne sahip olmayı, yalnızca bir sürdürülebilirlik taahhüdü değil, aynı zamanda dünyanın geleceği için de net bir mesaj olarak görüyoruz: "Doğaya zarar vermeden de büyüyebilir, gelişebilir ve geleceğimizi güvence altına alabiliriz."

Bugün atılan her adım, yarının iklimini belirliyor. Yenilenebilir enerjiye tam bağlılık, sadece şirketler için değil, dünya için de umut kaynağı oluyor.

Toplam Portföy Büyüklüğü



.. %100
GÜVEN



—
145
MW

RES Kurulu Güç



Türkiye'nin enerji bağımsızlığı hedeflerine, çevreyle uyumlu ve sürdürülebilir çözümler sunarak katkı sağlıyoruz. Rüzgar enerjisi, bu hedefin en güçlü yapı taşlarından biri olarak önem arz ediyor. Portföyümüzdeki rüzgar enerji santralleri, ülkemizin doğal kaynak potansiyelini etkin şekilde değerlendirerek hem enerji ithalatını azaltıyor hem de temiz enerji üretimiyle çevresel etkileri en aza indiriyor.

%100

DOĞAL



112,22
MW

GES Kurulu Güç



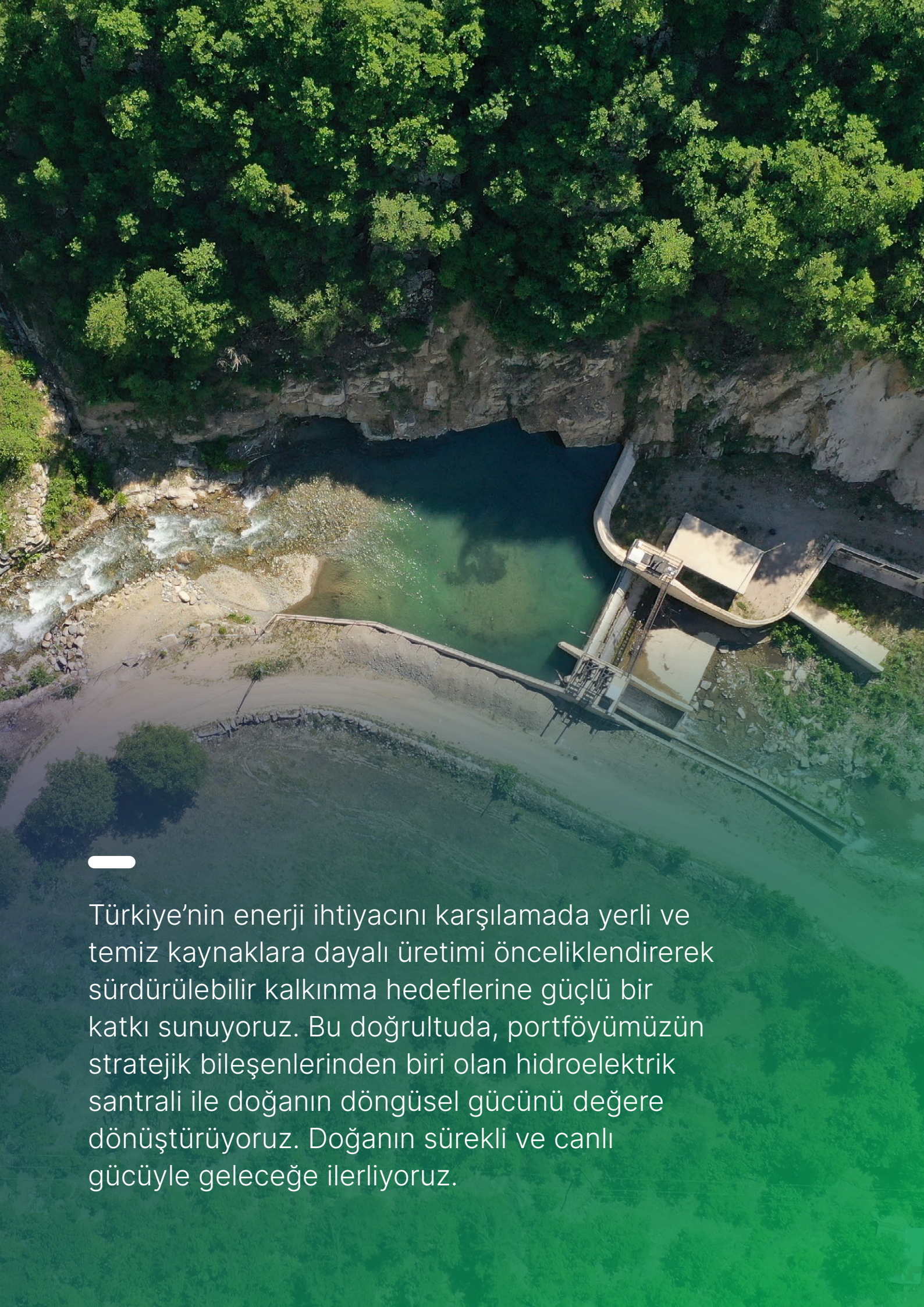
Küresel iklim kriziyle mücadelede en kritik başlıklardan biri olan karbon emisyonlarının azaltılması, sürdürülebilirlik vizyonumuzun merkezinde yer alıyor. Bu vizyon doğrultusunda, doğanın en saf ve sınırsız kaynaklarından biri olan güneş enerjisine yatırımlarımız sürüyor. Güneşin gücü bugünü ve yarını aydınlatıyor, her panelimiz gelecek nesillere daha yaşanabilir bir dünya bırakmak için enerji üretiyor.

%100



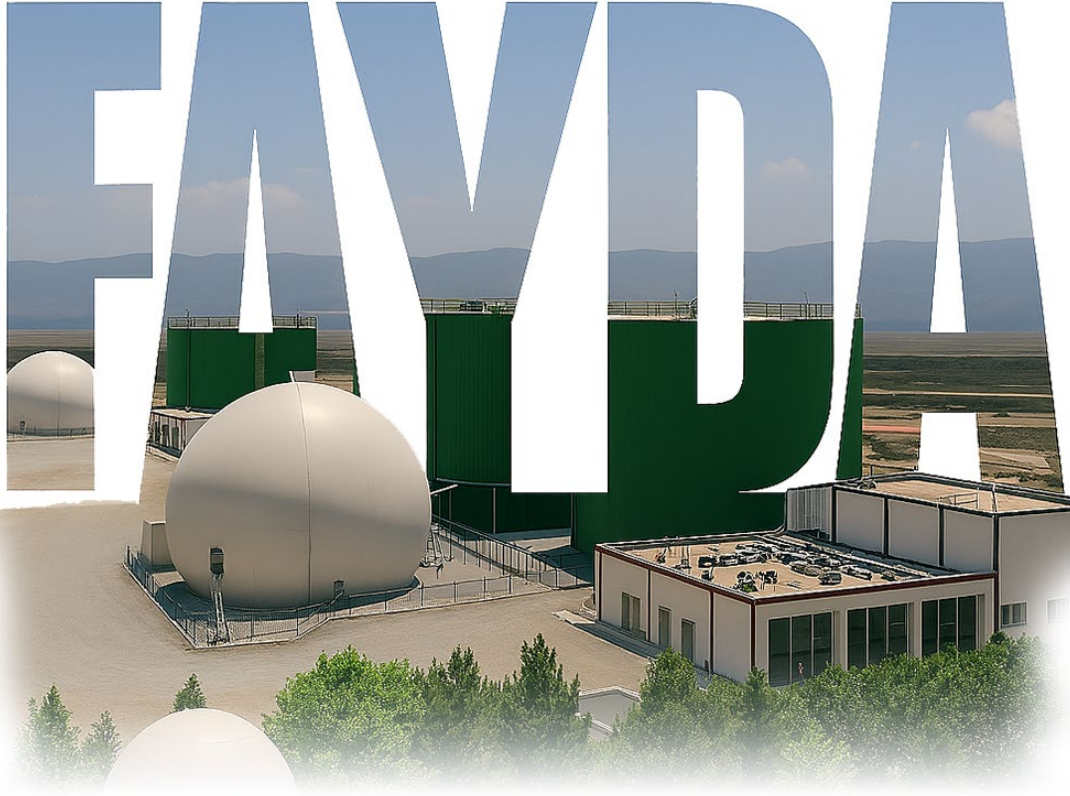
28,06
MW

HES Kurulu Güç



Türkiye'nin enerji ihtiyacını karşılamada yerli ve temiz kaynaklara dayalı üretimi önceliklendirerek sürdürülebilir kalkınma hedeflerine güçlü bir katkı sunuyoruz. Bu doğrultuda, portföyümüzün stratejik bileşenlerinden biri olan hidroelektrik santrali ile doğanın döngüsel gücünü değere dönüştürüyoruz. Doğanın sürekli ve canlı gücüyle geleceğe ilerliyoruz.

%100



—
8,22
MW

BES Kurulu Güç



Sadece enerji üretmekle kalmıyor; döngüsel bir ekonomi modeli oluşturarak çevreye ve tarıma da değer katıyoruz. Bu modelin merkezinde yer alan biyokütle enerji tesisimiz çevredeki çiftliklerden toplanan bitkisel ve hayvansal atıkları temiz enerjiye dönüştürüyor. Yıllık 60 bin ton üretim kapasitesine sahip gübre fabrikamız ise doğadan aldığını yeniden doğaya sunuyor. “Sıfır Atık, Yüzde Yüz Fayda” prensibiyle döngüsel enerji çalışmalarımız devam ediyor.

2024 YILI GELİŞMELERİ



Halka Arz Öncesi Portföy Güçlendirildi

Metgün Enerji, 2024 yılında halka arz sürecine hazırlanırken yenilenebilir enerji portföyünü genişletmeye devam etmiştir. Daha önce Metgün Grup ve/veya Metgün Enerji ortaklarının doğrudan paya sahip olduğu Elbistan GES (52,48 MW), Konya GES (13,94 MW) ve Fernas-4 GES (34,96 MW) santrallerinin hisseleri Metgün Enerji Yatırımları AŞ'ye devredilmiştir. Bu sayede, Şirket'in yatırımcılarına daha güçlü ve çeşitlendirilmiş bir enerji portföyü sunma hedefi doğrultusunda önemli bir adım atılmıştır.



Biyokütle Enerjisinde Konsolidasyon

Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret AŞ (Bioden Enerji) tarafından Afyon ili Başmakçı ilçesinde tesis edilen 4,108 MW kurulu gücündeki Başmakçı Biyokütle Enerji Santrali, 23 Ekim 2020 tarihinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulü yapılarak ticari işletmeye alınmıştır. Aynı lokasyonda faaliyet gösteren ve Bioden Enerji ile aynı ortaklık yapısına sahip İlis Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat AŞ (İlis Enerji) tarafından tesis edilen 4,108 MW kurulu gücündeki Başmakçı Biyokütle Enerji Santrali-2 de 18 Aralık 2020 tarihinde Bakanlık kabulü ile devreye girmiştir.

21 Ekim 2022 itibarıyla, Bioden Enerji ve İlis Enerji birleşerek faaliyetlerini Bioden Enerji tüzel kişiliği altında sürdürmeye devam etmiştir. Bu birleşmeyle, İlis Enerji'nin tüm yükümlülükleri Bioden Enerji tarafından üstlenilmiştir. 14 Mart 2024 tarih ve 12493-9 sayılı kurul kararıyla, Başmakçı BES ve Başmakçı BES-2 üretim lisansları birleştirilmiş ve tesis faaliyetlerine Başmakçı BES ismi altında devam etmektedir. 11 Eylül 2024 tarihinde birleşik tesisin Bakanlık kabulü yapılmış olup, Başmakçı BES tesisi 8,216 MW kurulu güç ile faaliyetlerine devam etmektedir. Tesise tahsis edilen 7,9976 MW hibrit güneş kapasitesinin 0,5994 MW kurulu gücündeki ilk hibrit GES tesisi 30 Eylül 2022 tarihinde devreye alınmıştır. 7,3982 MW kurulu gücündeki hibrit kapasitenin proje geliştirme aşamaları devam etmekte olup, 2025 yılı üçüncü çeyreğinden itibaren aşamalı olarak devreye alınacaktır.



Mersinli RES'in Kapasitesi Artırıldı

Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat ve Ticaret AŞ'ye ait Mersinli RES'in kapasite artışı tamamlanmıştır. Santrale eklenen 2 adet Nordex N149/5.X türbin (toplam 11,8 MW kurulu güç), 3 Ekim 2024 tarihinde Bakanlık kabulü yapılarak ticari işletmeye alınmıştır. Bu kapasite artışıyla birlikte santralin toplam kurulu gücü 74,2 MW'ye yükselmiştir.



Elmacık RES Projesi Portföye Dahil Oldu

Metgün Enerji, İngiltere merkezli dünyanın en büyük bağımsız yenilenebilir enerji şirketi Renewable Energy Systems ("RES") tarafından Kırklareli ili Kofçaz ilçesi sınırları dahilinde geliştirilen 70,8 MW kurulu güce sahip Elmacık RES projesini Ekim 2024 itibarıyla portföyüne katmıştır. Projeye ait lisans, bölünme yoluyla Eşref Enerji Üretim AŞ'ye (Eşref Enerji) devredilmiş ve Eşref Enerji'nin %100 hissesi Şirket tarafından satın alınmıştır. İzin süreçleri büyük oranda tamamlanırken tesisin 2025 yılı son çeyreği ile 2026 yılı ilk çeyreğinde devreye alınması planlanmaktadır.



Kurumsallaşma Yolculuğunda Güçlü Adımlar

Faaliyet dönemi içerisinde Metgün Enerji'nin halka arz çalışmaları kapsamında, kurumsal yönetim ve mevzuata uyum süreçleri gözden geçirilmiştir. İç denetim, etik kurallar, kişisel verilerin korunması (KVKK) ve sözleşme güvenliği gibi alanlarda yapılan danışmanlık çalışmalarıyla kurumsal altyapı daha da sağlamlaştırılmıştır.

KISACA METGÜN ENERJİ

Yenilikçi çözümlerle temiz enerji kaynaklarına yatırım yapılmaktadır

Güneş, rüzgar, hidroelektrik ve biyokütle enerji santralleriyle sürdürülebilir enerji üretimi gerçekleştiren Metgün Enerji, yenilikçi çözümleriyle temiz ve verimli enerji kaynaklarına yatırım yapmaktadır.

Metgün Enerji, 2018 yılında Metgün Grup'un bağlı ortaklığı olarak kurulmuş ve Türkiye'nin yenilenebilir enerji dönüşümüne katkı sağlamak amacıyla faaliyetlerine başlamıştır. Güneş, rüzgar, hidroelektrik ve biyokütle enerji santralleriyle sürdürülebilir enerji üretimi gerçekleştiren Şirket, yenilikçi çözümleriyle temiz ve verimli enerji kaynaklarına yatırım yapmaktadır.

Merkezi İstanbul'un Sarıyer ilçesinde bulunan Metgün Enerji, lisanslı ve lisanssız santralleriyle elektrik üretmekte olup, bağlı ortaklıkları ve iştirakleri aracılığıyla portföyünü sürekli genişletmektedir. Afşin Enerji Üretim AŞ, Bıdren Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret AŞ, Dağlar Enerji Elektrik Üretim AŞ, Globinvest Enerji Sanayi ve Ticaret AŞ, Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret AŞ, Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret AŞ ve Eşref Enerji Üretim AŞ bünyesinde yer alan bağlı ortaklıklar, Fergün Enerji AŞ ise iştirakler arasında bulunmaktadır.

2024 sonu itibarıyla, 137 kişiye istihdam sağlayan Şirket'in yenilenebilir enerji portföyünde bir lisanslı hidroelektrik santrali, bir lisanslı, üç lisanssız ve altı hibrit güneş enerjisi santrali, iki lisanslı rüzgar enerjisi santrali ve bir lisanslı biyokütle enerji santrali bulunmaktadır. 31 Ekim 2024 itibarıyla portföye dahil edilen Kırklareli'ndeki 70,8 MWm kapasiteli ikinci lisanslı rüzgar enerji santralinin 2026 yılı ilk çeyreği itibarıyla devreye alınması planlanmaktadır.

Şirket'in, 74,2 MWm'si işletmede, 70,8 MWm'si inşaat aşamasında olmak üzere toplam 145 MWm RES, hibrit dahil 77,26 MWp GES, 28,06 MWm HES ve 8,216 MWm BES olmak üzere bağlı ortaklıklarına ait toplam portföy büyüklüğü 258,54 MWm'ye ulaşmıştır. İştiraklerinden Fergün AŞ'nin sahip olduğu Fernas-4 GES'in kurulu gücü ise 34,96 MWm'dir. Böylece, bağlı ortaklıklar ve iştirake ait toplam portföy büyüklüğü 293,5 MWm olmuştur.

Metgün Enerji, yenilenebilir enerji alanında sürdürülebilir ve çevre dostu projeler geliştirerek gelecek nesillere daha yaşanabilir bir dünya bırakma amacıyla faaliyet göstermektedir.

Ulusal ve uluslararası alanda kaliteli projeler hayata geçirme kapasitesine sahip, bağımsız ve güçlü bir yapıya ulaşmış olan Şirket, dinamik ve yenilikçi ruhunu koruyarak sektörde öncü bir kuruluş olmayı hedeflemektedir. Yüksek standartlarda yenilenebilir enerji üretimi gerçekleştirerek sürdürülebilir bir enerji yapısı oluşturmak, doğaya saygılı projelerle çevresel sorumluluklarını yerine getirmek ve enerji sektöründe başarılarını daha da ileriye taşıyarak kalıcı bir liderlik sağlamak Metgün Enerji'nin temel hedefleri arasındadır.



Metgün Enerji'nin yenilenebilir enerji portföyünde;

1 adet lisanslı hidroelektrik santrali,
1 adet lisanslı güneş enerjisi santrali,
3 adet lisanssız güneş enerjisi santrali,
6 adet hibrit güneş enerjisi santrali,
2 adet lisanslı rüzgar enerjisi santrali,
1 adet lisanslı biyokütle enerji santrali
bulunmaktadır.

KISACA METGÜN GRUP

Türkiye'nin ulaşım altyapısında önemli rol üstlenilmektedir

Metgün Grup, karayolu, köprü, viyadük, tünel, metro ve tramvay gibi büyük ölçekli altyapı projeleriyle Türkiye'nin ulaşım altyapısında önemli bir rol üstlenmiştir.

Metgün Grup, kalite, sürdürülebilirlik ve yenilikçilik ilkeleri doğrultusunda faaliyetlerini sürdürmektedir.

1986 yılında şehir içi yol yapım projeleriyle faaliyetlerine başlayan Metgün Grup, karayolu, köprü, viyadük, tünel, metro ve tramvay gibi büyük ölçekli altyapı projeleriyle Türkiye'nin ulaşım altyapısında önemli bir rol üstlenmiştir. Yıllar içinde kazandığı uzmanlıkla faaliyet alanlarını genişleterek enerji ve turizm sektörlerinde yatırımlarına yön vermiştir.

Teknolojik gelişmelere hızla uyum sağlayan ve kalite standartlarından ödün vermeyen Grup, bünyesinde asfalt üretim tesisi bulundurmaktadır. Ayrıca, TÜRKAK akreditasyonuna sahip ABT laboratuvarlarında Ar-Ge çalışmaları yürütülmekte, asfalt, beton ve bileşenleri üzerine analizler gerçekleştirilmekte ve ilgili alanlarda eğitim hizmetleri sunulmaktadır.

Grup, 2017 yılından itibaren yenilenebilir enerji yatırımlarına öncelik vermiş olup, rüzgar, hidroelektrik, güneş ve biyokütle enerji santralleriyle yurt içi ve yurt dışında temiz enerji üretimini artırmaktadır. Karbon salımını

azaltma hedefi doğrultusunda sürdürülebilir enerji alanındaki çalışmalarını genişletmiştir. Afyon'da kurulan BİODEN Organik-Organomineral Gübre Fabrikası enerji üretim sürecinde ortaya çıkan fermentasyon ürünlerinden yüksek kaliteli organik gübre üretimi yaparak çevresel sürdürülebilirliğe katkı sağlamaktadır.

Grup, inşaat ve enerji sektörlerindeki başarısını turizm alanına da taşımış olup, 2020 yılında İstanbul Havalimanı Odayeri mevkiindeki Park Inn by Radisson otelini bünyesine katmıştır. İtalya ve İspanya'da iki otel satın alınarak uluslararası pazardaki varlık güçlendirilmiştir.

Metgün Grup, kalite, sürdürülebilirlik ve yenilikçilik ilkeleri doğrultusunda faaliyetlerini sürdürmekte olup, inşaat, enerji ve turizm sektörlerinde yüksek standartlarda projeler geliştirerek değer yaratmaya devam etmektedir.

Faaliyet Alanları



İNŞAAT

Kuruluş hikayesi 1986 yılında şehir içi yol yapım çalışmaları ile başlayan Metgün İnşaat, bugün otoyol, köprü, tünel, viyadük, atık yakma, metro ve hafif raylı sistem gibi büyük ölçekli altyapı projelerinde üstün başarı ve kaliteli mühendislik anlayışıyla inşaat çözümleri sunmaktadır.



ENERJİ

Metgün Grup, yaklaşık on yıldır enerji sektöründe dikkat çeken bir oyuncu olarak öne çıkmaktadır. Sürdürülebilir bir dünya vizyonu ile güneş, hidro, rüzgar ve biyokütle enerji kaynaklarını kullanarak karbon salınımını sıfıra indirmeyi hedeflemektedir. Bu doğrultuda, GCC, Gold Standard ve ICR sertifikasyon süreçleri yürütülmekte ve temiz enerji üretimi gerçekleştirilmektedir.



ÜRETİM

Organik-organomineral gübre ve bitüm esaslı ürünler, kaliteden ödün vermeden iş sağlığı ve güvenliği yönetim sistemi uygulanarak etkin bir şekilde üretilmektedir.



TURİZM

Son yıllarda turizm sektöründe de faaliyet göstermeye başlayan Metgün Grup, turizm tesislerine yenilerini ekleyerek her geçen gün hizmet lokasyonlarını genişletmeye devam etmektedir.

DEĞERLERİMİZ

Metgün Enerji, sektördeki uzun yıllara dayanan başarısı ve tecrübesi sayesinde ulusal ve uluslararası alanda kaliteli projeler üstlenme ve bağımsız olarak büyüme kapasitesine ulaşmıştır. Dinamizmimizi ve yenilikçi ruhumuzu koruyarak gelecek nesillere daha yaşanabilir bir dünya bırakma hedefimize yönelik, çevresel duyarlılıkla bütünleşmiş projeler geliştirmeye devam ediyoruz.

Doğaya saygılı ve yüksek standartlarda yenilenebilir enerji üretimi ile sürdürülebilir bir yapı kurmaya ve sektörde öncü bir kuruluş olarak faaliyet göstermeye odaklanmaktayız. Enerji alanındaki başarılarımızı pekiştirme ve bu yöndeki vizyonumuzu ileriye taşıma amacımızla, sektördeki yenilikleri sürekli takip ederek ve bu yenilikleri projelerimizde uygulayarak hem bugünün hem de geleceğin öncüsü olmayı hedefliyoruz.



ORTAKLIK YAPISI

ORTAĞIN ADI SOYADI (ÜNVANI)	ORAN
Metin Güneş	%61,72
Halis Ezer	%12,48
Ergin Yavuz	%5,00
Selahattin Çimen	%1,70
Eze İnşaat Anonim Şirketi	%11,58
Metgün İnşaat Taahhüt ve Ticaret Anonim Şirketi	%7,52
TOPLAM	%100,00



KİLOMETRE TAŞLARI

2016

- Metgün Grup, enerji yatırımlarına yönelerek sektördeki faaliyetlerine başladı.

2018

- Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi, 1.000.000 TL sermaye ile Sarıyer/İstanbul'da kuruldu.

2019

- Dağlar Enerji'nin hisselerinin tamamı Metgün Enerji'ye devredildi.
- Yander Enerji'nin hisseleri Metgün Enerji'ye devredildi.
- İlis Enerji'nin %50 hissesi Metgün Enerji'ye geçti.

2020

- Kalecik HES'in kurulu güç artışının (25,812 MWm'den 28,06 MWm'ye) Bakanlık kabulü yapıldı.
- Bioden Enerji'nin %50 hissesi Metgün Enerji'ye devredildi.
- Yapılan ek protokollerle Bioden Enerji'nin tamamı Metgün Enerji'ye geçti.
- Yander Elektrik'e ait 58,24 MWm kurulu gücündeki Mersinli RES ticari işletmeye alındı.
- Bioden Enerji'ye ait Başmakçı BES devreye alındı.
- İlis Enerji'ye ait Başmakçı BES-2 devreye alındı.

2021

- Mersinli RES'in mekanik kurulu gücü 58,24 MWm'den 62,4 MWm'ye yükseltildi.

2022

- Başmakçı BES için 7,9976 MWp yardımcı kaynak GES (hibrit) güç tahsis edildi.
- 0,5994 MW gücündeki Hibrit GES bakanlık kabulü aldı.
- İlis Enerji, Bioden Enerji ile birleşti ve işlem tescil edildi.

2023

- Afyonkarahisar'da 5.1.h kapsamında 2,84 MWp gücünde Bioden lisanssız güneş enerjisi santrali devreye alındı.
- 1.000 MW depolamalı GES önlisans başvurusu bulunan Viva 2 Enerji AŞ, Viva 3 Enerji AŞ ve Viva 4 Enerji AŞ ünvanlı SPV şirketlerine %50 oranında ortak olunmasına yönelik mutabakat sağlandı.
- Globinvest Enerji'nin hisseleri satın alındı ve şirket Metgün Enerji'nin bağlı ortaklığı haline geldi.
- Viva 2, Viva 3 ve Viva 4 Enerji'nin %50 hisseleri Globinvest Enerji tarafından satın alınarak iştirak haline getirildi.
- Günsonu 1 Enerji devralındı ve Metgün Enerji AŞ bağlı ortaklığı haline geldi.
- Başmakçı BES ile entegre, yılda 60.000 ton organik-organomineral gübre üretim kapasitesine sahip Bioden Gübre Fabrikası devreye alındı.
- Afşin Enerji'nin hisselerinin tamamı satın alındı.
- Fergün Enerji'nin %50 hissesi devralındı.

2024

- Metgün Enerji'nin %20 ortak olduğu YEKA RES Elektrik Üretim AŞ için tasfiye süreci başlatıldı.
- Yander Elektrik'e ait Mersinli RES'te kapasite artışı kapsamında tahsis edilen 2 adet Nordex N149/5.X türbinin (toplam 11,8 MWm) bakanlık kabulü yapıldı ve ticari işletmeye alındı.
- Mersinli RES'in kurulu gücü 74,2 MWm'ye yükseltildi.
- Metgün Enerji, 70,8 MWm kurulu gücündeki Elmacık RES'in lisans sahibi Eşref Enerji'nin hisselerinin %100'nü satın alarak projeyi portföyüne kattı.
- Bioden Enerji'ye ait Başmakçı BES ve Başmakçı BES-2 tesisleri, Başmakçı BES'e ait üretim lisansı adı altında birleşerek 16,2136 MWm kurulu gücüne ulaştı.

BAŞLICA FİNANSAL VE OPERASYONEL GÖSTERGELER

Özel Bilgiler (Milyon TL)	2022	2023	2024
Aktif Toplam	5.405	9.260	13.816
Özkaynaklar	897	3.844	9.081
Sermaye	1	29	544
Toplam Yükümlülükler	4.508	5.417	4.736
Net Dönem Kârı/(Zararı)	1.606	2.624	585
Hasılat (Ciro)	1.343	1.005	1.506
Satışların Maliyeti	-492	-445	-778
Brüt Kâr / (Zarar)	851	560	728
Pazarlama Satış Dağıtım Gid. (PSDG)	-1	-12	-11
Genel Yönetim Giderleri (GYG)	-195	-239	-164
Amortisman Giderleri	198	207	349
Konsolide FAVÖK	853	516	902
Konsolide FAVÖK Marjı (%)	%64	%51	%60
Üretim Miktarı (Mw)	284.188	242.461	369.865
Çalışan Sayısı	102	127	137

Üretim ve Satış Göstergeleri

Metgün Enerji'nin bağlı ortaklıklarının sahip olduğu santrallerin üretim bilgileri, finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıda yer almaktadır:

Üretim Yılı (MWh)	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
2022	166.023	63.380	32.714	0	0	22.071	284.188
2023	128.326	74.655	16.219	663	0	22.598	242.461
2024	164.110	77.833	19.422	3.847	82.373	22.280	369.865

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

Hasılat (TL)	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Yurt İçi Satışlar	1.340.255.442	1.002.085.419	1.499.232.579
Diğer Gelirler	2.480.858	2.880.934	6.543.189
Toplam	1.342.736.300	1.004.966.353	1.505.775.768

Hasılat (TL)	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Elektrik Satış Gelirleri	1.340.255.442	987.310.960	1.411.395.961
Gübre Satış Gelirleri	0	14.774.459	87.836.618
Diğer Gelirler	2.480.858	2.880.934	6.543.189
Toplam	1.342.736.300	1.004.966.353	1.505.775.768

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

Elektrik Satış Gelirleri (TL)	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Rüzgar Enerjisi	742.408.086	547.802.004	570.974.959
Güneş Enerjisi	93.733.895	109.888.926	520.866.872
Hidroelektrik	258.599.415	231.537.923	217.115.417
Biyokütle Enerjisi	245.514.046	98.082.106	102.438.713
Toplam	1.340.255.442	987.310.959	1.411.395.961

Şirket'in bağlı ortaklıklarının net satışlarına ilişkin detay kırılım finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıda yer almaktadır:

Üretim Yılı (TL)	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
2022	2.480.858	742.408.086	258.599.415	245.514.046	0	93.733.895	1.342.736.300
2023	2.880.934	547.802.004	231.537.923	112.856.567	0	109.888.925	1.004.966.353
2024	6.543.189	570.974.959	217.115.417	190.275.331	410.090.785	110.776.087	1.505.775.768

SERTİFİKALAR

Uluslararası standartlara uygunluk gösterilmektedir

Metgün Enerji ve bağlı ortaklıkları, faaliyet gösterdikleri tüm alanlarda yasal gerekliliklere ve uluslararası standartlara uygunluk göstermektedir.

Metgün Enerji ve bağlı ortaklıkları, faaliyet gösterdikleri tüm alanlarda yasal gerekliliklere ve uluslararası standartlara uygunluk göstermekte; bu doğrultuda çeşitli kurum ve kuruluşlardan sertifikalar ve resmî belgeler olarak süreçlerinin güvenilirliğini belgelemektedir.

- **Marka Tescil Belgesi – Metgün Enerji Yatırımları AŞ**
23 Kasım 2021 tarihinde, 10 yıllık süreyle marka tescili yaptırılmıştır.
- **Marka Tescil Belgesi – Bioden Enerji**
4 Ağustos 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, 10 yıllık marka tescili 2 Aralık 2022 tarihinde gerçekleştirilmiştir.
- **TS EN ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Sertifikası – Mersinli RES**
Yander Elektrik bünyesindeki Mersinli RES, TS EN ISO 45001 standardına uygunluk belgesine sahiptir.
- **TS EN ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi Sertifikası – Mersinli RES**
Aynı tesis kapsamında, çevre yönetim süreçlerine yönelik ISO 14001 sertifikası da bulunmaktadır.
- **Çalışma Onay Belgesi – Başmakçı BES**
30 Haziran 2022 tarihinde, Afyonkarahisar Valiliği İl Tarım ve Orman Müdürlüğü tarafından, biyogaz fermentasyon atığından katı ve sıvı organik gübre ile toprak zenginleştirici üretimi için Çalışma Onay Belgesi düzenlenmiştir.
- **Geçici Faaliyet Belgesi – Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı**
8 Ekim 2024 tarihinde, ÇED İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü tarafından verilmiştir.



YÖNETİM KURULU BAŞKANI'NIN MESAJI

HES, GES, RES ve BES yatırımlarıyla portföyümüzü çeşitlendirdik

HES, GES, RES ve BES yatırımlarıyla portföyümüzü çeşitlendirdik; enerji arz güvenliğine katkı sunacak hibrit sistem altyapıları üzerine kapsamlı bir planlama süreci yürüttük.

Mevcut santrallerimizin kapasite kullanım oranlarını en üst seviyeye çıkarırken üretim gücümüzü artıracak yeni projeler için fizibilite ve yatırım çalışmalarımızı titizlikle gerçekleştirdik.

Değerli Paydaşlarımız,

2024 yılında küresel ekonomide toparlanma süreci yeni kırılganlıklarla ilerlerken Türkiye ekonomisi ise bu dalgalı zeminde dirençli kalmayı başardı. Aynı dönemde, ekonomik istikrar arayışlarının yanı sıra çevresel sürdürülebilirlik kaygıları da küresel ölçekte daha fazla görünürlük kazanmaya devam etti.

Yenilenebilir enerji, küresel ölçekte yalnızca bir enerji üretim modeli değil, aynı zamanda ekonomik yönelimleri, jeopolitik pozisyonları ve teknolojik gelişmeleri şekillendiren stratejik bir alan olarak öne çıkıyor. Hidroelektrik, güneş, rüzgar ve biyokütle gibi yenilenebilir kaynaklardan enerji depolamaya uzanan bu dönüşüm, ekonomiler için bir tercih olmaktan çıkarak sürdürülebilir büyümenin temel bileşenlerinden biri haline geldi. Türkiye'de de bu dönüşüm, enerjide dışa bağımlılığı azaltma hedefiyle birlikte çok güçlü bir ivme kazanmış durumda. Metgün Enerji olarak biz de uzun vadeli büyüme vizyonuyla şekillenen yatırımlarımızla, hem

ülkemizin artan enerji ihtiyacına kalıcı ve sürdürülebilir çözümler üreterek ulusal ekonomimize katkı sunuyor hem de yeşil dönüşüm sürecinde aktif bir rol üstleniyoruz.

Bu anlayışımız doğrultusunda, 2024 yılı boyunca değer odaklı yatırım ve operasyonel verimliliğe odaklanan güçlü bir performans sergilemenin yanı sıra kurumsal yapımızı geleceğe hazırlayan güçlü adımlar attık. Mevcut santrallerimizin kapasite kullanım oranlarını en üst seviyeye çıkarırken üretim gücümüzü artıracak yeni projeler için fizibilite ve yatırım çalışmalarımızı titizlikle gerçekleştirdik. HES, GES, RES ve BES yatırımlarıyla portföyümüzü çeşitlendirdik; enerji arz güvenliğine katkı sunacak hibrit sistem altyapıları üzerine kapsamlı bir planlama süreci yürüttük. Aynı zamanda, enerji depolama ve dijitalleşme gibi alanlarda yarının ihtiyaçlarına yanıt verecek teknolojik dönüşümleri iş modelimize entegre ederek sürdürülebilir büyüme vizyonumuzu güçlendirdik.

2024 yılı boyunca değer odaklı yatırım ve operasyonel verimliliğe odaklanan güçlü bir performans sergilemenin yanı sıra kurumsal yapımızı geleceğe hazırlayan güçlü adımlar attık.

Metgün Enerji; güçlü portföy yapısı, yatırım odaklı büyüme stratejisi ve teknolojiyi merkeze alan üretim modeliyle, bugünün ihtiyaçlarına yanıt vermenin ötesine geçerek geleceğin enerji ekosistemine katkı sunacak adımlar da atıyor. Enerji ve organik gübre üretimini entegre bir modelde birleştiren yapısıyla sektörde farklılaşan Şirketimiz; 2024 yılı boyunca yüksek kapasite kullanımı, operasyonel verimlilik ve esnek yönetim yapısıyla rekabet gücünü istikrarlı biçimde artırdı.

Türkiye’de yenilenebilir enerjiye yönelik teşvik mekanizmalarıyla desteklenen dönüşüm süreci, sektörün rotasını hızla dönüştürüyor. Metgün Enerji, bu dönüşümün sunduğu fırsatları iyi okuyarak kamu-özel sektör iş birliklerini karar süreçlerine başarıyla entegre etmeye de devam ediyor.

2024 yılında ayrıca, stratejik vizyonumuzu, büyüme odağının ötesine taşıyarak kurumsal gelişim ve nitelikli değer üretimi ekseninde şekillendiren önemli inisiyatifler hayata geçirdik. Kurumsallaşma

yönünde attığımız adımlar da bu dönüşümün önemli bir parçasını oluşturdu. Halka arz sürecine hazırlık kapsamında; iç denetim sistemimizin yeniden yapılandırılmasından, etik kuralların güncellenmesine, etik verilerin korunmasına yönelik süreçlerin güçlendirilmesinden, sözleşme yönetimi ve güvenliğine ilişkin politikaların geliştirilmesine kadar pek çok alanda kapsamlı çalışmalar yürüttük. Böylece yalnızca yasal uyum değil, aynı zamanda kurumsal reflekslerimizi de sürdürülebilirlik ilkeleriyle daha uyumlu hale getirdik.

Çevresel sürdürülebilirliği, tüm operasyonlarımızın merkezine koyan bakış açımızla uyumlu olarak, doğal kaynakların korunmasından toplumsal katkıya uzanan bir sorumluluk anlayışıyla hareket ediyoruz. 2024 yılında yenilenebilir enerji yatırımlarımızı, ekolojik dengeyi gözetken ve yerel ekosistemlerle uyumlu modellerle hayata geçirmemin yanı sıra çevre bilincini önceliklendiren etki odaklı uygulamalarımızı üretim sahalarımızın ötesinde de yaygınlaştırmaya devam ettik.

Metgün Enerji, sadece enerji üreten bir şirket değil; çevreye duyarlı, yenilikçi ve entegre çözümlerle dönüşen dünyanın sorumlu bir parçasıdır. Önümüzdeki dönemde de çalışanlarımız, iş ortaklarımız ve tüm paydaşlarımızla birlikte yenilenebilir enerji alanındaki yatırımlarımızı sürdüreceğiz, daha yaşanabilir bir gelecek için üretmeye devam edeceğiz. Bu vesileyle başarımızın asıl mimarı olan çalışanlarımız başta olmak üzere tüm paydaşlarımıza en içten teşekkürlerimi sunarım.

Saygılarımla,

Metin GÜNEŞ
Yönetim Kurulu Başkanı

YÖNETİM KURULU

Metin Güneş

Yönetim Kurulu Başkanı

Metin Güneş, 1964 yılında Batman'da doğmuş olup eğitimini tamamladıktan sonra, 1986 yılında Met-Gün İnşaat ve Taahhüt AŞ'yi kurarak yurt içi ve yurt dışında çeşitli altyapı projelerine imza atmıştır. 2017 yılında güneş, rüzgar, biyogaz ve hidroelektrik santrallerin kurulumu ve işletilmesine yönelik yatırımları hayata geçirmek amacıyla Metgün Enerji Yatırımları AŞ'yi kurmuştur.

İş dünyasındaki etkin rolünü uluslararası alanda da sürdüren Güneş, 2021 yılından itibaren Haiti'nin Fahri Konsolosu olarak görev yapmaktadır. Sosyal sorumluluk projelerine verdiği önem doğrultusunda Abdulkadir Güneş Yardım Vakfı'nın kurucu üyeliğini üstlenmekte olup, Türkiye İnşaat Sanayicileri İşveren Sendikası (İNTES) ve Türkiye Müteahhitler Birliği (TMB) gibi sektördeki önemli kuruluşlarda aktif üyeliklerini sürdürerek inşaat ve enerji sektörlerine katkı sağlamaktadır.

Selahattin Çimen

Yönetim Kurulu Başkan Vekili

1964 yılında Sivas'ta doğan Selahattin Çimen, 1985 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Maden Mühendisliği Bölümü'nden dereceyle mezun olmuştur. 1992 yılında Portland State University'de Mühendislik Yönetimi ve Teknoloji Yönetimi alanında yüksek lisansını, 2011 yılında ise Orta Doğu Teknik Üniversitesi'nde doktorasını tamamlamıştır. Akademik başarıları nedeniyle Portland State University tarafından Seçkin Mezunlar Akademisi'ne davet edilmiş ve En Seçkin Mezun Ödülü'ne layık görülmüştür.

1986-2016 yılları arasında Devlet Planlama Teşkilatı Planlama Uzmanlığı, Dünya Madencilik Kongresi Türk Milli Komitesi Üyeliği, Dünya Enerji Konseyi Türk Milli Komitesi Üyeliği, TÜBİTAK MAM Enerji Enstitüsü Danışma Kurulu Üyeliği, Türk Kamu İşletmeleri Birliği Başkanlığı, ETKB Akaryakıt Kaçakçılığı ile Mücadele Komisyonu Başkanlığı, ETKB İdare Kurulu Başkanlığı, Ulusal Petrol Stok Komisyonu Başkanlığı, Ulusal "Enerji Verimliliği Koordinasyon Kurulu Başkanlığı, Uluslararası Enerji Ajansı (Paris) Yönetim Kurulu Üyeliği, Elektrik Enerjisi Fonu Yönetim Kurulu Üyeliği, Birecik Baraj ve HES AŞ Yönetim Kurulu Başkanlığı, TEAŞ Yönetim Kurulu Üyeliği, TETAŞ Genel Müdürlük ve Yönetim Kurulu Başkanlığı, Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ Yönetim Kurulu Üyeliği gibi birçok kritik görevde bulunmuştur. Enerji ve madencilik sektörlerinde geniş bir deneyime sahip olup Dünya Enerji Konseyi Türk Milli Komitesi ve Dünya Madencilik Kongresi Türk Milli Komitesi'ndeki üyeliklerini sürdürmektedir.

Halis Ezer

Yönetim Kurulu Üyesi

1976 yılında Batman'da doğan Halis Ezer, 2000 yılında girişimcilik serüvenine petrol nakliyatı alanında başlamıştır. 2002 yılında Metgün Grubu'na katılarak inşaat sektöründe önemli projelerde yer almış; RES, GES, HES ve biyogaz projelerinde aktif rol üstlenmiştir. Enerji sektöründeki deneyimlerinden yola çıkarak tarımsal faaliyetlerin gelişimine katkıda bulunmak amacıyla gübre fabrikasının kurulmasına öncülük etmiş, bölgedeki çiftçilere çeşitli destekler sağlamıştır.

Ergin Yavuz**Yönetim Kurulu Üyesi**

1967 yılında Gümüşhane’de doğan Ergin Yavuz, 1992 yılında Orta Doğu Teknik Üniversitesi İnşaat Mühendisliği bölümünden mezun olmuştur. Kariyerine Suudi Arabistan’da şantiye mühendisliği ve proje müdürlüğü görevlerinde başlamış, 2001 yılında Türkiye’ye dönerek İSFALT bünyesinde Uygulama Müdürü ve Teknik Müdür pozisyonlarında görev almıştır.

2009 yılında Metgün Grubu’na Genel Müdür olarak katılmış olup otoyollar, köprüler, metro hatları, sanayi ve idari binalar gibi büyük ölçekli projelerin yönetiminde yer almıştır. Liderlik ettiği projelerin toplam bütçesi 5 milyar ABD dolarını aşarken 1.000’den fazla çalışanı yöneten bir ekip lideri olarak stratejik yönetim, maliyet kontrolü ve müşteri memnuniyeti alanlarında önemli katkılar sağlamıştır. Yavuz, stratejik planlama, mali denetim, risk yönetimi ve sözleşme müzakereleri gibi alanlarda uzmanlaşmıştır.

Zekeriya Öztürk**Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi**

1954 yılında Merzifon’da doğan Zekeriya Öztürk, ilk ve ortaöğrenimini Merzifon’da tamamlamış, ardından Kuleli Askeri Lisesi’nden mezun olmuştur. 1974 yılında Ankara’daki Kara Harp Okulu’ndan mezun olduktan sonra İstanbul Tuzla’daki Piyade Okulu’nda atış ve tatbikat eğitimi tamamlamış, ardından 3. Piyade Er Eğitim Tugay Komutanlığı Antalya’da göreve başlamıştır. 1976-1978 yılları arasında Babaeski 2. Zırhlı Alay Komutanlığı’nda takım ve bölük komutanı olarak görev almış, 1978-1979 yıllarında KKTC’de Komando Taburu’nda hizmet verdikten sonra tekrar Babaeski’de 213. Piyade Alayı’nda bölük komutanlığı yapmıştır.

1980 yılında yüzbaşıliğe terfi ederek Ağrı’da görev almış, ardından 1983 yılında Kayseri’de Hava İndirme Tugayı’nda bölük komutanlığı yapmıştır. 1986 yılında Harp Akademileri Komutanlığı’na, 1988’de Hava İndirme Tugayı Karargah Subaylığı’na, 1991’de ise Kurmay Yarbay olarak Genelkurmay İstihbarat Başkanlığı’na atanmıştır. 1997-1999 yılları arasında Bursa’daki Işıklar Askeri Lisesi Komutanlığı görevini yürütmüş, sonrasında Tuğgeneralliğe terfi ederek Tunceli’de 4. Komando Tugay Komutanlığı’na atanmıştır. 2001 yılında 3. Kolordu Komutanlığı Kurmay Başkanlığı görevine getirilmiş, 2008 yılında emekliye ayrılmıştır. OYAK Bolu Çimento Sanayi AŞ ve Aspilsan Enerji AŞ’de Yönetim Kurulu Üyeliği yapmış olup, halihazırda Şirket haricinde herhangi bir yönetim kurulu üyeliği bulunmamaktadır.

GENEL MÜDÜR'ÜN MESAJI

675 milyon TL net dönem kârı elde ettik

31 Aralık 2024 itibarıyla 675 milyon TL net dönem kârı elde ettik; toplam aktif büyüklüğümüz ise 13,8 milyar TL'yi aştı.

293,49

MWm

Toplam portföy
büyüklüğü

İşletmeye alınan
santrallerimizle
birlikte 2024 yılında
gerçekleştirdiğimiz
üretim, toplamda
391,86 ton CO₂
emisyonunun
önlenmesine katkı
sağladı.

Değerli Paydaşlarımız,

Enerji meselesi artık arz-talep dengeleriyle açıklanabilecek bir konu olmaktan çıktı; her geçen gün daha da derinleşen iklim krizi, bu alana bambaşka bir sorumluluk ve anlam yükledi. Bugün enerjiye bakış, teknolojiyle doğa arasında kurulması gereken yeni bir denge arayışını da içinde barındırıyor. Yenilenebilir kaynaklardan üretim de hem çevresel hem ekonomik dönüşümün merkezine yerleşmiş durumda. Metgün Enerji olarak, %100 yenilenebilir kaynaklara dayalı üretim modelimizle enerjiye dair yeni yaklaşımların öncü uygulayıcıları arasında yer alıyoruz.

Yenilenebilir enerji odağında sürdürülebilir büyüme

Çevresel etkileri gözetken üretim yaklaşımımızı yatırım stratejilerimizle bütünleştirerek sürdürülebilir büyüme yolculuğumuzda önemli atılımlar gerçekleştirdiğimiz bir yılı geride bırakıyoruz. HES, GES, RES ve biyokütle kaynaklı yatırımlarımızla yalnızca üretim kapasitemizi artırmakla kalmadık; aynı zamanda portföy yapımızı daha dengeli, daha verimli ve daha stratejik bir

seviyeye taşıdık. Yıl sonunda toplam portföy büyüklüğümüz 293,49 MWm seviyesine ulaştı. Bu rakamın 112,22 MWm'lik kısmı güneş, 145 MWm'si rüzgar, 28,06 MWm'si hidroelektrik, 8,216 MWm'si ise biyokütle kaynaklı santrallerimizden oluşuyor. İşletmeye alınan santrallerimizle birlikte 2024 yılında gerçekleştirdiğimiz üretim, toplamda 391,86 ton CO₂ emisyonunun önlenmesine katkı sağladı.

Son üç yıldır sürdürdüğümüz istikrarlı büyümeyi, yalnızca operasyonel alanda değil, finansal performansımızda da güçlü şekilde ortaya koyduk. Yatırımlarımızı kararlılıkla büyütürken kaynaklarımızı etkin yönettik ve mali yapımızı her yıl daha sağlam bir zemine oturttuk. 2022 sonunda 1,5 milyar TL olan özkaynaklarımızı, 2023'te %108 artışla 3,1 milyar TL'ye, 2024'te ise %191'lik bir sıçramayla 9 milyar TL'ye çıkardık. Aynı dönemde özkaynaklarımızın toplam kaynaklar içindeki payını %19'dan %66'ya taşıdık. 31 Aralık 2024 itibarıyla 675 milyon TL net dönem kârı elde ettik; toplam aktif büyüklüğümüz ise 13,8 milyar TL'yi aştı. Bu sonuçlar, yatırım kapasitemizi güçlendirirken halka arz sürecine de sağlam bir bilanço ile ilerlediğimizi gösteriyor.

Çevresel etkileri gözetken üretim yaklaşımımızı yatırım stratejilerimizle bütünleştirerek sürdürülebilir büyüme yolculuğumuzda önemli atılımlar gerçekleştirdiğimiz bir yılı geride bırakıyoruz.

Stratejik adımlarla portföyümüzü büyütüyoruz

Yıl içinde hayata geçirdiğimiz en stratejik adımlardan biri, İngiltere merkezli RES Group tarafından Kırklareli’nde geliştirilen Elmacık RES Projesi’nin portföyümüze katılması oldu. İzin süreçlerini büyük ölçüde tamamladığımız 70,8 MWm kurulu güce sahip olacak bu santralin 2025 yılı son çeyreği ile 2026 yılı ilk çeyreğinde devreye alınması planlanmaktadır. Proje, devreye alındığında rüzgar portföyümüzü güçlendirerek ulusal enerji arz güvenliğine anlamlı bir katkı sağlayacaktır.

Rüzgar enerjisi portföyümüzü, yeni projelerin yanı sıra kapasite artışlarıyla da esnek ve verimli bir şekilde büyütüyoruz. Mersinli RES’in toplam kurulu gücünü 74,2 MWm’e çıkaran iki yeni türbin yatırımımızı Ekim 2024 itibarıyla devreye aldık.

Güneş enerjisi tarafında ise Elbistan, Konya ve Fernas-4 santrallerinin Metgün Enerji çatısı altına alınmasıyla, portföy yapımızı daha dengeli ve esnek hâle getirdik. Bu adım, halka arz sürecine yaklaşırken yatırımcılarımıza daha sadeleştirilmiş, konsolide ve şeffaf bir portföy sunma taahhüdümüzün yansıması oldu.

Afyon’daki Başmakçı BES ile BES-2 tesislerinin tek lisans altında birleştirilmesiyle hem operasyonel verimlilik sağladık hem de biyokütle alanındaki yapılanmamızı daha bütünlüklü bir hale getirdik. Bununla birlikte, Başmakçı BES bünyesine entegre edilen hibrit GES yatırımımız için EPC sözleşmesi imzaladık.

Kurumsal yapımızı güçlendirmeye devam ediyoruz

2024 yılı, sadece operasyonel başarılarla değil; kurumsal yapının güçlendirilmesine dönük adımlarımızla da öne çıktı. Halka arz sürecine hazırlanırken iç denetimden etik kurallara, KVKK uygulamalarından sözleşme güvenliğine uzanan geniş bir yelpazede yapısal iyileştirmeler gerçekleştirdik.

Bu çalışmalar, bizi yalnızca sermaye piyasalarına değil; daha şeffaf, daha hesap verebilir ve sürdürülebilir bir geleceğe hazırlıyor. Kurumsal yönetim kültürünü içselleştirmiş bir yapı olarak, yatırımcı beklentileriyle çevresel ve toplumsal sorumlulukları aynı çerçevede değerlendiriyoruz.

Sürdürülebilirlik anlayışımızla da sektöre öncü olmayı hedefliyoruz

Metgün Enerji olarak, sahadaki uygulamalarımızla sürdürülebilirliği kurumsal düzeyde içselleştirdiğimizi ortaya koyuyoruz. Kalecik HES ve Bıdren BES’te gerçekleştirilen çevre düzenlemeleri ile Mersinli RES’te yürütülen ağaçlandırma ve peyzaj projeleri, doğaya saygı gösteren üretim yaklaşımımızın birer örneği.

Aynı zamanda, yıllık 60.000 tonluk organik-organomineral gübre üretim kapasitemizle yalnızca enerji değil; toprağa değer katan, tarıma katkı sunan bir döngüsel ekonomi modeli de inşa ediyoruz.

İnsan kaynağıyla büyüyen kurumsal güç

Tüm bu başarının arkasında, teknik yeterlilikleriyle öne çıkan, sürekli gelişimi hedefleyen ve

yenilenebilir enerji teknolojilerine hâkim bir insan kaynağı yer alıyor. Çalışanlarımızın mesleki ve kişisel gelişimini destekleyen sürekli eğitim programlarımız, güvenli ve sağlıklı bir çalışma ortamı oluşturmaya yönelik iş sağlığı ve güvenliği uygulamalarımız, ayrıca farklılıkları kapsayan ve eşit fırsatlar sunan kurum kültürümüz, Metgün Enerji’yi faaliyet alanında farklılaştıran temel unsurlar arasında yer alıyor.

Geleceğe birlikte yön veriyoruz

2024’ü, bugüne kadar inşa ettiğimiz temelin üzerine daha sağlam bir gelecek tasarlamaya başladığımız bir yıl olarak anımsayacağız. 2025 yılında ise halka arz sürecimizin de desteğiyle, yeni yatırımlarımızı daha geniş bir etki alanına taşıyacak; sürdürülebilirlik, teknoloji ve finansal disiplin üçgeninde ilerlemeye devam edeceğiz.

Enerji bağımsızlığına katkı sunan, çevresel etkileri gözetken ve toplumsal fayda üreten bir şirket olarak; yolumuza kararlılıkla devam ediyoruz. Bu ilk faaliyet raporumuzda, yalnızca geride bıraktığımız yılın değil, gelecek vizyonumuzun da izlerini paylaşmanın heyecanını yaşıyoruz.

Tüm çalışma arkadaşlarıma, iş ortaklarımıza ve yol arkadaşımız olan paydaşlarımıza içtenlikle teşekkür ediyor, 2025’in hedeflerimize daha da istikrarlı bir şekilde ilerlediğimiz bir yıl olmasını diliyorum.

Saygılarımla,

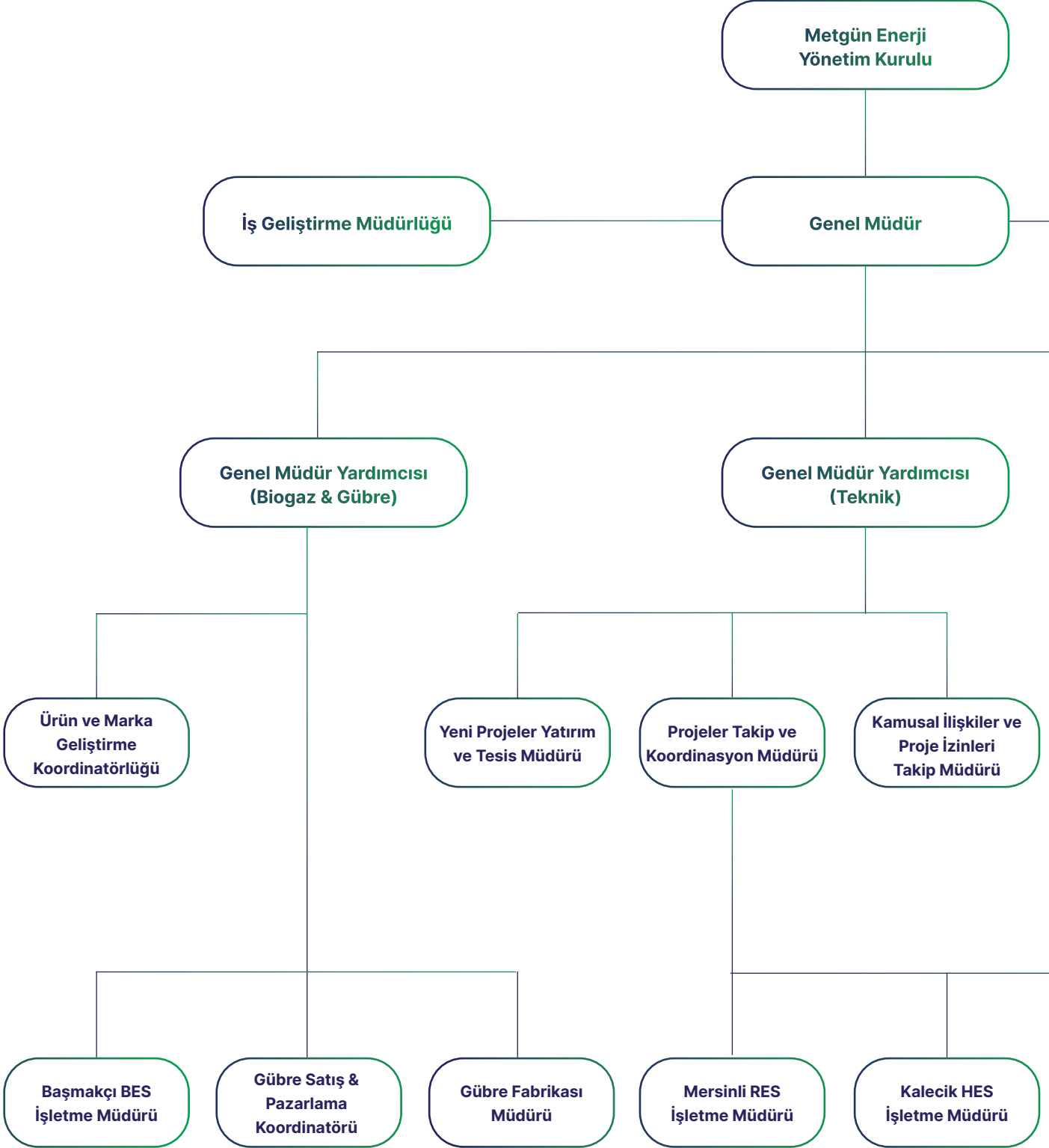
Azmi KÜÇÜKKELEŞ
Genel Müdür

ÜST YÖNETİM

Azmi Küçükkeleş Genel Müdür

1961 yılında Kütahya'nın Simav ilçesinde doğan Azmi Küçükkeleş, ilk ve orta öğrenimini Simav'da tamamladıktan sonra lise eğitimini Çanakkale Öğretmen Lisesi'nde, üniversite eğitimini ise Elazığ Devlet Mühendislik ve Mimarlık Akademisi, Mühendislik Fakültesi Elektrik Mühendisliği Bölümü'nde tamamlamış ve 1982 yılında mezun olmuştur. Askerlik görevini yedek subay olarak yaptıktan sonra, 1984 yılında toplam 569 MW kurulu güce sahip TEK Hasan Uğurlu-Suat Uğurlu Hidroelektrik Santralleri İşletme Müdürlüğü'nde göreve başlamış, burada İşletme Mühendisi, Baş Mühendis ve Teknik Müdür Yardımcılığı görevlerinde bulunarak 14 yıl görev yapmıştır. Ekim 1998'de TEAŞ Hidroelektrik Santraller Dairesi Başkanlığı İşletme ve Bakım Müdür Yardımcılığı görevine atanan Küçükkeleş, 2001 yılında TEAŞ'ın yeniden yapılanması neticesinde Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt AŞ'de (TETAŞ) Yap-İşlet ve Yap-İşlet-Devret Santralleri Enerji Alım Müdürü olarak görev yapmış, aynı kurumda Takip ve Koordinasyon Dairesi Başkanlığı görevini yürütmüştür. 2009 Ocak ayında kendi isteğiyle kamu görevinden emekli olmuş ve özel sektörde hizmet vermeye karar vermiştir. İlk olarak, Goldman Sachs'ın %50 ortağı olduğu Taşyapı Enerji Grubu'nda (daha sonra Habboush Group bünyesinde) Asset Manager (Varlık Yöneticisi) olarak görev almış, sonrasında Mayıs 2013'te bu portföyün Bereket Enerji tarafından devralınması neticesinde iştiraki olan BRK Enerji'de (daha sonra RAMA Enerji) yaklaşık 5,5 yıl Genel Müdür olarak görev yapmıştır. 2019 yılı başında yeni kurulan Metgün Enerji Yatırımları AŞ'nin Genel Müdürü olarak göreve başlamış ve 1 Mart 2025 tarihine kadar bu görevini sürdürmüştür. Bu süreçte Kalecik HES'in devralınması, Bioden Başmakçı BES'in ve Mersinli RES'in YEKDEM sürecine yetiştirilerek devreye alınması ile ilave hibrit, RES extension ve 5.1.h GES kapasitelerinin tesisi ve devreye alınmasını yönetmiş ve koordine etmiştir. Yenilenebilir enerji projeleriyle enerji üreterek karbon emisyonunun azaltılmasına katkı sağlamayı hedefleyen Metgün Enerji'nin portföyünün çeşitlendirilmesi, büyütülmesi ve halka arz süreçlerinde aktif rol almıştır. 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren ise Metgün Enerji'nin misyon, büyüme ve kurumsallaşma hedeflerine ulaşabilmesi amacıyla Genel Müdür olarak görevine devam etmektedir.



ORGANİZASYON ŞEMASI

Yatırımcı İlişkileri Müdürlüğü

Genel Müdür Yardımcısı
(İdari & Mali)Hukuk İşleri
MüdürlüğüKurumsal İletişim
Müdürüİnsan Kaynakları
MüdürüEnerji Satış ve
Ticaret DirektörüMuhasebe
MüdürüFinans
MüdürüSatın Alma
Müdürüİdari İşler
MüdürüEnerji Satış ve
Ticaret MüdürüBaşmakçı BES
İşletme MüdürüElbistan GES
İşletme MüdürüKonya GES
İşletme MüdürüFernas 4 GES
İşletme Müdürü

2024 YILINDA ENERJİ SEKTÖRÜNE BAKIŞ

Küresel elektrik talebi yaklaşık %4 oranında yükselmiştir

Küresel elektrik talebi, dijitalleşme, sanayide yeşil dönüşüm ve elektrikli araç kullanımındaki artış gibi nedenlerle yaklaşık %4 oranında yükselmiştir.

Yenilenebilir enerji yatırımları, 2024 yılının ilk yarısında 313 milyar ABD dolarını aşarak tarihi bir seviyeye ulaşmıştır.

Küresel Enerji Sektörü

2024 yılı, enerji sektöründe küresel ölçekte önemli gelişmelerin yaşandığı bir dönem olmuştur. Artan enerji talebi, yenilenebilir enerji yatırımlarındaki büyüme ve enerji güvenliğini sağlamaya yönelik politika değişiklikleri, sektörün dinamiklerini şekillendiren başlıca faktörler arasında yer almıştır.

Küresel elektrik talebi, dijitalleşme, sanayide yeşil dönüşüm ve elektrikli araç kullanımındaki artış gibi nedenlerle yaklaşık %4 oranında yükselmiştir. Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) verilerine göre, yıllık bazda dünya genelinde 1.000 teravat saatlik bir artış gözlenmiş olup, bu rakam Japonya'nın toplam elektrik tüketimine eşdeğerdir. Talepteki bu büyüme, yenilenebilir enerji kapasitesinin artırılmasını kaçınılmaz hale getirmektedir.

Yenilenebilir enerji yatırımları, 2024 yılının ilk yarısında 313 milyar ABD dolarını aşarak tarihi bir seviyeye ulaşmıştır. Özellikle güneş ve rüzgar enerjisi projeleri, düşük maliyetler

ve artan verimlilik nedeniyle yatırımcıların öncelikli tercihi olmaya devam etmiştir. Bunun yanı sıra, enerji depolama çözümlerinde yaşanan gelişmeler, yenilenebilir kaynakların sisteme entegrasyonunu kolaylaştırarak şebeke güvenliğini artırmıştır.

Büyük teknoloji şirketleri ve sanayi kuruluşları, Küçük Modüler Reaktörler (Small Modular Reactors - SMR) ve gelişmiş fisyon teknolojilerine yatırım yaparak düşük karbonlu ve güvenilir enerji üretimini desteklemektedir. Google, Amazon ve Microsoft gibi teknoloji devleri, veri merkezleri ve üretim tesisleri için yeni nesil nükleer teknolojilere yönelmiştir. ABD Enerji Bakanlığı'nın bu alana yönelik milyarlarca ABD dolarlık teşvik programları açıklaması, özel sektör yatırımlarını hızlandırmış ve nükleer enerjinin küresel çapta yeniden yükselişe geçmesine katkı sağlamıştır.



Enerji depolama çözümleri, özellikle lityum-iyon bataryalar, akışkan bataryalar ve hidrojen bazlı depolama sistemleri, şebeke esnekliğini artırarak yenilenebilir enerji kaynaklarının daha etkin kullanılmasına olanak tanımaktadır. Yeşil hidrojen yatırımları, sürdürülebilir sanayi politikalarının temel taşlarından biri olarak konumlanırken, Avrupa Birliği ve Asya pazarlarında büyük ölçekli projelere yönelim hız kazanmıştır.

Küresel ölçekte karbon vergileri ve sınırda karbon düzenlemeleri, enerji şirketlerinin düşük emisyonlu yatırımlara yönelmesini zorunlu hale getirmiştir. Avrupa Birliği'nin Sınırda Karbon Düzenleme Mekanizması (CBAM) kapsamındaki uygulamalar, özellikle fosil yakıt bazlı üretim yapan ülkeleri etkilemiş ve temiz enerji yatırımlarını teşvik eden bir etki yaratmıştır.

Türkiye Enerji Sektörünün 2024 Görünümü

2024 yılı, Türkiye enerji sektöründe yenilenebilir enerji kapasitesindeki büyüme, enerji güvenliğini artırmaya yönelik düzenlemeler ve enerji ithalatına bağımlılığı azaltma hedeflerinin ön planda olduğu bir yıl olmuştur.

Türkiye'nin toplam kurulu gücü 2024 yılında 115.000 MW'ı aşmış, bunun %59'u yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşmuştur. Yıl içinde devreye alınan 5.830 MW'lık yeni kurulu gücün %98'i yenilenebilir enerji kaynaklarından sağlanmış, özellikle güneş enerjisi kurulu gücü 4.280,89 MW, rüzgar enerjisi 1.058,06 MW ve hidroelektrik 240 MW artış göstermiştir.

Türkiye'nin enerji üretiminde yerli kaynak kullanım oranı 2024 yılının ilk yarısında %66'ya ulaşmıştır.^(*) Artan yerli üretim kapasitesi, enerji

ithalatına bağımlılığı azaltırken, dış ticaret açığının düşmesine de katkıda bulunmuştur. Bu durum, enerji fiyat istikrarını destekleyerek ekonomik büyümeye olumlu yansımıştır.

Enerji arz güvenliğini destekleyen en önemli gelişmelerden biri depolamalı yenilenebilir enerji santralleri olmuştur. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından yapılan düzenlemeler çerçevesinde, 33,1 GW'ı aşan depolamalı yenilenebilir enerji ön lisansı verilmiştir.^(**) Lityum-iyon bataryalar, akışkan bataryalar ve hidrojen bazlı depolama sistemleri gibi yeni teknolojilerle birlikte, yenilenebilir kaynaklardan elde edilen elektriğin 24 saat boyunca kesintisiz şekilde sağlanması hedeflenmektedir.

^(*) <https://temizenerji.org/2024/09/18/rapor-turkiyenin-enerji-uretiminde-2024-yilinin-ilk-yarisinda-yerli-kaynaklarin-payi-yuzde-66ya-ulasti>

^(**) <https://temizenerji.org/2025/03/26/epdk-depolamali-elektrik-uretimine-331-gwlik-on-lisans-destegi-sagladı>

2024 YILINDA ENERJİ SEKTÖRÜNE BAKIŞ

Kapasite kullanım oranlarının yükselmesi operasyonel verimliliği artırmaktadır

Mevcut hidroelektrik, güneş ve rüzgar santrallerinin kapasite kullanım oranlarının yükselmesi operasyonel verimliliği artırırken, enerji depolama sistemlerinin devreye alınması, arz sürekliliğini sağlamaktadır.

Türkiye, son dönemde deniz üstü (offshore) rüzgar enerjisi yatırımlarına hız vermiştir. 2035 yılına kadar 5 GW'lık offshore rüzgar enerjisi hedefi belirlenmiş olup, Bandırma, Bozcaada, Gelibolu ve Karabiga açıklarında bu yatırımlara uygun alanlar tahsis edilmiştir. Dünya Bankası Grubu'nun Türkiye için hazırladığı offshore rüzgar enerji yol haritası doğrultusunda, yatırım süreçlerinin hızlandırılması planlanmaktadır. Türkiye'nin deniz üstü rüzgar enerjisi projeleri, enerji arz güvenliğini artırmanın yanı sıra, sürdürülebilir ve temiz enerji üretimiyle ekonomik büyümeye de katkı sağlamayı hedeflemektedir.

Türkiye'de enerji sektöründeki birleşme ve satın alma işlemlerinde yavaşlama gözlenmiştir. 2024 yılında toplam 30 birleşme ve satın alma işleminin tahmini değeri 1 milyar ABD doları olarak hesaplanmıştır. 2023 yılında 1,8 milyar ABD doları olan birleşme ve satın alma hacmi, %44'lük bir düşüş göstermiştir. Sektördeki bu daralmanın nedeni, küresel ekonomik belirsizlikler ve finansman maliyetlerindeki artış olarak değerlendirilmektedir.

Sektörel Gelişmelerin Şirketimize Olası Etkileri

2024 yılı, yenilenebilir enerjiye yönelik teşviklerin ve yerli kaynak kullanımının artmasıyla birlikte, Metgün Enerji'nin büyüme stratejilerini destekleyen bir yıl olmuştur. Artan elektrik talebi ve yenilenebilir enerji projelerine sağlanan finansal destekler, Şirket'in operasyonel kapasitesini genişletmesine olanak tanımaktadır.

Mevcut hidroelektrik, güneş ve rüzgar santrallerinin kapasite kullanım oranlarının yükselmesi operasyonel verimliliği artırırken, enerji depolama sistemlerinin devreye alınması, arz sürekliliğini sağlamaktadır. Depolama sistemlerinin daha yaygın hale gelmesiyle birlikte, yenilenebilir enerji santrallerinden elde edilen üretim daha istikrarlı hale gelecek ve piyasa dalgalanmalarına karşı dayanıklılık artacaktır.

Finansal açıdan, yenilenebilir enerjiye olan küresel yatırım ilgisinin devam etmesi, Metgün Enerji'nin uzun vadeli büyüme ve finansal istikrarını desteklemektedir. Enerji fiyatlarında yaşanan dalgalanmalara rağmen, yerli kaynak kullanımının artması, üretim maliyetlerini optimize ederek kârlılığı korumayı mümkün kılmaktadır.

Küresel karbon düzenlemeleri ve Türkiye'nin karbonsuz enerji üretim hedefleri, Şirket'in uzun vadeli stratejik planlarını şekillendirmeye devam etmektedir. Yenilenebilir enerjiye dayalı üretim kapasitesinin genişlemesi ve enerji depolama teknolojilerinin devreye alınması, Metgün Enerji'nin sektördeki konumunu güçlendirmesine katkı sağlamaktadır.



Yenilenebilir enerjiye dayalı üretim kapasitesinin genişlemesi ve enerji depolama teknolojilerinin devreye alınması, Metgün Enerji'nin sektördeki konumunu güçlendirmesine katkı sağlamaktadır.

PORTFÖY

Metgün Enerji, esnek, verimli ve stratejik bir yapıya sahiptir

Metgün Enerji farklı kaynaklardan üretim yaparak portföyünü daha esnek, verimli ve stratejik bir yapıya kavuşturmaktadır.

Metgün Enerji, 2024 yılı itibarıyla %100 yenilenebilir kaynaklara dayalı üretim modelini, lisanslı ve lisanssız santrallerden oluşan dengeli bir portföy ile sürdürmektedir.

Metgün Enerji, 2024 yılı itibarıyla %100 yenilenebilir kaynaklara dayalı üretim modelini, lisanslı ve lisanssız santrallerden oluşan dengeli bir portföy ile sürdürmektedir. Şirketin mevcut portföyü, rüzgar, güneş, hidroelektrik ve biyokütle kaynaklarından elektrik üreten santralleri kapsamaktadır.

Elektrik üretim faaliyetleri, aşağıda belirtilen mevzuatlar doğrultusunda gerçekleştirilmekte olup Şirket'in portföyünde yer alan santrallerin kurulu güçleri şu şekildedir:

- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği kapsamında lisanslı olarak faaliyet gösteren:
 - Toplam kurulu gücü 145,0 MWm / 136,59 MWe olan rüzgar enerjisi santralleri,
 - Toplam kurulu gücü 34,96 MWp / 20,00 MWe olan güneş enerjisi santrali,
 - Toplam kurulu gücü 8,216 MWm / 8,00 MWe olan biyokütle enerji santrali,
 - İşletmede olan 0,5994 MWp / 0,5994 MWe ve geliştirme aşamasındaki 7,3982 MWp / 7,3982 MWe kapasiteli hibrit GES yatırımları,

- 6446 sayılı Kanun, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Su Kullanım Anlaşması Yönetmeliği kapsamında lisanslı olarak faaliyet gösteren:
 - Toplam kurulu gücü 28,06 MWm / 27,50 MWe olan hidroelektrik santraller,
- 12.05.2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında:
 - Toplam kurulu gücü 69,264 MWp / 58,083 MWe olan lisanssız güneş enerjisi santralleri.

Metgün Enerji bu yapıyla hem yasal düzenlemelere tam uyum sağlamakta hem de farklı kaynaklardan üretim yaparak portföyünü daha esnek, verimli ve stratejik bir yapıya kavuşturmaktadır.

ŞİRKET KURULU GÜCÜNÜN BİRİNCİL ENERJİ KAYNAKLARINA GÖRE DAĞILIMI

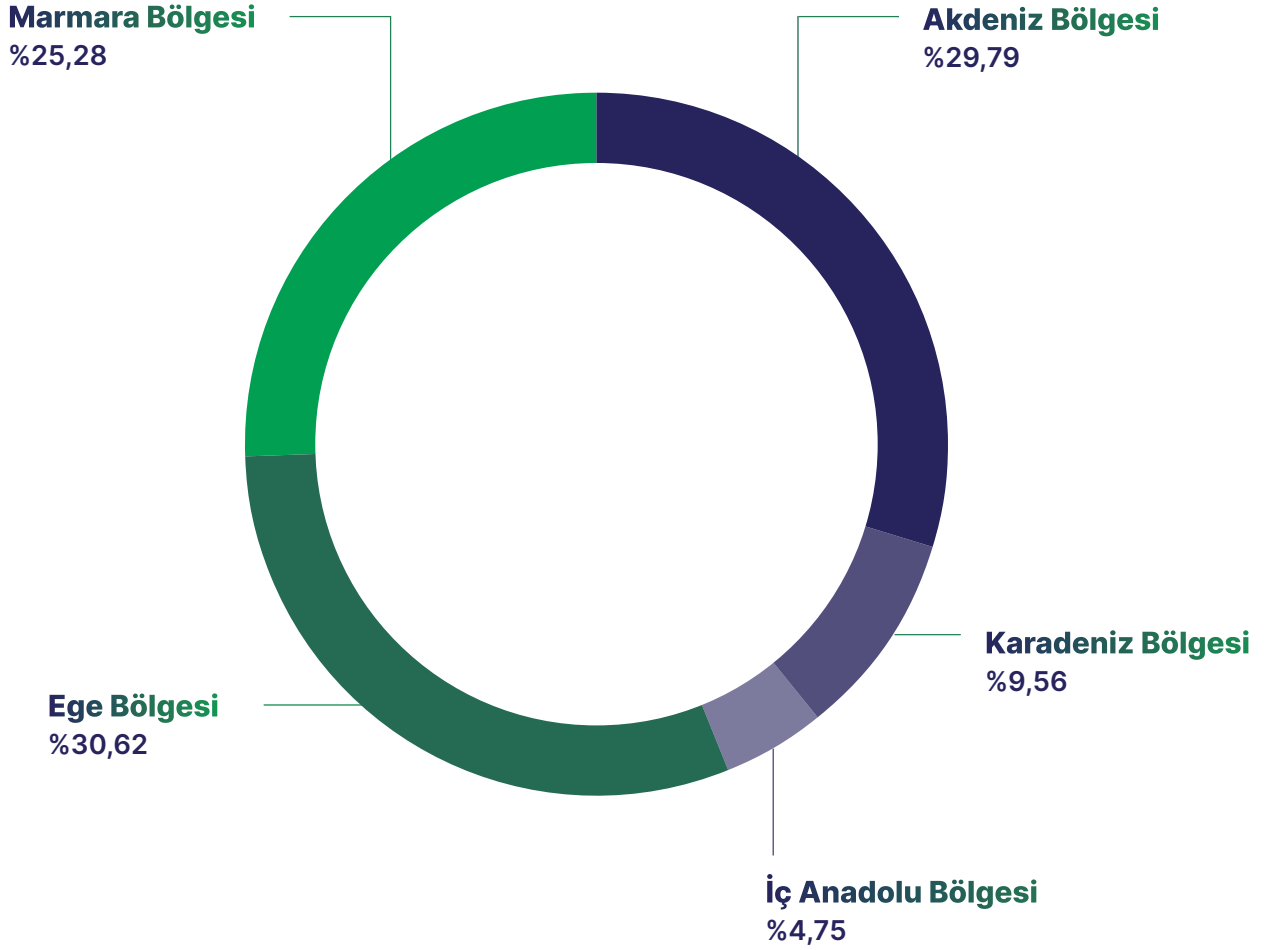
Kaynak	Santral Adı	Santralin Bölgesi	Bölgesel Dağılım Oranı	MWm/ MWp	MWe/MWac	Kaynağa Göre Tüm Portföydeki Oran (MWm/ MWp)
HES	Kalecik	Karadeniz Bölgesi	%9,56	28,06	27,50	%9,56
RES	Elmacık	Marmara Bölgesi	%25,28	70,80	70,00	%49,40
	Mersinli	Ege Bölgesi		74,20	66,59	
BES	Başmakçı	Ege Bölgesi	%30,62	8,22	8,00	%2,80
GES	Bioden Hibrit (İşletmede)	Ege Bölgesi		0,60	0,60	
	Bioden Hibrit (Tesis Halinde)	Ege Bölgesi		7,40	7,40	
	Bioden İç Tüketim (5.1.h)	Ege Bölgesi		2,84	2,50	
	Konya (Lisanssız)	İç Anadolu Bölgesi	%4,75	13,94	11,62	%38,24
	Afşin (Lisanssız)	Akdeniz Bölgesi	%29,79	52,48	43,96	
	Fernas-4 GES (Lisanslı)			34,96	20,00	
TOPLAM			%100,00	293,50	250,17	%100,00

Metgün Enerji'nin bağlı ortaklıklarına ait üretim verileri aşağıda yer almaktadır.

Üretim Yılı (MWh)	Yander Elektrik - Mersinli RES	Dağlar Enerji - Kalecik HES	Bioden Enerji - Başmakçı BES + Hibrit GES	Bioden Enerji- Bioden GES	Afşin Enerji - Elbistan GES	Günsonu 1 Enerji - Konya GES	Toplam
2022	166.023	63.380	32.714	0	0	22.071	284.188
2023	128.326	74.655	16.219	663	0	22.598	242.461
2024	164.110	77.833	19.422	3.847	82.373	22.280	369.865

PORTFÖY

SANTRALLERİN BÖLGE BAZINDA DAĞILIMI



YANDER ELEKTRİK-MERSİNLİ RES

Santralin Kuruluş Tarihi	30.12.2020
Üretim Kapasitesi (MWh)	180.000
Kurulu Gücü	74,2 MWm
2024 Üretim Miktarı (MWh)	164.109,60
Yatırım Yeri	İzmir

EŞREF ENERJİ-ELMACIK RES

Üretim Kapasitesi (MWh)	275.000
Kurulu Gücü	70,8 MWm
2024 Üretim Miktarı	Yok
Yatırım Yeri	Kırklareli

DAĞLAR AŞ- KALECİK HES

Santralin Kuruluş Tarihi	31.10.2017
Üretim Kapasitesi (MWh)	81.720
Kurulu Gücü	28,06 MWm/27,5 MWe
2024 Üretim Miktarı (MWh)	77.832,70
Yatırım Yeri	Artvin

AFŞİN ENERJİ- ELBİSTAN GES

Santralin Kuruluş Tarihi	15.01.2018
Üretim Kapasitesi (MWh)	83.019
Kurulu Gücü	52,48 MWp
2024 Üretim Miktarı (MWh)	82.372,60
Yatırım Yeri	Kahramanmaraş

BİODEN ENERJİ-BAŞMAKÇI BES

Santralin Kuruluş Tarihi	23.10.2020
Üretim Kapasitesi (MWh)	60.000
Kurulu Gücü	8,216 MWm
2024 Üretim Miktarı (MWh)	19.420,60
Yatırım Yeri	Afyonkarahisar

BİODEN ENERJİ-HİBRİT GES-1

Santralin Kuruluş Tarihi	30.09.2022
Üretim Kapasitesi (MWh)	984
Kurulu Gücü	0,5994 MWp
2024 Üretim Miktarı (MWh)	998
Yatırım Yeri	Afyonkarahisar

BİODEN ENERJİ-BİODEN GES

Santralin Kuruluş Tarihi	13.10.2023
Üretim Kapasitesi (MWh)	3.915
Kurulu Gücü	2,844 MWp
2024 Üretim Miktarı (MWh)	3.847
Yatırım Yeri	Afyonkarahisar

BİODEN ENERJİ-HİBRİT GES-2

Santralin Kuruluş Tarihi	2025 yılı dördüncü çeyreğinde devreye alınması planlanmaktadır.
Üretim Kapasitesi (MWh)	12.145
Kurulu Gücü	7,3982 MWp
2024 Üretim Miktarı (MWh)	Yok
Yatırım Yeri	Afyonkarahisar

GÜNŞONU 1-KONYA GES

Santralin Kuruluş Tarihi	18.09.2017
Üretim Kapasitesi (MWh)	22.137
Kurulu Gücü	13,94 MWp
2024 Üretim Miktarı (MWh)	22.280,00
Yatırım Yeri	Konya

FERGÜN AŞ-FERNAS-4 GES

Santralin Kuruluş Tarihi	29.10.2020
Üretim Kapasitesi (MWh)	40.000
Kurulu Gücü	34,96 MWp
2024 Üretim Miktarı (MWh)	51.916,63
Yatırım Yeri	Burdur

PORTFÖY

Düzenlenen yarışmalara aktif katılım sağlanmaktadır

Metgün Enerji, Türkiye’de düzenlenen Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı (YEKA) Rüzgar ve Güneş Enerjisi Santrali yarışmalarına aktif olarak katılım sağlamaktadır.

2024 yılında Eşref Enerji’nin hisselerinin %100’ü Metgün Enerji tarafından devralınarak 70,8 MWm kurulu gücündeki Elmacık RES portföye katılmıştır.

RÜZGAR ENERJİ SANTRALLERİ

Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret AŞ-Mersinli RES Mersinli RES, İzmir ili Bayındır, Torbalı ve Kemalpaşa ilçelerinde yer almakta olup, Metgün Enerji’nin bağlı ortaklığı olarak faaliyet göstermektedir. Bahse konu santrale ait 13 adet 4,8 MW kurulu gücündeki türbinler 2020 yılının son çeyreğinde, kapasite artışı ile hak kazanılan 2 adet 5,9 MW kurulu gücündeki türbinler ise 2024 yılının son çeyreğinde devreye alınmış olup, toplamda 15 adet türbin ile 74,20 MWm kurulu güce ulaşılmıştır. 2024 yılında tamamlanan kapasite artışı sonrası santralin yıllık üretiminin 180.000 MWh seviyelerine ulaşması beklenmekte olup, yaklaşık 60.000 hanenin yıllık elektrik ihtiyacı karşılanarak yılda 112.698 ton karbon emisyonu engellenmektedir.

2025 Yılı ve Sonrasında Devreye Alınması Planlanan RES Projesi

Eşref Enerji Üretim AŞ (Eşref Enerji) – Elmacık RES Elmacık RES için, TEİAŞ’ın 2017 yılında düzenlediği yarışmalarda Kırklareli bölgesinde kapasite tahsisine hak kazanılmış ve tüm geliştirme süreci başarıyla tamamlanarak 2024 yılında Eşref Enerji adına üretim lisansı alınmıştır. Aynı yıl Eşref Enerji’nin hisselerinin %100’ü Metgün Enerji tarafından devralınarak 70,8 MWm kurulu gücündeki Elmacık RES portföye katılmıştır. 12 türbinle yıllık 275.000 MWh üretim hedeflenen proje için inşaat öncesi izin ve ekipman temin süreçleri devam etmektedir.

YEKA RES Yarışmaları

Metgün Enerji, Türkiye’de düzenlenen Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı (YEKA) Rüzgar ve Güneş Enerjisi Santrali yarışmalarına aktif olarak katılım sağlamaktadır. Yenilenebilir enerji alanındaki teknik uzmanlık ve saha deneyimi doğrultusunda, çevresel sürdürülebilirliğe katkıda bulunmakta ve Türkiye’nin enerji ihtiyacının karşılanmasında etkin bir rol üstlenmektedir.



PORTFÖY

Yerli kaynaklar verimli şekilde kullanılmaktadır

Metgün Enerji, yenilenebilir enerji alanındaki yatırımlarını artırarak Türkiye'nin enerji sektöründeki dışa bağımlılığının azaltılması ve yerli kaynakların en verimli şekilde kullanılması yönündeki çalışmalarını sürdürmektedir.

YEKA projeleri, Türkiye'nin enerji dönüşüm sürecini hızlandırmakta; yerli ekipman üretiminin teşviki ve yenilenebilir enerji kaynaklarının daha verimli kullanımı açısından önemli fırsatlar sunmaktadır. Bu kapsamda Metgün Enerji, rekabet gücünü artırmaya yönelik değerlendirmeler yaparak bu projelere stratejik katkı sağlamayı hedeflemektedir.

Gelecekteki YEKA yarışmalarına yönelik katılım süreci, şirketin yenilikçi mühendislik çözümleri ve güçlü altyapısı ile Türkiye'nin enerji vizyonuna katkı sağlama kararlılığının bir göstergesidir. Güneş ve rüzgar kaynaklarının etkin kullanımıyla, temiz ve sürdürülebilir bir enerji geleceğine yönelik sorumluluklar yerine getirilmeye devam edilecektir.

Metgün Enerji, yenilenebilir enerji alanındaki yatırımlarını artırarak Türkiye'nin enerji sektöründeki dışa bağımlılığının azaltılması ve yerli kaynakların en verimli şekilde kullanılması yönündeki çalışmalarını sürdürmektedir.

GÜNEŞ ENERJİ SANTRALLERİ

Üretim şirketlerinden Afşin Enerji'nin sahibi olduğu Elbistan GES, Günsonu 1 Enerji'nin sahibi olduğu Konya GES ile lisanssız ve Bioden Enerji'nin sahibi olduğu Bioden Hibrit GES Projeleri lisanslı ve iştiraki Fergün AŞ'nin sahibi olduğu Fernas-4 GES aracılığı ile elektrik üretim faaliyetleri yürütülmekte olup üretilen elektrik enerjisi YEKDEM tarifesinde kapsamında EPİAŞ ve ilgili bölgesel dağıtım şirketlerine satılmaktadır.

Bioden Enerji'ye ait Bioden GES, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5.1.h maddesi kapsamında (gübre üretim tesisinde tüketilen enerjinin mahsuplaştırılması amacıyla) kurulmuş olup, bu tesiste üretilen elektrik enerjisi EPDK tarafından üçer aylık dönemler halinde yayımlanan ulusal elektrik tarifeleri üzerinden mahsuplaştırılmakta; sisteme verilen fazla enerji ise aynı tarife üzerinden ilgili dağıtım şirketine fatura edilmektedir.

Afşin Enerji Üretim AŞ (Afşin Enerji) Elbistan GES, Kahramanmaraş ili Elbistan ilçesinde yer almakta olup 2018 yılının ilk çeyreğinde devreye alınmıştır. Santral, 52,48 MWp kurulu güce sahiptir. Yıllık 83.400 MWh üretim kapasitesiyle yaklaşık 27.800 hanenin elektrik ihtiyacını karşılamakta ve yılda 52.200 ton karbon salımını engellemektedir. 11 Aralık 2023 tarihinde yapılan hisse devir sözleşmesiyle Metgün Enerji bünyesine katılmıştır.

Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret AŞ (Günsonu 1 Enerji)

Konya GES, Konya ili Selçuklu ilçesinde yer almakta olup 2017 yılında devreye alınmıştır. Santral, 13,94 MWp kurulu güce sahiptir. Yıllık ortalama 22.296,7 MWh elektrik üretim kapasitesine sahiptir. Üretilen tüm elektrik dağıtım şirketine satılmakta olup bu üretimle yaklaşık 7.400 konutun yıllık elektrik ihtiyacı karşılanmakta ve 13.960 ton karbon emisyonunun önlenmesi hedeflenmektedir. Santral, 2023 yılında Metgün Enerji bünyesine katılmıştır.



PORTFÖY

Başmakçı BES yıllık 60.000 MWh elektrik üretmektedir

Başmakçı BES yıllık ortalama 60.000 MWh elektrik üretimiyle, yaklaşık 20.000 hanenin enerji ihtiyacını karşılamakta ve yılda 195.085 ton karbon emisyonunun önlenmesine katkı sağlamaktadır.

Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret AŞ (Bioden Enerji) Bioden GES, Afyonkarahisar ili Başmakçı ilçesinde yer almakta olup 2,84 MWp kurulu güce sahiptir. 13 Ekim 2023 tarihinde kabulü yapılan santral ticari işletmeye geçmiş olup, yıllık tahmini elektrik üretim miktarı 4.458,2 MWh'dir. 5.1.h hükmü kapsamında tesis edilen Bioden GES'te üretilen enerji Başmakçı BES'e ait susuzlaştırma tesisleri ve gübre üretim tesisinde tüketilen enerji miktarı ile mahsuplaşıldıktan sonra, varsa fazla enerji sisteme verilmektedir.

Bioden Enerji, aynı zamanda 0,5994 MWe kapasiteli yardımcı kaynak hibrit GES'e sahiptir ve toplam 7,4 MWm kapasitede ilave hibrit GES projeleri için izin süreçleri devam etmektedir. Bu projelerin 2025'in ikinci çeyreğinde yatırıma başlanarak 2026 yılı içinde tamamlanması hedeflenmektedir.

Globinvest Enerji Sanayi ve Ticaret AŞ (Globinvest Enerji) Globinvest Enerji, 2023 yılında Metgün Enerji bünyesine katılmış olup %50 ortağı olduğu Viva 2, Viva 3 ve Viva 4 Enerji aracılığıyla 1.056 MWp kurulu güce sahip depolamalı GES projeleri için EPDK'ya başvuruda bulunmuştur.

EPDK nezdinde depolamalı GES projeleri için değerlendirilmenin tamamlanması ve kapasite tahsisi ile önlisans başvurularının sonuçlanması beklenmektedir. Mardin, Diyarbakır, Şanlıurfa, Hatay, Kahramanmaraş, Muş, Eskişehir, Adana ve Osmaniye'de planlanan bu projelerin tamamlanmasıyla yılda yaklaşık 1.773.000 MWh elektrik üretilmesi ve 1,1 milyon ton karbon emisyonunun önlenmesi hedeflenmektedir.

Şirket'in İştirakinin Sahip Olduğu Güneş Enerjisi Santrali

Metgün Enerji, bağlı ortaklıklarının yanı sıra, iştiraki aracılığıyla da elektrik üretimi faaliyetinde bulunmaktadır.

Fergün Enerji AŞ (Fergün Enerji)

Fergün Enerji, Burdur ili Çavdır ilçesinde kurulu Fernas-4 GES'in %50 pay sahibi olup 2023 yılında Metgün Enerji bünyesine katılmıştır. 34,96 MWm kurulu güce sahip santral, yıllık ortalama 53.257,8 MWh elektrik üretmekte ve üretimin tamamı EPIAŞ üzerinden YEKDEM kapsamında satılmaktadır. Santral, yaklaşık 18.687 konutun elektrik ihtiyacını karşılamakta ve yılda 34.533 ton karbon emisyonunun önlenmesine katkı sağlamaktadır.

2025 Yılı ve Sonrasında Devreye Alınması Planlanan GES Projeleri

Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret AŞ (Bioden Enerji) Bünyesindeki 7,4 MW Yardımcı Kaynak (Hibrit) GES Yatırımı

Şirket'in bağlı ortaklıkları bünyesindeki mevcut elektrik üretim santrallerinde, yardımcı kaynak (hibrit) GES projeleriyle üretim kapasitesinin artırılması ve bu doğrultuda ilgili mevzuatın sağladığı imkânlardan faydalanılması hedeflenmektedir. Bu kapsamda, santrallerin mevcut arazi yapısı ve şebeke bağlantılarının kullanılabilir olması sayesinde, yatırımın yalnızca inşaat ve elektromekanik tesisat bedelleri ile sınırlı kalması planlanmakta; böylece hibrit GES projelerinde MWh başına yatırım maliyeti, yeni kurulum projelerine kıyasla daha düşük seviyede gerçekleşmektedir.

Bu çerçevede, Bioden Enerji için toplam 7,9976 MWm kapasiteli hibrit GES tahsisi yapılmış; bu kapasitenin 0,5994 MWm'lik ilk fazının tesisi tamamlanarak devreye alınmıştır. Kalan 7,3982 MWm'lik kapasite için ise arazi tahsisi, idari izin süreçleri ve inşaat hazırlıklarına yönelik çalışmalar sürdürülmektedir.

İlgili hibrit GES kapasitesinin üretim lisansına işlenmesine ilişkin başvuru, EPDK'nın Kurul Kararı ile uygun bulunmuş ve söz konusu 7,9976 MWm ilave kapasite, Bioden Enerji'nin mevcut üretim lisansına derç edilmiştir. Bu işlem sonucunda Bioden Enerji'nin lisanslı mekanik kurulu gücü 16,2136 MWm seviyesine yükselmiştir.

İlave hibrit kapasitenin 0,6 MWm'lik ilk fazı 30 Eylül 2022 tarihinde devreye alınmıştır. İkinci 0,6 MWm'lik faz için EPC teklifleri alınmış ve yüklenici firma ile sözleşme imzalanmıştır. Ancak, inşaat çalışmalarına başlanabilmesi için imar planı revizyonunun onaylanması beklenmektedir. Kalan yaklaşık 6,8 MWm'lik kapasiteye ilişkin izin süreçlerinin tamamlanmasına paralel olarak, 2025 yılının son çeyreğinden itibaren etaplar halinde yatırıma başlanması ve projelerin 2026 yılı ilk iki çeyrek dönemi içerisinde tamamlanması planlanmaktadır.

Bununla birlikte, Şirket yeni yatırım fırsatlarını değerlendirmeye devam etmektedir.

HİDROELEKTRİK SANTRALİ

Dağlar Enerji Elektrik Üretim AŞ (Dağlar Enerji)

Dağlar Enerji, Artvin ili Merkez ilçesi Alabalık Köyü'nde kurulu Kalecik HES'in sahibidir. 28,06 MWm kurulu güce sahip santral, yıllık ortalama 60.000 MWh elektrik üretmektedir. 2019 yılında Metgün Enerji bünyesine katılan Kalecik HES, yaklaşık 200.000 konutun elektrik ihtiyacını karşılamakta ve yılda 32.490 ton karbon emisyonunun önlenmesine katkı sağlamaktadır.

BİYOKÜTLE ENERJİ SANTRALİ

Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret AŞ (Bioden Enerji)

Bioden Enerji, 2019–2021 yılları arasında kademeli olarak %100 Metgün Enerji bünyesine katılmıştır. 2022 yılında İlis Enerji ile birleşerek

mevcut yapısına kavuşmuştur. Bioden Enerji, Afyonkarahisar ili Başmakçı ilçesinde kurulu Başmakçı BES tesisinin tamamına sahiptir. Biyokütle ve yardımcı kaynak hibrit GES ünitelerinden oluşan birleşik yenilenebilir enerji tesisi, toplam 16,2136 MWm kurulu güce sahiptir.

Başmakçı BES yıllık ortalama 60.000 MWh elektrik üretimiyle, yaklaşık 20.000 hanenin enerji ihtiyacını karşılamakta ve yılda 195.085 ton karbon emisyonunun önlenmesine katkı sağlamaktadır.

GÜBRE FABRİKASI

Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret AŞ (Bioden Enerji AŞ)

Bioden Enerji'nin Afyonkarahisar'ın Başmakçı ilçesinde yer alan biyokütle enerji santraline entegre olarak kurulan gübre üretim tesisi, hem tarımsal atıkların değerlendirilmesini hem de sürdürülebilir tarım uygulamalarına katkı sağlamayı hedeflemektedir. Tesiste, organik atıkların yanı sıra bitkisel ve hayvansal (etlik ve yumurtalık tavuk) atıklar biyometanizasyon yöntemiyle işlenmektedir. Bu süreçte elde edilen metan gazı elektrik üretiminde kullanılırken metanizasyon sonrası oluşan atıklar sıvı ve katı fazlara ayrıştırılmaktadır.

Katı faz, kompostlaştırma yoluyla saf organik granül formuna dönüştürülmekte, ardından çeşitli kimyasallarla belirli oranlarda harmanlanarak granülize edilmekte ve organomineral gübre olarak nihai ürün haline getirilmektedir. Bu yöntem sayesinde atıkların ekonomiye yeniden kazandırılması sağlanmakta, aynı zamanda çevre dostu tarım uygulamalarının yaygınlaşmasına katkıda bulunmaktadır.

Tarımsal değeri yüksek kompostun değerlendirilmesi amacıyla 2022 yılında kurulmasına karar verilen Bioden Gübre Tesisi, 8.317,19 m²'lik kurulu alanıyla Kasım 2023 itibarıyla deneme üretimlerine başlamıştır. Modern

teknolojilerle donatılan tesis, 2024 yılı itibarıyla organik toprak düzenleyiciler ve NPK ile zenginleştirilmiş organomineral gübre üretimine geçerek tarım sektöründe bitki besleme alanında faaliyet göstermeye başlamıştır.

Tesisin enerji verimliliği yüksek yapısı, biyokütle santralinden elde edilen baca gazının ısı gerektiren proseslerde kullanılması ve ilave olarak Güneş Enerji Santrali (GES) ile desteklenmesi sayesinde sağlanmaktadır. Ayrıca, tesiste kullanılan organik girdilerin büyük bir bölümü kendi üretim süreçlerinden sağlanmakta olup bu özelliğiyle Türkiye'deki sayılı entegre gübre üretim tesislerinden biri konumundadır. Tarım havzası içerisinde yer alması, bölgedeki çiftçilerle doğrudan temas kurulmasını kolaylaştırmakta ve lojistik avantaj sağlamaktadır. Aynı zamanda, büyük oranda ithalata dayalı kimyasal gübrelerin yerine organik katkı ve verimliliği yüksek alternatiflerin sunulması, dışa bağımlılığı azaltarak ülke ekonomisine katkı sunmaktadır.

2025 ve Sonrasına Yönelik Planlanan Yatırımlar

2025 yılı ve müteakip yıllar içerisinde, gübre tesisinin ham madde ve nihai ürün depolama kapasitesinin artırılmasına yönelik olarak ek depolama binalarının inşası planlanmaktadır. Ayrıca, "Compaction" (sıkıştırma teknolojisiyle) gübre üretim hattı kurulması için sürdürülen Ar-Ge çalışmalarına paralel olarak fizibilite sürecinin tamamlanması ve projelendirme çalışmalarının başlatılması hedeflenmektedir.

Tesisin tam kapasiteyle çalışabilmesi amacıyla 2025–2028 döneminde yıllık 60.000 ton üretim seviyesine ulaşılması öngörülmektedir. Buna ek olarak, 2027–2028 yılları arasında ikinci bir üretim tesisinin kurulmasına yönelik fizibilite çalışmalarının gerçekleştirilmesi de yatırım gündeminde yer almaktadır.

PAZARLAMA VE SATIŞ

Detaylı üretim planlamaları yapılmaktadır

Elektrik üretim portföyünün bir kısmı YEKDEM kapsamındaki santrallerden oluşmakta, üretim süreçleri kaynak bazlı izlenerek detaylı üretim planlamaları yapılmaktadır.

Metgün Enerji'nin pazarlama ve satış yaklaşımı, enerji sektöründeki üretim gücünü piyasa dinamikleriyle buluşturan, kısa vadeli dalgalanmalara karşı dayanıklı, uzun vadeli değer yaratma odaklı bir strateji üzerine inşa edilmiştir. Elektrik üretim portföyünün bir kısmı YEKDEM kapsamındaki santrallerden oluşmakta, üretim süreçleri kaynak bazlı izlenerek detaylı üretim planlamaları yapılmaktadır. Her bir santral için saatlik bazda üretim takibi ve satış stratejileri uygulanmakta; üretim ile tahmin arasındaki farklar, saatlik alış-satış işlemleriyle dengeye kavuşturularak sistem dengesizliklerinden doğabilecek maliyetler en aza indirilmektedir.

Bu doğrultuda, enerji piyasasında büyük ölçekli üreticilerden biriyle oluşturulan Dengeden Sorumlu Grup (DSG) yapısı sayesinde, dengesizlik riski portföy genelinde daha geniş bir yapıda yönetilmekte ve optimize edilmektedir. Şirket, sadece sabit YEKDEM fiyatına bağlı kalmaksızın her santral için ayrı ayrı piyasadaki fırsatları değerlendirmekte ve mümkün olan en yüksek gelir

düzeyine ulaşmayı hedeflemektedir. Piyasa fiyatları anlık olarak takip edilerek spot piyasada rekabetçi tekliflerle satış gerçekleştirilmekte, böylece YEKDEM'in sunduğu güvenli yapı korunurken kârlılık maksimize edilmektedir.

Yeni devreye alınan veya kapasitesi artırılan santrallerin Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) ve Enerji Piyasaları İşletme AŞ (EPIAŞ) nezdinde ticarileşme süreçleri, gerekli tüm izinler ve idari prosedürler eksiksiz şekilde yürütülerek hızla tamamlanmakta; üretimden satışa kadar olan döngü tüm portföyde entegre şekilde yönetilmektedir. Bu yapı, operasyonel verimlilik ile finansal performansın aynı düzlemde seyretmesini sağlamakta, şirketin enerji ticareti alanındaki rekabet gücünü sürekli pekiştirmektedir.

Enerji sektöründeki bu güçlü konumlanmanın yanı sıra, tarım alanındaki faaliyetlerde de sürdürülebilirlik ilkesine dayalı bir pazarlama anlayışı benimsenmektedir. Organomineral gübre üretiminde tarımsal verimliliği

artırma hedefiyle hareket eden Şirket, iyi tarım uygulamalarını destekleyici ürün ve hizmet modeli sunmaktadır. Bu kapsamda toprak analizlerine dayalı, ihtiyaç odaklı formülasyonlar geliştirilmektedir. Geliştirilen ürünler sahada uygulamaya alınmakta, sonuçlar izlenmekte ve çiftçilerle doğrudan iletişim kurulmaktadır. İyi tarım uygulamalarının yaygınlaştırılmasına yönelik bilgilendirme ve eğitim faaliyetleri de hem bayiler hem de çiftçiler nezdinde düzenli olarak yürütülmektedir.

2024 yılı itibarıyla, bayi ağının genişletilmesi, yurt dışı pazarlarda ilk satışların gerçekleştirilmesi ve çiftçi deneyimlerinin güçlendirilmesi gibi adımlarla gübre alanındaki ticari faaliyetler desteklenmiş; marka bilinirliği sosyal medya ve geleneksel mecralar aracılığıyla artırılmıştır. Tarım ve enerji faaliyetlerinin bu iç içe geçmiş yapısı, Metgün Enerji'nin pazarlama ve satış fonksiyonunu bütünsel bir değer yaratım mekanizmasına dönüştürmektedir.



YATIRIMLAR

Yıllık yaklaşık 29.000 MWh ek üretim kapasitesi sağlanmıştır

Bağlı ortaklıklardan Yander Elektrik bünyesindeki Mersinli Rüzgar Enerji Santrali'nde iki adet 5,9 MWm/5,8 MWe türbin devreye alınarak yıllık yaklaşık 29.000 MWh ek üretim kapasitesi sağlanmıştır.

Başmakçı BES ve Başmakçı BES-2 üretim lisansları EPDK'nın 14 Mart 2024 tarihli Kurul Kararı ile 16,2136 MWm/8,0 MWe kurulu güç altında birleştirilmiştir.

2024 yılında Metgün Enerji, iştirakleri aracılığıyla yenilenebilir enerji alanında kapasite artırımı ve yeni proje devralımları başta olmak üzere önemli yatırımlar gerçekleştirmiştir. Bu kapsamda, bağlı ortaklıklardan Yander Elektrik bünyesindeki Mersinli Rüzgar Enerji Santrali'nde iki adet 5,9 MWm/5,8 MWe türbin devreye alınarak yıllık yaklaşık 29.000 MWh ek üretim kapasitesi sağlanmıştır.

31 Ekim 2024 tarihinde imzalanan Hisse Alım-Satım Sözleşmesi ile 70,8 MWm/70 MWe kapasiteye sahip Elmacık RES üretim lisansına sahip Eşref Enerji'nin hisseleri devralınmış olup, santralin kademeli olarak devreye alınması planlanmaktadır. İlk fazın 2025 yılı son çeyreğinde, tamamının ise 2026 yılı ilk çeyreğinde devreye alınması hedeflenmektedir.

Öte yandan, Başmakçı BES ve Başmakçı BES-2 üretim lisansları EPDK'nın 14 Mart 2024 tarihli Kurul Kararı ile 16,2136 MWm/8,0 MWe kurulu güç altında birleştirilmiş, bu işlem Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 11 Eylül 2024 tarihli kabulüyle resmileştirilmiştir.

Bu yatırımlar ve düzenlemeler, yenilenebilir enerji üretim kapasitesinin yanı sıra Metgün Enerji'nin operasyonel verimliliğini de güçlendirmektedir.

Metgün Enerji bünyesinde olan tesislerin maliyetleri ve finansman yöntemlerine ilişkin detaylar aşağıda yer almaktadır:

Şirket Ünvanı	Tesisin Bulunduğu Mevkii	Santral Tipi	Kurulu Güç (MWm/MWp)	Tesis Maliyeti (ABD Doları)	Tamamlanma Yüzdesi (%)	Devreye Alınma Tarihi	Finansman Şekli
Yander AŞ	Mersinli RES	Rüzgar	62,4	56.651.807,53	100	2020	Özkaynak + Proje Finansmanı
Yander AŞ	Mersinli RES	Rüzgar	11,8	12.350.000,00	98	2024	Özkaynak + Proje Finansmanı
Dağlar AŞ (*)	Kalecik HES	Hidroelektrik	28,06	42.250.000,00	100	2017	Özkaynak + Proje Finansmanı
Bioden AŞ	Başmakçı	Biyogaz	8,216	23.263.150,57	100	2020	Özkaynak + Proje Finansmanı
Bioden AŞ	Başmakçı	GES	2,844	2.715.641,24	100	2023	Özkaynak
Bioden AŞ	Başmakçı	GES	0,6	609.646,06	100	2023	Özkaynak
Afşin AŞ (**)	Elbistan GES	GES	52,48	39.950.000,00	100	2018	Özkaynak + Leasing
Günsonu 1 (***)	Konya GES	GES	13,94	12.021.892,63	100	2017	Özkaynak + Leasing
Fergün AŞ (****)	Fernas-4 GES	GES	17,48	8.837.224,37	100	2020	Özkaynak + Banka Kredisi

(*) Dağlar AŞ'nin Kalecik HES ile ilgili devir öncesi kullanmış olduğu krediler, Metgün Enerji tarafından ödenmiş olup yapılan bu ödemeler de belirlenen devir bedelinden düşülmüştür

(**) Elbistan GES tesisi özkaynaklar ile finanse edilerek tamamlanıp devreye alınmış olup 27.10.2021 tarihinde Sat-Geri Kiralama Sözleşmesi yapılmıştır.

(***) Konya GES tesisi özkaynaklar ile finanse edilerek tamamlanıp devreye alınmış olup 27.11.2021 tarihinde Sat-Geri Kiralama Sözleşmesi yapılmıştır.

(****) Burdur GES tesisi özkaynaklar ile finanse edilerek tamamlanıp devreye alınmış olup 16.07.2021 tarihinde Tesis Değeri üzerinden Banka Kredi Sözleşmesi yapılmıştır. Toplam kurulu güç kapasitesinin %50 bağlı ortaklık tutarı tabloda gösterilmiştir.

KAYNAK TÜRÜNE GÖRE YATIRIM TUTARLARI VE DAĞILIMI		
Kaynak	Yatırım Tutarları (ABD Doları)	Kaynak Türüne Göre Oran (%)
HES	42.250.000,00	%14,19
RES	163.001.807,53	%54,76
BES	23.263.150,57	%7,82
GES	69.134.404,30	%23,23
TOPLAM	297.649.362,40	%100,00

AR-GE FAALİYETLERİ

Projelerle emisyon azaltımına katkı sağlanmaktadır

Rekuperatör hattı ve enerji verimliliği projesi, gübre üretiminde kullanılan doğal gaz tüketimini azaltarak emisyon azaltımına katkı sağlamıştır.

Metgün Enerji, enerji ve tarım alanındaki faaliyetlerinde sürdürülebilir kalkınma vizyonunu desteklemek amacıyla Ar-Ge'yi stratejik bir değer alanı olarak konumlandırmaktadır. 2024 yılı itibarıyla gübre tesisinde kalite standartlarına uygun analiz cihazları ile donatılmış modern bir Ar-Ge ve kalite kontrol merkezi faaliyete geçirilmiş; bu merkez, yenilikçi projelerin geliştirilmesi, üretim süreçlerinin optimize edilmesi ve verimliliğin artırılması yönünde önemli bir adım olmuştur.

Ar-Ge çalışmaları, özellikle gübre üretimi, toprak sağlığının korunması ve enerji verimliliğinin artırılması alanlarında yoğunlaşmaktadır. Tarım tarafında, sahada görev yapan ziraat mühendisleri ile laboratuvarında çalışan Ar-Ge uzmanlarının eşgüdümü çalışmalarlarıyla, pH düzenleyici çözümler geliştirilmekte, organik madde oranı artırılmakta ve bölgesel ihtiyaçlara uygun gübre formülasyonları oluşturulmaktadır. Bu çalışmalar, hem tarımsal verimin artırılmasına hem de toprakların uzun vadeli sağlığının korunmasına katkı sağlamaktadır.

Enerji tarafında ise, biyokütle enerji tesisindeki gaz motorlarının bacasından atmosfere atılmakta olan ısının gübre

tesisine yönlendirilmesi için tesis edilen rekuperatör ısı hattı gibi inovatif çözümler sayesinde enerji verimliliği sağlanmakta, doğal gaz tüketimi azaltılarak karbon ayak izi düşürülmektedir. Söz konusu proje 2022 yılında başlatılmış ve 2024 yılı itibarıyla tamamlanarak önemli bir kazanım elde edilmiştir.

Şirket'in Ar-Ge bütçesi kapsamında yürütülen projeler şu şekildedir:

- **Rekuperatör hattı ve enerji verimliliği projesi:** Toplam 600.000 ABD doları yatırımla tamamlanmış, gübre üretiminde kullanılan doğal gaz tüketimini azaltarak emisyon azaltımına katkı sağlamıştır.
- **Modern analiz tesisi ve Ar-Ge merkezi yatırımı:** 2024 yılında 300.000 ABD doları bütçeyle hayata geçirilmiş, süreçlerin daha kontrollü yönetilmesini sağlayarak sürdürülebilir Ar-Ge çalışmalarının temelini oluşturmuştur.
- **Çiftçi bilinçlendirme faaliyetleri:** Organik toprak düzenleyici ve organomineral gübre kullanımı konusunda farkındalığı artırmak amacıyla 4 milyon TL bütçe ayrılmış, saha temelli iletişim ve eğitim çalışmaları başlatılmıştır.

Yıllık Ar-Ge harcamalarının dağılımı ise %60 enerji verimliliği, %30 altyapı yatırımları ve %10 saha faaliyetleri şeklinde gerçekleşmiştir.

2025 yılı ve takip eden yıllar için planlanan çalışmalar arasında, enerji atığı kaynaklı organik kompostun fermentasyon sürecinin daha verimli hale getirilmesine yönelik makine ve ekipman revizyonları öne çıkmaktadır. Ayrıca, üretilen ürünlerin CE sertifikasyon sürecinin tamamlanması ve uluslararası kalite standartlarına uygun üretim altyapısının güçlendirilmesi hedeflenmektedir. Ar-Ge merkezinin Tarım ve Orman Bakanlığı tarafından yetkilendirilerek analiz sonuçlarının resmî geçerliliğe kavuşturulması da yine önümüzdeki yıl için planlanan önemli adımlar arasındadır.

İhracat faaliyetleriyle entegre biçimde yürütülecek olan yeni dönem Ar-Ge projeleri kapsamında, yurt dışı pazarlarda organik ve organomineral gübrelerin tanıtımı artırılabilecek; ürün portföyü bu doğrultuda sürekli geliştirilerek uluslararası rekabete uyumlu hâle getirilecektir.



BİLGİ TEKNOLOJİLERİ

Bakım çalışmalarıyla kullanıcı deneyimi iyileştirilmektedir

ERP altyapısına yönelik bakım ve iyileştirme çalışmaları gerçekleştirilmiş; sistem performansının artırılması ve kullanıcı deneyiminin iyileştirilmesi hedeflenmiştir.

Metgün Enerji, BT altyapısını yalnızca mevcut operasyonlara hizmet eden bir yapı olarak değil, aynı zamanda kurumsal sürdürülebilirliğin ve büyüme stratejisinin temel bileşeni olarak görmektedir. Bu doğrultuda, teknolojik gelişmeleri yakından takip ederek, dijitalleşme odaklı yatırımlarını planlı ve kararlı bir şekilde sürdürmektedir.

Şirket'in dijital dönüşüm stratejisi doğrultusunda, 2024 yılı boyunca Bilgi Teknolojileri alanında önemli altyapı ve güvenlik yatırımları hayata geçirilmiştir. Bu kapsamda, bilgi güvenliği, erişim kontrolü, yasal uyumluluk ve karar destek sistemleri ekseninde kapsamlı projeler gerçekleştirilmiş; hem merkez hem de taşra operasyonlarında teknoloji tabanlı verimlilik sağlanmıştır.

2024 yılında gerçekleştirilen temel projelerden öne çıkanlar şu şekildedir:

- **Ağ Erişim Projesi**, önce Merkez yerleşkede devreye alınmış, ardından tüm birimlere yaygınlaştırma çalışmaları devam etmekte olup, proje ile ağ kaynaklarına güvenli erişim standardı oluşturulmaktadır.
- **Sistem ortamlarına dış erişim** için çift doğrulama mekanizması yapılandırılmış, kurum dışı bağlantılar güvenli hâle getirilmiştir.
- **Kurum bilgisayarlarının**, lokasyon ve bağlantı tipine bakılmaksızın "Kurum Güvenlik Politikaları"na uygun şekilde çalışması sağlanmıştır.
- **5651 sayılı yasa kapsamında**, loglama yükümlülüklerini yerine getirecek yazılım sistemleri devreye alınmıştır.
- Uç nokta güvenliği için mevcutta kullanılan geleneksel antivirüs yazılımı, gelişmiş saldırı tespit, analiz ve yanıtlama imkanı sağlayan **XDR yazılımı** ile desteklenmiştir.
- Veri ihlallerinin, verilerin yetkisiz kişilerce dışarı aktarılmasının tespit ve önlenmesine yönelik konumlandırılan **Veri Kaybı Önleme (DLP)** çözümü uyarlama süreçleri devam etmektedir.
- Siber kaynaklı risklerin an aza indirilmesi amaçlı, tehditlerin önceden tespit edilmesine ve siber olaylara erken müdahale etmeye olanak sağlayan **SIEM merkezi log altyapısı** oluşturulmuştur,
- **Yama yönetimi altyapısı** devreye alınarak, sistemlerin güvenlik açıklarına karşı güncel kalması sağlanmıştır.
- Merkez yerleşkede bulunan Veri Merkezinde oluşabilecek doğal afet, insan hatası veya siber saldırılar gibi felaket durumlarından kaynaklanan kesintilere karşı, Veri Merkezinde yer alan kritik verilerin başka bir lokasyonda yedeklemesini yapan "**Disaster Recovery Sistemi**" kurulmuştur. Bu sistemin Veri Merkezinde bulunan tüm verileri içerecek şekilde yapılandırılması çalışmaları devam etmektedir.

Operasyonel verimlilik ve üst yönetim desteği açısından önemli bir adım olarak, karar destek süreçleri yeniden kurgulanmış ve ERP sistemine entegre dashboard'lar devreye alınmıştır. Böylece, ciro, piyasa bakiyesi ve benzeri kritik göstergelere ilişkin veriler manuel işlemler yerine dinamik olarak raporlanmaya başlamıştır.



Ayrıca ERP altyapısına yönelik bakım ve iyileştirme çalışmaları gerçekleştirilmiş; sistem performansının artırılması ve kullanıcı deneyiminin iyileştirilmesi hedeflenmiştir. Sisteme erişim süreçleri sadeleştirilerek tek oturum (single sign-on) altyapısı devreye alınmış, böylece kullanıcıların farklı platformlara güvenli ve hızlı erişimi sağlanmıştır. Öte yandan, ileride devreye alınması planlanan yeni şantiyelerin merkezi online sistem altyapısına entegre edilmesine yönelik hazırlıklar da tamamlanmıştır. Bu sayede, genişleyen operasyonel yapıya BT altyapısının kesintisiz destek sunması güvence altına alınmıştır.

Yazılım Geliştirme ve Raporlama

Veri Maskeleye: Uyumsoft üzerinde var olan kayıtlarda yer alan birim müdürlüğü bazında özel bilginin görülmesin engellenmesini sağlamak amacı ile kullanılan teknik tedbirdir.

Veri Anonimleştirme: Uyumsoft üzerinde var olan kayıtların içinde yer alan verinin KVKK kapsamında içeriğinin bozulması ve tanınmaz hâle getirilmesini sağlamak amacı ile kullanılan teknik tedbirdir.

Modül Geliştirme:

- Kullanıcıların süreçleri kolaylaştıracak, Excel üzerinde tutulan verinin veya her türlü şirket verisinin kişisel bilgisayarlardan uzaklaştırarak sistem altında kayıt almak için geliştirilen ekranları içermektedir.
- Önemli olarak karar görecekt işler içerisinde 2024 yılında toplamda modül geliştirme ve raporlama için 338 Adam/Gün harcanmıştır.

Karar Destek Raporlama: Uyumsoft üzerinde yer alan mevcut veya sonradan geliştirilmiş modüllerin verisini ilgili talep sahiplerine sistemin yönetimini sağlayabilmeleri için geliştirilmiş raporları içermektedir.

İNSAN KAYNAKLARI

Metgün Enerji'nin insan kaynağı güçlenmeye devam ediyor

İnsan Kaynakları dengeli bir yapı oluşturmayı hedefleyerek şirketin operasyonel verimliliğini ve sürdürülebilirliğe dayalı yönetim anlayışını desteklemektedir.

Metgün Enerji İnsan Kaynakları Politikası

Metgün Enerji, çalışanlarını en değerli varlığı olarak görmekte ve sürdürülebilir başarının yanı sıra kurumsal gelişimin temel unsurlarından biri olarak insan kaynağını ön planda tutmaktadır. Karşılıklı saygı, güven ve iş birliği ilkeleri üzerine inşa edilen şirket kültürü; yalnızca çalışanlar için değil, iş ortakları ve taşeron çalışanlar için de adil, etik değerlere bağlı ve insan haklarına duyarlı bir çalışma ortamı sunmayı amaçlamaktadır. İnsan Kaynakları politikası, enerji sektörünün gereklilikleri doğrultusunda çalışanların çevre bilinci, güvenlik, yenilikçi çözümler ve sürdürülebilirlik odaklı yaklaşımlarını eğitim ve bilinçlendirme faaliyetleri ile geliştirmeyi hedeflemektedir.

İnsan Kaynakları politikası, işe alım, çalışma süreci ve iş sözleşmesinin sona erdirilmesi dahil olmak üzere tüm insan kaynakları süreçlerinde eşitlik ilkesi çerçevesinde hareket ederek, çalışanlara din, dil, ırk, renk,

cinsiyet, engellilik durumu, siyasal düşünce, felsefi inanç, mezhep ve benzeri sebeplerle herhangi bir ayırım yapılmaksızın eşit fırsatlar sunmaktadır. Bu prensipler, iç yönetmeliklerle güvence altına alınarak her çalışan için kapsayıcı ve şeffaf bir iş ortamı oluşturulmaktadır.

İnsan Kaynakları Yönetimi, değişen koşullara hızla adapte olabilen dinamik bir yapı içinde süreçlerini sürekli gözden geçirerek Şirket'in stratejik hedefleri ile uyumlu şekilde gelişimi sürdürmeyi hedeflemektedir. Bu doğrultuda, enerji sektöründe karşılaşılan riskler ve fırsatlar dikkate alınarak insan kaynağının etkin planlanması, işe alım süreçlerinin titizlikle yürütülmesi, çalışanların yetkinliklerine uygun pozisyonlara yerleştirilmesi, performans ve kariyer planlamalarının yapılması, eğitim ve gelişim fırsatlarının desteklenmesi, iş analizlerinin gerçekleştirilmesi ve motivasyonu artırıcı uygulamaların hayata geçirilmesi öncelikler arasında yer almaktadır.

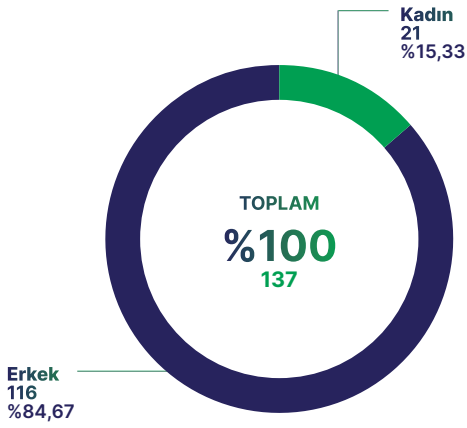
İşveren ve çalışan dengesi gözetilerek açık, şeffaf ve adil değerlendirme esaslarına dayalı bir ücret yönetim sistemi uygulanmaktadır. Şirket'in stratejik hedefleri doğrultusunda, enerji sektörünün rekabetçi koşullarına uygun ve çalışanların emeğini değerli kılacak şekilde bir ücretlendirme sistemi geliştirilmiştir.

31.12.2024 tarihi itibarıyla Metgün Enerji bünyesinde görev yapan toplam çalışan sayısı 137 olup bu çalışanların 21'i kadın (%15,33) ve 116'sı erkek (%84,67) personelden oluşmaktadır. Çalışan profilinin %44,53'ü (61 kişi) beyaz yaka, %55,47'si (76 kişi) ise mavi yaka personelden oluşmaktadır. İnsan Kaynakları dengeli bir yapı oluşturmayı hedefleyerek şirketin operasyonel verimliliğini ve sürdürülebilirliğe dayalı yönetim anlayışını desteklemektedir.

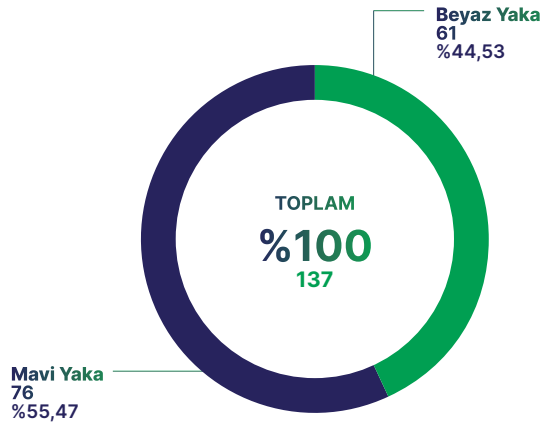


İNSAN KAYNAKLARI

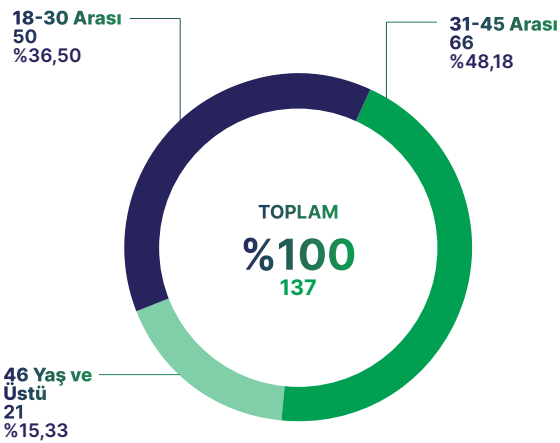
Cinsiyete Göre Çalışan Dağılımı



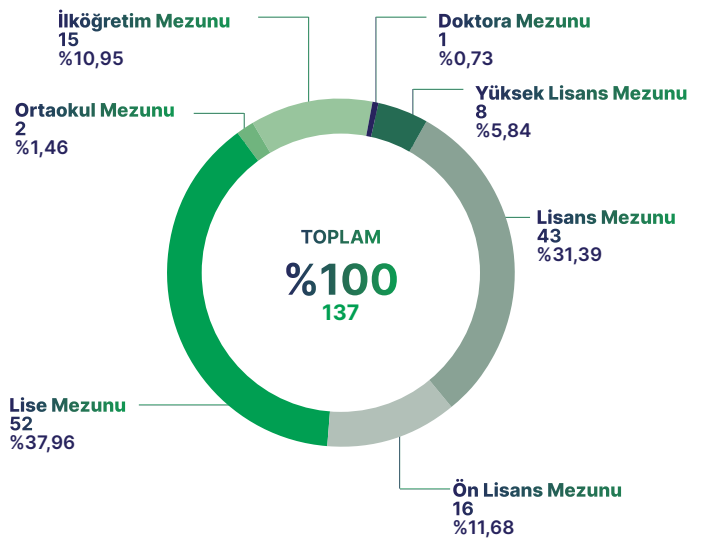
Beyaz/Mavi Yaka Dağılımı



Yaşa Göre Çalışan Dağılımı



Öğrenim Durumuna Göre Dağılım





İNSAN KAYNAKLARI

Eğitim programları planlanarak başarıyla uygulanmıştır

Çalışanların iş becerilerini geliştirmek, liderlik kapasitelerini artırmak ve kişisel gelişimlerine katkı sağlamak amacıyla kurumsal eğitim ihtiyaçları belirlenmiş; bu doğrultuda eğitim programları planlanarak başarıyla uygulanmıştır.

2024 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLEN ÇALIŞMALAR

2024 yılı boyunca Metgün Enerji'nin İnsan Kaynakları alanındaki faaliyetleri, Şirket'in dinamik yapısını destekleyen, çalışan deneyimi, bağlılığı ve memnuniyetini güçlendiren, sürdürülebilir başarıyı hedefleyen bütüncül bir yaklaşımla yürütülmüştür.

Yıl içerisinde, organizasyonel yapının ihtiyaçlarına uygun olarak mevcut görev tanımları ve organizasyon şeması güncellenmiştir. Bu kapsamda, Şirket prosedürleri ve yönetmelikleri yeniden gözden geçirilmiş; etkinliği artırmak ve çağın gerekliliklerine yanıt vermek amacıyla gerekli revizyonlar hayata geçirilmiştir. Yapılan güncellemeler doğrultusunda, İnsan Kaynakları Müdürlüğü tarafından kullanılan matbu formlar da yeniden değerlendirilmiş ve ihtiyaçlara göre revize edilmiştir.

Çalışanların iş becerilerini geliştirmek, liderlik kapasitelerini artırmak ve kişisel gelişimlerine katkı sağlamak amacıyla kurumsal eğitim ihtiyaçları belirlenmiş; bu doğrultuda eğitim programları planlanarak başarıyla uygulanmıştır. Ayrıca bireysel talepler de değerlendirilerek eğitim takvimine

entegre edilmiş, çalışanların hem teknik hem de davranışsal yetkinliklerini destekleyen fırsatlar sunulmuştur.

Şirket'in adil değerlendirme esaslarına dayalı ücret politikası doğrultusunda, çalışanların yetkinlikleri ve tecrübeleri esas alınarak iki farklı dönemde ücret artış çalışmaları gerçekleştirilmiştir. Bu süreç, şeffaf ve objektif kriterler çerçevesinde yönetilmiştir. Aynı zamanda, bölüm yöneticilerinden gelen terfi talepleri, kariyer planlama ve yedekleme yönetmeliği doğrultusunda değerlendirilmiş ve gerekli atama süreçleri tamamlanmıştır.

Çalışanların aylık ücret ve yan haklarına ilişkin tüm hesaplamalar eksiksiz şekilde gerçekleştirilmiş; resmi kurumlara yönelik bildirimler ve yazışmalar yasal sürelerle uygun biçimde tamamlanmıştır. İnsan Kaynakları Müdürlüğü tarafından arşivlenen fiziksel evraklar incelenmiş, saklama süresi dolan belgelerin imhası sağlanarak arşiv düzeni yeniden yapılandırılmıştır.

Kişisel Verilerin Korunması Kanunu (KVKK) kapsamında, hem fiziki hem de dijital ortamlarda veri güvenliği ve gizliliğini sağlamak amacıyla gerekli düzenlemeler yapılmıştır. İnsan kaynakları süreçlerine ait evraklar

KVKK'ya uygun şekilde yeniden düzenlenmiş, bilgi ve belgelerin paylaşımı üzerinde gerekli kontroller tesis edilmiştir.

Yıl boyunca işverene maliyet oluşturan unsurlara ilişkin; yıllık izinler, brüt işçilik giderleri, kıdem ve ihbar tazminatları gibi kalemlerin raporları periyodik olarak hazırlanarak yönetime sunulmuştur.

İş gücü ihtiyacını karşılamak üzere, belirlenen ve onaylanan açık pozisyonlar için dijital platformlar aracılığıyla aday taramaları yapılmış, ilanlar yayımlanmış ve başvurular titizlikle değerlendirilmiştir. Mülakat süreçleri, teknik bilgi, mesleki deneyim ve şirket değerleriyle uyum kriterlerine göre yürütülmüş olup yeni işe alımlar gerçekleştirilerek organizasyonel yapı güçlendirilmiştir. Yeni çalışanlar, kurumsal adaptasyon sürecine katkı sağlayan oryantasyon programlarıyla desteklenmiştir.

Ayrıca dijital ortamda gerçekleştirilen çalışan memnuniyeti anketleri ile kurum içi algı ve beklentiler analiz edilmiştir. Bu bulgular doğrultusunda 2025 yılına yönelik planlamalar yapılmıştır. Yıl sonunda kullanılmak üzere performans değerlendirme sistemi geliştirme çalışmalarına da başlanmıştır.



İNSAN KAYNAKLARI

Çalışanların iletişim becerilerinin güçlendirilmesi amaçlanmaktadır

Kişisel gelişim eğitimleri, çalışanların iletişim becerilerini güçlendirmeyi, motivasyonlarını artırmayı ve stres yönetimi gibi konularda destek sunmayı amaçlamaktadır.

Eğitim ve Yetenek Gelişimi

Metgün Enerji, çalışanlarının sürekli gelişimini temel bir öncelik olarak görmekte; kişisel ve mesleki yetkinliklerini artırmalarına yönelik yatırımları stratejik bir değer olarak değerlendirmektedir. Bu kapsamda, 2024 yılı boyunca çalışanlara yönelik kapsamlı bir eğitim programı hayata geçirilmiştir.

Yıl içinde ilgili mevzuat uyarınca zorunlu olan eğitimler düzenlenmiş; kalan planlanan eğitimler ise bireysel talepler doğrultusunda ya da kurumsal gelişim hedefleri çerçevesinde yapılandırılmıştır. Her bir eğitim başlığı, çalışanların ihtiyaç ve beklentileri göz önünde bulundurularak titizlikle belirlenmiştir.

Kişisel gelişim eğitimleri, çalışanların iletişim becerilerini güçlendirmeyi, motivasyonlarını artırmayı ve stres yönetimi gibi konularda destek sunmayı amaçlamaktadır. Mesleki gelişim eğitimleri ise teknik bilgi ve becerileri derinleştirmeye, dijital araçların etkin kullanımına ve sektörel yeniliklerin takibine odaklanmaktadır. Bu sayede, çalışanlar hem bireysel hem de profesyonel düzeyde gelişim fırsatları yakalamışlardır.

Eğitimler, önceden belirlenen takvim doğrultusunda gerçekleştirilmiş olup içerik kapsamı, katılımcı sayıları ve toplam süre bilgileri tabloda ayrıntılı olarak sunulmuştur.

2025 Yılında Planlanan Faaliyetler

Metgün Enerji, insan kaynakları vizyonunu 2025 yılında da çalışan deneyimini geliştiren, veriye dayalı, esnek ve kapsayıcı uygulamalarla ileri taşımayı hedeflemektedir. Bu doğrultuda, Metgün Enerji'nin organizasyon şemalarının, güncel prosedür ve yönetmeliklere uygun şekilde revize edilmesi planlanmaktadır. Organizasyon yapısı içinde yer alan görev tanımları da değişen ihtiyaçlara göre güncellenerek çalışanlarla paylaşılacaktır.

Çalışan memnuniyetinin artırılması amacıyla yılda iki kez memnuniyet anketleri gerçekleştirilecek; elde edilen veriler doğrultusunda geliştirici aksiyonlar alınacaktır. Aynı zamanda, çalışanların beklenti ve ihtiyaçlarını dikkate alan esnek yan haklar sisteminin (doğum günü izni, belirli pozisyonlar için kıyafet yardımı gibi) oluşturulması hedeflenmektedir.



Metgün Enerji bünyesindeki çalışanlara yönelik bireysel kariyer planlaması yapılacak ve mentorluk olanakları sağlanacaktır. İç terfi süreçleri, Kariyer Planlama ve Yedekleme Yönetmeliği'ne uygun biçimde yeniden yapılandırılarak uygulamaya alınacaktır. Performans yönetim sisteminin şeffaf, objektif ve ölçülebilir kriterlere dayalı olacak şekilde güncellenmesi ve bu sistemin etkin şekilde işletilmesi öncelikli gündemler arasında yer almaktadır.

Çalışanların fiziksel, zihinsel, sosyal ve duygusal refahını desteklemek üzere Esenlik (Wellbeing) programı başlatılacak; bu kapsamda çok boyutlu farkındalık ve destek çalışmaları hayata geçirilecektir. Aynı zamanda, Metgün Enerji'nin sosyal sorumluluk yaklaşımı doğrultusunda çalışanların gönüllü projelere katılımını teşvik edecek programlar da geliştirilecektir.

2025 yılı içerisinde planlanan eğitimlerin sayısı artırılabilecek, içerikleri daha da zenginleştirilerek hem mesleki hem de kişisel gelişimi destekleyecek kapsamlı bir yapı oluşturulacaktır. Ayrıca, İSG ve KVKK gibi zorunlu eğitimlerin tüm çalışanlara düzenli ve periyodik biçimde sunulması sağlanacaktır.

Metgün Enerji bünyesindeki çeşitlilik kültürünü güçlendirmek amacıyla, çeşitliliği teşvik eden politikalar oluşturulacak; bu doğrultuda eğitim ve farkındalık programları hayata geçirilecektir. Çalışanların iş-özel yaşam dengesini destekleyecek yeni uygulamalar da bu dönemde geliştirilecektir.

Yıllık kadro planlamalarına uygun şekilde işe alım süreçleri yapılandırılacak, ortaya çıkan iş gücü ihtiyaçlarına yönelik stratejik insan kaynağı planlaması yürütülecektir. İç iletişim platformları (intranet vb.)

üzerinden, çalışanların öneri ve şikâyetlerini iletebilecekleri bir yapı kurulacak; ayrıca kişisel gelişim içerikleri, kitap ve makale önerileri gibi kaynaklar bu platform aracılığıyla paylaşılacaktır.

2025 yılı itibarıyla insan kaynakları süreçlerinin dijitalleştirilmesi hız kazanacak, otomasyon sistemleri yaygınlaştırılacaktır. Aynı zamanda mevcut fiziki arşiv sistematik olarak gözden geçirilerek dijital ortama aktarılacak ve eksiksiz bir dijital arşiv yapısı oluşturulacaktır.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK YAKLAŞIMI

Çevresel etkilerin en aza indirilmesi hedeflenmektedir

Faaliyet gösterilen tüm alanlarda çevreye duyarlı uygulamalar geliştirilmekte; doğal kaynak tüketimi etkin yönetilerek çevresel etkilerin en aza indirilmesi hedeflenmektedir.

Metgün Enerji, "Sürdürülebilir bir kalkınma ancak sürdürülebilir bir çevre ile mümkün olabilir." felsefesi ile, tüm faaliyet ve projelerinde çevresel, ekonomik ve sosyal etkileri bütüncül bir şekilde değerlendirerek hareket etmektedir. Faaliyet gösterilen tüm alanlarda çevreye duyarlı uygulamalar geliştirilmekte; doğal kaynak tüketimi etkin yönetilerek çevresel etkilerin en aza indirilmesi hedeflenmektedir.

Sürdürülebilirlik, doğal kaynakların gelecek nesillere zarar vermeden kullanılmasını sağlayan bir kalkınma modeli olarak ele alınmaktadır. Hızla artan enerji ihtiyacı ve çevresel bozulmalar, sürdürülebilir çözümler üretmeyi zorunlu kılmakta; yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırım yapılması, döngüsel ekonomi uygulamalarının benimsenmesi ve ekosistemleri koruyan politikaların geliştirilmesi, sürdürülebilir bir gelecek için kritik öneme sahip olmaktadır.

Metgün Enerji'nin sürdürülebilirlik yaklaşımı üç ana boyutta şekillenmektedir:

Çevresel Sürdürülebilirlik: Doğal kaynakların bilinçli kullanımı, karbon ayak izinin azaltılması, ekosistemlerin korunması ve yenilenebilir enerji kaynaklarının teşvik edilmesi esas alınmaktadır. Rüzgar, güneş ve hidroelektrik gibi kaynaklardan enerji üretimi önceliklendirilmekte; biyogaz teknolojileri ile organik atıklardan metan gazı üretilerek hem atık yönetimi desteklenmekte hem de çevreci enerji üretimi sağlanmaktadır. Ayrıca, biyogaz üretim sürecinden elde edilen yan ürünlerle organik-organomineral gübre üretimi gerçekleştirilmekte, bu sayede döngüsel ekonomi ilkelerine katkı sağlanmaktadır.

Ekonomik Sürdürülebilirlik: Enerji üretim süreçlerinde doğal kaynakların verimli kullanımı desteklenmekte; uzun vadeli ekonomik büyümeyi gözetken, yeşil ekonomiye dayalı bir sistemin oluşturulmasına katkı sağlanmaktadır. Faaliyetlerde verimlilik odaklı teknolojilere yatırım yapılarak enerji üretimi ve tüketimi daha etkin ve sürdürülebilir bir yapıya kavuşturulmaktadır.

Sosyal Sürdürülebilirlik: Toplumların yaşam kalitesini artırmayı, sosyal eşitsizliklerin azaltılmasını ve insan haklarına saygılı bir kalkınma

modelini desteklemeyi hedefleyen bir yaklaşım benimsenmektedir. Yerel topluluklarla iş birliği yapılmakta, çevre bilincini artıracak eğitim ve farkındalık çalışmaları hayata geçirilmektedir.

Enerji sektörü, sürdürülebilirlik açısından kritik bir rol üstlenmektedir. Fosil yakıtların neden olduğu çevresel tahribat ve iklim değişikliği riskleri karşısında, yenilenebilir enerji yatırımlarına öncelik verilmekte, üretim süreçlerinde düşük karbonlu teknolojilere ağırlık verilmektedir. Döngüsel ekonomi uygulamaları ve organik gübre üretimi gibi projelerle, sadece enerji üretimi değil, aynı zamanda sürdürülebilir tarım ve gıda güvenliği gibi alanlara da katkı sunulmaktadır.

Metgün Enerji, sürdürülebilirlik çalışmalarını tüm iş süreçlerinin merkezine yerleştirerek ekonomik büyüme ile çevre faktörleri arasındaki dengeyi gözetmekte ve bu doğrultuda geliştirdiği tüm projelerde etkin bir çevresel uyum sağlamaktadır. Gelecek nesillere daha yaşanabilir bir dünya bırakmak amacıyla, sürdürülebilir kalkınma hedeflerine bağlı kalarak faaliyetlerini sürdürmektedir.



İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

Süreçler uluslararası standartlara uygun biçimde yönetilmektedir

Metgün Enerji, Türkiye genelindeki tüm tesis ve projelerinde İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri uygulamakta olup, süreçlerini uluslararası standartlara uygun biçimde yönetmektedir.

Metgün Enerji, sürdürülebilir enerji sektöründe faaliyetlerini yürütürken iş sağlığı, güvenliği ve çevreyi birincil öncelik olarak ele almakta; bu yaklaşımını “Sağlığını Korum, İşini Korum, Doğayı Korum” sloganı ile vurgulamaktadır. Çalışanlara sağlıklı ve güvenli bir çalışma ortamı sunmak, şirketin temel hedeflerinden biridir. Bu doğrultuda afet ve acil durumlara yönelik alınan önlemlerle yüksek düzeyde hazırlık sağlanmakta, potansiyel riskler en aza indirilmektedir.

İSG Yönetim Sistemi çerçevesinde yeni projeler, rutin dışı faaliyetler, mevcut süreçlerdeki değişiklikler ve yeni çalışma alanları için risk değerlendirmeleri yapılmaktadır. Operasyonların başlamasından önce İSG standartlarına uygunluk sağlanmaktadır.

İSG birimi tarafından yürütülen denetimler, eğitim faaliyetleri ve tespit edilen risklere ilişkin raporlamalar doğrudan Genel Müdürlüğe iletilmekte; acil nitelikteki risklere hızlıca müdahale edilmektedir. Üst yönetimin sahiplenmiş olduğu

İSG politikası, tüm çalışanlara ve paydaşlara duyurulmuş, politika metni herkesin erişimine açık hâle getirilmiştir. Politikada önleyici yaklaşımla iş kazalarının ve meslek hastalıklarının önlenmesi, mevzuata uyum ve sürekli iyileştirme taahhüt edilmektedir. İSG performansı, aylık olarak hazırlanan İSG raporlarıyla izlenmekte ve değerlendirilmektedir.

İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi

Metgün Enerji, Türkiye genelindeki tüm tesis ve projelerinde İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri uygulamakta olup, süreçlerini uluslararası standartlara uygun biçimde yönetmektedir. Sistem kapsamında, çalışanların sağlığı ve güvenliğinin korunması, iş kazalarının ve meslek hastalıklarının önlenmesi, yasal yükümlülüklerin yerine getirilmesi ve sürekli iyileştirme temel alınmaktadır.

Fine-Kinney yöntemi kullanılarak yapılan risk değerlendirmelerinde, olasılık, şiddet ve maruziyet dikkate alınarak tehlikeler analiz edilmekte, şiddet ve frekans değerleri esas alınarak riskler sınıflandırılmakta,

kabul edilebilir seviyenin üzerindeki tüm riskler için önleyici önlemler hayata geçirilmektedir. Türkiye genelindeki dokuz tesise ek olarak yeni başlayacak projelere özel yıllık acil durum planları hazırlanmakta; bu planlar kapsamında düzenlenen tatbikatlarla sahadaki hazırlık seviyesi test edilmektedir. Tatbikatlar sonrası tespit edilen uygunsuzluklara yönelik aksiyonlar belirlenmekte ve uygulamaların etkinliği düzenli olarak takip edilmektedir.

İş Sağlığı ve Güvenliği Kapsamında Alınan Önlemler

İSG faaliyetleri, hem genel merkezde hem de tüm sahalarda kapsamlı bir şekilde yürütülmektedir. Periyodik iş ekipmanı kontrolleri, yangın sistemlerinin testleri ve iş hijyen ölçümleri düzenli olarak gerçekleştirilmekte; bu ölçümler doğrultusunda gerekli düzeltici aksiyonlar alınmaktadır. Çalışan farkındalığını artırmak amacıyla yapılan eğitimlerle desteklenen bu uygulamalar, Ortak Sağlık Güvenlik Birimi (OSGB) iş birliğinde, sistematik bir şekilde yürütülmektedir.



İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

Güçlü bir kriz yönetim sistemi kurulmuştur

Metgün Enerji, tesis bazlı olarak oluşturduğu acil durum prosedürleriyle tüm çalışanları kapsayan güçlü bir kriz yönetim sistemi kurmuştur.

İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimleri

İSG kültürünü yaygınlaştırmak amacıyla her yıl farklı bölgelerde İSG Haftası etkinlikleri düzenlenmekte, çalışanlar, yükleniciler ve iş ortakları bilgilendirilmektedir. 2024 yılı boyunca iş kazaları, ramak kala olaylar, yangın güvenliği, ilk yardım, kişisel koruyucu donanım kullanımı ve acil durum müdahale planlarını kapsayan eğitimler gerçekleştirilmiştir.

Tüm personele Temel İSG Eğitimi verilmiş; bu eğitimlerde risk tanıma, değerlendirme yapabilme ve acil durum prosedürlerine hâkimiyet kazandırılmıştır. Eğitimler teorik ve pratik olarak uygulanmış, sonrasında yapılan sınav ve değerlendirme süreçleriyle eğitimlerin etkinliği ölçülmüştür. Geri bildirimler toplanarak içerikler sürekli geliştirilmiş ve öğrenilen bilgiler günlük iş süreçlerine entegre edilmiştir.

Saha Denetimleri

İSG standartlarının tesislerde etkin biçimde uygulanmasını sağlamak amacıyla düzenli aralıklarla saha denetimleri yapılmaktadır. Bu denetimlerde; KKD kullanımı,

ekipman güvenliği, yangın önlemleri, acil çıkış yolları ve genel düzen denetlenmektedir. Risk oluşturabilecek durumlar tespit edilmekte ve hızla düzeltilmektedir.

Her denetimin ardından hazırlanan raporlar ilgili birimlere sunulmakta, uygunsuzluklara ilişkin düzeltici aksiyonlar izlenerek sonuçlandırılmaktadır. Bu yaklaşım sayesinde hem iş kazalarının önüne geçilmekte hem de güvenli çalışma kültürü kurumsal düzeyde yerleşmektedir.

Acil Durum Prosedürü ve Tatbikat

Metgün Enerji, tesis bazlı olarak oluşturduğu acil durum prosedürleriyle tüm çalışanları kapsayan güçlü bir kriz yönetim sistemi kurmuştur. Yangın, deprem, kimyasal sızıntı, elektrik kesintisi gibi acil durumlara özel senaryolar hazırlanmış; her çalışan için görev tanımları yapılmış ve hangi ekipmanların hangi aşamada kullanılacağı netleştirilmiştir. Bu prosedürler düzenli olarak güncellenmekte ve uygulama öncesi detaylı eğitimlerle desteklenmektedir.

Yıl boyunca çeşitli senaryolara dayalı olarak acil durum tatbikatları gerçekleştirilmiştir. Tatbikatlar; yangın, tahliye, ilk yardım ve kimyasal müdahale gibi başlıklar altında, tüm çalışanları kapsayacak biçimde organize edilmiştir. Amaç, çalışanların paniğe kapılmadan hızlı ve etkin müdahalede bulunmalarını sağlamak ve görevlerini eksiksiz yerine getirmeleridir.

Tatbikat sırasında tahliye süresi, toplanma alanı düzeni, iletişim zinciri ve müdahale hızı değerlendirilmiş; sonuçlar raporlanarak eksikliklere ilişkin düzeltici faaliyetler planlanmıştır. Ayrıca yangın güvenliği, ilk yardım ve kriz iletişimi gibi konuları içeren özel eğitimler gerçekleştirilmiştir.

EKED Sistemi

Enerji kaynaklı iş kazalarının önlenmesi amacıyla, tüm tesislerde "Etiketle, Kilitle, Emniyete al ve Dene" (EKED) prensipleri uygulanmaktadır. Bu sistem, özellikle enerji kesintileri, bakım ve onarım faaliyetlerinde çalışanların güvenliğini sağlamada kritik rol oynamaktadır. EKED uygulamaları sayesinde enerji kaynaklı kazaların önüne geçilmiş ve bu tür olayların sayısı sıfıra indirilmiştir.

KKD Kullanımı ve Takip

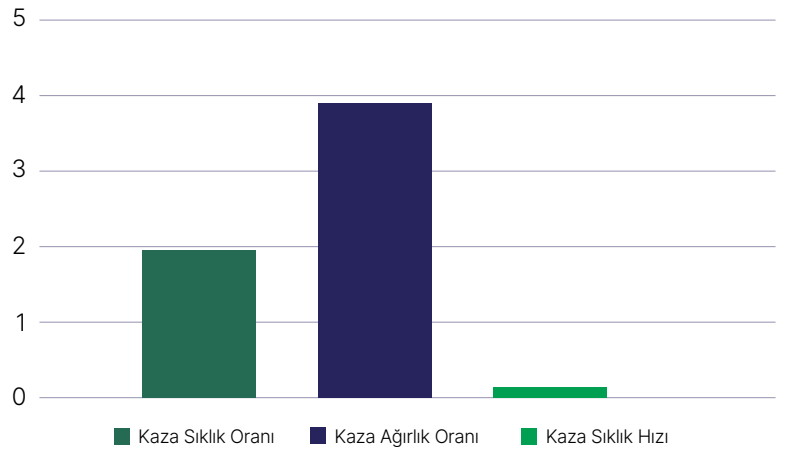
Metgün Enerji, çalışan güvenliğini sağlamak amacıyla Kişisel Koruyucu Donanım (KKD) kullanımına büyük önem vermektedir. Tüm çalışanlara düzenli KKD kullanım eğitimi verilmekte, ilgili donanımların temini, bakımı ve kontrolleri İSG birimi tarafından yürütülmektedir. Her yeni proje ve operasyon başlangıcında personelin ihtiyaç duyacağı KKD'ler belirlenmekte ve eksiksiz olarak sağlanmaktadır. KKD kullanımının etkinliği saha gözlemleri ve denetimlerle izlenmekte, uygunsuzluk durumlarında anında müdahale edilmektedir.

İSG Performans Ölçme

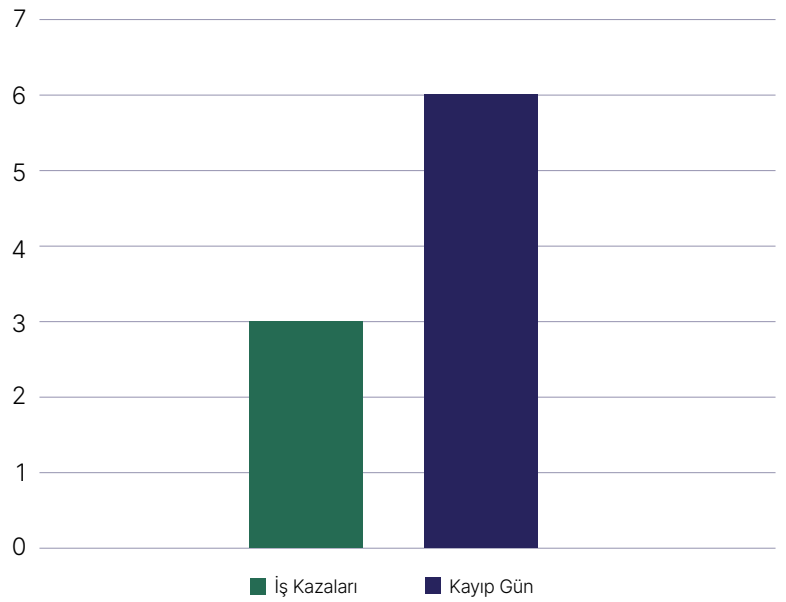
İSG performansı yıl boyunca yapılan denetimler, eğitim faaliyetleri ve saha gözlemleriyle izlenmiştir. Ramak kala olayların analizleri gerçekleştirilmiş, elde edilen veriler doğrultusunda önleyici tedbirler geliştirilmiştir. Saha gözlem kartları aracılığıyla güvenli davranış alışkanlıkları değerlendirilmiş, çalışanların farkındalığı artırılmıştır.

Performans göstergeleri doğrultusunda İSG süreçlerinde sürekli iyileştirme sağlanmış; iş kazalarının önlenmesi, güvenli davranış kültürünün yerleşmesi ve sürdürülebilir İSG ortamının korunması yönünde önemli ilerlemeler kaydedilmiştir.

İş Kazaları 2024 İstatistikler



2024 İş Kazaları - Kayıp Gün



*** İş Kazası Sıklık Oranı:** Toplam iş kazası sayısının toplam çalışma saatine oranının 1.000.000 ile çarpılmasıyla hesaplanmaktadır.

İş Kazası Ağırlık Oranı: İş kazası sonucunda kaybedilen iş günü sayısının toplam çalışma saatine oranının 1.000.000 ile çarpılarak hesaplanmaktadır.

ÇEVRE

Ekosistem dostu uygulamalar hayata geçirilmektedir

Metgün Enerji, enerji projelerinin doğaya etkisini en aza indirmek amacıyla ekosistem dostu uygulamaları hayata geçirmektedir.

Çevre Politikası

Metgün Enerji, yenilenebilir enerji alanındaki faaliyetlerinden aldığı güçle çevresel sorumluluğu iş yapış biçiminin temel bir unsuru olarak konumlandırmaktadır. Şirket'in çevre politikası, yalnızca yasal yükümlülükleri yerine getirmekle sınırlı kalmayıp sürdürülebilir kalkınma hedefleri doğrultusunda kurumsal bir vizyonun parçası olarak şekillendirilmektedir.

Şirket'in çevre politikasının temel başlıkları aşağıda özetlenmiştir:

Karbonsuz Enerji Üretimi ve Emisyon Azaltımı

Metgün Enerji, rüzgar, güneş ve hidroelektrik gibi temiz enerji kaynaklarının kullanımını artırarak karbon emisyonlarını minimize etmeyi ve fosil yakıtların yerine yenilenebilir kaynaklarla enerji üretmeyi hedeflemektedir. Net sıfır emisyon hedefi doğrultusunda, enerji üretiminde verimlilik artırıcı önlemler alınmaktadır.

Biyogaz üretimi süreçlerinde, çevreye duyarlı atık yönetimi uygulamak; küçükbaş hayvan atıklarının biyogaz üretimi için geri dönüştürülmesi ve sıfır atık prensibiyle değerlendirilmesi; fermentasyon süreci sonrasında elde edilen yan ürünlerin organik-organomineral gübre üretiminde kullanılması ve biyogaz üretiminde su ve enerji tüketiminin optimize edilmesi önceliklendirilmektedir.

Doğal Kaynakların Korunması ve Verimli Kullanımı

Şirket, enerji ve su gibi doğal kaynakların verimli kullanımını temel politika olarak benimsemektedir. Su tüketiminin minimize edilmesi, yağmur suyu hasadı ve geri dönüşüm sistemlerinin entegrasyonu, enerji verimliliği yüksek teknolojilere yatırım yapılması, tesislerin kendi enerji ihtiyacını yenilenebilir kaynaklardan karşılaması (hibrit ve 5.1.h projeleri) ve çevre dostu malzemelerin kullanımı öncelikli konular arasındadır.

Ekosistem Koruma ve Biyoçeşitlilik

Metgün Enerji, enerji projelerinin doğaya etkisini en aza indirmek amacıyla ekosistem dostu uygulamaları hayata geçirmektedir. Bu kapsamda, rüzgar türbinleri ve hidroelektrik santrallerin yaban hayatına zarar vermeyecek şekilde konumlandırılması, yenilenebilir enerji tesislerinin kurulumu sürecinde ÇED süreçlerine tam uyum sağlanması ve ağaçlandırma ile erozyon kontrolü gibi ekolojik restorasyon projeleri yürütülmesi sağlanmaktadır.

Yeşil Tedarik Zinciri ve Sürdürülebilir Üretim

Şirket, çevresel etkileri minimize eden malzeme kullanımını ve sürdürülebilir sertifikalara sahip tedarikçilerle iş birliği yapmayı teşvik etmektedir. Ayrıca, lojistik süreçlerde düşük emisyonlu taşıma modelleri tercih edilerek karbon ayak izinin azaltılmasına katkı sağlanmaktadır.



Çevresel Farkındalık ve Sosyal Sorumluluk

Metgün Enerji, çevre bilincini sadece kendi operasyonlarında değil, çalışanları ve toplum genelinde de artırmayı amaçlamaktadır. Çalışanlara çevre bilinci eğitimleri verilmektedir ve yerel topluluklarla iş birliği yapılarak sürdürülebilir enerji kullanımı ve geri dönüşüm konularında farkındalık projeleri gerçekleştirilmektedir.

Yasal Uyumluluk ve Şeffaflık

Şirket, çevreyle ilgili tüm ulusal ve uluslararası mevzuata tam uyum sağlamayı taahhüt etmektedir. Faaliyetler ISO 14001 ve ISO 50001 gibi uluslararası çevre standartlarına uygun olarak yürütülmekte, çevresel performans düzenli olarak ölçülerek kamuoyuyla şeffaf bir şekilde paylaşılmaktadır. Düzenli çevresel denetimler ve risk analizleri ile sürekli iyileştirme hedeflenmektedir.

2024 Yılı Çalışmaları

2024 yılında işletmedeki tesislerde çevre düzenlemesi ve ağaçlandırma faaliyetlerine öncelik verilmiştir. Kalecik HES ve Mersinli RES tesislerinde önceki yıllarda gerçekleştirilen ağaçlandırma çalışmaları kapsamında dikilen ağaçların bakım ve sulamaları yapılmış; bu sayede hem daha yeşil bir çevre hedeflenmiş hem de ekolojik sistemlerin korunmasına katkı sağlanmıştır.

Bioden Enerji Başmakçı tesisinde, çevre düzenlemesi projesi kapsamında imzalanan sözleşmeyle önemli bir kaynak ayrılmış; çevre düzenlemesi, ağaçlandırma, peyzaj ve yüzey sularının drenaj çalışmaları gerçekleştirilmiştir. Ayrıca, yüzey sularının toplanarak biyogaz üretim sürecinde ihtiyaç duyulan suya destek sağlaması amacıyla gerekli altyapı sistemleri kurulmuştur.

Gelecek Hedefleri

Metgün Enerji'de çevre politikalarının etkin bir şekilde uygulanması, uzun vadeli büyüme ve sürdürülebilirlik vizyonunun ayrılmaz bir unsuru olarak değerlendirilmektedir. Yenilenebilir enerji yatırımları, çevresel etkileri en aza indiren üretim modelleriyle desteklenerek doğaya saygılı bir kalkınma anlayışıyla sürdürülmektedir. Gelecek dönem hedefleri doğrultusunda, çevresel taahhütlerden taviz verilmeden faaliyetlerin devam ettirilmesi ve çevresel performansın sürekli iyileştirilmesi amaçlanmaktadır.

Bu kapsamda, 2025 yılı içerisinde Elmacık RES Projesi kapsamında iki farklı dönemde ornitolojik izleme çalışmaları gerçekleştirilmesi planlanmaktadır. Yapılacak çalışmalarla, proje sahasında kuş türlerinin dağılımı, hareketleri ve olası etkilenme düzeyleri analiz edilerek ekosistem üzerindeki etkilerin azaltılmasına yönelik planlamalara veri temelli katkı sağlanması hedeflenmektedir.

OLAĞAN GENEL KURUL TOPLANTI GÜNDEMİ

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ 'NİN 02.08.2024 TARİHİNDE YAPILAN OLAĞAN GENEL KURUL TOPLANTI TUTANAĞI

Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi olağan genel kurul toplantısı 02.08.2024 tarihinde, saat 14:00'da Şirket merkezinde Huzur Mahallesi, Maslak Ayazağa Caddesi, Metgün Binası, No: 2/1 Sarıyer İstanbul şirket merkez adresinde toplanarak aşağıdaki hususları karar altına almışlardır.

1. Genel kurul toplantısı açılarak, toplantı başkanlığına Yasemin BOZ, yazmanlığına Ugur Bal'in seçilmesine önerildi, oy birliğiyle kabul edildi. Genel kurul toplantı tutanaklarının imzalanması için Toplantı Başkanlığına yetki verilmesi oy birliği ile kabul edildi.
2. Şirketin 01.01.2023 - 31.12.2023 dönemine ilişkin Yönetim Kurulu Yıllık Faaliyet Raporu görüşülüp ve onaylanmasına,
3. Şirketin 01.01.2023 -31.12.2023 dönemine ilişkin ara bilanço ve kâr-zarar hesapları görüşülüp ve onaylanmasına,
4. Şirketin Yönetim Kurulu üyeliklerine 3 yıl süre ile görev yapmak üzere
5. ***85911*** T.C Kimlik No'lu Metin GÜNEŞ, ***4816**** T.C Kimlik No'lu Halis EZER VE ***63333*** T.C Kimlik No'lu Selahattin ÇİMEN'in seçilmelerinde oy birliği ile karar verildi.

Kararların oy birliği ile kabulüne toplantıya son verilmesine karar verilmiştir.

Toplantı Başkanı
Yasemin BOZ

Yazman
Ugur Bal

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI
ANONİM ŞİRKETİ

Selahattin ÇİMEN

Halis EZER



BAĞLI ORTAKLIKLAR

Dağlar Enerji Elektrik Üretim AŞ



Metgün Enerji Payı:

%100



Ödenmiş Sermaye:

12.750.000 TL

31 Ocak 2019 tarihli Hisse Alım ve Satım Sözleşmesi kapsamında Metgün Enerji tarafından devralınan Dağlar Enerji, Artvin ili Merkez ilçesi sınırlarında lisanslı olarak faaliyet gösteren Kalecik HES'in sahibi olup, yenilenebilir enerji üretimi gerçekleştirmektedir.

Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret AŞ



Metgün Enerji Payı:

%100



Ödenmiş Sermaye:

22.000.000 TL

8 Ağustos 2019 tarihli Hisse Alım Sözleşmesi ile Metgün Enerji bünyesine katılan Yander AŞ, İzmir ili Kemalpaşa ve Bayındır ilçelerinde lisanslı elektrik üretimi faaliyeti yürütmektedir.

Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret AŞ



Metgün Enerji Payı:

%100



Ödenmiş Sermaye:

151.899.286,91 TL

28 Mayıs 2019 tarihli Hisse Devir Vaadi Sözleşmesi ile Metgün Enerji tarafından devralınan Bioden AŞ, Afyonkarahisar ili Başmakçı ilçesinde lisanslı ve lisanssız biyokütle enerji üretimi ile gübre üretimi faaliyetleri yürütmektedir. Başmakçı BES bünyesinde metan gazı üretimine dayalı kojenerasyon sistemi, yardımcı hibrit GES üniteleri ve gübre tesisleri bulunmaktadır.

Afşin Enerji Üretim AŞ



Metgün Enerji Payı:

%100



Ödenmiş Sermaye:

900.000 TL

2018 yılında Halis Ezer tarafından devralınan Afşin AŞ'nin %100 hissesi, 11 Aralık 2023 tarihinde Metgün Enerji'ye devredilmiştir. Kahramanmaraş ili Elbistan ilçesinde lisanssız elektrik üretimi faaliyeti yürütmektedir.

Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret AŞ

Metgün Enerji Payı:

%100

Ödenmiş Sermaye:

10.263.763,86 TL

Şirketin hisseleri ilk olarak 2016 yılında Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret AŞ tarafından devralınmış, ardından 2023 yılında kısmi bölünme yöntemiyle Metgün Enerji'ye devredilmiştir. Konya ili Meram ilçesinde lisanssız enerji üretim faaliyeti yürütmektedir.

Globinvest Enerji Sanayi ve Ticaret AŞ

Metgün Enerji Payı:

%100

Ödenmiş Sermaye:

1.000.000 TL

2023 yılında Selahattin Çimen ve eşi Özlem Çimen'den hisseleri devralınarak Metgün Enerji bünyesine katılmıştır. Globinvest A.Ş., %50 oranında ortağı olduğu Viva 2 Enerji AŞ, Viva 3 Enerji AŞ ve Viva 4 Enerji AŞ aracılığıyla Mardin, Diyarbakır, Şanlıurfa, Hatay, Kahramanmaraş, Muş, Eskişehir, Adana ve Osmaniye illerinde güneş enerjisi santrali yatırımlarına yönelik ön lisans başvurularında bulunmuştur.

Fergün Enerji Üretim AŞ

Metgün Enerji Payı:

%50

Ödenmiş Sermaye:

25.000.000 TL

11 Aralık 2023 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi ile hisselerin %50'si, Metgün Enerji hissedarları Halis Ezer, Metin Güneş ve Ergin Yavuz tarafından Metgün Enerji'ye devredilmiştir. Şirket, Burdur ili Çavdır ilçesinde lisanslı elektrik üretim faaliyeti yürütmektedir.

YEKA RES Elektrik Üretim AŞ

Metgün Enerji Payı:

%20

Ödenmiş Sermaye:

125.500.000 TL

2020 yılında %20 oranındaki hisseleri Metgün Enerji tarafından devralınmıştır. Şirket için 17 Ekim 2024 tarihli Yönetim Kurulu Kararı doğrultusunda tasfiye protokolü imzalanmış ve tasfiye süreci başlatılmıştır.

Eşref Enerji Üretim AŞ

Metgün Enerji Payı:

%100

Ödenmiş Sermaye:

296.760.000 TL

31 Ekim 2024 tarihli Hisse Alım Sözleşmesi ile şirketin tamamı Metgün Enerji tarafından devralınmıştır. Enerji üretim faaliyetleri yürütmektedir.

YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

2024 yılı, Metgün Enerji Yatırımları AŞ için yatırım odaklı büyüme ve finansal yeniden yapılanma açısından önemli bir yıl olmuştur. Yönetim Kurulumuz, Şirket'in stratejik hedefleri doğrultusunda, operasyonel kapasiteyi artıracak ve mali yapıyı güçlendirecek bir dizi önemli adımı hayata geçirmiştir.

Operasyonel tarafta, rüzgar (RES), güneş (GES), hidroelektrik (HES) ve biyokütle (BES) kaynaklarına dayalı elektrik üretim faaliyetleri etkin şekilde sürdürülmüş; toplam portföy büyüklüğü Yander Elektrik'e ait Mersinli RES'te kapasite artışı kapsamında, 2 adet 5,9 MWm gücündeki türbin devreye alınarak 11,8 MWm ve 70,8 MWm kurulu gücündeki Elmacık RES projesinin satın alınması ile birlikte 293,5 MWm'ye çıkarılmıştır. Bahse konu kapasite artışı ve Eşref Enerji'nin satın alınması Şirket'in rüzgar enerjisi alanındaki büyüme stratejisini desteklemektedir.

Toplam elektrik üretimi 369.865 MWh seviyesine ulaşarak önceki yıla göre yaklaşık %13 oranında artış göstermiştir. Ayrıca gübre üretim faaliyetleri de çeşitlendirilmiş gelir yapısı içerisinde daha güçlü bir yer edinmiş, gübre satış gelirleri 87,8 milyon TL'ye ulaşmıştır.

Finansal açıdan, Şirket'in toplam hasılatı 1,506 milyar TL olarak gerçekleşmiş, net dönem kârı ise amortisman ve sistem kullanım giderlerindeki artışın etkisiyle 675 milyon TL olmuştur. Bu dönemde özellikle maddi duran varlıkların yeniden değerlendirilmesine bağlı amortisman giderlerindeki artış brüt kârlılığı sınırlamıştır.

Ancak bilanço tarafında olumlu gelişmeler yaşanmıştır. Toplam varlıklar 13,82 milyar TL'ye, özkaynaklar ise 9,08 milyar TL'ye yükselmiştir. Özellikle Şirket'in sahip olduğu enerji santralleri ve gübre tesisinin değerlendirilmesi bu büyümeye önemli katkı sağlamıştır. Toplam yükümlülüklerde yaşanan düşüş ile birlikte mali yapı güçlenmiştir.

Bu gelişmeler ışığında, 2024 yılı Şirketimiz için sadece bir yatırım yılı değil, aynı zamanda geleceğe yönelik sağlam temellerin atıldığı bir yıl olmuştur. 2025 ve izleyen yıllarda da yenilenebilir enerji alanındaki liderlik hedefimiz doğrultusunda kararlılıkla ilerlemeye devam edeceğiz.

Metgün Enerji Yönetim Kurulu

İÇ DENETİM VE İÇ KONTROL FAALİYETLERİ

İç Denetim Bölümü, Şirket'in operasyonel verimliliğini artırmak, riskleri minimize etmek ve kurumsal yönetim standartlarını güçlendirmek amacıyla 2024 yılında kapsamlı süreç geliştirme çalışmaları yürütmüştür.

Şirket'in farklı bölümlerinde yürütülen tüm iş süreçleri detaylı bir şekilde incelenmiş, verimlilik, hız ve kalite açısından iyileştirme gerektiren noktalar belirlenmiştir. Uluslararası en iyi uygulamalar dikkate alınarak süreçlerde otomasyon, dijitalleşme ve entegrasyon çalışmaları yapılmıştır. İş akışlarının daha etkin hale getirilmesi için yeni yönetmelikler oluşturulmuş, bölümler arası koordinasyon artırılmış, çalışanların süreçleri doğru ve eksiksiz bir şekilde uygulaması sağlanmıştır.

Veri güvenliği ve KVKK uyumu açısından sistemler üzerinde gerekli geliştirmeler devreye alınmış, yetkilendirme ve erişim kontrolleri güçlendirilmiştir. Çalışan hakları, iş etiği, uyum, bilgi güvenliği, kişisel veri koruma gibi kritik konulara yönelik yönetmelikler hazırlanarak tüm çalışanlarla paylaşılmıştır.

Etik ve uyum kültürünü güçlendirmek adına, çalışanların ve paydaşların şeffaf bir şekilde bildirimde bulunabilmesi için etik bildirim kanalları devreye alınmıştır. Etik ve uyum kuralları, şirket içi bültenler, toplantılar ve e-posta duyuruları ile düzenli olarak hatırlatılmaktadır.

Yönetmeliklerin sahada etkin uygulanmasını sağlamak için iç denetim ve uyumluluk denetimleri planlanmıştır. 2025 yılı denetim takvimi kapsamında, süreçlerin Şirket politikalarına uygunluğunu değerlendirmek için periyodik incelemeler yapılacaktır.

İç Denetim Bölümü, gerçekleştirdiği tüm çalışmalarla üst yönetime düzenli raporlamalar yaparak Şirket'in kurumsal yapısını güçlendirmiş, operasyonel mükemmelliğe ulaşma hedefinde önemli bir adım atmış ve çalışanların, iş ortaklarının ve paydaşlarının güvenini pekiştirmiştir.

Süreç iyileştirme ve yönetmelik çalışmalarının devamlılığı sağlanacak, değişen yasal ve sektörel gerekliliklere uygun güncellemeler yapılacaktır.

Ayrıca çalışanların geri bildirimleri dikkate alınarak süreçlerde ve yönetmeliklerde gerekli revizyonlar yapılacaktır.

Önümüzdeki dönemlerde de İç Denetim Bölümü olarak, Şirket'in sürdürülebilir büyümesine katkı sağlamak ve kurumsal riskleri minimize etmek adına etkin denetim çalışmalarına devam edilecektir.

POLİTİKALAR

Aşağıda yer alan Şirket politikalarıyla ilgili detaylı bilgiye www.metgunenerji.com.tr/politikalar adresinden ulaşılabilir.

- İş Sağlığı ve Güvenliği Politikası
- Tedarik Zinciri Politikası
- Etik ve Uyum Politikası

YÖNETİM KURULU ÜYELERİ VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla genel müdür, genel müdür yardımcıları gibi üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve benzeri menfaatler 13.011.616 TL'dir (31 Aralık 2023: 9.976.787).

DÖNEM SONU İLE RAPORUN HAZIRLANMASI ARASINDA MEYDANA GELEN DEĞİŞİKLİKLER

2025 yılının ilk çeyreğinde, Elmacık RES Projesi kapsamında türbin, trafo ve enerji nakil hattı sözleşmeleri imzalanmış; teknik, çevresel ve hukuki alanlarda danışmanlık hizmetleri alınarak proje geliştirme sürecinde önemli bir aşamaya geçilmiştir. Gerekli inşaat öncesi izin süreçlerinde de kayda değer ilerlemeler sağlanmış ve proje uygulama takvimine yönelik hazırlıklar hız kazanmıştır. Bu dönemde ayrıca, yenilenebilir enerji alanındaki büyüme stratejisi doğrultusunda yeni projeleri değerlendirme yönünde çalışmalar sürdürülmüş; portföyü daha da güçlendirecek fırsatlara odaklanılmıştır.

2024 YILINDA GERÇEKLEŞEN MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

- Maden Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun (11 Mayıs 2024) Lisanssız Tesislerin 10 Yıl Sonrasındaki Durumu: On yıllık destek süresini dolduran lisanssız üretim tesislerinin elektrik piyasasında faaliyet göstermesine yönelik yeni hükümler getirilmiştir.
- Resmî Gazete'nin 12 Aralık 2024 tarihli sayısında yayımlanan 7534 Köy Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile rüzgar ve güneş enerjisi santrali yatırımları için yapı denetiminden muafiyet sağlanmıştır.
- 21.10.2024 tarihinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı sitesinde yayımlanan 2035 Yol Haritasında "Süper İzin" kavramı ile izin süreçleri kısaltılıp santralin daha hızlı işletmeye girebilmesinin önü açılmıştır.
- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 10 Ekim 2024 Tarihli ve 32688 Sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Önlisans sahibi şirketlerde %10'un altındaki dolaylı ortaklık yapısı değişikliklerinde EPDK onayı mecburiyeti yürürlükten kaldırılmıştır.

ŞİRKETİN İKTİSAP ETTİĞİ KENDİ PAYLARINA İLİŞKİN BİLGİLER

Bulunmamaktadır.

ŞİRKET ALEYHİNE AÇILAN VE ŞİRKETİN MALİ DURUMUNU VE FAALİYETLERİNİ ETKİLEYEBİLECEK NİTELİKTEKİ DAVALAR VE OLASI SONUÇLARI HAKKINDA BİLGİLER

Bulunmamaktadır.

MEVZUAT HÜKÜMLERİNE AYKIRI UYGULAMALAR NEDENİYLE ŞİRKET VE YÖNETİM ORGANI ÜYELERİ HAKKINDA UYGULANAN İDARİ VEYA ADLİ YAPTIRIMLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Bulunmamaktadır.

OLAĞANÜSTÜ GENEL KURUL

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş.

16.01.2025 TARİHLİ OLAĞANÜSTÜ GENEL KURUL TOPLANTI TUTANAĞI

Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Yönetim Kurulu'nun 13.01.2025 tarihli ve 2025/001 sayılı kararı doğrultusunda çağırısı yapılmış olan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı 16.01.2025 tarihinde saat 14:00'te Huzur Mah. Maslak Ayazağa Cad. Metgün Binası No:2 İç Kapı No:3 Sarıyer/İstanbul adresinde, İstanbul Valiliği Ticaret İl Müdürlüğü'nün 15.01.2025 tarihli ve 105158717 sayılı yazısıyla görevlendirilen Bakanlık Temsilcisi Sayın Sevda ÇEÇEN' in gözetiminde gerçekleştirilmiştir.

Hazır bulunanlar listesinin tetkikinde, şirket paylarının 544.421.000 TL toplam itibari değerine tekabül eden 54.442.100.000 adet paydan 925.515.700 adet payı asaleten ve 53.516.584.300 payın vekaleten olmak üzere tamamının temsil edildiği, bu sebeple gerek kanun gerekse esas sözleşmede öngörülen asgari toplantı nisabının mevcut olduğu anlaşılmıştır ve toplantının Türk Ticaret Kanunu'nun 416. maddesi çerçevesinde çağrısız olarak yapılmasına herhangi bir itiraz vaki olmaması üzerine toplantı Selahattin ÇİMEN tarafından açılarak gündemin görüşülmesine geçilmiştir.

- 1) Açılış ve Toplantı Başkanlığı'na Selahattin ÇİMEN ve yazmanlığa Uğur BAL oy birliği ile seçilmiş ve toplantı tutanaklarının imzalanması için Toplantı Başkanlığı'na yetki verilmesine oy birliği ile karar verilmiştir.
- 2) Şirket esas sözleşmesinin, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 11.01.2025 tarihli ve E-29833736-110.03.03-65934 sayılı yazısı ve T.C. Ticaret Bakanlığı tarafından 15.01.2025 tarih ve E-50035491-431.02-00105117229 sayılı yazısı ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 15.12.2024 tarih ve E-32380407-110.01.01-1016618 sayılı yazısı ile onaylanan ekli tadil tasarısı uyarınca tadil edilmesine oy birliği ile karar verilmiştir.
- 3) Katılanlara dilek ve temennileri sorulmuş, söz alan olmamıştır.

Gündem maddelerinin konuşulması ve müzakere olunacak başkaca husus bulunmaması nedeniyle toplantı sona ermiştir.

Bakanlık Temsilcisi
Sevda ÇEÇEN

Toplantı Başkanı
Selahattin ÇİMEN

Toplantı Yazmanı
Uğur BAL

ANA SÖZLEŞME'DE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER

ESAS SÖZLEŞME TADİL TASLAĞI

Eski Hali	Yeni Hali
7. Sermaye, Paylar ve Pay Senetlerinin Nev'i Şirket, 6362 sayılı SPKn hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve SPK'nın 13.09.2024 tarih ve E-24171390-110.03.03-59714 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiştir. Şirket'in kayıtlı sermaye tavanı 2.500.000.000 TL (iki milyar beş yüz milyon Türk Lirası) olup, her biri 1 TL (bir Türk Lirası) nominal değerde 2.500.000.000 (iki milyar beş yüz milyon) adet nama yazılı paya ayrılmıştır. SPK tarafından verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2024/2028 yılları (5 yıl) için geçerlidir. 2028 yılı sonunda izin verilen kayıtlı sermaye tavanına ulaşamamış olsa dahi, verilen tavan ya da yeni bir tavan tutarı için SPK'dan izin almak suretiyle Genel Kurul'dan 5 yılı geçmemek üzere yeni bir süre için yetki alınması zorunludur. Söz konusu yetkinin alınmaması durumunda Yönetim Kurulu kararıyla sermaye artırımı yapılamaz. Şirketin çıkarılmış sermayesi 544.421.000 TL (beş yüz kırk dört milyon dört yüz yirmi bir bin Türk Lirası) olup, bu sermaye her biri 1 TL (bir Türk Lirası) itibari değerde 544.421.000 (beş yüz kırk dört milyon dört yüz yirmi bir bin) adet nama yazılı paya bölünmüştür. Söz konusu çıkarılmış sermaye muvazaadan ari şekilde tamamen ödenmiştir. Çıkarılmış sermayeyi temsil eden pay grupları, (A) Grubu nama yazılı 108.884.200 (yüz sekiz milyon sekiz yüz seksen dört bin iki yüz) adet pay karşılığı 108.884.200 TL (yüz sekiz milyon sekiz yüz seksen dört bin iki yüz yirmi Türk Lirası)'ndan; (B) Grubu hamiline yazılı 435.536.800 (dört yüz otuz beş milyon beş yüz otuz altı bin sekiz yüz) adet pay karşılığı 435.536.800 TL (dört yüz otuz beş milyon beş yüz otuz altı bin sekiz yüz Türk Lirası)'ndan oluşmaktadır. Şirket'in sermaye piyasası mevzuatına göre borsada işlem görenler dışındaki paylarının tamamı nama yazılıdır. Şirket borsada işlem görmek üzere ihraç edilecekler hariç hamiline yazılı pay senedi çıkaramaz. Sermayeyi temsil eden paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde kayden izlenir. Şirket'in sermayesi, gerektiğinde, TTK ve sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde artırılabilir veya azaltılabilir.	7. Sermaye Şirket, 6362 sayılı SPKn hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve SPK'nın 12.09.2024 tarih ve 52/1436 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiştir. Şirket'in kayıtlı sermaye tavanı 2.500.000.000 TL (iki milyar beş yüz milyon Türk Lirası) olup, her biri 1 TL (bir Türk Lirası) nominal değerde 2.500.000.000 (iki milyar beş yüz milyon) adet nama yazılı paya ayrılmıştır. SPK tarafından verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2024/2028 yılları (5 yıl) için geçerlidir. 2028 yılı sonunda izin verilen kayıtlı sermaye tavanına ulaşamamış olsa dahi, verilen tavan ya da yeni bir tavan tutarı için SPK'dan izin almak suretiyle Genel Kurul'dan 5 yılı geçmemek üzere yeni bir süre için yetki alınması zorunludur. Söz konusu yetkinin alınmaması durumunda Yönetim Kurulu kararıyla sermaye artırımı yapılamaz. Şirketin çıkarılmış sermayesi 544.421.000 TL (beş yüz kırk dört milyon dört yüz yirmi bir bin Türk Lirası) olup, bu sermaye her biri 1 TL (bir Türk Lirası) itibari değerde 544.421.000 (beş yüz kırk dört milyon dört yüz yirmi bir bin) adet nama yazılı paya bölünmüştür. Söz konusu çıkarılmış sermaye muvazaadan ari şekilde tamamen ödenmiştir. Çıkarılmış sermayeyi temsil eden pay grupları, (A) Grubu nama yazılı 108.884.200 (yüz sekiz milyon sekiz yüz seksen dört bin iki yüz) adet pay karşılığı 108.884.200 TL (yüz sekiz milyon sekiz yüz seksen dört bin iki yüz yirmi Türk Lirası)'ndan; (B) Grubu nama yazılı 435.536.800 (dört yüz otuz beş milyon beş yüz otuz altı bin sekiz yüz) adet pay karşılığı 435.536.800 TL (dört yüz otuz beş milyon beş yüz otuz altı bin sekiz yüz Türk Lirası)'ndan oluşmaktadır. Şirket'in sermaye piyasası mevzuatına göre borsada işlem görenler dışındaki paylarının tamamı nama yazılıdır. Şirket borsada işlem görmek üzere ihraç edilecekler hariç hamiline yazılı pay senedi çıkaramaz. Sermayeyi temsil eden paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde kayden izlenir. Şirket'in sermayesi, gerektiğinde, TTK ve sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde artırılabilir veya azaltılabilir.

ANA SÖZLEŞME'DE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER

Eski Hali	Yeni Hali
(A) Grubu payların Yönetim Kurulu'na aday gösterme ile Genel Kurul'da oy imtiyazı bulunmaktadır. (B) Grubu payların imtiyazı yoktur. İmtiyazlı payların sahip olduğu imtiyazlar işbu esas sözleşmenin 11inci ve 14üncü maddelerinde belirtilmiştir. Yönetim Kurulu, SPKn hükümlerine uygun olarak gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar yeni pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi arttırmaya, pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının sınırlandırılması veya imtiyazlı pay sahiplerinin haklarının kısıtlanması ile imtiyazlı veya nominal değerinin üzerinde veya altında pay çıkarılması konularında karar almaya yetkilidir. Yeni pay alma haklarını kısıtlama yetkisi pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanılamaz. Sermaye artırımlarında (bedelsiz de dahil olmak üzere), artırılan sermayeyi temsil etmek üzere, (A) Grubu paylar karşılığında (A) Grubu pay, (B) Grubu paylar karşılığında (B) Grubu pay ihraç edilecektir. Yeni pay alma haklarının kısıtlanması durumunda ihraç edilecek paylar (B) Grubu paylar olacaktır. Sermaye piyasası mevzuatına uygun olmak kaydıyla sermaye artırımlarında çıkarılacak (A) Grubu paylara ilişkin yeni pay alma haklarının kullanılmaması halinde, bu payların devrinde de Esas Sözleşme'nin 9'uncu maddesinde düzenlenen bağlam hükümleri ve (A) Grubu pay sahiplerinin öncelikli alım hakkı uygulanır. Çıkarılan paylar tamamen satılarak bedelleri ödenmedikçe veya satılamayan paylar iptal edilmedikçe yeni pay çıkarılamaz. (A) Grubu pay sahipleri, (A) Grubu payları diğer (A) Grubu pay sahiplerinin önceden onayı olmadan, borca karşılık rehin veremez, bu payları teminata konu yapamaz veya başka bir şekilde bu payları takyid edemez. Sermaye artırımlarında, bedelsiz paylar artırım tarihindeki mevcut paylara dağıtılır.	(A) Grubu payların Yönetim Kurulu'na aday gösterme ile Genel Kurul'da oy imtiyazı bulunmaktadır. (B) Grubu payların imtiyazı yoktur. İmtiyazlı payların sahip olduğu imtiyazlar işbu esas sözleşmenin 11inci ve 14üncü maddelerinde belirtilmiştir. Yönetim Kurulu, SPKn hükümlerine uygun olarak gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar yeni pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi arttırmaya, pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının sınırlandırılması veya imtiyazlı pay sahiplerinin haklarının kısıtlanması ile imtiyazlı veya nominal değerinin üzerinde veya altında pay çıkarılması konularında karar almaya yetkilidir. Yeni pay alma haklarını kısıtlama yetkisi pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanılamaz. Sermaye artırımlarında (bedelsiz de dahil olmak üzere), artırılan sermayeyi temsil etmek üzere, (A) Grubu paylar karşılığında (A) Grubu pay, (B) Grubu paylar karşılığında (B) Grubu pay ihraç edilecektir. Yeni pay alma haklarının kısıtlanması durumunda ihraç edilecek paylar (B) Grubu paylar olacaktır. Sermaye piyasası mevzuatına uygun olmak kaydıyla sermaye artırımlarında çıkarılacak (A) Grubu paylara ilişkin yeni pay alma haklarının kullanılmaması halinde, bu payların devrinde de Esas Sözleşme'nin 9'uncu maddesinde düzenlenen bağlam hükümleri ve (A) Grubu pay sahiplerinin öncelikli alım hakkı uygulanır. Çıkarılan paylar tamamen satılarak bedelleri ödenmedikçe veya satılamayan paylar iptal edilmedikçe yeni pay çıkarılamaz. (A) Grubu pay sahipleri, (A) Grubu payları diğer (A) Grubu pay sahiplerinin önceden onayı olmadan, borca karşılık rehin veremez, bu payları teminata konu yapamaz veya başka bir şekilde bu payları takyid edemez. Sermaye artırımlarında, bedelsiz paylar artırım tarihindeki mevcut paylara dağıtılır.

Bakanlık Temsilcisi
Sevda ÇEÇEN

Toplantı Başkanı
Selahattin ÇİMEN

Toplantı Yazmanı
Uğur BAL

2024 YILINDA YAPILAN ÖZEL DENETİME VE KAMU DENETİMİNE İLİŞKİN BİLGİLER

Metgün Enerji, Genel Kurul tarafından atanan Bağımsız Dış Denetçi ve Denetçiler tarafından düzenli ve periyodik olarak denetlenmektedir. İlgili hesap dönemi için bağımsız denetim faaliyetleri BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş. tarafından gerçekleştirilmektedir.

BAĞIŞ VE YARDIMLAR

2024 yılında Şirket tarafından yapılan herhangi bir bağış bulunmamaktadır.

BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

Bağımsızlık Beyanı

Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'de (Şirket) Yönetim Kurulunda, mevzuat, esas sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulunun 3 Ocak 2014 tarihli ve 28871 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1)'nde belirtilen Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkelerinde belirlenen kriterlere göre "Bağımsız Üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu belirtirim.

Bu kapsamda;

- Şirket'te, Türkiye Finansal Raporlama Standartları 10'a göre şirketin yönetim kontrolü ya da Türkiye Muhasebe Standartları 28'e göre önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile şahsım, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başına sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişkide bulunmadığımı,
- Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı ve/veya yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı,
- Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam nedeniyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- Bağlı oldukları mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, halen / üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı / çalışmayacağımı,
- 31 Aralık 1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşik olduğumu,
- Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
- Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine ve Yönetim Kurulu tarafından görevlendirildiğim şirket adına temsil görevlerine zaman ayıracağımı,
- Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,
- Şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev yapmadığımı

beyan ederim.

Yönetim Kurulu, Genel Kurul, hissedarlarımız ve tüm menfaat sahiplerinin bilgisine sunarım.

Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Zekeriya Öztürk

RİSK YÖNETİMİ UYGULAMALARINA İLİŞKİN BİLGİLER

Metgün Enerji, risklerin kurumsal düzeyde etkin yönetimini sağlamak amacıyla entegre ve merkezi bir Kurumsal Risk Yönetimi yaklaşımı benimsemiştir. Bu yapı; şirketin karşı karşıya kalabileceği riskleri kapsamlı, tutarlı ve maliyet etkin biçimde tanımlamasına, değerlendirmesine ve yönetmesine olanak tanır. Risk yönetimi, kalite ve çevre uygulamalarıyla da entegre çalışır; böylece günlük operasyonlarda ortaya çıkabilecek riskler ve fırsatlar düzenli olarak gözden geçirilir. Bu bütünlük yaklaşım sayesinde riskler sistematik olarak analiz edilir, önceliklendirilir ve takip edilir. Aynı zamanda şirketin sürdürülebilir büyüme hedefleriyle uyumlu bir kurumsal risk kültürü oluşmasına katkı sağlar.

Sektörel Risk Manzarası

Küresel Perspektif:

Dünya genelinde yenilenebilir enerji sektörü hızlı bir dönüşümden geçmekte ve bu dönüşüm risklerle birlikte önemli fırsatlar da barındırmaktadır. IRENA verilerine göre 2024 sonunda küresel yenilenebilir kurulu güç 4.448 GW'a, yani dünya toplam elektrik kapasitesinin yaklaşık %46'sına ulaşmıştır. Son beş yılda %58'lik bir büyüme kaydedilmiş; en büyük artış güneş enerjisinde gerçekleşmiştir. Güneş kapasitesi 2020–2024 döneminde %157 artarak 1.865 GW'a, rüzgar kapasitesi ise %54 büyüyerek 1.133 GW'a çıkmıştır. Hidroelektrik ve biyokütle daha sınırlı bir büyüme göstermiştir.

IEA'nın 2024 Dünya Enerji Görünümü raporu, mevcut politika ve piyasa koşullarında yenilenebilir kapasitenin 2030'a kadar yaklaşık 2,7 kat artabileceğini öngörmektedir. Bu tablo, taahhütlerin ötesinde bir ilerlemeye işaret etse de birçok ülkenin 2030'a kadar

yenilenebilir kapasiteyi üçe katlama hedefinin gerisinde kalabileceğini göstermektedir.

Öte yandan, küresel sektörde yeni riskler de öne çıkmaktadır. Uzun süreli düşük rüzgar ("rüzgar kuraklığı") ve yoğun bulutluluk dönemleri ("güneş kuraklığı"), üretim dalgalanmaları yaratarak enerji sistemleri için yeni bir risk kategorisi doğurmuştur. IPCC'ye göre rüzgar hızlarında %10 düşüş, rüzgar üretiminde %30'un üzerinde azalma anlamına gelebilir. Bu nedenle portföylerin iklimsel ve meteorolojik risklere karşı dayanıklılığının artırılması kritik hâle gelmiştir.

Ekonomik ve tedarik zinciri riskleri de dikkat çekmektedir. Son yıllarda küresel ölçekte yaşanan ham madde sıkıntıları ve lojistik aksaklıklar, güneş panelleri ve rüzgar türbinleri gibi ekipmanlarda teslim sürelerini uzatmış, maliyetleri yükseltmiştir. Enflasyon ve faiz oranlarındaki artış, finansman maliyetlerini yukarı çekerek yatırım iştahını zorlamaktadır. Özellikle ithal ekipmana bağımlı projelerde döviz kurlarındaki dalgalanmalar, maliyet yapısını olumsuz etkileyebilmektedir.

Bunun yanında, politika ve düzenleyici çerçevedeki değişiklikler de risk manzarasını şekillendirmektedir. Teşvik mekanizmalarının veya alım garantilerinin beklenenden erken sonlandırılması, projeler için önemli bir risk unsuru olabilmektedir. Bu nedenle enerji şirketlerinin düzenleyici riskleri yakından izlemesi ve değişimlere hızla adapte olabilecek esneklikte hareket etmesi kritik önemdedir. Metgün Enerji de bu doğrultuda yasal düzenlemeleri yakından takip ederek uyum çalışmalarını proaktif şekilde sürdürmektedir.

Öte yandan, riskleri azaltmaya yönelik bazı eğilimler de gözlemlenmektedir. Yenilenebilir enerjide maliyet baskılarını azaltmak amacıyla pek çok ülke yerli üretimi teşvik eden sanayi politikaları geliştirmektedir. Güneş paneli ve rüzgar türbini ekipmanlarında yerli imalat payının artırılması, küresel tedarik zincirindeki kırılganlıkları sınırlamayı amaçlamaktadır. Türkiye de son yıllarda panel fabrikaları ve rüzgar türbini aksamlarındaki yatırımlarla yerleşme oranını artırmış, böylece hem tedarik güvenliği hem de istihdam tarafında kazanımlar sağlamayı hedeflemiştir.

Türkiye Odaklı Perspektif:

Türkiye, sahip olduğu coğrafi çeşitlilik ve kaynak bolluğu sayesinde yenilenebilir enerji yatırımları açısından bölgesinde öne çıkan ülkelerden biri haline gelmiştir. 2024 yılı sonunda toplam kurulu gücün 115.983 MW'a, bunun 66.690,22 MW'ının yenilenebilir kaynaklara ulaşması bu dönüşümün somut bir göstergesidir. Özellikle güneş ve rüzgar tarafında kaydedilen hızlı artış, Türkiye'nin elektrik portföyünde köklü bir değişimin yaşandığını ortaya koymaktadır. Güneş enerjisi kapasitesinin 19.882 MW'a, rüzgarın ise 12.864 MW'a çıkması, yalnızca sayısal bir büyüme değil, aynı zamanda teknolojik adaptasyonun ve yatırım iştahının gücünü de yansıtmaktadır. Hidroelektrik santraller 32.203 MW ile hâlen en büyük yenilenebilir kaynağı oluşturmaya devam ederken biyokütle ve biyogaz gibi alanlar henüz küçük bir paya sahip olsalar da önemli bir gelişim potansiyeli barındırmaktadır.

Türkiye'nin 2053 net sıfır hedefi ve 2035'e kadar güneş ve rüzgar kapasitesini dört kat artırma vizyonu, önümüzdeki on yılda

yatırım temposunun düşmeyeceğine işaret etmektedir. Ancak büyüme perspektifi bu denli güçlü olsa da riskler de aynı ölçüde çeşitlenmektedir. İklim değişikliğinin etkisiyle su rejimlerindeki belirsizlik, hidroelektrik üretimini hem arz güvenliği hem de baraj güvenliği açısından hassas hale getirmektedir. Son yıllarda yaşanan kuraklıklar, barajlı HES'lerin elektrik üretiminde kayıplara yol açmış, ani ve şiddetli yağışlar ise altyapı üzerinde baskı yaratarak işletme güvenliğini tehdit etmiştir. Rüzgar santrallerinde farklı bölgelerde görülen yıllık rüzgar hızlarındaki düzensizlik, enerji üretiminde dalgalanmalara sebep olabilmektedir. Bu durum, özellikle tek bir bölgeye yoğunlaşan yatırımlarda finansal öngörülebilirliği zorlaştırmaktadır. Güneş santralleri için de uzun süren bulutlu veya sisli hava koşulları, özellikle kış aylarında kapasite kullanım oranlarını düşüren unsurlar arasında yer almaktadır. Tüm bu iklimsel faktörler, depolama çözümlerinin ve coğrafi çeşitlendirmenin stratejik önemini her geçen gün artırmaktadır.

Makroekonomik cephede de riskler kendini göstermektedir. Türkiye'de son yıllarda yaşanan yüksek enflasyon, faiz oranlarındaki artış ve Türk lirasının yabancı paralar karşısındaki değer kaybı, ithal ekipmana dayalı yenilenebilir yatırımların maliyetlerini yükseltmektedir. Finansman maliyetlerindeki bu artış, özellikle sabit fiyatlı alım garantisi bulunmayan projeler için kırılganlığı artırmaktadır. Yatırımcılar açısından döviz kuru, kredi erişimi ve sermaye maliyetleri, yalnızca mali parametreler değil, aynı zamanda proje fizibilitelerinin sürdürülebilirliğini belirleyen kritik faktörlerdir.

Düzenleyici çerçeve ise bir yandan fırsatlar yaratırken diğer yandan yeni yükümlülükler getirmektedir. 2025 yılında yürürlüğe giren İklim Kanunu ile emisyon ticaret sistemi için hukuki temel atılmış, şirketler için raporlama sorumlulukları ve karbon maliyetleri gündeme girmiştir. Aynı dönemde açıklanan izin hızlandırma adımları, yatırımcılar açısından olumlu bir gelişme olmakla birlikte, uygulama kapasitesi ve kurumların süreç yönetiminde göstereceği performans, sonuçların başarısını belirleyecektir. Ayrıca TEİAŞ'ın Dünya Bankası desteğiyle başlattığı iletim yatırımları, orta vadede şebekeye entegrasyon kapasitesini artırma potansiyeli taşıırken, kısa vadede bölgesel kısıtlar ve üretim kısıntıları sektör oyuncularını bir risk unsuru olmaya devam etmektedir.

Biyogaz ve biyokütle özelinde ise Türkiye hâlâ gelişim aşamasında olan bir pazardır. Toplam kapasitenin küçük olması, sektörü niş bir alan haline getirir de tarımsal ve hayvansal atıkların enerjiye dönüştürülmesi hem kırsal kalkınma hem de döngüsel ekonomi açısından stratejik bir fırsat sunmaktadır. Ancak ham madde tedariki, lojistik maliyetler ve düzenleyici eksiklikler, bu alanın hızlı büyümesinin önündeki en önemli engellerdir.

Sonuç olarak, Türkiye'nin yenilenebilir enerji manzarası bir yandan güçlü büyüme potansiyeli sunarken diğer yandan iklim, finansman, düzenleme ve şebeke kapasitesi gibi bazı riskler barındırmaktadır. Bu tablo, yatırımcılar için hem stratejik planlamanın hem de risk yönetimi mekanizmalarının sürekli güncellenmesini zorunlu kılmaktadır. Türkiye'nin enerji dönüşüm sürecinde başarı, yalnızca yeni kapasite eklemekle değil, aynı

zamanda bu risklerin bütüncül ve öngörülü biçimde yönetilmesiyle mümkün olacaktır.

Risk Yönetim Süreci

Metgün Enerji'de risk yönetimi, şirketin bütün faaliyetlerini kapsayan ve stratejik hedeflerle uyumlu şekilde yürütülen merkezi ve entegre bir süreçtir. Amaç, risklerin yalnızca kriz anında gündeme gelmesini önlemek; bunları önceden görüp fırsata çevirebilecek şekilde yönetmektir.

Süreç, öncelikle risklerin tanımlanması ile başlar. Düzenlenen iç toplantılarda gelen bilgiler derlenir, sahadan elde edilen veriler ve çalışanların gözlemleri üst yönetime raporlanır. Bu yaklaşım, yalnızca üst düzey yöneticilerin değil, sahada çalışan teknik personelin de risk yönetimine katkı yapmasını sağlar. Risk envanteri sürekli güncellenerek stratejik, finansal, operasyonel, çevresel ve itibar riskleri görünür hale getirilir. Bunun yanında sektörel raporlar, danışman görüşleri ve paydaşlardan gelen geri bildirimler de dikkate alınır; böylece gelişmekte olan risklerin henüz ortaya çıkmadan önce radar altına alınması hedeflenir.

İkinci aşamada risklerin değerlendirilmesi yapılır. Belirlenen riskler, gerçekleşme olasılıkları ve olası etkileri dikkate alınarak önceliklendirilir. Örneğin, döviz kurundaki dalgalanmalar, faiz oranlarının seyri veya elektrik fiyatlarındaki beklenmedik değişimler senaryolar üzerinden gözden geçirilir. Bu değerlendirmeler yalnızca sayısal analizlerle sınırlı olmayıp aynı zamanda stratejik açıdan doğabilecek fırsatlar da araştırılır. Örneğin, bir teknoloji riskinin, doğru zamanda yatırım yapıldığında rekabet avantajı yaratabilecek bir

RİSK YÖNETİMİ UYGULAMALARINA İLİŞKİN BİLGİLER

fırsata dönüşebileceği ihtimali de göz önünde bulundurulur. Bu bakış açısı, risk yönetiminin yalnızca olası kayıpları azaltmaya değil, aynı zamanda fırsatları zamanında görmeye de katkı sağlamasını hedefler.

Üçüncü aşamada yanıt stratejileri geliştirilir. Burada temel prensip, riskin türüne göre farklı araçların kullanılmasıdır. Finansal risklere karşı, gelir çeşitlendirmesi ön plandayken; operasyonel risklerde bakım uygulamaları, yedek parça yönetimi ve sigorta çözümleri devreye girer. Metgün Enerji'nin enerji santralleri, olası doğal afetlerden cihaz arızalarına kadar farklı tehditlere karşı kapsamlı bir sigorta programları ile güvence altına alınır. Bu sayede beklenmedik olayların mali yapı üzerindeki etkisi azaltılmaya çalışılır. Ayrıca dijital izleme sistemleri (SCADA ve veri analitiği araçları) ile ekipman performansı sürekli takip edilmekte, anormal sinyaller erken dönemde tespit edilerek plansız duruşların önüne geçilmektedir.

Son aşamada izleme ve raporlama süreci devreye girer. Risk göstergeleri düzenli aralıklarla takip edilmekte, belirlenen eşiklerin aşılması durumunda ilgili yöneticilere bildirim yapılmaktadır. Bu sayede riskler oluşmadan önce fark edilip, gerekli aksiyonların zamanında alınması amaçlanır. Yönetim, düzenli raporlar aracılığıyla güncel risk profilini gözden geçirir ve gerektiğinde risk toleransı ile öncelikleri yeniden değerlendirmektedir.

Özetle, Metgün Enerji'nin risk yönetim süreci tek seferlik bir uygulama değil, dinamik ve sürekli gelişen bir yolculuktur. Şirket, risk yönetimini yalnızca olası olumsuzlukları engellemek

için değil, aynı zamanda stratejik yönetime katkı sağlayacak bir araç olarak görmektedir. Bu yaklaşım, değişen piyasa ve iklim koşullarında rekabetçiliğin korunmasına, sürdürülebilir büyümenin güvence altına alınmasına ve paydaşlara uzun vadeli değer yaratılmasına hizmet etmektedir.

Sürdürülebilir Büyüme İçin Odak Alanlar

Önümüzdeki dönemde Metgün Enerji, değişen sektörel dinamikler ve risk görünümü ışığında belirlediği stratejik önceliklerle risk yönetimi kapasitesini daha da güçlendirmeyi ve ortaya çıkan fırsatları en verimli şekilde değerlendirmeyi hedeflemektedir. Bu odak alanları, şirketin uzun vadeli büyüme vizyonu ile uyumlu olup risklerin proaktif biçimde yönetilmesine ve kurumsal hedeflere istikrarlı bir şekilde ulaşılmasına hizmet etmektedir.

1. Yerli Kaynaklar ve Tedarik

Zinciri Yönetimi: Metgün Enerji, tedarik zincirinde yaşanabilecek küresel dalgalanmalara karşı yerli tedarik ekosisteminin güçlenmesini stratejik bir fırsat olarak görmektedir. Rüzgar ve güneş santrallerinde kullanılan ekipmanların yurt içi üretim oranını yükseltmek, yalnızca maliyet avantajı sağlamakla kalmamakta; aynı zamanda ithalat süreçlerinden kaynaklanabilecek gecikme risklerini de azaltmaktadır. Türkiye'de son yıllarda gelişmeye başlayan güneş paneli, invertör ve rüzgar türbini ekipmanı üretim kapasitesinin, şirketin gelecek yatırımlarında daha fazla değerlendirilmesi planlanmaktadır. Metgün Enerji, özellikle yeni projelerinde, uygun kalite ve fiyat dengesinin bulunduğu kalemlerde

yerli üretim ekipmanlara yönelmeyi önceliklendirmeyi hedeflemektedir. Bu yaklaşım, önümüzdeki dönemde artarak devam etmesi ve şirketin portföyünde yerli imalatın payının kademeli olarak yükselmesini beklenmektedir. Bunun yanı sıra, türbin üreticisiyle yapılan uzun vadeli bakım anlaşmaları kapsamında kritik yedek parça ve sarf malzeme temini güvence altına alınmaktadır. Bu kapsamda üretici firmanın kendi stok yönetimi ve yerinde kalite kontrol süreçleriyle tedarikçi ilişkileri desteklenmekte, olası aksaklıkların etkisi azaltılmaktadır. Böylece hem küresel risklerin olumsuz etkileri sınırlanmakta hem de sürdürülebilir bir tedarik zinciri yönetimi desteklenmektedir.

2. Enerji Depolama ve Şebeke

Entegrasyonu: Yenilenebilir enerji kapasitesindeki hızlı büyüme, üretimdeki dalgalanmaların dengelenmesi ve şebekeye entegrasyonun sağlanmasını kritik hale getirmiştir. Türkiye'de batarya depolama projeleri için yapılan başvurular son yıllarda hızla artmış, 2024 sonunda toplam başvuruların kapasitesi 30 GWh'nin üzerine çıkmıştır. 2030'a kadar 80 GWh seviyesine ulaşması beklenen bu pazar, enerji dönüşümünün en önemli alanlarından biri haline gelmiştir. Metgün Enerji açısından enerji depolama yatırımları, henüz merkeze alınmış bir strateji olmasa da önümüzdeki dönemde değerlendirilebilecek potansiyel alanlardan biri olarak görülmektedir. Mevcut sahalara entegre edilecek pilot ölçekli bir depolama sistemi, teknik bilgi birikimi sağlayarak daha büyük ölçekli yatırımlar

için zemin oluşturabilir. Bu tür yatırımlar, yalnızca operasyonel esnekliği artırmakla kalmayacak; aynı zamanda arz-talep dengesizliklerinin yoğun olduğu bölgelerde şebeke güvenilirliğini ve hizmet kalitesini yükseltecektir. Depolama entegrasyonunun genel enerji sektörü açısından da stratejik bir gereklilik olduğu açıktır. Yenilenebilir kaynakların güvenilirliğini artıran, şebeke üzerindeki baskıyı azaltan ve arz güvenliğine katkı sağlayan bu teknolojiler, Metgün Enerji tarafından dikkatle izlenmekte ve gelecek yatırım planlarında potansiyel bir adım olarak değerlendirilmektedir.

- 3. İnsan Kaynakları ve Kurumsal Kapasite Gelişimi:** Yenilenebilir enerji sektöründeki hızlı büyüme, nitelikli iş gücüne olan ihtiyacı artırmakta ve özellikle teknik alanlarda kalifiye personel bulmayı önemli bir konu haline getirmektedir. Metgün Enerji, bu riski aynı zamanda bir fırsat olarak görerek kendi insan kaynağını güçlendirmeye odaklanmaktadır. Şirket, şirket içi eğitim programlarını ve sürekli gelişim müfredatlarını genişleterek çalışanlarını yeni nesil bilgi ve becerilerle donatmayı hedeflemektedir. Teknik uzmanlıkları artırmaya yönelik sertifika programları ve iç eğitim merkezlerinin kapasite artışları bu kapsamda öncelikli adımlar olacaktır.

Kadrolar hem genç uzmanların hem de deneyimli profesyonellerin katılımıyla sürekli olarak güçlendirilmektedir. Böylece hem dinamik bir insan kaynağı oluşturulmakta hem de sektörel tecrübe şirkete kazandırılmaktadır.

Metgün Enerji, insan kaynakları alanındaki bu yatırımları sayesinde yalnızca nitelikli iş gücü açığını kapatmayı değil, aynı zamanda operasyonel hataların azaltılmasını, iş güvenliğinin güçlendirilmesini ve yenilikçi çözümler geliştirilmesini de hedeflemektedir.

4. Sürdürülebilirlik ve İklim

Stratejileri: Metgün Enerji'nin stratejik odak alanlarının en üst çerçevesini, sürdürülebilirlik ve iklim değişikliğiyle mücadele oluşturur. Şirket, Türkiye'nin 2053 Net Sıfır Emisyon hedefini ve küresel iklim anlaşmalarını dikkate alarak büyüme yol haritasını uzun vadeli sürdürülebilirlik ilkeleriyle uyumlu hale getirmektedir. Önümüzdeki dönemde yatırım kararlarında iklim riskleri ve çevresel-sosyal etkiler daha sistematik biçimde analiz edilecektir. Bu kapsamda, iklim senaryoları dikkate alınarak portföyün dayanıklılığını ölçmek ve olası risklere karşı hazırlık seviyesini artırmak amaçlanmaktadır. Portföyün karbon yoğunluğunun düşürülmesi için yenilenebilir enerji kapasitesinin sürekli artırılması temel stratejiler arasında yer almakta, mevcut durumda fosil yakıtlı varlık bulunmaması ise şirketi düşük karbonlu ekonomiye geçişte avantajlı bir konuma taşımaktadır. Metgün Enerji, yenilenebilir kurulu gücünü ilerleyen dönemde artırarak Türkiye'nin 2035 yılına kadar güneş ve rüzgarda öngördüğü büyüme vizyonuna katkı sağlamayı hedeflemektedir. Bu büyüme sürecinde yalnızca enerji üretimi değil, aynı zamanda biyoçeşitlilik, su kullanımı ve atık yönetimi gibi çevresel konular da yakından

gözetilecektir. Ulusal mevzuata ve uluslararası iyi uygulamalara tam uyum, şirketin sürdürülebilirlik anlayışının temel taşlarından biridir. Şirket, çevresel ve sosyal sürdürülebilirliği risk yönetimi yaklaşımının ayrılmaz bir parçası olarak ele almakta; bu alanlardaki risk ve fırsatları kurumsal karar alma mekanizmalarına entegre etmektedir. Böylelikle Metgün Enerji, sadece bugünün operasyonlarını değil, geleceğin enerji sistemlerinde oynayacağı rolü de güvence altına almaktadır.

Genel olarak, Metgün Enerji'nin belirlediği odak alanlar, değişen risk manzarasına uyum sağlama ve bu süreci rekabet avantajına dönüştürme kararlılığını yansıtmaktadır. Dijitalleşme, yerli tedarik olanaklarının güçlendirilmesi, enerji depolama teknolojilerinin yakından takibi, insan kaynağının geliştirilmesi ve sürdürülebilirlik stratejileri sayesinde Şirket, büyümesini sürdürürken risklerini dengeli biçimde yönetmeyi hedeflemektedir. Böylelikle Metgün Enerji'nin risk profili sürekli olarak iyileştirilecek, uzun vadeli sürdürülebilir değer yaratma misyonu pekiştirilecek ve paydaş güveni güçlendirilecektir.

- 5. İş Sürekliliği Yönetimi:** Enerji sektöründe faaliyet gösteren bir şirket olarak Metgün Enerji, iş sürekliliğini sağlamayı ve olası kriz durumlarında operasyonlarının aksamadan devam etmesini en kritik önceliklerinden biri olarak görmektedir. Bu doğrultuda şirket, beklenmedik durumlarda kritik iş fonksiyonlarının sürdürülebilmesi veya en kısa sürede yeniden devreye alınabilmesi için temel önlemler almaya odaklanmaktadır.

RİSK YÖNETİMİ UYGULAMALARINA İLİŞKİN BİLGİLER

Bu kapsamda, santrallerde acil durum prosedürleri uygulanmakta, çalışanların güvenliği ön planda tutulmaktadır. Örneğin, doğal afet veya ciddi bir arıza durumunda operasyonların emniyetli şekilde durdurulması, personelin hızlı tahliyesi ve kritik verilerin korunması şirketin öncelikleri arasındadır. Ayrıca, tedarikçiler ve türbin üreticisiyle yapılan uzun vadeli bakım anlaşmaları sayesinde yedek parça ve kritik hizmetlerin sürekliliği güvence altına alınmaktadır.

İş Sürekliliği Planlaması kapsamında, Metgün Enerji'de olası kriz senaryolarına karşı uygulanabilecek temel adımlar tanımlanmaktadır. Örneğin, bir doğal afet (deprem, sel vb.) yaşanması halinde santrallerin emniyetli şekilde durdurulması, personelin tahliyesi, kritik verilerin korunması ve hasar tespitinin yapılması şirketin öncelikli uygulamaları arasındadır. Benzer şekilde, siber saldırı veya uzun süreli elektrik iletim kesintisi gibi operasyonları etkileyebilecek riskler de dikkate alınmakta; bu tür durumlarda devreye alınacak aksiyonlar öngörülmektedir. Bu aksiyonların etkinliğini artırmak amacıyla, önümüzdeki dönemde yıllık tatbikatlar ve senaryo bazlı masa başı uygulamalarının hayata geçirilmesi planlanmaktadır. Bu çalışmalar sayesinde kriz senaryolarında eksik kalan veya geliştirilmesi gereken noktaların tespit edilmesi ve süreçlerin sürekli iyileştirilmesi mümkün olacaktır. Şirket içinde tüm çalışanlara kriz anında nasıl davranacaklarına ilişkin kılavuzlar ve eğitimler verilmekte; özellikle santral sahalarında

düzenli acil durum tatbikatlarının hayata geçirilmesi için hazırlıklar yapılmaktadır. Yangın, kaza veya doğal afet durumlarında personelin doğru ve hızlı şekilde hareket etmesi için bu uygulamaların önümüzdeki dönemde sistematik hale getirilmesi hedeflenmektedir. İş sağlığı ve güvenliği birimi, bu eğitimlerin ve tatbikatların planlanmasında aktif rol üstlenecektir.

Kriz iletişimi de iş sürekliliğinin önemli bir boyutudur. Acil durumlarda çalışanların bilgilendirilmesi için toplu SMS/e-posta sistemleri kullanılmakta, ilgili kamu otoriteleri (Enerji Bakanlığı, TEİAŞ, EPDK, AFAD vb.) ile hızlı iletişim kurulmaktadır. Örneğin, üretimi etkileyebilecek bir kesinti yaşandığında TEİAŞ'a bilgi verilerek koordinasyon sağlanmaktadır. Metgün Enerji'nin iş sürekliliği yaklaşımlarından biri de tedarik zinciri sürekliliğinin sağlanmasıdır. Şirket, ham madde (biyokütle için), yedek parça ve kritik hizmet tedarikçilerinde oluşabilecek kesintilere karşı alternatif çözümleri hazırda tutmaktadır. Örneğin, biyokütle santrali için ham madde tedarik eden çiftliklerle sözleşmeler çeşitlendirilmiş, böylece tek bir kaynağa bağımlılık önlenmiştir. Yedek parça temininde ise yalnızca birincil değil, aynı zamanda ikincil tedarikçiler de tanımlanmış, olası bir aksamanın operasyonlara yansımaması güvence altına alınmıştır. Benzer şekilde, bilgi teknolojileri altyapısında kritik veriler günlük olarak yedeklenmekte ve farklı bir coğrafi bölgede off-site yedekleme yapılmaktadır. Bu

uygulama, siber risklere ve veri kaybına karşı güçlü bir koruma sağlamaktadır.

Metgün Enerji, bu uygulamaları önümüzdeki dönemde daha da güçlendirerek tedarik zinciri ve bilgi güvenliği alanlarında sürekli iyileştirme yapmayı ve iş sürekliliğini her koşulda güvence altına almayı hedeflemektedir.

Metgün Enerji, iş sürekliliği ve kriz yönetimi konularında düzenli iç denetimler ve bağımsız gözden geçirmeler gerçekleştirmektedir. Şirket, ortaya çıkan yeni tehditler ve riskler doğrultusunda planlarını sürekli güncelleyerek operasyonel dayanıklılığını güçlendirmeyi hedeflemektedir.

Bu proaktif yaklaşım, beklenmedik olayların etkisini en aza indirmekte ve kritik iş fonksiyonlarının kriz zamanlarında dahi çalışabilir durumda kalmasını sağlamaktadır. Böylece hem yasal yükümlülükler yerine getirilmekte hem de şirketin itibarı korunmaktadır.

Özetle, İş sürekliliği ve kriz yönetimi, Metgün Enerji'nin kurumsal risk yönetimi çerçevesinin vazgeçilmez bir parçasıdır. Şirket, "hazırlık en iyi savunmadır" anlayışıyla hareket ederek olası kesintileri önceden öngörmekte, bu risklerin etkilerini en aza indirmek için planlama, yatırım ve eğitim faaliyetlerini titizlikle yürütmektedir. Bu yaklaşım sayesinde, beklenmedik durumlarda operasyonların en kısa sürede normale dönmesi sağlanmaktadır.

Enerji sektörü gibi kritik bir alanda güçlü bir iş sürekliliği kapasitesine sahip olmak, yalnızca operasyonların devamlılığını değil, aynı zamanda paydaş güveninin tesisini ve uzun vadeli sürdürülebilir başarının korunmasını da beraberinde getirmektedir. Metgün Enerji, bu alandaki uygulamalarıyla hem dayanıklılığını güçlendirmekte hem de sektörün güvenilir aktörlerinden biri olma kararlılığını ortaya koymaktadır.

6. Paydaş İletişimi ve Şeffaflık:

Metgün Enerji, kurumsal yönetim ilkeleri doğrultusunda paydaş iletişiminde açıklık ve şeffaflık ilkesine büyük önem vermektedir. Yatırımcılar, müşteriler, çalışanlar, tedarikçiler, düzenleyici otoriteler ve faaliyet gösterilen toplum dâhil tüm paydaşların güvenliğini korumak, şirketin temel hedeflerinden biridir.

Bu kapsamda, Metgün Enerji hazırladığı faaliyet raporunda şirketin maruz kalabileceği önemli riskleri ve bu risklere ilişkin öngörülerini şeffaf bir şekilde paylaşmaktadır. Amaç, paydaşlara risk yönetimi uygulamaları hakkında doğru ve güncel bilgi sunmak ve kurumsal yönetimde hesap verebilirliği güçlendirmektir.

Böylelikle yatırımcılar ve analistler başta olmak üzere tüm paydaşlar, şirketin risk profili ve bu riskleri yönetmek için öngördüğü önlemler hakkında doğrudan bilgi edinme imkânına sahip olacaktır.

Şirketin risk yönetimi politikası ve uygulamaları, paydaşlarla şeffaf bir şekilde paylaşılmaktadır. Bu kapsamda, Metgün Enerji'nin kurumsal internet sitesinde halihazırda etik ve uyum politikaları ile iş sağlığı ve güvenliği politikaları kamuya açık olarak yayımlanmaktadır. Zaman içinde, şirketin faaliyet alanlarıyla bağlantılı diğer politika ve uygulamaların da paydaşlarla paylaşılması hedeflenmektedir. Böylelikle Metgün Enerji, şeffaflık ve hesap verebilirlik ilkelerini daha da güçlendirerek paydaşlarının güvenliğini pekiştirmeyi amaçlamaktadır.

Halka arz sürecine hazırlanan Metgün Enerji, şeffaflığa ve hesap verebilirliğe verdiği önemi bu raporda ortaya koymaktadır. Risk yönetimi süreçlerinin objektif ve güvenilir bir şekilde yürütülmesi için düzenli olarak bağımsız denetçiler tarafından incelemeler yapılmakta ve süreçler sürekli geliştirilmektedir. Bu yaklaşım, Şirket'in paydaşlarına karşı sorumluluk anlayışını pekiştirirken, risk yönetiminde yüksek standartların benimsendiğini de ortaya koymaktadır. Böylelikle Metgün Enerji, halka arz sürecinde yatırımcılara ve tüm paydaşlara kurumsal yönetim alanında güçlü bir duruş sergilemektedir.

Toplum ve çevreyle iletişimde de Metgün Enerji sosyal sorumluluk bilinciyle hareket etmektedir. Yeni yatırımlar veya mevcut tesislerde yapılacak önemli değişiklikler öncesinde yerel paydaşlarla bilgilendirme toplantıları düzenlenmesi,

ÇED süreçlerinde halka açık toplantılara katılım sağlanması ve çevresel etkilerin şeffaf biçimde paylaşılması bu yaklaşımın bir parçasıdır.

Ayrıca, çevresel ve sosyal performans göstergelerinin ulusal mevzuata ve uluslararası iyi uygulamalara uyumlu şekilde takip edilmesi ve zaman içinde bu alanlardaki gelişmelerin paydaşlarla düzenli olarak paylaşılması hedeflenmektedir.

Sonuç olarak Metgün Enerji'nin paydaş iletişimi yaklaşımı, doğru, tam ve zamanında bilgilendirme prensibine dayanmaktadır. Risk yönetimi gibi kritik bir konuda şeffaflığı sağlamak, şirkete duyulan güveni pekiştirmekte ve paydaşların karar alma süreçlerinde Metgün Enerji'yi tercih etmelerini kolaylaştırmaktadır.

Şirket, bir yandan finansal ve operasyonel performansına ilişkin olumlu gelişmeleri paylaşırken, diğer yandan karşı karşıya kalabileceği riskleri de gizlemeksizin ortaya koyarak paydaşlarına gerçekçi bir görünüm sunmaktadır. Bu tutum, kurumsal itibarın korunmasına ve uzun vadede güçlendirilmesine önemli katkı sağlamaktadır.

Gelecekte de Metgün Enerji, tüm paydaşlarıyla güçlü ve güvene dayalı ilişkiler kurarak karşılıklı iletişim ve iş birliği içerisinde sürdürülebilir büyüme yolculuğunu kararlılıkla sürdürecektir.

YILLIK FAALİYET RAPORU UYGUNLUK GÖRÜŞÜ



BDO Turkey
Tel: +90 212 365 62 00
Fax: +90 212 365 62 01
e-mail: bdo@bdo.com.tr
www.bdo.com.tr

BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.
Tic.Sicil Numarası : 254683
Mersis Numarası : 0291001084600012
Eski Büyükdere Cad. No: 14 Park Plaza Kat: 4
Maslak 34398 Sarıyer/İstanbul

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.
Genel Kurulu'na;

1) Görüş

Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Ana Ortaklık") ve Bağlı Ortaklıklarının ("Grup") 1 Ocak – 31 Aralık 2024 hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, Yönetim Kurulu'nun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan konsolide finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun Grup'un durumu hakkında denetlenen finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemeler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen tam set konsolide finansal tablolarla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına ("BDS") uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Bağımsızlık Standartları Dahil) ("Etik Kurallar") ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirketten bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2024 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 27 Ağustos 2025 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

4) Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Şirket yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun (TTK) 514 ve 516 ncı maddelerine göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.
- Yıllık faaliyet raporunu; Grup'un o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtabilecek şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, konsolide finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, Grup'un gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.



c) Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:

- Faaliyet yılının sona ermesinden sonra Grup'ta meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
- Grup'un araştırma ve geliştirme çalışmaları,
- Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, ayni ve nakdî imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim Kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken T.C. Ticaret Bakanlığı'nın ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

5) Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

Amacımız, TTK hükümleri çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan konsolide finansal bilgiler ile Yönetim Kurulunun yaptığı irdelemelerin, Grup'un denetlenen konsolide finansal tablolarıyla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtmayı yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, BDS'lere uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanması ile bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan konsolide finansal bilgiler ve Yönetim Kurulunun Grup'un durumu hakkında denetlenen finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemelerin konsolide finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtmayı yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Duran Altıntaş'tır.

İstanbul,
27 Ağustos 2025

**BDO Denet Bağımsız Denetim
ve Danışmanlık A.Ş.**
Member, BDO International Network


Duran Altıntaş, SMMM
Sorumlu Denetçi

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023,
VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE
SONA EREN DÖNEMLERE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

İÇİNDEKİLER

	<u>Sayfa</u>
Özel Bağımsız Denetçi Raporu	97
Konsolide Finansal Durum Tabloları	102-103
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tabloları	104
Konsolide Özkaynak Değişim Tabloları	105-106
Konsolide Nakit Akış Tabloları	107
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar	108-179



BDO Türkiye
Tel : +90 212 365 62 00
Fax: +90 212 365 62 01
e-mail: bdo@bdo.com.tr
www.bdo.com.tr

BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.
Tic.Sicil Numarası : 254683
Mersis Numarası : 0291001084600012
Eski Büyükdere Cad. No: 14 Park Plaza Kat:4
34398 Sarıyer / İstanbul

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi
Yönetim Kurulu'na;

Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1. Görüş

Metgün Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ("Ana Ortaklık") ve Bağlı Ortaklıkları'nın ("Grup") 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, konsolide özkaynaklar değişim tabloları ve konsolide nakit akış tabloları ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durumunu ve 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2. Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") düzenlemeleri çerçevesinde kabul edilen ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS") uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun "Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları" bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Bağımsızlık Standartları Dahil) ("Etik Kurallar") ile Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili olarak yer alan etik ilkelere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.



3. Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Kilit Denetim Konuları	Kilit Denetim Konusunun Denetimde Nasıl Ele Alındığı
Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme modeline göre muhasebeleştirilmesi	
Grup, enerji santrallerini, hidroelektrik santrallerini ve biyogaz enerji santrallerini ("Santraller") konsolide finansal tablolarında TMS 16 "Maddi Duran Varlıklar" standardı kapsamında yeniden değerlendirme modeline göre gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirmektedir. Santrallerinin gerçeğe uygun değerleri mesleki yeterliliğe sahip ve SPK tarafından yetkilendirilmiş gayrimenkul değerlendirme kuruluşu tarafından piyasa değeri kullanılarak belirlenmiştir. Santrallerin gerçeğe uygun değerlerinin tespitinde "Gelir Yaklaşımı ve Pazar Yaklaşımı" yöntemleri kullanılmıştır. Santrallerinin Grup'un toplam varlıklarının önemli bir bölümünü oluşturması ve uygulanan değerlendirme metodlarının önemli tahmin ve varsayımlar içermesi sebebi ile, yatırım amaçlı gayrimenkullerin değerlemesi tarafımızca bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir. Santrallerin gerçeğe uygun değer üzerinden muhasebeleştirilmesi ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları Dipnot 2 ve 10'da sunulmuştur.	Santrallerin yeniden değerlendirme modeline göre muhasebeleştirilmesine ilişkin denetim çalışmalarımız kapsamında uygulanan denetim prosedürlerimiz aşağıda belirtilmiştir. - Santrallerin değerlendirme çalışmasını gerçekleştiren değerlendirme kuruluşunun mesleki yeterliliği ve bağımsızlığı değerlendirilmiştir. - Değerleme çalışmaları ve temin edilen değerlendirme raporlarında kullanılan yöntemler ve teknik verilerin makul olup olmadığı uzmanlarla değerlendirilmiştir. - Değerleme sonucunda oluşan ve konsolide finansal tablolara yansıtılan değer artış veya azalışlarına ilişkin hesaplamaların matematiksel doğruluğu kontrol edilmiştir. - Bunlara ek olarak, söz konusu kilit denetim konusuna ilişkin konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların yeterliliği TFRS'ler kapsamında değerlendirilmiştir. Yeniden değerlendirme modeline göre konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen santrallere ilişkin gerçekleştirdiğimiz bu denetim çalışmaları sonucunda önemli bir bulgumuz olmamıştır.



Kilit Denetim Konusu	Kilit Denetim Konusunun Denetimde Nasıl Değerlendirildiği
TMS 29 "Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama" uygulaması Grup'un geçerli para birimi olan Türk Lirası'nın 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yüksek enflasyonlu ekonomi para birimi olarak değerlendirilmesinden dolayı Grup, konsolide finansal tablolarını hazırlarken TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardı'nı ("TMS 29") uygulamaya başlamıştır. TMS 29'a uygun olarak Grup, enflasyona duyarlı konsolide finansal tablolarını hazırlamak için Türkiye Tüketici Fiyat Endeksini kullanmıştır. TMS 29 uygulaması konsolide finansal tablolarda yaygın ve tutarsal olarak önemli etkiye sahip olup, çeşitli yönetim tahminlerini de içermektedir. Konsolide finansal tabloların güncel satın alım gücü kullanılarak hazırlanması, doğru sonuçların elde edilmesi için karmaşık prosedür ve işlemleri gerektirir. Yeniden düzenlemede kullanılan tahminlerin varlığı, hesaplamaadaki yüksek karmaşıklık ve yeniden düzenlemede kullanılan verilerin eksik veya hatalı olma riski nedeniyle, TMS 29'un uygulanması kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. Enflasyon muhasebesi düzeltilmesinde kullanılan prensipler Dipnot 2'de açıklanmıştır.	TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardı'nın uygulamasına ilişkin aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: - Grup'un güncel süreçleri ve muhasebe politikaları yönetimle görüşülmüş, TMS 29'un uygulanması sırasında yönetim tarafından dikkate alınan prensipler, tasarlanan ve uygulanan kontroller anlaşılmış ve değerlendirilmiştir. - Parasal ve parasal olmayan kalemlerin doğru belirlenip belirlenmediği kontrol edilmiştir. - Hesaplamalarda kullanılan genel fiyat endeksi oranlarının, Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden elde edilen katsayılar ile kontrol edilerek parasal olmayan kalemlerin, konsolide gelir tablosunun ve konsolide nakit akış tablosunun yeniden düzenlenerek hazırlanmasının, enflasyon etkileri ve matematiksel doğruluğu test edilmiştir. - Konsolide Finansal durum tablosu, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun ve konsolide nakit akış tablosunun yeniden düzenlenmesinde enflasyon etkilerine yönelik hesaplamaların matematiksel doğruluğu test edilmiştir. - TMS 29'un uygulanmasının konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlarda yer alan açıklamalarının TFRS'lere göre yeterliliği değerlendirilmiştir. TMS 29 uygulamasına ilişkin gerçekleştirdiğimiz bu çalışmalar neticesinde önemli bir bulgumuz olmamıştır.



4. Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup'u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup'un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

5. Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde kabul edilen BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, konsolide finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

SPK düzenlemeleri çerçevesinde de kabul edilen BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir (Hile; muvazaa, sahtekarlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.).
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.



- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dahil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Selçuk Şahin'dir.

İstanbul,

21 Şubat 2025

30 Nisan 2025 (2,3,10,17,18,21,22,23,25,27,28,29,33 numaralı notların değişmiş haliyle)

BDO Denet Bağımsız Denetim

ve Danışmanlık A.Ş.

Member, BDO International Network



METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

VARLIKLAR		Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2023	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022
DÖNEN VARLIKLAR	Notlar	984.051.199	917.862.734	1.091.495.098
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	200.326.312	323.356.548	466.257.620
Finansal Yatırımlar		-	-	178.460.772
-Gerçeğe Uygun Değer Farkı Kar/Zarara Yansıtılan				
Finansal Varlıklar	16	-	-	178.460.772
Ticari Alacaklar		175.010.218	140.077.687	239.391.203
-İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	5,30	-	-	7.404.948
-İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	5	175.010.218	140.077.687	231.986.255
Diğer Alacaklar		6.985.708	245.144.775	2.212.177
-İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6,30	4.554.260	235.997.213	-
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	6	2.431.448	9.147.562	2.212.177
Stoklar	7	66.077.007	54.348.497	27.929.942
Peşin Ödenmiş Giderler		414.497.185	103.924.760	127.600.664
-İlişkili Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler	8,30	-	-	1.928.763
-İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler	8	414.497.185	103.924.760	125.671.901
Diğer Dönen Varlıklar	9	121.154.769	51.010.467	49.642.720
DURAN VARLIKLAR		12.832.429.118	7.623.455.379	6.812.469.134
İştirakler, İş Ortaklıkları ve Bağlı Ortaklıklardaki Yatırımlar	18	-	51.916.640	46.662.044
Diğer Alacaklar		-	1.392.070.788	1.653.553.187
-İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6,30	-	1.392.070.788	1.653.553.187
Türev Araçlar		23.109.937	44.412.744	63.133.250
-Riskten Korunma Amaçlı Türev Araçlar	17	23.109.937	44.412.744	63.133.250
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	33	1.147.797.303	394.087.272	-
Maddi Duran Varlıklar	10	11.006.428.611	4.897.440.813	4.741.860.312
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	633.268.464	8.411.514	10.711.852
Ertelenmiş Vergi Varlığı	29	-	823.640.511	294.618.409
Peşin Ödenmiş Giderler		21.824.803	11.475.097	1.930.080
-İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler	8	21.824.803	11.475.097	1.930.080
TOPLAM VARLIKLAR		13.816.480.317	8.541.318.113	7.903.964.232

(Ekli notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasıdır.)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

		Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2023	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022
KAYNAKLAR				
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	Notlar	1.736.127.314	2.140.108.595	2.436.450.889
Kısa Vadeli Borçlanmalar		1.808.957	18.047.346	41.631.996
-Banka Kredileri	15	1.808.957	18.047.346	41.631.996
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		922.901.064	1.148.074.688	1.113.404.334
-Banka Kredileri	15	555.619.501	688.311.805	646.826.682
-Kiralama İşlemlerinden Borçlar	15	367.281.563	459.762.883	466.577.652
Ticari Borçlar		75.844.832	107.903.795	131.801.917
-İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	5,30	-	77.913	1.311.353
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	5	75.844.832	107.825.882	130.490.564
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	14	40.061.314	37.123.877	17.804.542
Diğer Borçlar		629.574.125	769.168.245	1.044.869.576
-İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6,30	628.603.244	767.279.743	1.043.727.537
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	6	970.881	1.888.502	1.142.039
Ertelenmiş Gelirler		42.531.978	43.894.614	70.667.940
-İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	20	42.531.978	43.894.614	70.667.940
Kısa Vadeli Karşılıklar		5.543.948	3.499.297	4.409.173
-Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	13	4.567.948	2.090.160	1.649.566
-Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	13	976.000	1.409.137	2.759.607
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	29	17.857.187	12.141.778	4.437.723
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		3.909	254.955	7.423.688
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	19	3.909	254.955	7.423.688
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		2.999.649.445	3.276.416.313	3.967.363.985
Uzun Vadeli Borçlanmalar		1.976.156.728	3.270.483.416	3.959.827.012
-Banka Kredileri	15	1.198.198.128	1.891.194.765	2.204.606.321
-Kiralama İşlemlerinden Borçlar	15	777.958.600	1.379.288.651	1.755.220.691
Uzun Vadeli Karşılıklar		6.471.911	5.932.897	7.536.973
-Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	13	6.471.911	5.932.897	7.536.973
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	29	1.017.020.806	-	-
ÖZKAYNAKLAR		9.080.703.558	3.124.793.205	1.500.149.358
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		9.080.703.558	3.124.793.205	1.500.149.358
Ödenmiş Sermaye	21	544.421.000	28.914.911	1.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	21	247.949.262	19.174.459	5.815.637
Pay İhraç Primleri / İskontoları	21	947.385.824	1.691.663.628	9.885.654
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		3.224.688	723.362	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		5.334.262.873	298.851	(1.055.677)
-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları (Azalışları)		4.613.284.204	-	-
-Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlara Yatırımlardan Kaynaklanan Kazanç/(Kayıplar)		719.145.520	-	-
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları Ve Kayıpları		1.833.149	298.851	(1.055.677)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		(2.510.999.462)	(2.457.442.786)	(2.031.637.318)
-Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları)		(2.510.999.462)	(2.457.442.786)	(2.031.637.318)
Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)		3.838.959.454	1.904.106.083	1.613.553.249
Net Dönem Karı / (Zararı)		675.499.919	1.937.354.697	1.902.587.813
Konrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	-
TOPLAM KAYNAKLAR		13.816.480.317	8.541.318.113	7.903.964.232

(Ekli notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasıdır.)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

		Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2023	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2022
	Notlar			
Hasılat	22	1.505.775.768	1.507.317.556	1.852.580.080
Satışların Maliyeti (-)	22	(739.377.627)	(680.083.232)	(640.157.375)
TİCARİ FAALİYETLERDEN BRÜT KAR (ZARAR)		766.398.141	827.234.324	1.212.422.705
BRÜT KAR / (ZARAR)		766.398.141	827.234.324	1.212.422.705
Pazarlama Giderleri (-)	23	(10.501.631)	(12.059.196)	(560.354)
Genel Yönetim Giderleri (-)	23	(164.417.187)	(234.946.782)	(196.896.896)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	25	10.284.519	185.388.127	75.811.371
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	25	(23.579.026)	(104.228.451)	(191.512.255)
ESAS FAALİYET KARI (ZARARI)		578.184.816	661.388.022	899.264.571
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	26	19.829.072	22.613.823	18.594.045
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	26	(51.916.640)	-	-
Özkaynak Yöntemi ile Değerlenen Finansal Yatırımlardan Kar/(Zararlar)	33	98.255.294	171.711.014	-
FİNANSMAN GELİRİ / (GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI		644.352.542	855.712.859	917.858.616
Finansman Gelirleri	27	67.915.751	199.501.952	531.828.267
Finansman Giderleri (-)	27	(632.712.701)	(1.008.584.686)	(1.123.920.388)
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	28	717.940.302	1.530.433.600	1.975.449.908
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI (ZARARI)		797.495.894	1.577.063.725	2.301.216.403
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) Geliri		(121.995.975)	360.290.972	(398.628.590)
- Dönem Vergi Gelir / (Gideri)	29	(41.470.440)	(27.247.484)	(9.839.415)
- Ertelenmiş Vergi Gelir / (Gideri)	29	(80.525.535)	387.538.456	(388.789.175)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI (ZARARI)		675.499.919	1.937.354.697	1.902.587.813
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KARI (ZARARI)		-	-	-
DÖNEM KARI (ZARARI)		675.499.919	1.937.354.697	1.902.587.813
Dönem Karının Dağılımı		675.499.919	1.937.354.697	1.902.587.813
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	-
Ana Ortaklık Payları		675.499.919	1.937.354.697	1.902.587.813
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER:				
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar:				
Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları (Azalışları)		6.151.045.605	-	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları (Azalışları)		958.860.693	-	-
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)		2.045.731	1.806.038	(1.740.903)
Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları (Azalışları), Vergi Etkisi		(1.537.761.401)	-	-
Özkaynak Yöntemine Göre Muhasebeleştirilen İştirak ve İş Ortaklıklarının Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelirlerinden		(239.715.173)	-	-
Paylar, Vergi Etkisi		(511.433)	(451.510)	348.181
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları), Vergi Etkisi		(511.433)	(451.510)	348.181
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar:				
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)		(71.408.901)	(567.740.624)	(658.865.119)
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları), Vergi Etkisi		17.852.225	141.935.156	131.773.024
DİĞER KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		5.280.407.346	(424.450.940)	(528.484.817)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR (GİDER)		5.955.907.265	1.512.903.757	1.374.102.996
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı		5.955.907.265	1.512.903.757	1.374.102.996
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	-
Ana Ortaklık Payları		5.955.907.265	1.512.903.757	1.374.102.996

(Ekli notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasıdır.)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Pay İhraç Primleri / İskontoları	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları ve Kayıpları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları)	Kardan Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş Karlar		Toplam
								Geçmiş Yıllar Karları	Net Dönem Karı	
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla bakiye	1.000.000	5.815.637	138.849.550	337.045	(1.504.545.223)	(1.504.545.223)	-	(512.091.210)	2.125.644.459	255.010.258
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	2.125.644.459	(2.125.644.459)	-
Pay Bazlı İşlemler Nedeni ile Meydan Gelen Artış / (Azalış)	-	-	(128.963.896)	-	-	-	-	-	-	(128.963.896)
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	(1.392.722)	(527.092.095)	(527.092.095)	-	-	1.902.587.813	1.374.102.996
<i>-Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(1.392.722)</i>	<i>(527.092.095)</i>	<i>(527.092.095)</i>	-	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(528.484.817)</i>
<i>-Dönem Karı</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	-	<i>1.902.587.813</i>	<i>-</i>	<i>1.902.587.813</i>
31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla bakiye	1.000.000	5.815.637	9.885.654	(1.055.677)	(2.031.637.318)	(2.031.637.318)	-	1.613.553.249	1.902.587.813	1.500.149.358
1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla bakiye	1.000.000	5.815.637	9.885.654	(1.055.677)	(2.031.637.318)	(2.031.637.318)	-	1.613.553.249	1.902.587.813	1.500.149.358
Transferler	-	5.615.706	1.540.384.139	-	-	-	723.362	355.864.606	(1.902.587.813)	-
Pay Bazlı İşlemler Nedeni ile Meydan Gelen Artış / (Azalış)	-	-	141.393.835	-	-	-	-	-	-	141.393.835
Birleşme bölünme tasfiye etkisi	22.963.764	7.545.033	-	-	-	-	-	-	-	30.508.797
Pay sahiplerinin diğer katkıları	4.951.147	198.083	-	-	-	-	-	-	-	5.149.230
Kar Payları	-	-	-	-	-	-	-	(65.311.772)	-	(65.311.772)
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	1.354.528	(425.805.468)	(425.805.468)	-	-	1.937.354.697	1.512.903.757
<i>-Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>1.354.528</i>	<i>(425.805.468)</i>	<i>(425.805.468)</i>	-	<i>-</i>	<i>1.937.354.697</i>	<i>(424.450.940)</i>
<i>-Dönem Karı</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	-	<i>1.937.354.697</i>	<i>-</i>	<i>1.937.354.697</i>
31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla bakiye	28.914.911	19.174.459	1.691.663.628	298.851	(2.457.442.786)	(2.457.442.786)	723.362	1.904.106.083	1.937.354.697	3.124.793.205

(Ekli notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasıdır.)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler				Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş Karlar		Toplam		
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Pay İhraç Primleri / İskontoları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Geçmiş Yıllar Karları	Net Dönem Karı				
				Tanımlanmış Fayda Planları	Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlara Yatırımlardan Kaynaklanan Kazançlar (Kayıplar)			Maddi Duran Varlık Değer Artış Fonları		Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları)	Kardan Kısıtlanmış Yedekler
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla bakiye	28.914.911	19.174.459	1.691.663.628	298.851	-	-	(2.457.442.786)	723.362	1.904.106.083	1.937.354.697	3.124.793.205
Transferler	515.503.628	228.774.176	(744.277.804)	-	-	-	-	2.501.326	1.934.853.371	(1.937.354.697)	-
Pay sahiplerinin diğer katkıları	2.461	627	-	-	-	-	-	-	-	-	3.088
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	1.534.298	719.145.520	4.613.284.204	(53.556.676)	-	-	675.499.919	5.955.907.265
-Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)	-	-	-	1.534.298	719.145.520	4.613.284.204	(53.556.676)	-	-	-	5.280.407.346
-Dönem Karı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	675.499.919	675.499.919
31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bakiye	544.421.000	247.949.262	947.385.824	1.833.149	719.145.520	4.613.284.204	(2.510.999.462)	3.224.688	3.838.959.454	675.499.919	9.080.703.558

(Ekli notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasıdır.)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022

TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

		Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2023	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2022
Notlar		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI				
Dönem Karı/ (Zararı)		2.009.788.376	2.069.832.608	1.203.480.725
Dönem Net Karı/ (Zararı) Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		675.499.919	1.937.354.697	1.902.587.813
Amortisman ve İtfa Gideri İle İlgili Düzeltmeler	10,11,12	312.319.332	274.510.674	261.234.020
Değer Düşüklüğü/İptali İle İlgili Düzeltmeler		1.655.204	1.883.250	-
Alacaklarda Değer Düşüklüğü (İptali) İle İlgili Düzeltmeler	5	1.655.204	1.883.250	-
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler		8.404.530	4.989.502	6.635.701
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) İle İlgili Düzeltmeler	13	8.404.530	5.255.159	4.960.907
Dava Karşılıkları İle İlgili Düzeltmeler		-	(265.657)	1.674.794
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler		219.768.460	797.619.346	295.320.234
Faiz Gelirleri İle İlgili Düzeltmeler	27	(41.389.617)	(114.345.486)	(468.695.016)
Faiz Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	27	261.158.077	911.964.832	764.015.250
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		(71.408.901)	(567.740.624)	(658.865.115)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmamış Karları İle İlgili Düzeltmeler	33	(98.255.294)	(171.711.014)	-
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler		121.995.975	(360.290.972)	398.628.590
Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) İle İlgili Düzeltmeler	27	(26.526.134)	(44.412.744)	(63.133.251)
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) İle İlgili Düzeltmeler		(26.526.134)	(44.412.744)	(63.133.251)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler				
Finansal Yatırımlardaki Azalış (Artış)		-	26.238.185	(178.460.772)
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler	7	4.976.990	(26.418.555)	79.015.281
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) İle İlgili Düzeltmeler	5,30	(156.828.139)	(139.171.874)	103.145.517
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) İle İlgili Düzeltmeler		1.868.878.938	255.185.793	143.523.853
Faaliyetler İle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) İle İlgili Düzeltmeler		96.830.810	135.041.242	612.696.867
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış) İle İlgili Düzeltmeler	8	(288.978.005)	65.049.965	(51.384.959)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) İle İlgili Düzeltmeler	5	1.108.225	27.913.758	79.755.769
Faaliyetler İle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) İle İlgili Düzeltmeler		2.937.437	24.950.635	22.930.376
Ertelenmiş Gelirlerdeki (Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülüklerin Dışında Kalanlar) Artış (Azalış)		12.129.576	1.006.535	20.479.775
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) İle İlgili Düzeltmeler		(71.650.135)	(4.250.458)	5.210.341
Net parasal pozisyon kazançları/ (kayıpları)		(566.447.559)	(147.305.231)	(1.770.437.623)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları				
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		(867.822)	(1.066.073)	-
Peşgi İadeleri (Ödemeleri)	29	(35.755.031)	(19.543.429)	(5.401.692)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI				
Maddi Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	10	948.276	237.968	459.789
Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	11	130.965	-	-
Maddi Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	10	(268.858.143)	(428.012.075)	(292.571.175)
Maddi Olmayan Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	11	(211.899)	(16.730)	(119.292)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları		(627.127.674)	-	-
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlık Alımlarından Nakit Çıkışları	18	-	(5.254.596)	(10.471.511)
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlık Satışlarından Kaynaklanan Nakit Girişleri	18	51.916.640	-	-
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI				
Ortak Kontrolde Tabi İşletmelerin Birleşme Etkisinden Kaynaklanan Nakit Girişleri (Çıkışları)		(1.190.224.282)	(1.596.400.439)	(608.496.711)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri	15	-	(608.499.675)	(128.963.896)
Kredilerden Nakit Girişleri		-	229.954.780	145.973.437
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	15	(970.455.822)	(382.746.809)	(330.186.018)
Kredi Geri Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(970.455.822)	(382.746.809)	-
Kiralama yükümlülükleri ile ilgili nakit çıkışları		-	-	(330.186.018)
Sermaye Artırımı	21	-	27.914.911	-
Ödenen Temettümler		-	(65.404.300)	-
Alınan Faiz	27	41.389.617	114.345.486	468.695.016
Ödenen Faiz	27	(261.158.077)	(911.964.832)	(764.015.250)
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ) (A+B+C)				
		(23.637.741)	40.386.736	292.281.825
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ				
		(99.392.495)	(183.287.808)	(296.927.641)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C+D)				
		(123.030.236)	(142.901.072)	(4.645.816)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ				
4		323.356.548	466.257.620	470.903.436
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)				
4		200.326.312	323.356.548	466.257.620

(Ekli notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasıdır.)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

1. Organizasyon ve Faaliyet Konusu

Metgün Enerji Yatırımları A.Ş. ("Şirket" veya "Ana Ortaklık"), 2018 yılında kurulmuştur, elektrik enerjisi üretimi ve ticareti piyasasında faaliyet göstermekte olup, ağırlıklı olarak, yenilenebilir enerji kaynaklarından güneş enerjisi, rüzgâr enerjisi, hidroelektrik ve biyokütle enerjisi üretim tesislerinin projelendirme, geliştirme ve işletilmesi konularında faaliyet göstermektedir.

Şirket ve bağlı ortaklıkları konsolide finansal tablolara ilişkin ekli dipnotlarda "Grup" olarak adlandırılmıştır.

Şirket merkezinin adresi aşağıdaki gibidir:

Huzur Mahallesi Maslak Ayazağa Caddesi Metgün Binası No:2 Sarıyer / İstanbul'dur.

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Pay Sahibi	31 Aralık 2024 Pay oranı (%)	31 Aralık 2023 Pay oranı (%)	31 Aralık 2022 Pay oranı (%)
Metin Güneş	61,72	77,14	75,00
Halis Ezer	12,48	-	-
Eze İnşaat A.Ş.	11,58	11,58	10,00
Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	7,52	7,52	10,00
Ergin Yavuz	5,00	-	-
Selahattin Çimen	1,70	3,76	5,00
Toplam	100	100	100

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un ortalama çalışan sayısı 137 kişidir (31 Aralık 2023:127 kişi ve 31 Aralık 2022: 102 kişi).

Grup'un bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık Adı	Faaliyet türleri	Esas faaliyet konuları
Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş.	Elektrik	RES Elektrik Üretimi
Dağlar Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik	HES Elektrik Üretimi
Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik + Gübre	BES Elektrik Üretimi ve Gübre Üretimi
Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik	GES Elektrik Üretimi
Globinvest Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik	GES Elektrik Üretimi
Afşin Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik	GES Elektrik Üretimi
Eşref Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik	RES Elektrik Üretimi
İştirak Adı	Faaliyet türleri	Esas faaliyet konuları
Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. (*)	Elektrik	RES Elektrik Üretimi
Fergün Enerji A.Ş.(**)	Elektrik	GES Elektrik Üretimi

(*) Grup'un iştiraki olan Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'deki payı %20'dir. Söz konusu İştirak 17 Ekim 2024 tarihinde tasfiye sürecine girmiştir.

(**) Fergün Enerji A.Ş. Grup'un özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımdır. Grup'un Fergün Enerji A.Ş.'deki payı %50'dir. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların detayı Dipnot 33'te açıklanmıştır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar

(i) Sunuma İlişkin Temel Esaslar:

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Eylül 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları (TMS)/Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na (TFRS) ve bunlara ilişkin ek ve yorumlara uygun olarak hazırlanmıştır.

Ayrıca konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tablolar Grup'un yasal kayıtlarına dayandırılmış olup, KGK tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre Grup'un durumunu layıkıyla arz edebilmek için bir takım düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır.

Ana Ortaklık, bağlı ortaklıkların ve iştiraklerin kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu'na (TTK), vergi mevzuatına ve T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı'na uygun olarak hazırlamaktadır.

Konsolide Finansal Tabloların Onaylanması

31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolar, 21 Şubat 2025 tarihinde Ana Ortaklık Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel Kurul ve bazı düzenleyici organların konsolide finansal tabloları yayımlandıktan sonra değiştirme yetkisi vardır.

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Grup'un geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan Türk Lirası cinsinden ifade edilmiştir.

Yıllar itibarıyla kullanılan döviz kurları aşağıdaki gibidir.

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
ABD Doları	35,2803	29,4382	18,6983
Avro	36,7362	32,5739	19,9349

(ii) Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi:

Finansal durum ve performans değerlendirmelerinin tespitine imkân vermek üzere Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2023, 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile, 1 Ocak – 31 Aralık 2024 dönemine ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide nakit akış tablosu ve konsolide özkaynak değişim tablosunu ise 1 Ocak - 31 Aralık 2023 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2022 dönemleri ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

(iii) Netleştirme:

Finansal varlık ve borçların netleştirilmesi, sadece hukuken mümkün olması ve işletmenin bu yönde bir niyetinin olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda mümkündür.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(iv) Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar:

Yeni bir standardın ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanır. Muhasebe tahminleri, güvenilir bilgilere ve makul tahmin yöntemlerine dayanılarak yapılır. Ancak, tahminin yapıldığı koşullarda değişiklik olması, yeni bir bilgi edinilmesi veya ilave gelişmelerin ortaya çıkması halinde tahminler gözden geçirilir. Muhasebe tahminindeki değişikliğin etkisi, yalnızca bir döneme ilişkinse, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere de ilişkinse hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak, dönem karı veya zararının belirlenmesinde dikkate alınacak şekilde konsolide finansal tablolara yansıtılır. Cari dönem faaliyet sonucuna bir etkisi olan veya sonraki dönemlere etkisi olması beklenen muhasebe tahminlerindeki bir değişikliğin niteliği ve tutarı konsolide finansal tablo dipnotlarında, gelecek dönemlere ilişkin etkinin tahmininin mümkün olmadığı haller dışında açıklanır.

(v) İşletmenin Sürekliliği:

Konsolide finansal tablolar, Şirket'in ve konsolidasyona dâhil edilen bağlı ortaklıklarının önümüzdeki bir yılda ve faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklarından fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

(vi) Konsolide Finansal Tabloların Yüksek Enflasyonlu Dönemde Yeniden Düzenlenmesi

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) 23 Kasım 2023 tarihinde yaptığı duyuru ile ve Sermaye Piyasası Kurumu (SPK)'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, konsolide finansal tablolarını Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına göre hazırlayan ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı hükümlerini uygulayarak hazırlamasına karar verilmiştir.

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tabloları, TMS 29-Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama'ya göre geçerli para biriminin genel satın alma gücündeki değişikliklere göre yeniden düzenlenmiştir. TMS 29, yüksek enflasyonlu bir ekonominin para biriminde hazırlanan konsolide finansal tabloların konsolide finansal durum tablosu tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden hazırlanmasını ve önceki dönem konsolide finansal tablolarının aynı şekilde yeniden düzenlenmesini gerektirir. Bu nedenle, Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tabloları, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre yeniden düzenlenerek sunulmuştur. Yine SPK'nın 08 Şubat 2024 tarih ve 9/221 sayılı Kararı uyarınca halka açık olmayan ortaklıkların paylarının ilk defa halka arz edilmesinde düzenlenecek izahnamede, II-5.1 sayılı İzahname ve İhraç Belgesi Tebliği'nin 11'inci maddesinde belirtilen esaslara ve sürelele uygun olarak karşılaştırma imkânı sağlanmasını teminen enflasyon muhasebesi uygulanmış finansal tabloların yer almasına karar verilmiştir.

TMS 29'un uygulanmasını zorunlu kılan özelliklerden biri, kümülatif üç yıllık enflasyon oranının %100'e yaklaşması veya aşmasıdır. Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından açıklanan Türkiye Geneli Tüketici Fiyatları Endeksi ("TÜFE") baz alındığında, Türkiye'de kümülatif üç yıllık enflasyon oranı 31 Aralık 2024 itibarıyla %291'e ulaşmıştır. Bununla birlikte, TMS 29, %100 oranını yüksek enflasyonun ortaya çıktığı mutlak oran olarak belirlemez ve finansal tabloların TMS 29'a göre yeniden düzenlenmesinin gerekli olup olmadığı muhakeme konusudur. Ayrıca, yüksek enflasyon, bir ülkenin ekonomik ortamının özellikleri ile de belirlenir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(vi) Konsolide Finansal tabloların yüksek enflasyonlu dönemde yeniden düzenlenmesi (devamı)

Aşağıdaki tablo 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 itibarıyla TÜFE'nin gelişimini göstermektedir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Yıllık Endeks	2.684,55	1.859,38	1.128,45
3 Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı	%291	268%	156%
Düzeltilme katsayısı	1	1,44379	2,37897

Enflasyon döneminde, parasal varlıkları parasal yükümlülüklerinden fazla olan bir işletme satın alma gücünü kaybederken, parasal yükümlülükleri parasal varlıklarından fazla olan bir işletme, varlık ve yükümlülükleri bir fiyat düzeyine bağlı olmadığı ölçüde satın alma gücü kazanır. Net parasal pozisyon üzerinden oluşan kazanç veya kayıp, kar veya zarar tablosunda parasal kazanç/(kayıp) kalemi olarak muhasebeleştirilmektedir.

Grup, enflasyon düzeltmesi raporlamasının etkisini 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla cari ölçüm birimi cinsinden yansıtabacak şekilde parasal olmayan tüm kalemleri yeniden düzenlemiştir. Parasal kalemler 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla cari ölçüm birimi cinsinden ifade edildiğinden yeniden düzenlenmemiştir.

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

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, konsolide finansal durum tablosu tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Konsolide finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, konsolide finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden endekslenmemiştir. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da gerçeğe uygun değeri aştığı durumda, ilgili parasal olmayan kalemler gerçeğe uygun değer üzerinden muhasebeleştirilir.
- Konsolide finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının finansal tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Konsolide nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(vii) Konsolidasyona İlişkin Esaslar:

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un bağlı ortakları ve iştirakleri aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık Adı	Ana Faaliyeti	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	Grup'un oy kullanma ve etkin sahiplik oranları (%)		
			31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş.	Elektrik	Türkiye	100	100	100
Dağlar Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik	Türkiye	100	100	100
Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	Elektrik + Gübre	Türkiye	100	100	100
Afşin Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik	Türkiye	100	100	100
Globalinvest Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik	Türkiye	100	100	100
Günsonu-1 Enerji Üretim Danışmanlık A.Ş.	Elektrik	Türkiye	100	100	100
Eşref Enerji Üretim A.Ş. (***)	Elektrik	Türkiye	100	-	-
İştirak Adı	Ana Faaliyeti	Kuruluş ve Faaliyet Yeri	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş. (**)	Elektrik	Türkiye	20	20	20
Fergün Enerji A.Ş. (***)	Elektrik	Türkiye	50	50	50

(*) 28 Eylül 2022 tarihinde İlis Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş., Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ile 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'na istinaden birleşmiştir. Birleşme işlemi 27 Ekim 2022 tarihli 10691 numaralı ticaret sicil gazetesinde tescil edilmiştir.

(**) Grup'un iştiraki olan Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'deki payı %20'dir. Söz konusu iştirak 17 Ekim 2024 tarihinde tasfiye sürecine girmiş olup 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla iştirakin maliyet bedelinin tamamı için konsolide finansal tablolarda değer düşüklüğü karşılığı ayrılmıştır. Değer düşüklüğü karşılığı Dipnot 18 ve Dipnot 26 açıklanmıştır.

(***) Fergün Enerji A.Ş. Grup'un özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımdır. Grup'un Fergün Enerji A.Ş.'deki payı %50'dir. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların detayı Dipnot 33'te açıklanmıştır.

(****) Ana Ortaklık, 31 Ekim 2024 tarihinde Eşref Enerji Üretim A.Ş.'nin sermayesini temsil eden paylarının tamamını Renewable Energy Systems Limited Şirketi'nden devralmıştır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(vii) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

Önceki dönem finansal tablolar, Ana Ortaklık'ın ve Ana Ortaklık'ın bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Ana Ortaklık'ın aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- Yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- Yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- Getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Ana Ortaklık yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Ana Ortaklık'ın yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Ana Ortaklık, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Ana Ortaklık'ın bağlı ortaklık üzerinde kontrol gücüne sahip olmasıyla başlar ve kontrol gücünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi Ana Ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri Ana Ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Ana Ortaklık'ın izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

Ana Ortaklık'ın mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Ana Ortaklık'ın bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Ana Ortaklık'ın payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Ana Ortaklık'ın payı olarak muhasebeleştirilir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(vii) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

İştirakler ve iş ortaklıklarındaki paylar

İştirak Grup'un önemli derecede etkide bulunduğu işletmedir. Önemli derecede etkinlik, bir işletmenin finansal ve operasyonel politikalarına ilişkin kararlarına münferiden veya müştereken kontrol yetkisi olmaksızın katılma gücünün olmasıdır.

İlişikteki konsolide finansal tablolarda iştiraklerin veya iş ortaklıklarının faaliyet sonuçları ile varlık ve yükümlülükleri, TFRS 5 standardı uyarınca satılmak üzere elde tutulan varlık olarak muhasebeleştirilenler dışında, özkaynak yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir. Özkaynak yöntemine göre konsolide finansal durum tablosundaki iştirakler veya iş ortaklıkları, maliyet bedelinin iştirakin veya iş ortaklığının net varlıklarındaki alım sonrası dönemde oluşan değişimdeki Grup'un payı kadar düzeltilmesi sonucu bulunan tutardan, iştirakte veya iş ortaklığında oluşan herhangi bir değer düşüklüğünün düşülmesi neticesinde elde edilen tutar üzerinden gösterilir. İştirakin veya iş ortaklığının, Grup'un iştirakteki veya iş ortaklığındaki payını (özünde Grup'un iştirakteki veya iş ortaklığındaki net yatırımının bir parçasını oluşturan herhangi bir uzun vadeli yatırımı da içeren) aşan zararları kayıtlara alınmaz. İlave zarar ayrılması ancak Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan yükümlülüğe maruz kalmış olması ya da iştirak veya iş ortaklığı adına ödemeler yapmış olması halinde söz konusudur.

İştirak veya iş ortaklıklarındaki yatırımlar yatırım yapılan şirket iştirak veya iş ortaklığına dönüştüğü andan itibaren özkaynak yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir. İştirak veya iş ortaklığındaki payların satın alınmasıyla, satın alım bedelinin, iştirakin satın alınma tarihindeki kayıtlı belirlenebilir varlıklarının, yükümlülüklerinin ve şarta bağlı borçlarının gerçeğe uygun değerinin üzerindeki kısmı şerefiye olarak kaydedilir. Şerefiye, yatırımın defter değerine dahil edilir ve yatırımın bir parçası olarak değer düşüklüğü açısından incelenir. İştirakin satın alınma tarihindeki kayıtlı tanımlanabilir varlıklarının, yükümlülüklerinin ve şarta bağlı borçlarının gerçeğe uygun değerinin satın alım bedelini aşan kısmı yeniden değerlendirildikten sonra doğrudan gelir tablosuna kaydedilir.

TFRS 9 standardında yer alan kurallar, Grup'un bir iştirakteki veya iş ortaklığındaki yatırımı ile ilgili bir değer düşüklüğü karşılığının muhasebeleştirilmesinin gerekli olup olmadığı belirlemek amacıyla uygulanır. Değer düşüklüğü göstergesi olması durumunda, iştirak veya iş ortaklığı yatırımının geri kazanılabilir tutarı (kullanım değeri ile gerçeğe uygun değerinden satış maliyetlerinin düşülmesi sonucu bulunan tutardan büyük olanı) ile defter değeri karşılaştırılarak yatırımın tüm defter değeri değer düşüklüğü açısından tek bir varlık gibi test edilir. İştirakteki veya iş ortaklığındaki yatırımın geri kazanılabilir tutarının sonradan artması durumunda, söz konusu değer düşüklüğü zararı iptal edilir.

Yapılan yatırım iştirak ya da iş ortaklığı olma özelliğini kaybettiğinde ya da satış amaçlı elde tutulan duran varlık olarak sınıflandırıldığında, Grup özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirmeyi sona erdirir. Eğer Grup iştirak veya iş ortaklığındaki payının tamamını elden çıkarmayıp kalan payı finansal varlık olarak sınıflandırır, kalan payını o günkü gerçeğe uygun değeri ile gösterir ve kalan payın gerçeğe uygun değeri, TFRS 9 uyarınca başlangıçta muhasebeleştirilen gerçeğe uygun değer olarak kabul edilir. İştirak veya iş ortaklığının özkaynak yönteminin sona erdiği günkü kayıtlı değeri ile kalan payın gerçeğe uygun değeri ve iştirak veya iş ortaklığındaki satılan paylardan elde edilen kazanç arasındaki fark iştirak veya iş ortaklığının elden çıkarılmasından kaynaklanan kar/zarar olarak muhasebeleştirilir. Grup, iştirakteki veya iş ortaklığındaki yatırıma ilişkin daha önce diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirdiği tüm tutarları yatırım yapılan işletmenin varlık ya da borçlarını doğrudan elden çıkarması ile aynı esaslara uygun olarak muhasebeleştirir.

Grup, iştirakinin yaptığı bir yatırımın iş ortaklığına dönüştüğü veya iş ortaklığı yatırımının iştirake dönüştüğü zaman özkaynaklar yöntemini kullanmaya devam etmektedir. Sahip olma oranlarındaki değişim sonucu rayiç değer üzerinden yeniden ölçümleme yapılmamaktadır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(vii) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

İştirakler ve iş ortaklıklarındaki paylar (devamı)

Bir Grup şirketinin faaliyetlerini müşterek yürütülen faaliyetler kapsamında gerçekleştirdiği durumlarda, müşterek faaliyetleri gerçekleştiren Grup, aşağıdakileri müşterek faaliyetlerdeki payı oranında mali tablolarına dahil eder:

- Müşterek faaliyetlerde sahip olduğu varlıklardaki payı ile birlikte varlıklarını;
- Müşterek faaliyetlerde üstlenilen yükümlülüklerdeki payı ile birlikte yükümlülükleri;
- Müşterek faaliyetler sonucunda ortaya çıkan ürün/çıktının satışından payına düşen tutarda elde edilen gelir;
- Müşterek faaliyetler sonucunda ortaya çıkan ürünün/çıktının satışından elde edilen gelir payı ve
- Ortak olarak üstlenilen giderler ile birlikte payına düşen tüm giderler.

Grup, müşterek faaliyet çerçevesinde kendi payına düşen tüm varlıkları, yükümlülükleri, gelirleri ve giderleri ilgili varlık, yükümlülük, gelir ve giderleri kapsayan TMS standardı uyarınca muhasebeleştirir.

Bir grup işletmesinin müşterek faaliyetleri gerçekleştiren işletme olduğu ve müşterek faaliyete konu olduğu durumlarda (örneğin; varlıkların satışı ya da katkısı gibi), Grup'un müşterek faaliyeti diğer taraflarla birlikte gerçekleştirildiği varsayılarak, bu işlem sonucu oluşan kazanç ve/veya zararlar, müşterek faaliyete konu olan diğer tarafların payı doğrultusunda, Grup'un konsolide finansal tablosunda muhasebeleştirilir. Bir grup işletmesinin müşterek faaliyetleri gerçekleştiren işletme olduğu ve müşterek faaliyete konu olduğu durumlarda (örneğin; varlıkların satın alınması gibi), Grup kazanç ve/veya kayıplarını bu varlıkları üçüncü bir tarafa satana kadar muhasebeleştirmez.

İşletme Birleşmeleri

İşletme satın alımları, satın alım yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, edinen işletme tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, edinen işletme tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve edinen işletme tarafından çıkarılan özkaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır. Satın alıma ilişkin maliyetler genellikle oluştuğu anda gider olarak muhasebeleştirilir. Satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alım tarihinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmez:

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12 Gelir Vergisi ve TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar standartları uyarınca hesaplanarak muhasebeleştirilir;
- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup'un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alım tarihinde TFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları standardı uyarınca muhasebeleştirilir.

Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki özkaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan tutar olarak hesaplanır. Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarının, devredilen satın alma bedelinin, satın alınan işletmedeki kontrol gücü olmayan payların ve varsa satın alma öncesinde satın alınan işletmedeki payların gerçeğe uygun değeri toplamını aşması durumunda, bu tutar pazarlıklı satın almadan kaynaklanan kazanç olarak doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(vii) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı):

İşletme Birleşmeleri (devamı)

Hissedar paylarını temsil eden ve sahiplerine tasfiye durumunda işletmenin net varlıklarının belli bir oranda pay hakkını veren kontrol gücü olmayan paylar, ilk olarak ya gerçeğe uygun değerleri üzerinden ya da satın alınan işletmenin tanımlanabilir net varlıklarının kontrol gücü olmayan paylar oranında muhasebeleştirilen tutarları üzerinden ölçülür. Ölçüm esası, her bir işleme göre belirlenir. Diğer kontrol gücü olmayan pay türleri gerçeğe uygun değere göre ya da uygulanabilir olduğu durumlarda, bir başka TFRS standardında belirtilen yöntemler uyarınca ölçülür.

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir. Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştirdiği geçici tutarları düzeltbildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir. Varlık ya da borç olarak sınıflandırılan koşullu bedelin Finansal araç niteliğinde olması ve TFRS 9 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçüm Standardı kapsamında bulunması durumunda, söz konusu koşullu bedel gerçeğe uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kâr veya zararda ya da diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir. TFRS 9 kapsamında olmayanlar ise TMS 37 Karşılıklar veya diğer uygun TFRS'ler uyarınca muhasebeleştirilir.

Aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde Grup'un satın alınan işletmede önceden sahip olduğu özkaynak payı gerçeğe uygun değere getirmek için satın alım tarihinde (yani Grup'un kontrolü ele aldığı tarihte) yeniden ölçülür ve varsa, ortaya çıkan kazanç/zarar kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Satın alım tarihi öncesinde diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilen satın alınan işletmenin payından kaynaklanan tutarlar, söz konusu payların elden çıkarıldığı varsayımı altında kar/zarara aktarılır.

İşletme birleşmesi ile ilgili satın alma muhasebesinin birleşmenin gerçekleştiği raporlama tarihinin sonunda tamamlanamadığı durumlarda Grup, muhasebeleştirme işleminin tamamlanamadığı kalemler için geçici tutarları raporlar. Bu geçici raporlanan tutarlar, ölçüm döneminde düzeltilir ya da satın alım tarihinde muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde etkisi olabilecek ve bu tarihte ortaya çıkan olaylar ve durumlar ile ilgili olarak elde edilen yeni bilgileri yansıtmak amacıyla fazladan varlık veya yükümlülük muhasebeleştirilir.

Ortak kontrol altındaki işletme birleşmelerinin etkisine ilişkin detaylar Dipnot 3'te sunulmuştur.

(viii) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS")/ Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ve TMS/TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(viii) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

a) 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar:

TMS 1 Değişiklikleri- Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması;

Mart 2020 ve Ocak 2023'te KGK, yükümlülüklerin kısa ve uzun vadeli sınıflandırılmasına yönelik esasları belirlemek üzere TMS 1'de değişiklikler yapmıştır. Ocak 2023'te yapılan değişikliklere göre, işletmenin bir yükümlülüğü ödemeyi erteleme hakkı, raporlama döneminden sonraki bir tarihte kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlıysa, raporlama dönemi sonu itibarıyla söz konusu yükümlülüğü erteleme hakkı bulunmaktadır (raporlama dönemi sonunda ilgili şartlara uygunluk sağlamıyor olsa bile). Kredi sözleşmesinden doğan bir yükümlülük uzun vadeli olarak sınıflandırıldığında ve işletmenin ödemeyi erteleme hakkı 12 ay içinde kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlı olduğunda, Ocak 2023 değişiklikleri işletmelerin çeşitli açıklamalar yapmasını istemektedir. Bu açıklamalar kredi sözleşme şartları ve ilgili yükümlülükler hakkındaki bilgileri içermelidir. Ayrıca, söz konusu değişiklikler, sözleşme şartlarına uyumun raporlama tarihinde ya da sonraki bir tarihte test edilecek olmasına bakılmaksızın, uzun vadeli sınıflama için ödemeyi erteleme hakkının raporlama dönemi sonu itibarıyla bulunması gerektiğini açıklığa kavuşturmuştur. Değişikliklerde, ödemeyi raporlama döneminden sonraki en az on iki ay sonraya erteleme hakkını işletmenin kullanmama ihtimalinin yükümlülüğün sınıflandırılmasını etkilemeyeceği açıkça ifade edilmiştir. Yapılan değişiklikler TMS 8'e göre geriye dönük olarak uygulanmaktadır. Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TMS 7 ve TFRS 7 Değişiklikleri - Açıklamalar: Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları;

KGK tarafından Eylül 2023'te yayımlanan değişiklikler, tedarikçi finansmanı anlaşmalarının işletmenin yükümlülükleri, nakit akışları ve maruz kaldığı likidite riskleri üzerindeki etkilerinin finansal tablo kullanıcıları tarafından anlaşılmasına katkı sağlamak üzere, mevcut hükümlerde iyileştirmeler yapan açıklamalar getirmektedir. Tedarikçi finansmanı anlaşmaları; bir ya da daha fazla finansman sağlayıcısının işletmenin tedarikçisine olan borcunu ödemeyi üstlendiği ve işletmenin de tedarikçiye ödeme yapıldığı gün ya da sonrasında ödemeyi kabul ettiği anlaşmalar olarak tanımlanmıştır. Söz konusu değişiklikler, bu tür anlaşmaların hüküm ve koşulları, raporlama dönemi başı ve sonu itibarıyla bunlardan ortaya çıkan yükümlülüklerle ilgili nicel bilgiler ile bu yükümlülüklerin defter değerinde meydana gelen nakit dışı değişikliklerin niteliği ve etkileri hakkında açıklamalar yapılmasını zorunlu kılmaktadır. Ayrıca, TFRS 7'de öngörülen likidite riskine yönelik niceliksel açıklamalar kapsamında, tedarikçi finansmanı anlaşmaları, açıklanması gerekli olabilecek diğer faktörlere örnek olarak gösterilmiştir. Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 16 Değişiklikleri – Satış ve geri kiralama işlemlerinde kira yükümlülükleri;

Ocak 2023'te KGK TFRS 16'ya yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Söz konusu değişiklikler, elde kalan kullanım hakkıyla ilgili herhangi bir kazanç ya da zarar muhasebeleştirilmemesini sağlayacak şekilde, satıcı kiracı tarafından satış ve geri kiralama işleminden doğan kira yükümlülüklerinin ölçümünde uygulanacak hükümleri belirlemektedir. Bu kapsamda, satıcı-kiracı satış ve geri kiralama işleminin fiilen başladığı tarihten sonra "Kira yükümlülüğünün sonraki ölçümü" başlığı altındaki TFRS 16 hükümlerini uygularken, elde kalan kullanım hakkıyla ilgili herhangi bir kazanç ya da zarar muhasebeleştirmeyecek şekilde "kira ödemeleri"ni ya da "revize edilmiş kira ödemeleri"ni belirleyecektir. Değişiklikler, geri kiralama ortaya çıkan kira yükümlülüklerinin ölçümüne yönelik spesifik bir hüküm içermemektedir. Söz konusu kira yükümlülüğünün ilk ölçümü, TFRS 16'da yer alan kira ödemeleri tanımına dahil edilenlerden farklı ödemelerin kira ödemesi olarak belirlenmesine neden olabilecektir. Satıcı-kiracının TMS 8'e göre güvenilir ve ihtiyaca uygun bilgi sağlayacak muhasebe politikası geliştirmesi ve uygulaması gerekecektir. Satıcı-kiracı, değişiklikleri TFRS 16'nın ilk uygulama tarihinden sonra girdiği satış ve geri kiralama işlemlerine TMS 8'e göre geriye dönük uygulamaktadır. Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(viii) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

b) 31 Aralık 2024 Tarihi İtibarıyla Yayınlanan Ama Yürürlüğe Girmemiş Ve Erken Uygulamaya Konulmayan Standartlar:

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

KGK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de TFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelenmiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir. Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı;

KGK Şubat 2019'da, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17'yi yayımlamıştır. TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. KGK tarafından yapılan duyuruyla Standardın zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2025 ya da sonrasında başlayan hesap dönemleri olarak ertelenmiştir. Grup söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

TMS 21 Değişiklikleri – Takas Edilebilirliğin Bulunmaması;

Mayıs 2024'te KGK, TMS 21'e yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklikler bir para biriminin takas edilebilirliğinin olup olmadığının nasıl değerlendirileceği ile para biriminin takas edilebilirliğinin olmadığı durumda geçerli kurun ne şekilde tespit edileceğini belirlemektedir. Değişikliğe göre, bir para biriminin takas edilebilirliği olmadığı için geçerli kur tahmini yapıldığında, ilgili para biriminin diğer para birimiyle takas edilememesinin işletmenin performansı, finansal durumu ve nakit akışını nasıl etkilediğini ya da nasıl etkilemesinin beklendiğini finansal tablo kullanıcılarının anlamasını sağlayan bilgiler açıklanır. Değişiklikler 1 Ocak 2025 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmekte olup bu durumda dipnotlarda bilgi verilir. Değişiklikler uygulandığında, karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmez. Grup söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

c) Yayınlandığı andan itibaren geçerli olan değişiklikler:

TMS 12 Değişiklikleri – Uluslararası Vergi Reformu – İkinci Sütun Modeli Kuralları;

Eylül 2023'te KGK, İkinci Sütun gelir vergileriyle ilgili ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin muhasebeleştirilmesi ve açıklanmasına zorunlu bir istisna getiren TMS 12'ye yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Söz konusu değişiklikler, Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Teşkilatı (OECD) tarafından yayınlanan İkinci Sütun Modeli Kurallarının uygulanması amacıyla yürürlüğe girmiş ya da yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi kanunlarından ortaya çıkan gelir verilerine TMS 12'nin uygulanacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bu değişiklikler ayrıca bu tür vergi kanunlarından etkilenen işletmeler için belirli açıklama hükümleri getirmektedir. Bu kapsamdaki ertelenmiş vergiler hakkındaki bilgilerin muhasebeleştirilmeyeceğine ve açıklanmayacağına yönelik istisna ile istisnanın uygulanmış olduğuna yönelik açıklama hükmü değişikliğin yayımlanmasıyla birlikte uygulanır. Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

d) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış değişiklikler:

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

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(viii) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

d) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış değişiklikler (devamı):

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü; Mayıs 2024'te UMSK, finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne yönelik (UFRS 9 ve UFRS 7'ye ilişkin) değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin "teslim tarihi"nde finansal tablo dışı bırakılacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin teslim tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile geri çağırılabilir olmayan varlıklar ve sözleşmeyle birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için UFRS 7'ye ilave açıklamalar eklenmiştir.

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

UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik; UMSK tarafından, Temmuz 2024'te "UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler / 11. Değişik", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerek şekilde yayınlanmıştır:

- UFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması;
- UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar ve Standardın iliştiğindeki UFRS 7'nin uygulanmasına yönelik Rehber;
- UFRS 9 Finansal Araçlar - Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı;
- UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar - "Fiili vekilin" belirlenmesi ve
- UMS 7 Nakit Akış Tablosu - Maliyet yöntemi

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler; UMSK, Aralık 2024'te "Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler" değişikliğini (UFRS 9 ve UFRS 7'ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, "kendi için kullanım" istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir.

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

UFRS 18 – Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı; Nisan 2024'te UMSK, UMS 1'in yerini alan UFRS 18 Standardını yayımlamıştır. UFRS 18 belirli toplam ve alt toplamların verilmesi dahil, kar veya zarar tablosunun sunumuna ilişkin yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. Standart ayrıca yönetim tarafından belirlenmiş performans ölçütlerinin açıklanmasını gerektirmekte ve bunun yanı sıra asli finansal tablolar ile dipnotlar için tanımlanan rollere uygun şekilde finansal bilgilerin toplulaştırılmasına ya da ayrıştırılmasına yönelik yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18'in yayımlanmasıyla beraber UMS 7, UMS 8 ve UMS34 gibi diğer finansal raporlama standartlarında da belirli değişiklikler meydana gelmiştir.

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

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(viii) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

d) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış değişiklikler (devamı):

UFRS 19 –Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı Mayıs 2024 tarihinde UMSK, belirli işletmeler için, UFRS'lerdeki finansal tablolara alma, ölçüm ve sunum hükümlerini uygularken azaltılmış açıklamalar verilmesi opsiyonunu sunan UFRS 19'u yayımlamıştır. Aksi belirtilmedikçe, UFRS 19'u uygulamayı seçen kapsam dahilindeki işletmelerin diğer UFRS'lerdeki açıklama hükümlerini uygulamasına gerek kalmayacaktır. Bağlı ortaklık niteliğinde olan, kamuya hesap verilebilirliği bulunmayan ve kamunun kullanımına açık şekilde UFRS'lerle uyumlu konsolide finansal tablolar hazırlayan ana ortaklığı (ara ya da nihai) bulunan bir işletme UFRS 19'u uygulamayı seçebilecektir.

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

(ix) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri

(a) Finansal Araçlar

Sınıflandırma

Grup, finansal varlıklarını şu şekilde sınıflandırmıştır: krediler ve alacaklar, vadesine kadar elde tutulacak finansal varlıklar. Sınıflandırma, finansal varlıkların alınma amaçlarına göre yapılmıştır. Yönetim, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

Alacaklar

Alacaklar, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıklardır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. Alacaklar bilançoda 'ticari ve diğer alacaklar' olarak sınıflandırılırlar.

Muhasebeleştirme ve ölçümleme

Düzenli olarak alınıp satılan finansal varlıklar, alım-satımın yapıldığı tarihte kayıtlara alınır. Alım-satım yapılan tarih, yönetimin varlığı alım satım yapmayı vaat ettiği tarihtir. Finansal varlıklar deftere ilk olarak gerçeğe uygun değerine işlem maliyeti eklenmek suretiyle kaydedilir. Finansal varlıklardan doğan nakit akım alım hakları sona erdiğinde veya transfer edildiğinde ve Grup tüm risk ve getirilerini transfer ettiğinde, finansal varlıklar defterlerden çıkartılır. Satılmaya hazır finansal varlıklar müteakip dönemlerde gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilmektedirler. Krediler ve alacaklar etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleriyle muhasebeleştirilmektedir. Satılmaya hazır olarak sınıflandırılmış yabancı para cinsinden parasal finansal varlıkların gerçeğe uygun değerlerindeki değişikliklerde, finansal varlığın iskonto edilmiş değerindeki değişiklikler ile finansal varlığın kayıtlı değerindeki diğer değişikliklerden oluşan kur farkları analiz edilmektedir. Parasal finansal varlıklardan oluşan kur farkları gelir tablosuna, parasal olmayan finansal varlıklardan oluşan kur farkları özkaynaklara yansıtılır. Satılmaya hazır finansal varlıklar olarak kaydedilen parasal ve parasal olmayan finansal varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişimler özkaynaklara yansıtılır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)

(a) Finansal Araçlar (devamı)

Muhasebeleştirme ve ölçümleme (devamı)

Satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılan finansal varlıklar, satıldığında veya değer düşüklüğü oluştuğunda özkaynaklarda gösterilen birikmiş gerçeğe uygun değer düzeltmeleri gelir tablosuna finansal varlıklardan doğan kar ve zararlar olarak aktarılır.

Finansal araçların makul değeri

Makul değer, zorunlu satış veya tasfiye dışında tarafların rızası dahilindeki bir işlemde, bir finansal aracın alım satımının yapılabileceği tutardır. Mevcut olması durumunda kote edilmiş piyasa fiyatı, makul değeri en iyi biçimde yansıtır. Grup, finansal araçların tahmini makul değerlerini, halihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Ancak piyasa bilgilerini değerlendirip gerçek değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, her zaman, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir. Finansal araçların makul değerinin tahmini için kullanılan yöntem ve varsayımlar aşağıdaki gibidir:

Parasal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerlerin de dahil olduğu belirli finansal varlıklar maliyet değerleri ile taşınırlar ve kısa vadeli olmaları sebebiyle kayıtlı değerlerinin yaklaşık olarak makul değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir. Ticari alacakların iskonto edilmiş, şüpheli alacak karşılığı ve beklenen zarar modeline göre değer düşüklüğü karşılığı ayrılmış değerlerinin, varlıkların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Parasal yükümlülükler

Kısa vadeli olmaları sebebiyle banka kredileri ve diğer parasal borçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır.

Finansal araçlar aşağıdaki finansal varlık ve borçlardan oluşmaktadır:

i. Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri, kasadaki nakit varlığı, bankalardaki nakit para, kredi kartı alacakları ve vadeli mevduatları içermektedir. Nakit ve nakit eşdeğerleri elde etme maliyetleri ve tahakkuk etmiş faizlerinin toplamı ile gösterilmiştir. Kasadaki paralar Türk Lirası bakiyelerden oluşmaktadır. Türk Lirası ve diğer dövizli bakiyeler ise raporlama dönemi sonundaki T.C. Merkez Bankası döviz kuru kullanılmak suretiyle Türk Lirası'na çevrilmiş değerleriyle kayıtlarda gösterilmektedir.

Banka mevduatları, vadeli ve vadesiz mevduatlardan oluşmaktadır. Türk Lirası ve döviz tevdiat hesapları raporlama tarihindeki T.C. Merkez Bankası döviz kuru kullanılmak suretiyle Türk Lirası'na çevrilmiş değerleriyle kayıtlarda gösterilmektedir.

Yabancı para cinsinden nakit ve nakit benzerlerinin gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine eşdeğer olduğu kabul edilmektedir.

Banka mevduatları, kasanın kayıtlı değerlerinin ve kredi kartı alacaklarının, bu varlıkların kısa vadelerde elden çıkarılmaları ve değer düşüklüğü riski olmaması nedeniyle, gerçeğe uygun değerleriyle aynı olduğu varsayılmaktadır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) **Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)**

(a) **Finansal Araçlar (devamı)**

ii. **Ticari Alacaklar**

Ticari alacaklar içinde sınıflandırılan senetler ve vadeli çekler fatura edilmiş tutardan şüpheli ticari alacak karşılığı düşüldükten sonra, taşınan değerleri ile yansıtılmakta ve efektif faiz oranları kullanılarak indirgenmiş net değerleri ile taşınmaktadır. Vadesi gelmiş alacakların tahsil edilemeyeceğine dair somut bir gösterge varsa şüpheli alacak karşılığı ayrılır. Tahsilı tamamen mümkün olmayan alacaklar tespit edildikleri durumlarda kayıtlardan tamamen silinirler.

Karşılık, Grup Yönetimi tarafından tahmin edilen ve ekonomik koşullardan ya da hesabın doğası gereği taşıdığı riskten kaynaklanabilecek olası zararları karşıladığı düşünülen tutardır. Ayrıca, Grup, konsolide finansal tablolarda yer alan itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacaklar için beklenen kredi zarar modelini uygulamaktadır. Bu uygulamayla, Grup, ticari alacaklarını değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçerek değer düşüklüğü karşılığı ayırmaktadır. Beklenen kredi zararlarının hesaplamasında, geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte, Grup'un geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

Ticari alacakların iskonto edilmiş, şüpheli alacak karşılığı ve beklenen zarar modeline göre değer düşüklüğü karşılığı ayrılmış değerlerinin, varlıkların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

iii. **Kısa ve Uzun Vadeli Banka Kredileri ve Ticari Borçlar**

Kısa ve uzun vadeli banka kredileri, anapara ve raporlama dönemi itibarıyla tahakkuk eden faiz giderlerinin toplanması sonucu oluşan maliyet değerleri etkin faiz oranı yöntemi ile iskonto edilmiş tutarları ile kayıtlarda gösterilmektedir.

Ticari borçlar ve ticari borçların içerisinde yansıtılan ileri tarihli verilen çekler mal ve hizmet alımı ile ilgili ileride doğacak faturalanmış veya faturalanmamış tutarların rayiç değerlerini temsil eden iskonto edilmiş maliyet bedeliyle kayıtlarda yer almaktadır.

Kısa ve uzun vadeli banka kredilerinin gerçeğe uygun değerinin; bahse konu finansal borçların maliyetine, etkin faiz oranı üzerinden hesaplanıp raporlama dönemi sonu itibarıyla tahakkuk etmiş faiz borçlarının eklenmesi suretiyle oluşturulan kayıtlı değerlerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır. Benzer şekilde, ticari borçların iskonto edilmiş maliyet değerleri gerçeğe uygun değerleri olarak kabul edilmiştir.

iv. **İlişkili Taraflar**

(a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır:

Söz konusu kişinin,

- (i) Raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- (ii) Raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- (iii) Raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir Ana Ortaklığı'nın kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

(b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

- (i) İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde.
- (ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
- (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)

(a) Finansal Araçlar (devamı)

iv. İlişkili Taraflar (devamı)

- (iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
- (v) İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir planının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.
- (vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.
- (vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

İlişkili taraflardan alacaklar ve borçların iskonto edilmiş maliyet bedelinin gerçeğe uygun değerleriyle aynı olduğu varsayılmaktadır.

(b) Stoklar

Stoklar, maliyet değeri veya net gerçekleştirilebilir değerden düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleştirilebilir değer, tahmini satış fiyatından satış esnasına kadar oluşacak ek maliyetler düşülerek tahmin edilen tutardır. Stokların maliyeti hareketli ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre hesaplanmıştır.

(c) Maddi Duran Varlıklar

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler. Arazi ve arsalar amortismanına tabi tutulmazlar ve maliyet değerlerinden birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

İdari amaçlı ya da halihazırda belirlenmemiş olan diğer amaçlar doğrultusunda inşa edilme aşamasındaki varlıklar, maliyet değerlerinden varsa değer düşüklüğü kaybı düşülerek gösterilirler. Maliyete yasal harçlar da dahil edilir. Bu varlıkların inşası bittiğinde ve kullanıma hazır hale geldiklerinde ilgili maddi duran varlık kalemine sınıflandırılırlar. Bu tür varlıklar, diğer sabit varlıklar için kullanılan amortisman yönteminde olduğu gibi, kullanıma hazır olduklarında amortismanına tabi tutulurlar.

Tesis makine ve cihazlar dışında, maddi duran varlıkların maliyet tutarları, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda bilanço dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların elden çıkarılması ya da bir maddi duran varlığın hizmetten alınması sonucu oluşan kazanç veya kayıp satış hasılatı ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak belirlenir ve kar veya zarar tablosuna dahil edilir.

Grup, Türkiye Muhasebe Standartları (TMS) 16 kapsamında "yeniden değerlendirme modeli" ile değerlendirdiği hidroelektrik santrali, biyokütle enerji santrali, güneş enerjisi santralleri ve rüzgâr türbinlerini ve gübre üretim tesisini 31 Aralık 2024 tarihinde değerlemiştir. Grup tesis makina ve cihazlarını TMS 16 yeniden değerlendirme modeli kapsamında finansal tablolarında gerçeğe uygun değeri üzerinden göstermektedir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)

(c) Maddi Duran Varlıklar (devamı)

Konsolide finansal tablolardaki gerçeğe uygun değerler söz konusu gayrimenkullerin hakkında yeterli bilgi ve mesleki birikime sahip bağımsız değerlendirme uzmanı tarafından hazırlanan ekspertiz raporlarına dayanmaktadır.

Maddi duran varlıkların yeniden değerlemesinden kaynaklanan taşınan değerdeki artışlar ilk olarak özsermayede maddi duran varlık değer artış fonları hesabına ertelenmiş vergi etkisi düşülerek alacak olarak kaydedilir. Değer artış fonunda yer alan tutar, ilgili varlık finansal durum tablosu dışı bırakıldığında doğrudan geçmiş yıl kârlarına aktarılır.

Amortismanla tabi tutulan varlıklar, maliyet değerleri üzerinden aşağıda belirtilen tahmini faydalı ömürlerine dayanan oranlarla doğrusal amortismanla tabi tutulmuştur. Maddi duran varlıklar için tahmini ekonomik ömürlerini yansıtan amortisman süreleri aşağıdaki gibidir:

	Ekonomik Ömürleri
Binalar	50
Tesis makine ve cihazlar	25
Taşıtlar	2 – 5
Demirbaşlar	3 – 15

Grup'un mülkiyetinde bulunan tesis, makine ve cihazların gerçeğe uygun değeri, Grup'tan bağımsız Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından gerçekleştirilmiştir.

Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından hazırlanan değerlendirme raporlarına göre; Grup bünyesinde, İzmir ilinde bulunan rüzgâr enerji santrali, Artvin ilinde bulunan hidroelektrik santrali ve Afyon ilinde bulunan biyokütle enerji santrali ve gübre üretim tesisi, Kahramanmaraş ilinde bulunan güneş enerjisi santrali ve Konya ilinde bulunan güneş enerji santralinin toplam gerçeğe uygun değeri 10.987.185.000 TL'dir. Ertelenmiş vergi ile netleştirilmiş yeniden değerlendirme fonu diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilmektedir.

"TFRS 7 – Finansal Araçlar: Açıklama" standardı finansal tablolarda gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülerek gösterilen finansal araçların gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesinde kullanılan verilerin önemini yansıtan bir sıra dahilinde sınıflandırılarak gösterilmesini gerektirmektedir. Bu sınıflandırma esas olarak söz konusu verilerin gözlemlenebilir nitelikte olup olmamasına dayanmaktadır. Gözlemlenebilir nitelikteki veriler, bağımsız kaynaklardan edinilen piyasa verilerinin kullanılması; gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler ise Grup'un piyasa tahmin ve varsayımlarının kullanılması anlamına gelmektedir.

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

1'inci seviye: Özdeğer varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

2'nci seviye: 1'inci sırada yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;

3'üncü seviye: Varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)

(c) Maddi Duran Varlıklar (devamı)

Sınıflandırma, kullanılabilir olması durumunda gözlemlenebilir nitelikteki piyasa verilerinin kullanılmasını gerektirmektedir.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer sınıflandırmasına ilişkin detay aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Gerçeğe uygun değer		
	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Tesis Makina ve Cihazlar	-	10.987.185.000	-

Ekonomik ömür ve amortisman metodu düzenli olarak gözden geçirilmekte, bu süreçte kullanılan metodun ve amortisman süresinin ilgili varlıktan edinilecek ekonomik faydalar ile paralel olup olmadığına dikkat edilmektedir.

(d) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, maliyet bedellerinden birikmiş itfa paylarının ve eğer varsa, değer düşüklüğünün indirilmesi suretiyle gösterilmiştir. Maddi olmayan duran varlıklar (haklar, kuruluş ve örgütlenme giderleri) normal amortisman metoduna göre ilgili kıymetin tahmini ekonomik ömrü olan 3-49 yıl üzerinden itfa edilmektedir. Söz konusu maddi olmayan duran varlıkların taşıdıkları değerler, şartlarda değişiklik olduğu takdirde herhangi bir değer düşüklüğü olup olmadığını tespit etmek için incelenmektedir.

Şerefiye

Satın alma işleminde oluşan şerefiye tutarı, varsa, değer düşüklüğü karşılıkları düşüldükten sonra satın alma tarihindeki maliyet değeriyle değerlendirilir. Değer düşüklüğü testi için, şerefiye Grup'un birleşmenin getirdiği sinerjiden fayda sağlamayı bekleyen nakit yaratan birimlerine (ya da nakit yaratan birim gruplarına) dağıtılır.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit yaratan birimler her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Birimlerin değer düşüklüğüne uğradığını gösteren belirtilerin olması durumunda ise değer düşüklüğü testi daha sık yapılır. Nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarı defter değerinden düşük ise, değer düşüklüğü karşılığı ilk olarak birime tahsis edilen şerefiyeden ayrılır, ardından birim içindeki varlıkların defter değeri düşürülür. Şerefiye için ayrılan değer düşüklüğü karşılığı, doğrudan konsolide kar veya zarar içinde muhasebeleştirilir. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez. İlgili nakit yaratan birimin satışı sırasında, şerefiye için belirlenen tutar, satış işleminde kar veya zararın hesaplamasına dahil edilir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)

(e) Kiralama İşlemleri

Kiracı olarak

Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama niteliği taşıyıp taşımadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda, bu sözleşme kiralama niteliği taşımaktadır ya da bir kiralama işlemi içermektedir. Grup, bir sözleşmenin tanımlanan bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devredip devretmediğini değerlendirirken aşağıdaki koşulları göz önünde bulundurur:

- Sözleşmenin tanımlanan varlık içermesi; bir varlık genellikle sözleşmede açık veya zımni bir şekilde belirtilerek tanımlanır.
- Varlığın işlevsel bir bölümünün fiziksel olarak ayrı olması veya varlığın kapasitesinin tamamına yakını temsil etmesi. Tedarikçinin varlığı ikame etme yönünde asli bir hakka sahip olması ve bundan ekonomik fayda sağlaması durumunda varlık tanımlanmış değildir.
- Tanımlanan varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakını elde etme hakkının olması
- Tanımlanan varlığın kullanımını yönetme hakkının olması. Grup, varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağına ilişkin kararların önceden belirlenmiş olması durumunda varlığın kullanım hakkına sahip olduğunu değerlendirmektedir. Grup varlığın kullanımını yönetme hakkına aşağıdaki durumlarda sahip olmaktadır:
 - Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığı işletme hakkına sahip olması (veya varlığı kendi belirlediği şekilde işletmeleri için başkalarını yönlendirmesi) ve tedarikçinin bu işletme talimatlarını değiştirme hakkının bulunmaması veya
 - Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağını önceden belirleyecek şekilde varlığı (ya da varlığın belirli özelliklerini) tasarlamış olması.

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte konsolide finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

Kullanım hakkı varlığı

Kullanım hakkı varlığı ilk olarak maliyet yöntemiyle muhasebeleştirilir ve aşağıdakileri içerir:

- Kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar,
- Grup tarafından katılan tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetler.

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

- Birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülmüş ve
- Kira yükümlülüğünün yeniden ölçümüne göre düzeltilmiş maliyeti üzerinden ölçer.

Grup, kullanım hakkı varlığını amortismanla tabi tutarken doğrusal amortisman yöntemini uygular. Tedarikçinin, kiralama süresinin sonunda dayanak varlığın mülkiyetini Grup'a devretmesi durumunda veya kullanım hakkı varlığı maliyetinin Grup'un bir satın alma opsiyonunu kullanacağını göstermesi durumunda, Grup kullanım hakkı varlığını kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın faydalı ömrünün sonuna kadar amortismanla tabi tutar. Diğer durumlarda, Grup kullanım hakkı varlığını, kiralamanın fiilen başladığı tarihten başlamak üzere söz konusu varlığın faydalı ömrü veya kiralama süresinden kısa olanına göre amortismanla tabi tutar.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)

(e) Kiralama İşlemleri (devamı)

Grup kullanım hakkı varlığının değer düşüklüğüne uğramış olup olmadığını belirlemek ve belirlenen herhangi bir değer düşüklüğü zararını muhasebeleştirmek için TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü standardını uygular.

Kira yükümlülüğü

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, Grup kira yükümlülüğünü o tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer. Kira ödemeleri, bu oranın kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, kiralamadaki zımni faiz oranı kullanılarak iskonto edilir. Grup, bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, Grup'un alternatif borçlanma faiz oranını kullanır.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğünün ölçümüne dahil olan kira ödemeleri, dayanak varlığın kiralama süresi boyunca kullanım hakkı için yapılacak ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan aşağıdaki ödemelerden oluşur:

- Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar,
- Bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan değişken kira ödemeleri,
- Grup'un satın alma opsiyonunu kullanacağından makul ölçüde emin olması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı ve
- Kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra Grup, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

- Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- Defter değerini, yapılmış olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır ve
- Defter değerini yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırmaları yansıtacak şekilde ya da revize edilmiş özü itibarı ile sabit olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde yeniden ölçer.

Kiralama süresindeki her bir döneme ait kira yükümlülüğüne ilişkin faiz, kira yükümlülüğünün kalan bakiyesine sabit bir dönemsel faiz oranı uygulanarak bulunan tutardır. Dönemsel faiz oranı, kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, kiralamadaki zımni faiz oranıdır. Grup, bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, Grup'un alternatif borçlanma faiz oranını kullanır. Kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra, Grup, kira yükümlülüğünü, kira ödemelerindeki değişiklikleri yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak finansal tablolarına yansıtır.

Grup, aşağıdaki durumlardan birinin gerçekleşmesi halinde, kira yükümlülüğünü, revize edilmiş kira ödemelerini revize edilmiş bir iskonto oranı üzerinden indirgeyerek yeniden ölçer:

- Kiralama süresinde bir değişiklik olması. Grup, revize edilmiş kira ödemelerini revize edilmiş kiralama süresine dayalı olarak belirler,
- Dayanak varlığın satın alınmasına yönelik opsiyona ilişkin değerlendirmede değişiklik olması. Grup, revize edilmiş kira ödemelerini, satın alma opsiyonu kapsamında ödenecek tutarlardaki değişikliği yansıtacak şekilde belirler.

Grup, kiralama süresinin kalan kısmı için revize edilmiş iskonto oranını, kiralamadaki zımni faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda bu oran olarak; kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise Grup'un yeniden değerlendirmenin yapıldığı tarihteki alternatif borçlanma faiz oranı olarak belirler.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) **Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)**

(e) **Kiralama İşlemleri (devamı)**

Süresi 12 ay ve daha kısa olan kısa vadeli kiralama sözleşmeleri ile Grup tarafından düşük değerli olarak belirlenen kira sözleşmeleri standardın tanıdığı istisna kapsamında değerlendirilmiş olup, bu sözleşmelere ilişkin ödemeler oluştuğu dönemde gider olarak kaydedilmeye devam edilmektedir.

(f) **Yabancı Para Cinsinden Varlık ve Borçlar**

Finansal durum tablosunda yer alan yabancı paraya bağlı varlıklar ve borçlar raporlama tarihindeki T.C. Merkez Bankası döviz alış kuru kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Dönem içinde gerçekleşen yabancı paraya bağlı işlemler, işlem tarihindeki fiili kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Bu işlemlerden doğan kur farkı gelir ve giderleri kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablolarına dahil edilmektedir.

(g) **Varlıkların Değer Düşüklüğü**

Bir varlığın defter değeri geri kazanılabilir tutarından fazla olduğunda, değer düşüklüğü karşılığı ayırmak suretiyle, varlığın kayıtlı değeri geri kazanılabilir tutarına indirilir ve karşılık kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Diğer taraftan; nakit üreten varlıkların geri kazanılabilir tutarı, varlığın gerçeğe uygun değerinden satış gideri çıkarılarak bulunan değeri ile kullanım değerinden büyük olanıdır. Bahse konu varlıkların kullanım değeri, varlıktan elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değeri hesaplanırken, geleceğe ait tahmini nakit akışları, paranın zaman değerini ve varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirilir.

(h) **Vergiler**

Türk Vergi Mevzuatı'na göre, kanuni veya iş merkezleri Türkiye'de bulunan kurumlar, kurumlar vergisine tabidir. Kurum kazançları %25 (2023: %25, 2022: %23) oranında kurumlar vergisine tabidir. Kurumlar Vergisi'nden istisna kazançların olması durumunda bu karlar dağıtılmadıkça stopaj hesaplanmaz. İstisna kaynaklı olsun olmasın tam mükellef gerçek kişiler ile dar mükellef gerçek kişi ve kurumlara nakit olarak dağıtılan kar payları üzerinden ayrıca %10 oranında gelir vergisi stopajı hesaplanmaktadır.

Cari yıl ve geçmiş yıl karlarının sermayeye ilavesi suretiyle yapılan kâr dağıtımlarında da gelir vergisi stopajı hesaplanmamaktadır. Diğer yandan tam mükellef kurumlara yapılan kâr dağıtımlarında da stopaj yapılmamaktadır.

Ayrıca, kurumlar vergisine mahsup edilmek üzere yıl içinde üçer aylık dönemlerde beyan edilen matrahlar üzerinden %25 (2023: %25, 2022: %23) oranında geçici vergi ödenmektedir. Türk vergi sisteminde mali zararlar takip eden beş yıl içindeki mali kârlar (matrah) ile mahsup edilebilmekte olup, önceki yıllar matrahlarından mahsup mümkün değildir.

Ertelenmiş Vergiler

Ertelenmiş vergiler, yükümlülük metodu kullanılarak, varlıkların ve yükümlülüklerin indirilebilir vergi matrahı ile bunların finansal tablolardaki kayıtlı tutarları arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanmaktadır. Başlıca geçici farklar, gelir ve giderlerin TMS / TFRS ile vergi kanunlarına göre değişik finansal tablo dönemlerinde muhasebeleşmesinden kaynaklanmaktadır. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergiye tabi tüm geçici farklar için hesaplanırken, indirilecek geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecek dönemlerde vergiye tabi kazançların olacağı varsayımıyla hesaplanmaktadır.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenmiş vergi varlıkları ve ertelenmiş vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)

(i) Çalışanlara Sağlanan Faydalar

İş Kanunu'na göre, Grup, bir senesini doldurmuş olup, Kanun'un 25/II. maddesinde belirtilen haklı nedenler olmaksızın şirketle ilişkisi kesilen, askere çağrılan, evlenip bir yıl içinde işten ayrılan (kadınlar için), emekli olan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. Ödenecek tazminat, çalışılan her sene için bir aylık maaş tutarı olup, bu tutar 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla her hizmet yılı için 41.828,42 TL ile sınırlandırılmıştır (31 Aralık 2023: 23.489,83 - 31 Aralık 2022: 15.371,40).

Finansal tablolarda kıdem tazminatı yükümlülüğü TMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Faydalar"da belirtilen finansal tablolara alma ve değerlendirme esaslarına göre hesaplanmıştır. Kıdem tazminatı yükümlülüklerinin, özellikleri açısından, bu standartta tanımlanan 'Çalışma Dönemi Sonrasına İlişkin Belirli Fayda Planları'yla özdeş olması nedeniyle, bahse konu yükümlülükler, aşağıda açıklanan 'Öngörülen Birim Kredi Yöntemi' ve bazı varsayımlar kullanılarak hesaplanmış ve finansal tablolara alınmıştır. Çalışanların geçmiş yıllardaki personel hizmet süreleri dikkate alınarak, mevcut sosyal güvenlik yasalarına göre emeklilik haklarını kazanacakları tarihler belirlenir.

Çalışanların emekli olmaları veya işten çıkarılmaları durumunda gelecekte ödenecek yükümlülüğün bugünkü değeri hesaplanırken, çalışanların mevcut maaşları veya devlet tarafından saptanan kıdem tazminatı tavanından büyük ise, kıdem tazminatı tavanı esas alınarak 31 Aralık 2024 değerinin, enflasyon etkisinden arındırılması amacıyla sabit kalacağı varsayılmış ve daha sonra bu değer Devlet İç Borçlanma Senetlerinin faiz oranları dikkate alınarak öngörülen %28 (31 Aralık 2023: %27,33 - 31 Aralık 2022: %11,50), öngörülen enflasyon oranı %23,62 (31 Aralık 2023: %23,62 - 31 Aralık 2022: %10,00) esas alınmak suretiyle hesaplanan yıllık %3,00 (31 Aralık 2023: %3,00 - 31 Aralık 2022: %1,36) reel iskonto oranı ile indirgenerek kıdem tazminatı yükümlülüğünün raporlama tarihindeki net bugünkü değeri hesaplanmıştır.

(j) Pay Başına Kazanç/(Kayıp)

Pay başına kazanç/(kayıp), konsolide dönem net karı veya zararının cari dönemde pay senedi sahiplerine ait pay senetleri adedinin ağırlıklı ortalamasına bölünmesi suretiyle hesaplanmaktadır.

Türkiye'de şirketler, mevcut hissedarlarına birikmiş karlardan ve özkaynak enflasyon düzeltme farklarından hisseleri oranında hisse dağıtarak (bedelsiz hisseler) sermayelerini arttırabilirler. Pay başına kazanç/(kayıp) hesaplanırken, bu bedelsiz paylar çıkarılmış paylar olarak sayılır. Dolayısıyla pay başına kazanç/(kayıp) hesaplamasında kullanılan ağırlıklı pay senedi ortalaması, bedelsiz paylar açısından geriye dönük olarak uygulanmak suretiyle elde edilir.

(k) Hasılat

Grup, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile EPDK'nın Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ("DUY") ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine göre faaliyetlerini yürütmektedir.

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

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) **Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)**

(k) **Hasılat (devamı)**

Grup, elektrik satışını bir performans yükümlülüğü olarak tanımlamıştır. Faturalandırılan tutarlar, bugüne kadar yerine getirilen performans yükümlülüklerinin müşteriler için değerini makul ölçüde temsil ettiğinden, belirlenen performans yükümlülükleri değerlendirilmiş ve zaman içinde yerine getirildiği ve faturalandırmaya uygun olduğu belirlenmiştir. İşlem fiyatı, gerçek mega-watt çıkış başına fiyat temel alınarak belirlenir. 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 tahsilat edilmektedir.

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe hasılatı finansal tablolara alır. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde (veya geçtikçe) varlık devredilmiş olur. Grup aşağıda yer alan beş temel prensip doğrultusunda hasılatı finansal tablolara almaktadır:

- Müşteri sözleşmelerinin belirlenmesi,
- Sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerinin belirlenmesi,
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi,
- İşlem fiyatının sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerine dağıtılması,
- Her bir edim yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup aşağıdaki şartların tamamının karşılanması durumunda müşterisi ile yaptığı bir sözleşmeyi hasılat olarak muhasebeleştirir:

- Sözleşmenin tarafları sözleşmeyi (yazılı, sözlü ya da diğer ticari teamüllere uygun olarak) onaylamış ve kendi edimlerini yerine getirmeyi taahhüt etmiştir,
- Grup, devredilecek mal veya hizmetlerle ilgili her bir tarafın haklarını tanımlayabilmektedir,
- Grup, devredilecek mal veya hizmetler için yapılacak ödeme koşullarını tanımlayabilmektedir,
- Sözleşme özü itibarıyla ticari niteliktedir,
- Grup'un müşteriye devredilecek mal veya hizmetler karşılığı bedel tahsil edecek olması muhtemeldir.

Sözleşme başlangıcında Grup müşterisiyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü edim yükümlülüğü olarak tanımlamaktadır. Grup edim yükümlülüklerini olarak aşağıdaki şekilde tanımlar:

- Farklı mal veya hizmet (mal veya hizmetler paketi) veya
- Büyük ölçüde benzerlik gösteren ve müşteriye devrinde aynı yöntem izlenen bir seri farklı mal veya hizmet.

Bir seri birbirinden farklı mal veya hizmet, aşağıdaki şartların birlikte karşılanması durumunda aynı devir şekline tabidir:

- Grup'un müşterisine devretmeyi taahhüt ettiği seri içerisindeki her bir farklı mal veya hizmetin gerekli şartları karşılayarak zamanla tamamlanacak bir edim yükümlülüğü teşkil etmesi ile,
- Standardın ilgili paragrafları uyarınca, Grup'un seriyi oluşturan her bir farklı mal veya hizmetin müşteriye devrinde edim yükümlülüğünün tam olarak ifa edilmesine yönelik ilerlemesini ölçmede aynı yöntemin kullanılması.

Grup, işlem fiyatını tespit etmek için sözleşme hükümlerini ve ticari teamüllerini dikkate almaktadır. İşlem fiyatı, Grup'un üçüncü şahıslar adına (örneğin bazı satış vergileri) tahsil edilen tutarlar hariç taahhüt ettiği mal veya hizmetleri müşteriye devretmesi karşılığında hak etmeyi beklediği bedeldir. Bir müşteriyle yapılan sözleşmede taahhüt edilen bedel, sabit tutarları, değişken tutarları ya da her ikisini içerebilir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) **Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)**

(k) **Hasılat (devamı)**

Sözleşmede taahhüt edilen bedelin değişken bir tutar olması durumunda Grup, müşteriye taahhüt ettiği mal veya hizmetlerin devri karşılığında tahsile hak kazanacağı bedeli tahmin yoluyla belirler. Grup'un tahmin ettiği değişken bedel tutarının bir kısmını veya tamamını işlem bedeline dâhil edebilmesi için, değişken bedelle ilgili belirsizlik sonradan ortadan kalktığında finansal tablolara alınan kümülatif hasılat tutarında önemli bir iptal olmayacağını kuvvetle muhtemel olması gerekmektedir. Değişken bedele ilişkin belirsizlik sonradan ortadan kalktığında finansal tablolara alınan kümülatif hasılat tutarında önemli bir iptal işlemi olmayacağını kuvvetle muhtemel olup olmadığını takdir ederken, Grup söz konusu hasılat iptalinin hem gerçekleşme olasılığını hem de büyüklüğünü göz önünde bulundurur

Grup, müşterilerle yapılan her bir sözleşmede taahhüt edilen malları değerlendirmekte ve söz konusu malları devretmeye yönelik verilen her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak belirlemektedir. Sonrasında ise edim yükümlülüklerinin zaman içinde mi yoksa belirli bir zaman diliminde mi yerine getirileceği tespit edilmektedir. Grup, bir malın kontrolünü zamanla devreder ve dolayısıyla ilgili satışlara ilişkin edim yükümlülüklerini zamana yaygın bir şekilde yerine getirirse, söz konusu edim yükümlülüklerinin tamamen yerine getirilmesine yönelik ilerlemeyi ölçerek hasılatı zamana yayılı olarak finansal tablolara alır. Mal devri taahhüdü niteliğindeki edim yükümlülüklerine ilişkin hasılat, mala ilişkin kontrolün tamamen müşterilere geçtiği zaman muhasebeleştirilir.

Hizmet süresinin kısa, hizmet sayısının çok ve hizmet başı bedellerin düşük olması durumunda hizmet satışları, hizmet yapılıp tamamlandığında gelir kaydedilmektedir. Bir hizmet faaliyetinin birden çok muhasebe dönemini etkilemesi durumunda hizmet geliri "tamamlanma yüzdesi metodu"na göre muhasebeleştirilmektedir. Hasılat, KDV ve varsa benzeri işlem vergileri düşüldükten sonra net olarak gösterilir. Alınan veya alınacak bedelin gerçeğe uygun değerinden satış iadeleri, satış iskontoları, ciro primleri ve benzeri iskontoların gerçeğe uygun değerleri düşülerek net satış geliri gösterilir.

Faiz geliri:

Finansal yatırımlardan elde edilen faiz geliri, Grup'un ekonomik faydaları elde edeceği ve gelirin güvenilir bir biçimde ölçülmesi mümkün olduğu sürece kayıtlara alınır. Faiz geliri, kalan anapara bakiyesi ile beklenen ömrü boyunca ilgili finansal yatırımdan elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın kayıtlı değerine indirgeyen efektif faiz oranı nispetinde ilgili dönemde tahakkuk ettirilir.

(l) **Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler**

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumunda finansal tablolarda karşılık ayrılır.

Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, bilanço tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın en güvenilir şekilde tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır. Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akımlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akımlarının bugünkü değerine eşittir.

Karşılığın ödenmesi için gerekli olan ekonomik faydanın bir kısmı ya da tamamının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda, tahsil edilecek tutar, ilgili tutarın tahsil edilmesinin hemen hemen kesin olması ve güvenilir bir şekilde ölçülmesi halinde varlık olarak muhasebeleştirilir.

(m) **Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar**

Raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarlar bu yeni duruma uygun şekilde düzeltilmekte, raporlama döneminden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen olayların olması halinde ise önemli olması durumunda ilgili dönemde açıklanmaktadır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) **Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)**

(n) **Borçlanma Maliyetleri**

Borçlanma maliyetleri gider olarak kaydedilmektedir. Özellikle varlıkla ilişkili borçlanma maliyetleri doğrudan ilgili bulunduğu özellikli varlığın maliyetine dahil edilir. Özellikle bir varlığın amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi için gerekli faaliyetlerin tamamen bitirilmesi durumunda, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir.

(o) **Muhasebe Tahminleri**

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında Grup yönetiminin, raporlanan varlık ve yükümlülük tutarlarını etkileyecek, konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarı ile vukuu muhtemel yükümlülük ve taahhütleri ve raporlama dönemi itibarıyla gelir ve gider tutarlarını belirleyen değerlendirmeler, varsayımlar ve tahminler yapması gerekmektedir. Gerçekleşmiş sonuçlar tahminlerden farklı olabilmektedir. Tahminler düzenli olarak gözden geçirilmekte, gerekli düzeltmeler yapılmakta ve gerçekleştikleri dönemde konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmaktadırlar.

- Grup yönetimi maddi ve maddi olmayan varlıkların faydalı ekonomik ömürlerinin belirlenmesinde teknik ekibinin tecrübeleri doğrultusunda önemli varsayımlarda bulunmuştur.
- Ticari alacaklara ilişkin değer düşüklüğünün tespitinde borçluların kredibiliteleri, geçmiş ödeme performansları ve yeniden yapılandırma söz konusu olan durumlarda yeniden yapılandırma koşulları dikkate alınmaktadır. Beklenen zarar karşılıklarını ölçerken Grup, gelecekteki farklı ekonomik koşullar ve bu koşulların birbirlerini nasıl etkileyeceği konusundaki varsayımlara dayanan makul ve desteklenebilir ileriye dönük bilgiler kullanır. Temerrüt olasılığı beklenen kredi zararlarının ölçülmesinde önemli bir girdidir. Temerrüt olasılığı, belirli bir zaman diliminde temerrüt olasılığının tahminidir; hesaplanması geçmiş verileri, varsayımları ve gelecekteki koşulların beklentilerini içerir.
- Davalara ilişkin karşılık ayırırken davaların kaybedilme olasılıkları ve kaybedilme durumunda ortaya çıkacak yükümlülükler Grup Hukuk Müşaviri ve uzman görüşleri alınarak Grup Yönetimi tarafından değerlendirilir. Grup Yönetimi en iyi tahminlere dayanarak dava karşılık tutarını belirler.
- Stok değer düşüklüğü hesaplanırken stokların iskonto sonrası liste fiyatlarına ilişkin veriler kullanılır. Satış fiyatı ölçülemeyen stoklar için malların stokta bekleme süreleri ve fiziki durumları teknik personelin görüşleri alınarak değerlendirilir. Öngörülen net gerçekleştirilebilir değer maliyet bedelinin altında kaldığı durumlarda stok değer düşüklüğü karşılığı ayrılır.
- Grup yönetimi kıdem tazminatı yükümlülüğünü hesaplanırken iskonto oranları, gelecekteki maaş artışları ve çalışanların ayrılma oranlarını içeren birtakım varsayımlara dayalı aktüeryal hesaplamalar ile belirlemektedir.
- Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış konsolide finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler ve gerektiğinde kullanılabilecek vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Elde edilen veriler ışığında, Grup'un gelecekte elde edilecek vergiye tabi kar ertelenmiş vergi varlıklarının tamamını karşılamaya yetmiyorsa, ertelenmiş vergi varlığının tamamı ve bir kısmına karşılık ayrılır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

2. Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devamı)

(ix) **Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri (devamı)**

(p) **Nakit Akış Tablosu**

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

Esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları, Grup'un faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Hazır değerler, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

(q) **Bölümlere Göre Raporlama**

Bir faaliyet bölümünün, raporlanabilir bölüm olarak belirlenebilmesi için, işletme dışı müşterilere yapılan satışlar ve bölümler arası satışlar veya transferler de dahil olmak üzere, hasılatının, işletme içi ve dışı tüm faaliyet bölümlerinin toplam hasılatının %10'unu veya daha fazlasını oluşturması, raporlanan kâr veya zararının %10'u veya daha fazlası olması veya varlıklarının, tüm faaliyet bölümlerinin toplam varlıklarının %10'u veya daha fazlası olması gerekmektedir.

Belirtilen kapsamda Grup'un satış gelirlerinin büyük çoğunluğunun elektrik enerjisi satışından oluşması sebebiyle bölümlere göre raporlama yapılmamıştır.

(r) **Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlıklar**

Satış amaçlı elde tutulan varlıklar kayıtlı değerlerinin, kullanılmak suretiyle değil, satış işlemi sonucu geri kazanıldığı durumlarda satış amaçlı elde tutulan varlıklar olarak sınıflandırılır. Satış amaçlı elde tutulan varlıklar kayıtlı değerleri ile gerçeğe uygun değerlerinden satış giderlerinin çıkarılması sonucu oluşan değerden düşük olanı ile değerlendirilir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

3. İşletme Birleşmesi

Bağlı ortaklık satın almaları, satın alma yöntemi kullanılarak, muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, edinen işletme tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, edinen işletme tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve edinen işletme tarafından çıkarılan özkaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır. Satın almaya ilişkin maliyetler genellikle oluştukları anda gider olarak muhasebeleştirilir. Satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alma tarihinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmez:

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12 Gelir Vergisi ve TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar standartları uyarınca hesaplanarak muhasebeleştirilir,
- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup'un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alma tarihinde TFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları standardı uyarınca muhasebeleştirilir,
- TFRS 5 uyarınca satış amaçlı sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5'de belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

Şerefiye, satın alma için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki özkaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan tutar olarak hesaplanır.

Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarının, devredilen satın alma bedelinin, satın alınan işletmedeki kontrol gücü olmayan payların ve varsa, satın alma öncesinde satın alınan işletmedeki payların gerçeğe uygun değeri toplamını aşması durumunda, bu tutar pazarlıklı satın almadan kaynaklanan kazanç olarak doğrudan kar veya zarar içinde muhasebeleştirilir.

Hissedar paylarını temsil eden ve sahiplerine tasfiye durumunda işletmenin net varlıklarının belli bir oranda pay hakkını veren kontrol gücü olmayan paylar, ilk olarak ya gerçeğe uygun değerleri üzerinden ya da satın alınan işletmenin tanımlanabilir net varlıklarının kontrol gücü olmayan paylar oranında muhasebeleştirilen tutarları üzerinden ölçülür. Ölçüm esası, her bir işleme göre belirlenir. Diğer kontrol gücü olmayan pay türleri gerçeğe uygun değere göre ya da uygulanabilir olduğu durumlarda, bir başka TMS/TFRS standardında belirtilen yöntemler uyarınca ölçülür.

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alma tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir. Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştiği geçici tutarları düzeltbildiği dönemdir. Bu dönem satın alma tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

Aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde Grup'un satın alınan işletmede önceden sahip olduğu özkaynak payı gerçeğe uygun değere getirmek için satın alma tarihinde (yani Grup'un kontrolü ele aldığı tarihte) yeniden ölçülür ve varsa, ortaya çıkan kazanç veya zarar kar veya zarar içinde muhasebeleştirilir. Satın alma tarihi öncesinde diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilen satın alınan işletmenin payından kaynaklanan tutarlar, söz konusu payların elden çıkarıldığı varsayımı altında kar veya zarara aktarılır.

İşletme birleşmesi ile ilgili satın alma muhasebesinin birleşmenin gerçekleştiği raporlama tarihinin sonunda tamamlanamadığı durumlarda, Grup muhasebeleştirme işleminin tamamlanamadığı kalemler için geçici tutarlar raporlar. Bu geçici raporlanan tutarlar, ölçüm döneminde düzeltilir ya da satın alma tarihinde muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde etkisi olabilecek ve bu tarihte ortaya çıkan olaylar ve durumlar ile ilgili olarak elde edilen yeni bilgileri yansıtmak amacıyla fazladan varlık veya yükümlülük muhasebeleştirilir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

3. İşletme Birleşmesi (devamı)

Şerefiye

Satın alma işleminde oluşan şerefiye tutarı, varsa, değer düşüklüğü karşılıkları düşüldükten sonra satın alma tarihindeki maliyet değeriyle değerlendirilir. Değer düşüklüğü testi için, şerefiye Grup'un birleşmenin getirdiği sinerjiden fayda sağlamayı bekleyen nakit yaratan birimlerine (ya da nakit yaratan birim gruplarına) dağıtılır.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit yaratan birimler her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Birimlerin değer düşüklüğüne uğradığını gösteren belirtilerin olması durumunda ise değer düşüklüğü testi daha sık yapılır. Nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarı defter değerinden düşük ise, değer düşüklüğü karşılığı ilk olarak birime tahsis edilen şerefiyeden ayrılır, ardından birim içindeki varlıkların defter değeri düşürülür. Şerefiye için ayrılan değer düşüklüğü karşılığı, doğrudan konsolide kar veya zarar içinde muhasebeleştirilir. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez. İlgili nakit yaratan birimin satışı sırasında, şerefiye için belirlenen tutar, satış işleminde kar veya zararın hesaplamasına dahil edilir.

Şerefiye, satın alınan ortaklığın veya satın alınan varlıkların satın alım tarihindeki maliyeti ile net aktiflerinin (satın alınan varlıklar için varlığın) gerçeğe uygun değerleri arasında kalan farktır. Satın alma bedeli, satın alınan net aktiflerinin gerçeğe uygun değerinin üstündeyse, aradaki fark şerefiye olarak bilançoya yansıtılır. Eğer satın alma bedeli, satın alınan net aktiflerinin gerçeğe uygun değerinin altındaysa, aradaki fark pazarlıklı satın alma geliri (negatif şerefiye) olarak gelir tablosuna yansıtılır.

Ana Ortaklık, 31 Ekim 2024 tarihinde Eşref Enerji Üretim A.Ş.'nin sermayesini temsil eden paylarının tamamını Renewable Energy Systems Limited Şirketi'nden devralmıştır. Eşref Enerji Üretim A.Ş.'nin iktisap edilmiş gerçeğe uygun net varlıkların değerleri 319.375.798 TL'dir. Satın alım bedeli ve iktisap edilen net varlıkların değeri arasında oluşan 19.829.072 TL fark pazarlıklı satın alma geliri olarak gelir tablosuna kaydedilmiştir.

	(TL)
İktisap bedeli	299.546.726
Kontrol edilen net varlıklar	319.375.798
Pazarlıklı satın alma geliri (Dipnot 26)	19.829.072

Kamu Gözetimi Kurumu'nun ("KGK") Resmi Gazetede "Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi" ile ilgili yayımlanmış olduğu 2018-1 sayılı revize ilke kararı uyarınca, ortak kontrole tabi birleşmelerin "Hakların Birleşmesi" yöntemiyle geçmiş dönem konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmesi gerekmektedir. Ana Ortaklık ilişkili taraf olan Afşin Enerji Üretim A.Ş.'nin hisselerini 11 Aralık 2023 tarihinde, Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin hisselerini 30 Kasım 2023 tarihinde, Globinvest Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin hisselerini 27 Kasım 2023 tarihinde satın almıştır. 28 Eylül 2022 tarihinde İlis Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş., Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ile birleşmiştir. Şirketin birleşme işlemi 27 Ekim 2022 tarihli 10691 numaralı ticaret sicil gazetesinde tescil edilmiştir. Bu işlemler "Hakların Birleşmesi" yöntemine göre konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Edinilen işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerinin transfer edilen bedeli aşması durumunda oluşan fark, pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları gibi dikkate alınarak söz konusu fark kadar "Paylara İlişkin Primler" kaleminde gösterilir.

KGK'nın 2018-1 sayılı Türkiye Finansal Raporlama Standartları'nın uygulanmasına yönelik ilke kararının 3. maddesinde belirtilen "Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi"ne uygun olarak, Ana Ortaklık, satın alma işleminden dolayı bağlı ortaklık haline gelen şirketleri 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren konsolide etmiştir. Şirket, birleştiği bu şirketlerin kontrolünü 1 Ocak 2021'de edindiği gibi değerlendirdiği için 31 Aralık 2023, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 konsolide finansal tabloları, ilke kararına uygun olarak yeniden düzenlenmiştir. Grup, ilke kararı kapsamında satın almış olduğu ilişkili taraf olan bağlı ortaklıkları 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2023, tarihleri itibarıyla dönem karı/zararı ve birikmiş kar veya zararları da içeren özkaynak değeri, konsolide finansal durum tablosunda özkaynak altında ortak kontrole tabi işletmeleri içeren birleşme etkisi olarak pay ihraç primleri hesabında muhasebeleştirilmiştir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

3. İşletme Birleşmesi (devamı)

TMS 29 uygulaması öncesi yapılan hesaplama aşağıdaki gibidir:

Edinilen Bağlı Ortaklıklar	Satın Alım Tutarı	Alım Tarihi	Sermaye
Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	22.963.764	30.11.2023	10.263.764
Globinvest Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	1.000.000	27.11.2023	1.000.000
Afşin Enerji Üretim A.Ş.	366.431.954	11.12.2023	900.000

Edinilen Bağlı Ortaklıklar	Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Globinvest Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Afşin Enerji Üretim A.Ş.	Toplam(*)
Satın alım için ödenen tutar	22.963.764	1.000.000	366.431.954	390.395.718
Alınan pay	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Ortak kontrol altındaki işletme birleşmelerinin etkisi				
Varlıklar				
Diğer varlıklar	520.920.159	6.009.906	1.930.126.560	2.457.056.625
Toplam	520.920.159	6.009.906	1.930.126.560	2.457.056.625
Yükümlülükler				
Diğer borçlar	(280.959.531)	(6.016.837)	(1.123.503.707)	(1.410.480.075)
Toplam	(280.959.531)	(6.016.837)	(1.123.503.707)	(1.410.480.075)
İktisap edilen net varlık defter değeri	239.960.628	(6.931)	806.622.853	1.046.576.550
Satın alma bedeli	22.963.764	1.000.000	366.431.954	390.395.718
Ortak kontrole tabi işletmeleri içeren birleşme etkisi	(216.996.864)	1.006.931	(440.190.899)	(656.180.832)

(*) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiş ortak kontrol altında işletme birleşmesi etkisi aşağıdaki gibidir:

Satın alım için ödenen tutar	563.648.541
Alınan pay	100,00%
Ortak kontrol altındaki işletme birleşmelerinin etkisi	
Varlıklar	
Diğer varlıklar	3.547.468.172
Toplam	3.547.468.172
Yükümlülükler	
Diğer borçlar	(2.036.433.807)
Toplam	(2.036.433.807)
İktisap edilen net varlık defter değeri	1.511.034.365
Satın alma bedeli	(563.648.541)
Ortak kontrole tabi işletmeleri içeren birleşme etkisi	947.385.824

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

4. Nakit ve Nakit Benzerleri

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Kasa	113.715	74.106	401.329
Bankalar	200.212.597	323.282.442	465.856.291
- Vadesiz mevduat	128.495.683	170.439.794	24.553.600
- Vadeli mevduat	71.716.914	152.842.648	441.302.691
Toplam	200.326.312	323.356.548	466.257.620

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla blokeli mevduatı bulunmamaktadır.

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un vadeli mevduatları aşağıdaki gibidir:

Anapara	Tür	Vade	Faiz Oranı %	31 Aralık 2024
1.308.960	ABD Doları	Ocak 2025	%0,01-%0,35	46.180.509
25.611.016	TL	Ocak 2025	%39,00-%48,50	25.536.405
				71.716.914

Anapara	Tür	Vade	Faiz Oranı %	31 Aralık 2023
2.306.470	ABD Doları	Ocak 2024	0,01%	98.030.754
37.963.956	TL	Ocak 2024	%30,00-%43,15	54.811.894
				152.842.648

Anapara	Tür	Vade	Faiz Oranı %	31 Aralık 2022
8.884.502	ABD Doları	Ocak 2023	%0,01-%0,05	395.206.794
31.927.060	TL	Ocak 2023	%12,00-%22,50	46.095.897
				441.302.691

Grup'un vadeli mevduatları 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla gecelik (over-night) faiz işletilmektedir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

5. Ticari Alacaklar ve Borçlar

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	175.010.218	140.077.687	231.986.255
Ticari alacaklar	175.676.382	139.214.967	198.216.576
Alacak senetleri	-	1.227.220	33.769.679
Alacak reeskontu (-)	(666.164)	(364.500)	-
Şüpheli ticari alacaklar	3.538.454	2.719.013	-
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(3.538.454)	(2.719.013)	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 30)	-	-	7.404.948
Toplam	175.010.218	140.077.687	239.391.203

Grup'un ticari alacaklara ilişkin ortalama tahsilat süresi 29 gündür. (31 Aralık 2023: 34 gün, 31 Aralık 2022: 14 gün)

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklarının vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
0-3 ay	175.010.218	140.077.687	231.986.255
Toplam	175.010.218	140.077.687	231.986.255

Grup'un alacaklarına ilişkin şüpheli hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Açılış	2.719.013	-	-
Dönem gideri	1.655.204	1.883.250	-
Parasal kayıp kazanç	(835.763)	835.763	-
Kapanış	3.538.454	2.719.013	-

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	75.844.832	107.825.882	130.490.564
Satıcılar	78.762.775	109.031.004	130.972.096
Borç reeskontu (-)	(2.917.943)	(1.205.122)	(481.532)
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 30)	-	77.913	1.311.353
Toplam	75.844.832	107.903.795	131.801.917

Grup'un ticari borçlara ilişkin ortalama ödeme süresi 24 gündür. (31 Aralık 2023: 49 gün, 31 Aralık 2022: 38 gün)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

6. Diğer Alacaklar ve Borçlar

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kısa vadeli diğer alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	2.431.448	9.147.562	2.212.177
Verilen depozito ve teminatlar	1.555.809	2.191.352	679.954
Diğer alacaklar	875.639	6.956.210	1.532.223
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 30)	4.554.260	235.997.213	-
Toplam	6.985.708	245.144.775	2.212.177

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla uzun vadeli diğer alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Uzun vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 30)	-	1.392.070.788	1.653.553.187
Toplam	-	1.392.070.788	1.653.553.187

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kısa vadeli diğer borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	970.881	1.888.502	1.142.039
Alınan depozito ve teminatlar	970.863	1.833.535	1.134.333
Diğer borçlar	18	54.967	7.706
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 30)	628.603.244	767.279.743	1.043.727.537
Toplam	629.574.125	769.168.245	1.044.869.576

7. Stoklar

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Stoklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlk madde ve malzeme (*)	66.077.007	46.707.948	26.359.678
Ticari mallar	-	7.640.549	1.570.264
Toplam	66.077.007	54.348.497	27.929.942

(*) Grup'un stokları biyokütle enerji üretimi ve gübre üretimi faaliyetlerinde kullanılmak üzere kullanılan ilk madde ve malzemelerden oluşmaktadır.

Grup'un stoklarının devir hızı ortalama 157 gündür. (31 Aralık 2023: 124 gün, 31 Aralık 2022: 185 gün)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

8. Peşin Ödenmiş Giderler

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili taraflara verilen peşin ödenmiş giderler	-	-	1.928.763
İlişkili taraflara verilen avanslar (Dipnot 30)	-	-	1.928.763
İlişkili olmayan taraflara verilen peşin ödenmiş giderler	414.497.185	103.924.760	125.671.901
Gelecek aylara ait giderler	-	10.742.983	12.632.639
İlişkili olmayan taraflara verilen avanslar (*)	414.497.185	93.181.777	113.039.262
Toplam	414.497.185	103.924.760	127.600.664

(*) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıkları arasında yer alan Eşref Enerji Üretim A.Ş. bünyesinde kurulacak olan 12 adet rüzgar türbin alımı için Nordex Energy SE & Co. KG şirketine verilen sipariş avansından oluşmaktadır.

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili olmayan taraflara verilen peşin ödenmiş giderler	21.824.803	11.475.097	1.930.080
İlişkili olmayan taraflara verilen avanslar	300.000	433.136	-
Gelecek yıllara ait giderler	21.524.803	11.041.961	1.930.080
Toplam	21.824.803	11.475.097	1.930.080

9. Diğer Dönen Varlıklar

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Devreden KDV	118.566.131	49.215.164	48.539.743
Peşin ödenen vergi ve fonlar	1.930.265	375.828	763.953
Diğer varlıklar	658.373	1.419.475	339.024
Toplam	121.154.769	51.010.467	49.642.720

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

10. Maddi Duran Varlıklar

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Maliyet Bedeli	1 Ocak 2024	Giriş	Çıkış	Transfer	Yeniden Değerleme	
					Fonu	31 Aralık 2024
Arazi ve arsalar	1.513.192	-	-	-	-	1.513.192
Binalar	9.078.586	-	-	-	-	9.078.586
Tesis, makine ve cihazlar (**)	5.764.062.890	6.859.952	-	518.709.978	6.151.045.605	12.440.678.425
Taşıtlar	14.398.379	-	-	-	-	14.398.379
Demirbaşlar	5.922.031	2.075.891	-	-	-	7.997.922
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	259.735.954	259.922.300	(948.276)	(518.709.978)	-	-
Toplam	6.054.711.032	268.858.143	(948.276)	-	6.151.045.605	12.473.666.504
Birikmiş Amortisman (-)						
Binalar	(1.738.992)	(717.644)	-	-	-	(2.456.636)
Tesis, makine ve cihazlar	(1.146.833.267)	(306.660.158)	-	-	-	(1.453.493.425)
Taşıtlar	(5.843.942)	(1.795.387)	-	-	-	(7.639.329)
Demirbaşlar	(2.854.018)	(794.485)	-	-	-	(3.648.503)
Toplam	(1.157.270.219)	(309.967.674)	-	-	-	(1.467.237.893)
Net Defter Değeri	4.897.440.813					11.006.428.611

Grup yeniden değerlendirme yöntemi yerine maliyet yöntemi kullanmaya devam etseydi, tesis makine ve cihazların, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla net defter değeri 4.836.168.477 TL olurdu.

(*) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un rüzgar enerji santrali kapasite artışıyla ilişkili yatırımları ile gübre fabrikası yatırımına ilişkin aktifleştirmelerini içermektedir.

(**) Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla enerji üretim santrallerinin gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki gibidir.

Santral Tipi	Şirket Ünvanı	Güncel Değer Tespitine Yönelik Değerleme Raporu Bilgisi	
		Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş., 31.12.2024, Özel 2024-1085	31 Aralık 2024
HES	Dağlar Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş., 31.12.2024, Özel 2024-1085	1.572.349.000
RES	Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş.	Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş., 31.12.2024, Özel 2024-1084	4.278.981.000
BES	Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş., 31.12.2024, Özel 2024-1086	979.556.000
GES	Günsonu 1 Enerji Üretim A.Ş.	Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş., 31.12.2024, Özel 2024-1083	807.813.000
GES	Afşin Enerji Üretim A.Ş.	Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş., 31.12.2024, Özel 2024-1082	3.348.486.000
Toplam			10.987.185.000

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

10. Maddi Duran Varlıklar (devamı)

<u>Malivet Bedeli</u>	1 Ocak 2023	Giriş	Çıkış	Transfer	31 Aralık 2023
Arazi ve arsalar	1.513.192	-	-	-	1.513.192
Binalar	6.700.906	2.377.680	-	-	9.078.586
Tesis, makine ve cihazlar	5.172.058.101	1.469.818	-	590.534.971	5.764.062.890
Taşıtlar	13.247.272	1.151.107	-	-	14.398.379
Demirbaşlar	4.677.384	1.482.615	(237.968)	-	5.922.031
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	428.740.070	421.530.855	-	(590.534.971)	259.735.954
Toplam	5.626.936.925	428.012.075	(237.968)	-	6.054.711.032
<u>Birikmiş Amortisman (-)</u>					
Binalar	(1.060.976)	(678.016)	-	-	(1.738.992)
Tesis, makine ve cihazlar	(878.009.045)	(268.824.222)	-	-	(1.146.833.267)
Taşıtlar	(4.078.103)	(1.765.839)	-	-	(5.843.942)
Demirbaşlar	(1.928.489)	(925.529)	-	-	(2.854.018)
Toplam	(885.076.613)	(272.193.606)	-	-	(1.157.270.219)
Net Defter Değeri	4.741.860.312				4.897.440.813

(*) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın bağlı ortaklığı olan Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye ait Afyon ilinde yer alan 2,844 MWp gücündeki güneş enerji santrali için panel, invertör ve gübre fabrikası yatırımına ilişkin inşaat ve ekipman malzemeleri ilişkin inşaat ve ekipman malzemeleri aktifleştirmeleri içermektedir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

10. Maddi Duran Varlıklar (devamı)

	1 Ocak 2022	Giriş	Çıkış	Transfer	31 Aralık 2022
<u>Malivet Bedeli</u>					
Arazi ve arsalar	-	1.513.192	-	-	1.513.192
Binalar	6.700.906	-	-	-	6.700.906
Tesis, makine ve cihazlar	4.964.828.783	85.016.874	-	122.212.444	5.172.058.101
Taşıtlar	13.247.272	-	-	-	13.247.272
Demirbaşlar	4.135.743	1.001.430	(459.789)	-	4.677.384
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	345.912.835	205.039.679	-	(122.212.444)	428.740.070
Toplam	5.334.825.539	292.571.175	(459.789)	-	5.626.936.925
<u>Birikmiş Amortisman (-)</u>					
Binalar	(390.887)	(670.089)	-	-	(1.060.976)
Tesis, makine ve cihazlar	(622.823.069)	(255.185.976)	-	-	(878.009.045)
Taşıtlar	(1.854.040)	(2.224.063)	-	-	(4.078.103)
Demirbaşlar	(1.086.451)	(842.038)	-	-	(1.928.489)
Toplam	(626.154.447)	(258.922.166)	-	-	(885.076.613)
Net Değer Değeri	4.708.671.092				4.741.860.312

(*) 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un biyokütle ve güneş enerji santraline ilişkin yatırımları ile gübre fabrikası yatırımına ilişkin aktifleştirmelerini içermektedir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

11. Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla maddi olmayan duran varlıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2024	Giriş	Transfer	Çıkış	31 Aralık 2024
Maliyet Bedeli					
Haklar (*)	14.202.057	627.339.573	-	(155.458)	641.386.172
Toplam	14.202.057	627.339.573	-	(155.458)	641.386.172
Birikmiş Amortisman (-)					
Haklar	(5.790.543)	(2.351.658)	-	24.493	(8.117.708)
Toplam	(5.790.543)	(2.351.658)	-	24.493	(8.117.708)
Net Defter Değeri	8.411.514				633.268.464

(*) Maddi olmayan duran varlıklar, üretim lisansları ile ofis yazılımlarından oluşmaktadır. Eşref Enerji Üretim A.Ş.'nin satın alımı sonucu 49 yıllık üretim lisansı, 2024 yıl sonu itibarıyla maddi olmayan duran varlıklar içerisindeki haklar kaleminde sınıflandırılmıştır.

	1 Ocak 2023	Giriş	Transfer	Çıkış	31 Aralık 2023
Maliyet Bedeli					
Haklar	14.185.327	16.730	-	-	14.202.057
Toplam	14.185.327	16.730	-	-	14.202.057
Birikmiş Amortisman (-)					
Haklar	(3.473.475)	(2.317.068)	-	-	(5.790.543)
Toplam	(3.473.475)	(2.317.068)	-	-	(5.790.543)
Net Defter Değeri	10.711.852				8.411.514

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN****DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

11. Maddi Olmayan Duran Varlıklar (devamı)

	1 Ocak 2022	Giriş	Transfer	Çıkış	31 Aralık 2022
<u>Malivet Bedeli</u>					
Haklar	14.066.035	119.292	-	-	14.185.327
Toplam	14.066.035	119.292	-	-	14.185.327
<u>Birikmiş Amortisman (-)</u>					
Haklar	(1.161.621)	(2.311.854)	-	-	(3.473.475)
Toplam	(1.161.621)	(2.311.854)	-	-	(3.473.475)
Net Defter Değeri	12.904.414				10.711.852

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

12. Kullanım Hakkı Varlıkları

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un kullanım hakkı varlığı bulunmamaktadır.

13. Kısa ve Uzun Vadeli Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler

a) Kısa Vadeli Karşılıklar ve Yükümlülükler

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un ayırmış olduğu kısa vadeli karşılıklar, çalışanlara sağlanan faydalar ve gider tahakkukları ile ilgilidir.

Kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	4.567.948	2.090.160	1.649.566
<i>İzin karşılığı</i>	<i>4.567.948</i>	<i>2.090.160</i>	<i>1.649.566</i>
Diğer kısa vadeli karşılıklar	976.000	1.409.137	2.759.607
<i>Dava karşılığı</i>	<i>976.000</i>	<i>1.409.137</i>	<i>2.759.607</i>
Toplam	5.543.948	3.499.297	4.409.173

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki kullanılmamış izin ücret karşılığı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Dönem Başı	2.090.160	1.649.566	973.664
Dönem içinde ayrılan/kullanılan, net	3.299.439	1.089.045	1.058.653
Enflasyon muhasebesi etkisi	(821.651)	(648.451)	(382.751)
Dönem Sonu	4.567.948	2.090.160	1.649.566

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait diğer kısa vadeli karşılıklar kapsamındaki dava karşılığı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Dönem Başı	1.409.137	2.759.607	-
Dönem içinde ayrılan/kullanılan, net	-	(265.657)	1.674.794
Enflasyon muhasebesi etkisi	(433.137)	(1.084.813)	1.084.813
Dönem Sonu	976.000	1.409.137	2.759.607

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

13. Kısa ve Uzun Vadeli Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler (devamı)

b) Uzun Vadeli Karşılıklar ve Yükümlülükler

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki kıdem tazminatı karşılıklarının detayı aşağıdaki gibidir;

Uzun vadeli karşılıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	6.471.911	5.932.897	7.536.973
Kıdem tazminatı karşılığı	6.471.911	5.932.897	7.536.973
Toplam	6.471.911	5.932.897	7.536.973

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Dönem Başı	5.932.896	7.536.973	2.425.529
Hizmet maliyeti	3.292.956	2.685.858	3.324.632
Faiz maliyeti	1.812.135	1.480.256	994.881
Aktüeryal kayıp / (kazanç)	(2.045.731)	(1.806.038)	1.740.903
Ödeme (-)	(867.822)	(1.066.073)	-
Enflasyon muhasebesi etkisi	(1.652.523)	(2.898.079)	(948.972)
Dönem Sonu	6.471.911	5.932.897	7.536.973

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

13. Kısa ve Uzun Vadeli Karşılıklar, Sarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler (devamı)

c) Verilen Teminat Mektupları, Rehin ve İpotekler

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık'ın Bağlı Ortaklıkları'nın kullanmış olduğu banka kredilerinde rehin olarak hisse rehini ve taşınır rehini bulunmaktadır. Ana Ortaklık'a ait hisselerin üzerinde herhangi bir hisse veya taşınır rehini bulunmamaktadır.

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminat, rehin ve ipotek (TRİ) tutarları aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler (TRİ)'ler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2024	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2023	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2022
	Döviz Tutarı	TL Karşılığı	Döviz Tutarı	TL Karşılığı	Döviz Tutarı	TL Karşılığı	Döviz Tutarı	TL Karşılığı
A. Kendi tüzel kişiliği adına verilmiş olan TRİ'lerin toplam tutarı								
Teminat mektubu (TL)	-	10.563.777	-	340.394.443	-	342.061.410	-	342.061.410
Teminat mektubu (AVRO)	10.563.777	10.563.777	42.876.391	42.876.391	30.681.903	30.681.903	30.681.903	30.681.903
Teminat mektubu (ABD \$)	-	-	-	-	-	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine verilmiş olan TRİ'lerin toplam tutarı								
Teminat mektubu (TL)	184.800.997	184.800.997	182.305.231	182.305.231	14.374.422	14.374.422	14.374.422	14.374.422
Teminat mektubu (AVRO)	-	-	3.516.780	165.393.711	7.465.880	354.066.576	7.465.880	354.066.576
Teminat mektubu (ABD \$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Rehin (TL)	186.649.287	186.649.287	269.482.374	269.482.374	444.033.973	444.033.973	444.033.973	444.033.973
Rehin (ABD \$)	29.250.000	1.030.281.525	29.250.000	1.243.200.429	29.250.000	1.301.121.513	29.250.000	1.301.121.513
İpotek (TL)	300.000.000	300.000.000	433.137.000	433.137.000	713.692.476	713.692.476	713.692.476	713.692.476
İpotek (ABD \$)	137.350.000	4.837.920.255	137.350.000	5.837.729.195	113.350.000	5.042.123.881	113.350.000	5.042.123.881
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla verilmiş olan TRİ'lerin toplam tutarı								
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı								
i. Ana ortak lehine verilmiş olan TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine verilmiş olan TRİ'lerin toplam tutarı kefalet	-	-	-	-	-	-	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine verilmiş olan TRİ'lerin toplamı	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	-	6.550.215.841	-	8.471.642.383	-	8.211.474.251	-	8.211.474.251

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

13. Kısa ve Uzun Vadeli Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler (devamı)

d) Sigorta Tutarları

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un mevcut aktifleri üzerindeki teminat tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Aktifler üzerindeki teminatlar	TL Karşılığı	TL Karşılığı	TL Karşılığı
Sigorta Tutarı AVRO	1.418.533.140	1.474.621.608	-
- Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	1.418.533.140	1.474.621.608	-
Sigorta Tutarı ABD \$	6.455.007.276	7.265.174.196	6.799.863.465
- Yander Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş.	2.743.370.948	2.555.516.784	2.388.017.038
- Dağlar Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	1.266.136.742	1.643.509.947	1.501.294.054
- Bioden Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	-	115.258.740	400.899.329
- Afşin Enerji Üretim A.Ş.	1.910.564.404	2.305.403.358	1.860.686.966
- Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	534.935.182	645.485.367	648.966.078
Toplam	7.873.540.416	8.739.795.804	6.799.863.465

14. Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalarına ilişkin kısa vadeli borçlar detayı aşağıdaki gibidir:

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Personele borçlar	10.818.103	5.111.309	8.956.123
Ödenecek SGK borçları	2.476.715	3.732.814	1.678.652
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	26.766.496	28.279.754	7.169.767
Toplam	40.061.314	37.123.877	17.804.542

15. Finansal Borçlar

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmalarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlanmalar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Banka kredileri	1.808.957	18.047.346	41.631.996
Toplam	1.808.957	18.047.346	41.631.996

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Banka kredileri	555.619.501	688.311.805	646.826.682
Kiralama işlemlerinden borçlar	367.281.563	459.762.883	466.577.652
- Finansal Kiralama işlemlerinden borçlar	367.281.563	459.762.883	466.577.652
Toplam	922.901.064	1.148.074.688	1.113.404.334

Uzun vadeli borçlanmalar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Banka kredileri	1.198.198.128	1.891.194.765	2.204.606.321
Kiralama işlemlerinden borçlar	777.958.600	1.379.288.651	1.755.220.691
- Finansal Kiralama işlemlerinden borçlar	777.958.600	1.379.288.651	1.755.220.691
Toplam	1.976.156.728	3.270.483.416	3.959.827.012

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

15. Finansal Borçlar (devamı)

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli banka kredilerinin vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

Krediler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
0-3 ay	68.404.338	100.378.449	84.182.581
4-12 ay	489.024.120	605.980.702	604.276.097
1-5 yıl	1.198.198.128	1.724.043.943	1.901.129.559
5 yıldan uzun	-	167.150.822	303.476.762
Toplam	1.755.626.586	2.597.553.916	2.893.064.999

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin ağırlıklı faiz oranları aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024			
Krediler	Döviz Tutarı	TL Tutarı	Faiz Oranı
Türk Lirası krediler	74.635.061	74.635.061	37,60%
ABD Doları krediler	47.723.852	1.680.991.525	6,63-8%
Toplam		1.755.626.586	

31 Aralık 2023			
Krediler	Döviz Tutarı	TL Tutarı	Faiz Oranı
Türk Lirası krediler	143.615.414	143.615.414	%13,69
ABD Doları krediler	57.736.318	2.453.938.502	%6,64- %7,73
Toplam		2.597.553.916	

31 Aralık 2022			
Krediler	Döviz Tutarı	TL Tutarı	Faiz Oranı
Türk Lirası krediler	41.631.997	41.631.997	%11,87
ABD Doları krediler	64.102.043	2.851.433.002	%6,52 - %6,77
Toplam		2.893.064.999	

Finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

Kiralama Borçları	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
1 Yıl içerisinde	367.281.563	459.762.883	466.577.652
1-2 Yıl içerisinde ödenecek	411.971.494	422.528.451	434.726.240
2-3 Yıl içerisinde ödenecek	243.662.117	404.717.829	405.678.333
3-4 Yıl içerisinde ödenecek	122.324.989	363.855.885	388.577.986
4-5 Yıl içerisinde ödenecek	-	152.568.684	349.345.586
5 yıl ve üzeri	-	35.617.802	176.892.546
Toplam	1.145.240.163	1.839.051.534	2.221.798.343

Grup'un finansal kiralamaya yönelik yükümlülüklerinin döviz türü ABD Doları'dır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

16. Finansal Yatırımlar

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kısa vadeli finansal yatırımları aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Kısa Vadeli Finansal Yatırımlar			
Kur Korumalı Vadeli Mevduatlar	-	-	178.460.772
Toplam	-	-	178.460.772

17. Türev Araçlar

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla türev araçları aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Türev Araçlar			
Türev Araçlardan Kaynaklanan Varlıklar	23.109.937	44.412.744	63.133.250
Toplam	23.109.937	44.412.744	63.133.250

31 Aralık 2023	Para Birimi	Vade Tarihi	Güncel Sözleşme Bakiyesi ABD Doları	TL Değeri
Türev Varlık	ABD Doları	31.03.2028	655.038	23.109.937
Türev Finansal Araçlar				23.109.937

31 Aralık 2023	Para Birimi	Vade Tarihi	Güncel Sözleşme Bakiyesi ABD Doları	TL Değeri
Türev Varlık	ABD Doları	31.03.2028	1.044.944	44.412.744
Türev Finansal Araçlar				44.412.744

31 Aralık 2022	Para Birimi	Vade Tarihi	Güncel Sözleşme Bakiyesi ABD Doları	TL Değeri
Türev Varlık	ABD Doları	31.03.2028	1.419.276	63.133.250
Türev Finansal Araçlar				63.133.250

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

18. İştirakler, İş Ortaklıkları ve Bağlı Ortaklıklardaki Yatırımlar

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla İştirak yatırımı aşağıdaki gibidir:

İştirak	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.	-	51.916.640	46.662.044
Toplam	-	51.916.640	46.662.044

(*) Grup'un iştiraki olan Yeka Res Elektrik Üretim A.Ş.'deki payı %20'dir. 17 Ekim 2024 tarihinde tasfiye sürecine girmiş olup 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarda değer düşüklüğü karşılığı ayrılmıştır.

İştirak değer düşüklüğü karşılığına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Dönem Başı	51.916.640	46.662.044	36.190.533
İlave	-	5.254.596	10.471.511
Değer düşüklüğü	(51.916.640)	-	-
Dönem Sonu	-	51.916.640	46.662.044

19. Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler

Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla diğer yükümlülüklerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Diğer kısa vadeli yükümlülükler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Ödenecek vergi ve fonlar	3.909	254.955	7.423.688
Toplam	3.909	254.955	7.423.688

20. Ertelenmiş Gelirler

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ertelenmiş gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli ertelenmiş gelirler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili olmayan taraflardan ertelenmiş gelirler	42.531.978	43.894.614	70.667.940
Alınan avanslar	42.531.978	43.894.614	70.667.940
Toplam	42.531.978	43.894.614	70.667.940

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

21. Özkaynaklar

Sermaye

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un ödenmiş sermayesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024 ^(***)		31 Aralık 2023 ^(**)		31 Aralık 2022 ^(*)	
Pay sahibi	Pay tutarı	Pay oranı (%)	Pay tutarı	Pay oranı (%)	Pay tutarı	Pay oranı (%)
Eze İnşaat A.Ş.	63.050.478	11,58	3.348.693	11,58	100.000	10,00
Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	40.949.987	7,52	2.174.907	7,52	100.000	10,00
Metin Güneş	336.010.115	61,72	22.303.857	77,14	750.000	75,00
Selahattin Çimen	9.255.157	1,70	1.087.454	3,76	50.000	5,00
Halis Ezer	67.934.213	12,48	-	-	-	-
Ergin Yavuz	27.221.050	5,00	-	-	-	-
Toplam	544.421.000	100,00	28.914.911	100,00	1.000.000	100,00
Sermaye düzeltmesi olumlu farkları	247.949.262		19.174.459		5.815.637	

(*) Ana Ortaklık 1.000.000 TL sermaye ile 20 Aralık 2018 tarihinde Sarıyer/İstanbul'da 170397-5 ticaret sicil numarasıyla kurulmuştur. Söz konusu kuruluş işlemleri ve esas sözleşme, 26 Aralık 2018 tarihli ve 9732 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir. 1 Ekim 2022 tarihinde şahıs ortak Selahattin Çimen'den Ana Ortaklık'ın ilişkili taraf şirketleri arasında yer alan Met-gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'ye 75.000 TL tutarında pay devri gerçekleşmiştir. 14 Aralık 2022 tarihinde şahıs ortak Metin Güneş'ten Ana Ortaklık'ın ilişkili taraf şirketleri arasında yer alan Eze İnşaat A.Ş.'ye 75.000 TL tutarında pay devri gerçekleşmiştir. 27 Aralık 2022 tarihinde şahıs ortak Metin Güneş'ten Ana Ortaklık'ın ilişkili taraf şirketleri arasında yer alan Eze İnşaat A.Ş.'ye 25.000 TL tutarında pay devri gerçekleşmiştir. 28 Aralık 2022 tarihinde şahıs ortak Selahattin Çimen'den Ana Ortaklık'ın ilişkili taraf şirketleri arasında yer alan Met-gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'ye 25.000 TL tutarında pay devri gerçekleşmiştir.

(**) 2023 yılında Ana Ortaklık, 30 Kasım 2023 tarihinde Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin paylarını kısmi bölünme yöntemiyle ilişkili taraf şirketleri arasında yer alan Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.'den devralmış ve iktisap bedeli olan 22.963.763,86 TL tutarını aynı sermaye olarak sermayesine eklenmiştir. Söz konusu sermaye artırım işlemi 30 Kasım 2023 tarihinde tescil edilmiş olup 30 Kasım 2023 tarihli ve 10969 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir. 13 Aralık 2023 tarihli genel kurul toplantısında; Şirket'in sermayesi ortaklara borçlar hesabından (şahıs ortak Metin Güneş'e ait ortaklara borçlar hesabından) karşılanmak suretiyle 4.951.147,28 TL tutarında sermaye artırımı gerçekleştirilerek 28.914.911,14 TL'ye çıkarılmıştır. Söz konusu sermaye artırım işlemi 30 Aralık 2023 tarihinde tescil edilmiş olup 4 Ocak 2024 tarihli ve 10993 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

(***) Ana Ortaklık 29 Aralık 2023 tarihli genel kurul toplantısında; Şirket'in sermayesinin 28.914.911,14 TL'den tamamı emisyon primi hesabından karşılanmak suretiyle 515.503.628,26 TL artırılarak 544.418.539,40 TL'ye çıkarılmasına karar verilmiş olup söz konusu sermaye artırım işlemi, 22 Ocak 2024 tarihinde tescil edilmiş, 23 Ocak 2024 tarihli ve 11006 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir. Ana Ortaklık ödenmiş sermayesini 2.460,60 TL artırarak 544.421.000 TL'ye çıkarmıştır. Ödenmiş sermayenin beheri 0,01 TL değerinde 54.442.100.000 adet paya ayrılmış ve ilgili işlem 21 Mart 2024 tarihli 11048 sayılı ticaret sicil gazetesinde tescil edilmiştir. (31 Aralık 2023: Her biri 0,01 TL nominal değerde 2.891.491.114 adet pay, 31 Aralık 2022: Her biri 1,00 TL nominal değerde 1.000.000 adet pay.)

Yasal Yedekler

Yasal yedekler Türk Ticaret Kanunu'na göre ayrılan birinci ve ikinci tertip yasal yedeklerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedekler, tüm yedekler tarihi (enflasyona göre endekslenmemiş) ödenmiş sermayenin %20'sine erişene kadar, geçmiş dönem ticari karının yıllık %5'i oranında ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler, birinci tertip yasal yedek ve temettülerden sonra, tüm nakdi temettü dağıtımları üzerinden yıllık %10 oranında ayrılır.

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un kardan ayrılan kısıtlanmış yedekleri aşağıdaki gibidir:

Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Yasal Yedekler	3.224.688	723.362	-
Toplam	3.224.688	723.362	-

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

22. Hasılat ve Satışların Maliyetleri

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hasılat ve satışlarının maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Hasılat	1.505.775.768	1.507.317.556	1.852.580.080
Yurtiçi satışlar	1.499.232.579	1.504.322.073	1.849.964.578
Diğer	6.543.189	2.995.483	2.615.502
Net Satışlar	1.505.775.768	1.507.317.556	1.852.580.080
Satılan hizmet maliyeti (-)	(739.377.627)	(680.083.232)	(640.157.375)
Brüt kar	766.398.141	827.234.324	1.212.422.705

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Amortisman giderleri	311.206.439	273.212.500	259.551.340
Bakım ve onarım giderleri	75.700.030	52.129.106	53.832.174
Personel giderleri	78.219.253	96.074.721	87.615.346
Sigorta giderleri	17.937.044	15.392.651	8.344.325
Sistem Kullanım Giderleri (*)	168.540.648	119.587.500	82.410.226
Katkı payı giderleri (*)	9.419.455	62.180.008	54.969.273
Hammadde Giderleri	70.138.708	49.004.590	85.415.520
Nakliye giderleri	7.838.726	11.387.307	7.526.627
Diğer giderler	377.324	1.114.849	492.544
Satışların Maliyeti (-)	739.377.627	680.083.232	640.157.375

(*) Grup'un ürettiği elektrik enerjisi için iletim ve dağıtım kanalına ödediği, yıllık katkı payı ve sistem kullanım bedelini içermektedir.

23. Genel Yönetim Giderleri, Pazarlama Satış ve Dağıtım Giderleri

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Personel giderleri	79.143.138	84.744.511	69.531.056
Amortisman ve itfa payı giderleri	1.112.892	1.298.174	1.682.680
Seyahat giderleri	3.682.246	3.241.675	3.676.962
Danışmanlık giderleri (Hukuk, vergi vb.)	24.250.651	24.982.183	20.251.580
Ofis giderleri	11.519.275	38.872.558	29.646.880
Vergi, resim ve harç giderleri	5.918.119	5.285.417	1.971.227
Taşıt giderleri	13.519.892	14.775.289	12.508.167
Dışarıdan alınan fayda ve hizmetler	24.111.886	61.361.420	57.317.659
Diğer giderler	1.159.088	385.555	310.685
Genel yönetim giderleri	164.417.187	234.946.782	196.896.896

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

23. Genel Yönetim Giderleri, Pazarlama Satış ve Dağıtım Giderleri (devamı)

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait pazarlama satış ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Personel giderleri	4.595.655	9.735.856	403.173
Reklam giderleri	3.065.425	345.064	20.585
Nakliye giderleri	1.367.632	321.400	19.173
Ofis giderleri	-	700.096	41.765
Diğer giderler	1.472.919	956.780	75.658
Pazarlama satış ve dağıtım giderleri (-)	10.501.631	12.059.196	560.354

24. Niteliklerine Göre Giderler

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait niteliklerine göre giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Amortisman ve itfa payı giderleri	312.319.332	274.510.674	261.234.021
Taşıt giderleri	13.519.892	14.775.289	12.508.167
Bakım ve onarım giderleri	75.700.030	52.129.106	53.832.174
Danışmanlık giderleri	24.250.651	24.982.183	20.251.580
Katkı payı giderleri	9.419.455	62.180.008	54.969.273
Ofis giderleri	11.519.275	39.572.654	29.646.880
Personel giderleri	161.958.046	190.555.088	157.146.402
Seyahat ve konaklama giderleri	3.682.246	3.241.675	3.676.962
Sigorta giderleri	17.937.044	15.392.651	8.344.325
Vergi, resim ve harç giderleri	5.918.119	5.285.417	1.971.227
Sistem Kullanım Giderleri	168.540.648	119.587.500	82.410.226
Dışarıdan alınan fayda ve hizmetler	24.111.886	61.361.420	57.317.659
Hammadde Giderleri	70.138.708	49.004.590	85.415.520
Nakliye giderleri	9.206.358	11.708.707	7.526.627
Reklam giderleri	3.065.425	345.064	560.354
Diğer giderler	3.009.330	2.457.184	803.228
Niteliklerine göre giderler	914.296.445	927.089.210	837.614.625

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

25. Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler ve Giderler

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	10.284.519	185.388.127	75.811.371
Reeskont gelirleri	2.306.521	1.076.436	1.967.304
Kur farkı gelirleri	-	182.914.214	73.844.067
Konusu kalmayan dava karşılığı	-	289.352	-
Hasar tazmin gelirleri	5.332.957	-	-
Diğer gelirler	2.645.041	1.108.125	-
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(23.579.026)	(104.228.451)	(191.512.255)
Dava karşılık giderleri	-	-	(3.005.751)
Şüpheli alacak karşılığı gideri	(1.655.204)	(2.961.537)	-
Kur farkı giderleri	(12.015.270)	(74.982.326)	(92.596.013)
Reeskont giderleri	(679.939)	(634.200)	(617.206)
Matrah artırımı ile ilgili giderler	-	-	(89.068.651)
Bağış ve yardımlar	(3.164.750)	-	(435.082)
7440 sayılı kanun kapsamında giderler	-	(21.969.690)	-
Diğer giderler	(6.063.863)	(3.680.698)	(5.789.552)
Esas faaliyetlerden diğer gelir/(gider)-net	(13.294.507)	81.159.676	(115.700.884)

26. Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelir ve giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	19.829.072	22.613.823	18.594.045
Kur korumalı mevduat gerçeğe uygun değer farkı	-	22.613.823	18.594.045
Pazarlıklı satın alma geliri (Dipnot 3)	19.829.072	-	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(51.916.640)	-	-
İştirakler, iş ortaklıkları ve bağlı ortaklıklardaki yatırımlara ilişkin değer düşüklüğü	(51.916.640)	-	-
Yatırım faaliyetlerinden gelir/(gider)-net	(32.087.568)	22.613.823	18.594.045

27. Finansman Gelirleri ve Giderleri

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Finansman gelirleri	67.915.751	199.501.952	531.828.267
Faiz gelirleri	41.389.617	114.345.486	468.695.016
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları	26.526.134	44.412.744	63.133.251
Cari adet gelirleri	-	40.743.722	-
Finansman giderleri (-)	(632.712.701)	(1.008.584.686)	(1.123.920.388)
Kur farkı giderleri	(345.629.370)	(70.216.033)	(229.911.879)
Faiz giderleri	(261.158.077)	(911.964.832)	(764.015.250)
Banka ve teminat komisyon giderleri	(5.054.898)	(26.403.821)	(3.697.208)
Cari adet giderleri	(20.870.356)	-	(82.460.774)
Diğer	-	-	(43.835.277)
Finansman gelirleri/(giderleri)-net	(564.796.950)	(809.082.734)	(592.092.121)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

28. Net Parasal Pozisyon Kazançları / (Kayıpları)'na İlişkin Açıklamalar

Finansal Durum Tablosu Kalemleri	31 Aralık 2024
Stoklar	(10.076.079)
Peşin Ödenmiş Giderler	(9.555.593)
Maddi Duran Varlıklar	7.434.198.379
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	38.592.432
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	759.590
Ertelenmiş Gelirler	8.100.349
Ödenmiş Sermaye	(243.556.390)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)	(6.151.045.605)
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(4.522.836)
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları)	843.809.089
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	(1.440.585.422)
Kâr veya Zarar Tablosu Kalemleri	
Hasılat	(204.142.949)
Satışların Maliyeti (-)	298.412.244
Genel Yönetim Giderleri (-)	29.469.090
Pazarlama Giderleri (-)	1.341.320
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(10.586.146)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	2.639.325
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	(8.248.841)
Özkaynak Yöntemi ile Değerlenen Finansal Yatırımlardan Kar/(Zararlar)	(48.444.890)
Finansman Gelirleri	(56.539.828)
Finansman Giderleri (-)	139.938.822
Ertelenmiş Vergi Gideri	107.984.241
NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI (KAYIPLARI)	717.940.302

29. Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri (Ertelenmiş Varlıkları ve Yükümlülükleri Dahil)

a) Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar ve Yükümlülükler

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla vergi varlık ve yükümlülüklerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Dönem karı vergi yükümlülüğü	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Cari dönem yasal vergi karşılığı	41.470.440	27.247.484	9.839.415
Peşin ödenen vergi ve fonlar (-)	(23.613.253)	(15.105.706)	(5.401.692)
Toplam	17.857.187	12.141.778	4.437.723

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Sürdürülen faaliyetlerle ilgili vergi gideri			
Cari dönem yasal vergi karşılığı (-)	(41.470.440)	(27.247.484)	(9.839.415)
Ertelenmiş vergi gelir / (gideri)	(80.525.535)	387.538.456	(388.789.175)
Toplam vergi gelir / (gideri)	(121.995.975)	360.290.972	(398.628.590)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

29. Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri (Ertelenmiş Varlıkları ve Yükümlülükleri Dahil) (devamı)

b) Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır. Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır.

15 Temmuz 2023 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7456 sayılı Kanun uyarınca, 1 Ekim 2023 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak ve 1 Ocak 2023 tarihinden itibaren başlayan vergilendirme dönemi için geçerli olmak üzere Kurumlar vergisi oranı 2024 ve 2023 yılı vergilendirme dönemi için %25 olup, 2022 yılı vergilendirme dönemi için ise %23 oranında uygulanmıştır.

Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25'inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir. Bununla beraber, vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse ödenecek vergi miktarları değişebilir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

29. Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri (Ertelenmiş Varlıkları Ve Yükümlülükleri Dahil) (devamı)

c) Ertelenmiş Vergi Varlığı/Yükümlülüğü

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla net ertelenmiş vergi aktifi ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir;

	Birikmiş geçici farklar			Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)		
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(5.761.152.443)	1.686.251.615	(392.259.066)	(1.440.288.111)	421.562.904	(90.219.585)
Stoklar	5.535.088	(14.547.721)	(514.673)	1.383.772	(3.636.930)	(118.375)
Verilen avanslar	(1.978.056)	(16.232.759)	(6.914.202)	(494.514)	(4.058.190)	(1.590.267)
Alınan avanslar	-	11.695.183	-	-	2.923.796	-
Alacak reeskontu	666.164	252.460	-	166.541	63.115	-
Borç reeskontu	(2.917.943)	(1.205.176)	(425.637)	(729.486)	(301.294)	(97.897)
Kredi faiz karşılığı	9.571.992	(6.628.366)	17.777.897	2.392.998	(1.657.091)	4.088.916
Mali zarar etkisi	849.470.857	-	-	212.367.714	-	-
Türev Araçlar	(23.109.937)	(30.761.272)	(23.076.563)	(5.777.484)	(7.690.318)	(5.307.610)
Şerefiye	(378.294.858)	-	-	(94.573.715)	-	-
Şüpheli ticari alacaklar	1.655.204	-	-	413.801	-	-
Dava karşılığı	976.000	1.409.137	2.759.607	244.000	352.284	551.921
İzin karşılığı	4.567.948	2.090.160	1.649.566	1.141.987	522.540	329.913
Kıdem tazminatı karşılığı	6.471.911	5.932.897	7.536.973	1.617.978	1.483.225	914.832
Riskten korunma muhasebesi	1.220.881.617	1.657.026.930	1.947.811.529	305.220.404	414.256.732	389.562.306
Diğer geçici farklar	(426.765)	(721.046)	(17.478.734)	(106.691)	(180.262)	(3.495.745)
Ertelenmiş vergi varlığı/yükümlülüğü, net	(4.068.083.220)	3.294.562.042	1.536.866.697	(1.017.020.806)	823.640.511	294.618.409

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergi geliri / (gideri) detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024		1 Ocak- 31 Aralık 2023		1 Ocak- 31 Aralık 2022	
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2022
Dönem başı ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	823.640.511	294.618.409	823.640.511	294.618.409	551.286.379	551.286.379
Ertelenmiş vergi geliri/ (gideri)	(80.525.535)	387.538.456	(80.525.535)	387.538.456	(388.789.175)	(388.789.175)
Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen gelir	(1.760.135.782)	141.483.646	(1.760.135.782)	141.483.646	132.121.205	132.121.205
Dönem sonu ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	(1.017.020.806)	823.640.511	(1.017.020.806)	823.640.511	294.618.409	294.618.409

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

30. İlişkili Taraflar Açıklamaları

Grup'un ilişkili taraflarla olan bakiyeleri 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar				Borçlar		
	Ticari Alacaklar	Alacaklar-Kısa Vadeli	Diger Alacaklar-Uzun Vadeli	Diger Alacaklar-	Peşin Ödenmiş Giderler	Ticari Borçlar	Diger Borçlar
Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	-	-	593.999
Fabeks Yapı Yatırım A.Ş.	-	-	-	-	-	-	31.720
Fergün Enerji A.Ş. (*)	-	-	-	-	-	-	136.819.054
Şahis Ortaklar - Metin Güneş (*)	-	-	-	-	-	-	488.628.088
Şahis Ortaklar - Halis Ezer	-	-	-	-	-	-	2.040.926
Şahis Ortaklar - Selahattin Çimen	-	159.883	-	-	-	-	106.355
Şahis Ortaklar - Özlem Çimen	-	-	-	-	-	-	320.102
Globinvest İlişkili Taraf - İlker Mahmut Çuhadar	-	2.387.116	-	-	-	-	-
Globinvest İlişkili Taraf - Behiye Çuhadar	-	2.003.532	-	-	-	-	-
Globinvest İlişkili Taraf - Eyüp Çuhadar	-	3.729	-	-	-	-	63.000
Toplam	-	4.554.260	-	-	-	-	628.603.244

(*) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla ilişkili taraflara olan diğer borçların büyük çoğunluğu Grup'un ilişkili taraf şirketleri arasında yer alan Fergün Enerji A.Ş.'ye ve şahıs ortak Metin Güneş'e olan diğer borçlardan oluşmaktadır. Fergün Enerji A.Ş.'ye olan 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 136.819.054 TL'lik borç, finansman ihtiyacı sebebiyle alınan borçtan kaynaklanmaktadır. Şahıs ortak Metin Güneş'e olan 488.628.088 TL'lik borç Grup'un bağlı ortaklıkları arasında yer alan Eşref Enerji Üretim A.Ş. bünyesinde kurulacak olan 12 adet rüzgar türbin alımı için Nordex Energy SE & Co. KG şirketine verilen sipariş avansının finansmanı sebebiyle oluşmaktadır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

30. İlişkili Taraflar Açıklamaları (devamı)

31 Aralık 2023

	Alacaklar			Borçlar		
	Ticari Alacaklar	Diger Alacaklar- Kısa Vadeli	Diger Alacaklar- Uzun Vadeli	Peşin Ödenmiş Giderler	Ticari Borçlar	Diger Borçlar
Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş. (**)	-	-	1.051.133.114	-	77.913	-
Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş. (**)	-	-	340.937.674	-	-	-
Şahis Ortaklar - Metin Güneş (*)	-	93.846.201	-	-	-	182.635.726
Şahis Ortaklar - Ergün Yavuz (*)	-	-	-	-	-	11.118.813
Şahis Ortaklar - Halis Ezer (*)	-	141.920.174	-	-	-	573.525.204
Şahis Ortaklar - Selahattin Çimen	-	230.838	-	-	-	-
Toplam	-	235.997.213	1.392.070.788	-	77.913	767.279.743

(*) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ilişkili taraflara diğer borçları 767.279.743 TL'dir. İlişkili taraflara diğer borçların detayına bakıldığında, 11 Aralık 2023 tarihinde Grup'un bağlı ortaklıkları arasında yer alan Afşin Enerji Üretim A.Ş.'nin %100'ü oranında payı ile Grup'un özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımları arasında yer alan Fergün Enerji A.Ş.'nin %50 oranında paylarının Ana ortaklık tarafından satın alınmasından kaynaklanmaktadır.

(**) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan kısa ve uzun vadeli diğer alacakların toplam tutarı 1.628.068.001 TL'dir. ilişkili taraflardan olan uzun vadeli diğer alacağın oluşma sebebi Ana Ortaklık Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Bağlı Ortaklıkları arasında yer alan Afşin Enerji Üretim A.Ş. 30 Kasım 2021 tarihinde Yapı Kredi Finansal Kiralama A.Ş. ile yapmış 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 50.999.997 Amerikan Doları bedelle satarak geri kiralamıştır. Sat-Kirala-Geri Al işlemi sonucu sağladığı 50.999.997 Amerikan Doları'nın 28.070.776 Amerikan Dolar'lık kısmını Afşin Enerji Üretim A.Ş., birebir kredi aktarımı/kullanımları kapsamında Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'ye aktarmıştır. Ana Ortaklık Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Bağlı Ortaklıkları arasında yer alan Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş. 10 Ocak 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 12.085.000 Amerikan Doları bedelle satarak geri kiralamıştır. Sat-Kirala-Geri Al işlemi sonucu sağladığı 12.085.000 Amerikan Doları'nın 9.758.654 Amerikan Dolar'lık kısmını Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş., birebir kredi aktarımı/kullanımları kapsamında Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye aktarmıştır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda payların ilk halka arzı öncesi uyulması gereken şartların yerine getirilmesi için ilişkili taraf şirketleri arasında yer alan Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'nin Afşin Enerji Üretim A.Ş.'ye devretmiştir ve devir ile ilgili gerekli aksiyonların alınmasını sağlamıştır. Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye olan borcunu Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'ye devretmiştir ve devir ile ilgili gerekli aksiyonların alınmasını sağlamıştır. Grup 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarda söz konusu ilişkili taraflardan diğer alacakları eliminasyona tabi tutmuştur.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

30. İlişkili Taraflar Açıklamaları (devamı)**31 Aralık 2022**

31 Aralık 2022	Alacaklar				Borçlar		
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar- Kısa Vadeli	Alacaklar-Uzun Vadeli	Diğer	Peşin Ödenmiş Giderler	Ticari Borçlar	Diğer Borçlar
Met-gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş. ^(*) ^(**)	17.671	-	1.337.859.403	-	-	1.035.125	1.040.517.652
Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş. ^(*)	-	-	315.693.784	-	-	-	-
Günsonu Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	1.933.542	-	-	-	-	-	-
Günsonu 7 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	552.078	-	-	-	-	-	-
Günsonu 8 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	566.352	-	-	-	-	-	-
Günsonu 10 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	4.335.305	-	-	-	-	-	-
Globe Galvaniz Enerji A.Ş.	-	-	-	-	1.928.763	-	-
Fabeks Yapı Yatırım A.Ş.	-	-	-	-	-	14.559	-
Günsonu 9 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	-	261.669	-
Şahıs Ortaklar - Metin Güneş	-	-	-	-	-	-	2.521.448
Şahıs Ortaklar - Selahattin Çimen	-	-	-	-	-	-	35.363
Şahıs Ortaklar - Halis Ezer	-	-	-	-	-	-	87.606
Şahıs Ortaklar - Özlem Çimen	-	-	-	-	-	-	565.468
Toplam	7.404.948	-	1.653.553.187	1.928.763	1.311.353	1.043.727.537	

(*) 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 1.653.553.187 TL ilişkili taraflardan olan alacağın oluşma sebebi Ana Ortaklık Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Bağlı Ortaklıkları arasında yer alan Afşin Enerji Üretim A.Ş. 30 Kasım 2021 tarihinde Yapı Kredi Finansal Kiralama A.Ş. ile yapmış 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 50.999.997 Amerikan Doları bedelle satarak geri kiralamıştır. Sat-Kirala-Geri Al işlemi sonucu sağladığı 50.999.99 Amerikan Doları'nın 28.070.776 Amerikan Doları'nı Afşin Enerji Üretim A.Ş., birebir kredi aktarımı/kullanılmasını kapsamında Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'ye aktarmıştır. Ana Ortaklık Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Bağlı Ortaklıkları arasında yer alan Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş. 10 Ocak 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 12.085.000 Amerikan Doları ile bedelle satarak geri kiralamıştır. Sat-Kirala-Geri Al işlemi sonucu sağladığı 12.085.000 Amerikan Doları'nın 9.758.654 Amerikan Doları'nı Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş., birebir kredi aktarımı/kullanılmasını kapsamında Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye aktarmıştır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda payların ilk halka arzı öncesi uyulması gereken şartların yerine getirilmesi için ilişkili taraf şirketleri arasında yer alan Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'nin Afşin Enerji Üretim A.Ş.'ye olan borcunu Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'ye devretmiştir ve devir ile ilgili gerekli aksiyonların alınmasını sağlamıştır. Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin Günsonu 1 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye olan borcunu Metgün Enerji Yatırımları A.Ş.'ye devretmiştir ve devir ile ilgili gerekli aksiyonların alınmasını sağlamıştır. Grup 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında söz konusu ilişkili taraflardan diğer alacakları elimineasyona tabi tutmuştur.

(**) Ana Ortaklık 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla ilişkili tarafları arasında yer alan Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'den 437.382.246 TL borç almıştır, 2024-2023 yılları arası TÜFE endeksi sebebiyle konsolide finansal durum tablosunda 1.040.429.571 TL'ye ulaşmıştır, Ana Ortaklık söz konusu borcu Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'ye 2023 yılı içerisinde geri ödemiştir.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

30. İlişkili Taraflar Açıklamaları (devamı)

Grup'un ilişkili taraflarla olan alış ve satış işlemleri 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Faiz	Kira	Mal ve Hizmet	Toplam
Ahşlar				
Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	48.500	2.851.768	-	2.900.268
Fabeks Yapı Yatırım A.Ş.	-	-	186.467	186.467
Fergün Enerji A.Ş.	12.204.945	-	-	12.204.945
Toplam	12.253.445	2.851.768	186.467	15.291.680

31 Aralık 2023	Faiz	Kira	Mal ve Hizmet	Sabit kıymet	Toplam
Ahşlar					
Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	-	952.900	12.847	-	965.747
Fabeks Yapı Yatırım A.Ş.	-	-	232.084	-	232.084
Halis Ezer	-	285.869	-	-	285.869
Günsonu Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	-	-	-	3.392.901	3.392.901
Günsonu 9 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	-	-	2.169	-	2.169
Toplam	-	1.238.769	247.100	3.392.901	4.878.770

31 Aralık 2022	Faiz	Kira	Mal ve Hizmet	Toplam
Ahşlar				
Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	75.707.971	474.843	15.009.794	91.192.608
Fabeks Yapı Yatırım A.Ş.	-	-	107.601	107.601
Toplam	75.707.971	474.843	15.117.395	91.300.209

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

30. İlişkili Taraflar Açıklamaları (devamı)**31 Aralık 2024**

Satışlar	Faiz	Mal ve Hizmet	Sabit kıymet	Toplam
Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	17.683.427	-	146.286	17.829.713
Fabeks Yapı Yatırım A.Ş.	-	-	-	-
Eze İnşaat A.Ş.	-	214	-	214
Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.	8.541.219	140	-	8.541.359
Toplam	26.224.646	354	146.286	26.371.286

31 Aralık 2023

Satışlar	Faiz	Kira	Mal ve Hizmet	Sabit kıymet	Toplam
Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	38.433.959	1.053.965	25.628.771	-	65.116.695
Fabeks Yapı Yatırım A.Ş.	-	-	125.304	-	125.304
Atis Asfalt Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.	11.673.645	-	-	-	11.673.645
Toplam	50.107.604	1.053.965	25.754.075	-	76.915.644

31 Aralık 2022

Satışlar	Faiz	Kira	Mal ve Hizmet	Toplam
Günsonu 9 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	-	-	2.086	2.086
Afşin Enerji Üretim A.Ş.	-	-	2.234	2.234
Met-Gün İnşaat Taahhüt ve Ticaret A.Ş.	-	-	19.574	19.574
Toplam	-	-	23.894	23.894

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla genel müdür, genel müdür yardımcıları gibi üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve benzeri menfaatler 13.011.589 TL'dir (31 Aralık 2023: 9.976.766 31 Aralık 2022: 7.108.985 TL).

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31. Finansal Araçlar ile Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi

a) Finansal Araçlar

Grup, finansal araçların kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerlerini yansıttığını düşünmektedir. Gerçeğe uygun değer; herhangi bir finansal aracın, alım satıma istekli iki taraf arasında, muvazaadan arındırılmış olarak el değiştirdiği değer olup, öncelikle ilgili varlığın borsa değeri, borsa değerinin oluşmaması durumunda ise değerlendirme gününde bu tanıma uygun alım satım değeri, gerçeğe uygun değer olarak kabul edilir. Grup'un finansal araçlarla ilgili önemli muhasebe politikaları 2 numaralı "Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar" (a) "Finansal Araçlar" dipnotunda açıklanmaktadır.

b) Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi

İç ve dış piyasalar ve ekonomik veriler işletme yönetimi tarafından detaylı olarak takip edilmekte ve değerlendirilmekte; belirlenen strateji, plan ve politikalar çerçevesinde risk yönetimi gerçekleştirilmektedir. Grup'ta kurulmuş bulunan etkili bir raporlama sistemi ile en alt kademeden en üst yönetim kademelerine kadar iç kontrol sağlanmakta olup, ileri bilgisayar programları ile desteklenen anlık veri transferi ile iç kontrol gerçekleştirilmektedir. Grup'un karşı karşıya bulunduğu finansal riskler kredi riski, likidite riski, faiz haddi riski ve yabancı para riskini kapsamaktadır.

i. Kredi Riski

Grup'un kredi riski esas olarak ticari alacaklarından doğabilmektedir. Grup yönetimi, ticari alacaklarını geçmiş tecrübeler ve cari ekonomik durumu göz önüne alarak değerlendirmekte ve gerekli görüldüğü durumlarda uygun oranda şüpheli alacak karşılığı ayırmaktadır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31. Finansal Araçlar ile Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

b) Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devam)

i. Kredi Riski (devamı)

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un alacaklarının ve nakit ve nakit benzerleri değerlerinin vade aşımı ve teminat yapısına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Diğer dönen/duran varlıklar		Banka Mevduatı
	İlişkili	Diğer	İlişkili	Diğer	İlişkili	Diğer	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalmamış kredi riski (A+B+C+D+E) (*)	-	175.010.218	4.554.260	2.431.448	-	121.154.769	200.212.597
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	175.010.218	4.554.260	2.431.448	-	121.154.769	200.212.597
B. Kosulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	3.538.454	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	(3.538.454)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Teminatlar, müşterilerden alınan teminat senetleri, teminat çekleri ve ipoteklerden oluşmaktadır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31. Finansal Araçlar ile Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

- b) Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devam)
- i. Kredi Riski (devamı)

31 Aralık 2023

	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Diğer dönen/duran varlıklar		Banka Mevduatı
	İlişkili	Diğer	İlişkili	Diğer	İlişkili	Diğer	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E) (*)	-	140.077.687	1.628.068.001	9.147.562	-	51.010.467	323.282.442
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	140.077.687	1.628.068.001	9.147.562	-	51.010.467	323.282.442
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	2.719.013	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	(2.719.013)	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

31. Finansal Araçlar ile Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

b) Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devam)

i. Kredi Riski (devamı)

31 Aralık 2022	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Diğer dönen/duran varlıklar		Banka Mevduatı
	İlişkili	Diğer	İlişkili	Diğer	İlişkili	Diğer	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski (A+B+C+D+E) (*)	7.404.948	231.986.255	1.653.553.187	2.212.177	-	49.642.720	465.856.291
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	7.404.948	231.986.255	1.653.553.187	2.212.177	-	49.642.720	465.856.291
B. Koşulları yeniden görülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Teminatlar, müşterilerden alınan teminat senetleri, teminat çekleri ve ipoteklerden oluşmaktadır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31. Finansal Araçlar ile Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

b) Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

ii. Likidite Riski

31 Aralık 2024

Sözleşme Vadeleri / Beklenen Vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar Toplamı	3 aydan kısa	4-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev olmayan finansal yükümlülükler	3.606.285.706	3.987.484.562	352.180.786	1.346.992.939	2.288.310.837	-
Banka kredileri	1.755.626.586	2.049.272.184	69.528.494	516.173.912	1.463.569.778	-
Kiralama borçları	1.145.240.163	1.229.875.478	103.379.610	301.754.809	824.741.059	-
Ticari borçlar	75.844.832	78.762.775	21.879.151	56.883.624	-	-
Diğer borçlar	629.574.125	629.574.125	157.393.531	472.180.594	-	-

31 Aralık 2023

Sözleşme Vadeleri / Beklenen Vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar Toplamı	3 aydan kısa	4-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev olmayan finansal yükümlülükler	5.313.677.490	5.971.025.573	449.357.447	1.672.818.138	3.599.236.002	249.613.986
Banka kredileri	2.597.553.916	3.107.214.984	101.699.053	639.271.873	2.116.630.072	249.613.986
Kiralama borçları	1.839.051.534	1.985.533.427	127.185.262	375.742.235	1.482.605.930	-
Ticari borçlar	107.903.795	109.108.917	28.181.071	80.927.846	-	-
Diğer borçlar	769.168.245	769.168.245	192.292.061	576.876.184	-	-

31 Aralık 2022

Sözleşme Vadeleri / Beklenen Vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar Toplamı	3 aydan kısa	4-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev olmayan finansal yükümlülükler	6.291.534.835	7.661.451.418	517.345.201	1.918.345.817	4.715.521.968	510.238.432
Banka kredileri	2.893.064.999	3.458.257.208	85.528.647	630.425.194	2.302.019.405	440.283.962
Kiralama borçları	2.221.798.343	3.026.041.185	137.167.149	405.417.003	2.413.502.563	69.954.470
Ticari borçlar	131.801.917	132.283.449	33.432.011	98.851.438	-	-
Diğer borçlar	1.044.869.576	1.044.869.576	261.217.394	783.652.182	-	-

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31. Finansal Araçlar ile Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

b) Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

iii. Faiz Haddi Riski

Faiz riski, faiz oranlarındaki değişimlerin konsolide finansal tabloları etkileme olasılığından kaynaklanmaktadır.

Grup sabit faizli finansal araçları nedeniyle faiz riskine maruz kalmaktadır. Grup'un 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla sabit faizli finansal araçları ile ilgili varlık ve yükümlülüklerine Dipnot 4 ve Dipnot 15'te yer verilmiştir.

Sabit faizli finansal araçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Finansal varlıklar	200.212.597	323.282.442	465.856.291
Finansal yükümlülükler	(2.900.866.749)	(4.436.605.450)	(5.114.863.342)
Toplam	(2.700.654.152)	(4.113.323.008)	(4.649.007.051)

iv. Yabancı Para Riski

Kur riski, bir finansal aracın değerinin yabancı para kurlarındaki değişimin etkisiyle dalgalanması etkisidir. Aşağıdaki tablolar 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu riskini özetlemektedir;

Döviz Pozisyonu Tablosu			
31 Aralık 2024			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	23.351	663	-
2a. Parasal finansal varlıklar	159.455.955	4.509.454	16.822
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	96.964	750	1.920
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar toplamı (1+2+3)	159.576.270	4.510.867	18.742
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran varlıklar toplamı (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	159.576.270	4.510.867	18.742
10. Ticari borçlar	(8.100.659)	(229.980)	-
11. Finansal yükümlülükler	(1.738.533.506)	(49.357.485)	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yük. toplamı (10+11+12)	(1.746.634.165)	(49.587.465)	-
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(3.741.483.837)	(105.686.438)	(513.262)
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun vadeli yük. toplamı (14+15+16)	(3.741.483.837)	(105.686.438)	(513.262)
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(5.488.118.002)	(155.273.903)	(513.262)
19. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9+18)	(5.328.541.732)	(150.763.036)	(494.520)

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31. Finansal Araçlar ile Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

b) Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

iv. Yabancı Para Riski (devamı)

	Döviz Pozisyonu Tablosu		
	31 Aralık 2023		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar	98.030.754	2.306.470	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	45.220.071	-	961.520
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar toplamı (1+2+3)	143.250.825	2.306.470	961.520
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	1.392.070.788	32.752.671	-
8. Duran varlıklar toplamı (5+6+7)	1.392.070.788	32.752.671	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	1.535.321.613	35.059.141	961.520
10. Ticari borçlar	(19.488.777)	(246.643)	(191.492)
11. Finansal yükümlülükler	(655.366.253)	(15.419.471)	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yük. toplamı (10+11+12)	(674.855.030)	(15.666.114)	(191.492)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(1.798.572.233)	(42.316.846)	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun vadeli yük. toplamı (14+15+16)	(1.798.572.233)	(42.316.846)	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(2.473.427.263)	(57.982.960)	(191.492)
19. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9+18)	(938.105.650)	(22.923.819)	770.028

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31. Finansal Araçlar ile Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

b) Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

iv. Yabancı Para Riski (devamı)

	Döviz Pozisyonu Tablosu		
	31 Aralık 2022		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	21.112	782	-
2a. Parasal finansal varlıklar	238.854.025	8.847.633	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	2.623.968	97.197	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar toplamı (1+2+3)	241.499.105	8.945.612	-
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	796.359.458	29.498.754	-
8. Duran varlıklar toplamı (5+6+7)	796.359.458	29.498.754	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	1.037.858.563	38.444.366	-
10. Ticari borçlar	(58.232.950)	(637.695)	(1.425.121)
11. Finansal yükümlülükler	(646.826.683)	(23.959.760)	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yük. toplamı (10+11+12)	(705.059.633)	(24.597.455)	(1.425.121)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(2.204.606.320)	(81.663.047)	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun vadeli yük. toplamı (14+15+16)	(2.204.606.320)	(81.663.047)	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(2.909.665.953)	(106.260.502)	(1.425.121)
19. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9+18)	(1.871.807.390)	(67.816.136)	(1.425.121)

İşletmenin yatırım ve finansal faaliyetlerden doğan dövizli işlemlerin rapor tarihi itibarıyla bakiyeleri yukarıdaki tabloda açıklanmıştır. Yabancı para riski, döviz cinsinden alacak ve borçların sürekli analiz edilmesi suretiyle sınırlandırılmaktadır.

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla aşağıda detayı verilen döviz türleri karşısında Amerikan Doları'nda olası %10'luk bir değer değişimi Grup'un karını aşağıda verilen tutarlarda azalacaktır. Bu analiz özellikle faiz oranları gibi değişkenliklerin sabit kalacağı varsayımına dayanmaktadır.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31. Finansal Araçlar ile Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

b) Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

iv. Yabancı Para Riski (devamı)

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu

31 Aralık 2024	Kar / Zarar	
	Yabancı Paranın Değer Kazanması	Yabancı Paranın Değer Kaybetmesi
ABD Dolarının TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(531.037.167)	531.037.167
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(531.037.167)	531.037.167
Avro' nun TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	(1.817.006)	1.817.006
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(1.817.006)	1.817.006
Toplam	(532.854.173)	532.854.173

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu

31 Aralık 2023	Kar / Zarar	
	Yabancı Paranın Değer Kazanması	Yabancı Paranın Değer Kaybetmesi
ABD Dolarının TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(97.431.992)	97.431.992
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(97.431.992)	97.431.992
Avro' nun TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	3.621.426	(3.621.426)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	3.621.426	(3.621.426)
Toplam	(93.810.566)	93.810.566

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu

31 Aralık 2022	Kar / Zarar	
	Yabancı Paranın Değer Kazanması	Yabancı Paranın Değer Kaybetmesi
ABD Dolarının TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(183.078.989)	183.078.989
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(183.078.989)	183.078.989
Avro' nun TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	(4.101.750)	4.101.750
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(4.101.750)	4.101.750
Toplam	(187.180.739)	187.180.739

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

31. Finansal Araçlar ile Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

b) Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

v. Sermaye Riski Yönetimi

Grup'un sermaye yönetimindeki hedefleri; faaliyetlerinin devamlılığını sağlayarak ortaklara getiri ve diğer hissedarlara fayda sağlayabilmek ve hizmetleri risk seviyesine uygun bir şekilde fiyatlandırarak karlılığını arttırmaktır.

Grup, sermaye miktarını risk düzeyi ile orantılı olarak belirlemektedir. Ekonomik koşullara ve varlıkların risk karakterine göre Grup özkaynakların yapısını düzenlemektedir.

Grup, sermaye yönetimini borç/sermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerinin toplam borç (finansal durum tablosunda belirtilen kısa vadeli ve uzun vadeli yükümlülükler toplamı) tutarından düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, finansal durum tablosunda belirtilen özkaynakların toplamıdır.

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Toplam borçlar	4.735.776.759	5.416.524.907	6.403.814.874
Nakit ve nakit benzerleri (-)	200.326.312	323.356.548	466.257.620
Net borç	4.535.450.447	5.093.168.359	5.937.557.254
Toplam özsermaye	9.080.703.558	3.124.793.206	1.500.149.358
Toplam sermaye	13.616.154.005	8.217.961.565	7.437.706.612
Net borç/toplam sermaye oranı	0,33	0,62	0,80

vi. Nakit Akış Riski

Grup, 1 Ocak 2020 tarihi itibarı ile belirlemiş olduğu kur riski yönetim stratejisine uygun olarak TFRS 9 kapsamında, gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini işlemlerin kur riski bileşenine yönelik nakit akış riskinden korunması amacıyla riskten korunma muhasebesi uygulamasına başlamıştır. Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ilişki, riskten korunma kalem olarak belirlenen "gerçekleşme ihtimali yüksek" gelecek tarihli ABD Doları cinsinden elektrik satışlarına ait nakit akışları; riskten korunma aracı olarak ise şirketin bilançosunda bulunan ABD Doları cinsi yükümlülüklerin geri ödemeleri arasında kurulmaktadır. Riskten korunma kalem ile riskten korunma aracı olarak tanımlanan finansal yükümlülüklerle ait henüz gerçekleşmemiş kur dalgalanmalarının etkin olduğu tespit edilen kısmının diğer kapsamlı gelir tablosu altında takip edilmesi ile TFRS 9 uyarınca daha gerçekçi bir gelir tablosu sunumunu amaçlanmaktadır.

Grup, etkin olarak nitelendirilen nakit akış finansal riskten korunma işlemlerine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kazanç/(kayıpları)" olarak göstermektedir. Etkin olmayan kısım ise dönem karında kar veya zarar olarak tanımlanır. Finansal riskten korunma taahhüdün veya gelecekteki muhtemel işlemin bir varlık veya yükümlülük haline gelmesi durumunda özkaynak kalemleri arasında izlenen bu işlemlerle ilgili kazanç ya da kayıplar bu kalemlerden alınarak söz konusu varlık veya yükümlülüğün elde etme maliyetine veya defter değerine dahil edilmektedir. Aksi durumda, özkaynak kalemleri altında muhasebeleştirilmiş tutarlar, finansal riskten korunma gelecekteki muhtemel işlemin gelir tablosunu etkilediği dönemde gelir tablosuna transfer edilerek kar veya zarar olarak yansıtılır.

Gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin, gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, önceden özkaynaklar altında muhasebeleştirilen birikmiş kazanç ve kayıplar gelir tablosuna transfer edilir. Finansal riskten korunma aracının, yerine belgelenmiş finansal riskten korunma stratejisine uygun olarak başka bir araç tanımlanmadan veya uzatılmadan, vadesinin dolması, satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya finansal riskten korunma tanımının iptal edilmesi durumunda, önceden diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmiş kazanç ve kayıplar, kesin taahhüt veya tahmini işlem gelir tablosunu etkileylene kadar özkaynaklar altında sınıflandırılmaya devam eder.

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

32. Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları)

Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değeri

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.
- İkinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direk ya da indirek olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilmiştir.
- Üçüncü seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla finansal araçların gerçeğe uygun açıklamaları aşağıda gösterilmiştir.

31 Aralık 2024

	Alacaklar ve borçlar	Satılmaya hazır finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Dipnot
Finansal Varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	200.326.312	-	-	200.326.312	4
Toplam ticari alacaklar	175.010.218	-	-	175.010.218	5
Toplam diğer alacaklar	6.985.708	-	-	6.985.708	6

Finansal Yükümlülükler

Finansal borçlanmalar	-	-	2.900.866.749	2.900.866.749	15
Toplam ticari borçlar	-	-	75.844.832	75.844.832	5
Toplam diğer borçlar	-	-	629.574.125	629.574.125	6

31 Aralık 2023

	Alacaklar ve borçlar	Satılmaya hazır finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Dipnot
Finansal Varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	323.356.548	-	-	323.356.548	4
Toplam ticari alacaklar	140.077.687	-	-	140.077.687	5
Toplam diğer alacaklar	1.637.215.563	-	-	1.637.215.563	6

Finansal Yükümlülükler

Finansal borçlanmalar	-	-	4.436.605.450	4.436.605.450	15
Toplam ticari borçlar	-	-	107.903.795	107.903.795	5
Toplam diğer borçlar	-	-	769.168.245	769.168.245	6

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

32. Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları) (devamı)

Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değeri (devamı)

31 Aralık 2022

	Alacaklar ve borçlar	Satılmaya hazır finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Dipnot
Finansal Varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	466.257.620	-	-	466.257.620	4
Toplam ticari alacaklar	239.391.203	-	-	239.391.203	5
Toplam diğer alacaklar	1.655.765.364	-	-	1.655.765.364	6
Finansal Yükümlülükler					
Finansal borçlanmalar	-	-	5.114.863.342	5.114.863.342	15
Toplam ticari borçlar	-	-	131.801.917	131.801.917	5
Toplam diğer borçlar	-	-	1.044.869.576	1.044.869.576	6

31 Aralık 2024

Gerçeğe Uygun Değer Seviyesi

	Birinci Seviye	İkinci Seviye	Üçüncü Seviye
Faiz Swap İşlemi (Dipnot: 17)		23.109.937	

31 Aralık 2023

Gerçeğe Uygun Değer Seviyesi

	Birinci Seviye	İkinci Seviye	Üçüncü Seviye
Faiz Swap İşlemi (Dipnot: 17)		44.412.744	

31 Aralık 2022

Gerçeğe Uygun Değer Seviyesi

	Birinci Seviye	İkinci Seviye	Üçüncü Seviye
Faiz Swap İşlemi (Dipnot: 17)		63.133.250	

- Birinci Seviye: Özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;
- İkinci Seviye: Birinci seviyede yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;
- Üçüncü Seviye: Varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

METGÜN ENERJİ YATIRIMLARI ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 VE 31 ARALIK 2022 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

33. Özkaynak Yöntemine Göre Değerlenen Yatırımlar

Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023		31 Aralık 2022	
	Ortaklık payı %	Ortaklık Tutarı	Ortaklık payı %	Ortaklık Tutarı	Ortaklık payı %	Ortaklık Tutarı
Fergün Enerji A.Ş.	50	1.179.642.695	50	394.087.272	-	-
Toplam		1.179.642.695		394.087.272		-

Grup'un 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 direkt veya dolaylı olarak %20 ila %50 arasında iştirak ettiği ve yukarıda detayı verilen şirketlerin 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.

Grup, 11 Aralık 2023 tarihinde Fergün Enerji A.Ş.'nin pay sahipleri arasında yer alan Grup'un şahıs ortakları Metin Güneş, Halis Ezer ve Ergin Yavuz'a ait olan toplamda %50 oranındaki paylarını satın alarak iştirak etmiştir. Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde bilançosunda görülen iştirak tutarı gerçeğe uygun değeri ile konsolide finansal durum tablosunda yer almaktadır.

Grup'un iştiraki Fergün Enerji A.Ş.'ye ait özet TFRS çerçevesinde finansal bilgiler aşağıdaki gibidir:

Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar (TL)	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar (+)	515.540.264	436.111.969
Duran Varlıklar (+)	2.737.807.907	798.277.901
Kısa Vadeli Yükümlülükler (-)	45.890.908	129.577.863
Uzun Vadeli Yükümlülükler (-)	848.171.875	316.637.463
Sermaye (-)	78.785.701	78.785.701
Yasal Yedekler (-)	8.557.685	0
Maddi Duran Varlık Değerleme Artışları (-)	1.438.291.039	0
Dönem Karı (-)	196.510.588	343.422.028
Geçmiş Yıl Karları (-)	637.140.375	365.966.815
Net Varlıklar	2.359.285.388	788.174.544
Şirket'in İştirakteki Payı	50%	50%
Şirket'in İştirak Paylarının Defter Değeri	1.179.642.694	394.087.272
Kar Dağıtımı	(31.845.391)	-
Kar Dağıtımı Sonrası İştirak Paylarının Defter Değeri	1.147.797.303	394.087.272
İştirakin hasılatı	284.848.314	362.797.475
İştirakin dönem karı / (zararı)	196.510.588	343.422.028
Şirket'in iştirakteki payı	50%	50%
Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen finansal yatırımlardan karlar	98.255.294	171.711.014
Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen finansal yatırımların kapsamlı geliri	719.145.520	-

34. Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Bulunmamaktadır.

İLETİŞİM

Adres: Huzur Mahallesi Maslak Ayazağa Caddesi Metgün Binası No:2 Sarıyer/İstanbul

Tel: 0212 358 20 10

Faks: 0212 358 18 69

E-mail: info@metgunenerji.com.tr

