

İÇİNDEKİLER

Genel Bilgiler

Raporun İlgili Olduğu Hesap Dönemi
Şirkete İlişkin Genel Bilgiler
İmtiyazlı Pay Miktarı
Şirketin Sermaye ve Ortaklık Yapısı
Şirketin Yönetim Organı, Üst Düzey Yönetici ve Personel Bilgileri
Yönetim Kurulu, Komiteler ve Üst Yönetim
Araştırma ve Geliştirme Çalışmaları

Araştırma ve Geliştirme Çalışmaları

Şirketin Faaliyetlerine İlişkin Önemli Gelişmeler

Kapasite Artışı Yatırımları
Karbon Ticareti
Sertifikalar
İşletmenin Temettü Politikası
İşletmenin Teşvikten Yararlanma Durumu
Dönem İçindeki Önemli Gelişmeler
Esas Sözleşmede Dönem İçerisinde Yapılan Değişiklikler

Finansal Durum

Riskler ve Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi

Diğer Hususlar

Faaliyet Dönemi Sonrası Gelişmeler

**ARA DÖNEM FAALİYET RAPORU UYGUNLUĞU
HAKKINDA SINIRLI DENETİM RAPORU****TATLIPINAR ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ****Genel Kurulu'na**

Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları'nın ("Grup") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ara dönem finansal tablolar ile tutarlı olup olmadığının sınırlı denetimini yapmakla görevlendirilmiş bulunuyoruz. Rapor konusu ara dönem Faaliyet Raporu Şirket yönetiminin sorumluluğundadır. Sınırlı denetim yapan kuruluş olarak üzerimize düşen sorumluluk, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ve 2 Eylül 2024 tarihli sınırlı denetim raporuna konu olan ara dönem finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır. Sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür.

Sınırlı denetimimiz, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin incelemeyi kapsamaktadır. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartlarına uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz. Sınırlı denetimimiz sonucunda, ilişikteki ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem finansal tablolar ve açıklayıcı notlarda verilen bilgiler ile, tüm önemli yönleriyle, tutarlı olmadığına dair herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

REFORM BAĞIMSIZ DENETİM ANONİM ŞİRKETİ**İstanbul, 2 Eylül 2024****Ceyhun Gönen**

REFORM BAĞIMSIZ
DENETİM A.Ş.

Sorumlu Denetçi

RAPORUN İLGİLİ OLDUĞU HESAP DÖNEMİ

Raporun ilgili olduğu hesap dönemi 1 Ocak 2024
– 30 Haziran 2024 ara hesap dönemidir.

GENEL BİLGİLER

Ticaret Ünvanı: Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş.
Ticaret Sicil Memurluğu: İstanbul
Ticaret Sicili Numarası: 801655-0
Vergi Dairesi: İSTANBUL - Kozyatağı Vergi Dairesi Müdürlüğü
Vergi No: 8310430621
Borsa (BİST)'da İşlem Görme Tarihi: 17 Ağustos 2023
İşlem Kodu: TATEN
İşlem Gördüğü Borsa: Borsa İstanbul İşlem
Gördüğü Pazar: Yıldız Pazar
İşlem Gördüğü Endeksler: BİST TÜM / BİST TÜM-100 / BİST
ELEKTRİK / BİST HALKA ARZ / BİST 500 / BİST HİZMETLER
/ BİST YILDIZ / BİST BALIKESİR
Ticari Adresi: Barbaros Mahallesi, İhlamur Bulvarı, No: 4B,
Daire: 1, Ataşehir / İstanbul
Tel.: +90 216 687 10 99
Fax: +90 850 833 18 84
Kurumsal İnternet Sitesi: www.tatlipinarenerji.com.tr

Şirketimizin tüm iletişim bilgilerine Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP)
sayfamızda yer alan Genel Bilgiler-İletişim sekmesinden ulaşabilirsiniz.

Yatırımcı İlişkileri İletişim Bilgileri:

Çiğdem Abalı Yılmaz

Yatırımcı İlişkileri Müdürü

E-posta:

yatirimciiliskileri@tatlipinarenerji.com.tr

Tel: +90 216 687 13 81

Bu rapor; Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından 28.08.2012 tarih ve 28395 sayılı
Resmî Gazete'de yayımlanan "Şirketlerin Yıllık Faaliyet Raporunun Asgari
İçeriğinin Belirlenmesi Hakkında Yönetmelik" hükümlerine ve Sermaye Piyasası
Kurulu Seri: II 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin
Esaslar Tebliğine" uygun olarak hazırlanmıştır.



ŞİRKETE İLİŞKİN GENEL BİLGİLER

Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş. ("Tatlıpınar Enerji" veya "Şirket"); esas sözleşmesinin "Amaç ve Konu" başlıklı 3. maddesine göre; elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı işi ile iştigal eder. Bu kapsamda Şirket, elektrik üretimi faaliyetleri bakımından EPKn'na ve ayrıca bunlara ilişkin ilgili ikincil mevzuat düzenlemelerine tabidir.

Şirketin yönetiminde söz sahibi olduğu 4 adet santral bulunmaktadır. Bu santraller tarafından gerçekleştirilen elektrik üretim faaliyeti, EPDK tarafından verilen lisansa tabidir. Bunlar sırasıyla şu şekildedir; Tatlıpınar RES'in işletilmesine ilişkin gerekli elektrik üretim lisansı EPDK'dan 21.06.2012 tarihinde, EÜ/3887-5/2355 numarası ile alınmıştır. Kürekdağı RES'in işletilmesine ilişkin gerekli elektrik üretim lisansı EPDK'dan 23.11.2016 tarihinde, Esenköy RES'e ilişkin gerekli elektrik üretim lisansı 27.04.2016 tarihinde ve Umutlu HES'in işletilmesine ilişkin gerekli elektrik üretim lisansı ise EPDK'dan 30.10.2008 tarihinde alınmıştır.

Şirket, ürettiği elektriği Yenilenebilir Enerji Kanunu uyarınca, YEKDEM kapsamında sabit fiyatlı (ABD Dolarına endeksli) alım garantisi ile EPIAŞ tarafından işletilen piyasalarda, EPIAŞ üzerinden satmaktadır.

Tatlıpınar RES için YEKDEM fiyatı 7,3 ABD Doları cent / kWh'a ek olarak, 2,1 ABD Doları cent / kWh tutarında da yerli katkı ilave bedeli Şirket'e ödenmektedir. Dolayısıyla Tatlıpınar RES'te üretilen elektriğin satış bedeli, bu iki tutarın toplamı olan 9,4 ABD Doları cent / kWh'tir.

Yukarıda bahsedilen 2,1 ABD Doları cent / kWh tutarındaki yerli katkı ilave bedeli ilk 5 yıl için geçerlidir. Şirket için ilk 5 yıllık bu süre, 2025 yılının sonunda bitmektedir. Şirket ürettiği elektriğin her bir kWh'ini 2025 yılı sonuna kadar 9,4 ABD Doları cent'ten, 01.01.2026 tarihinden 2030 yılı sonuna kadar (YEKDEM süresinin sonuna kadar) ise 7,3 ABD Dolar cent'ten satmaya devam edecektir. 2030 yılından itibaren ise, Şirket ürettiği elektriği serbest piyasa fiyatları ile satabilecektir.

Umutlu; 2017-2021 yılları arasında tamamladığı ilk 5 yılını 8,15 ABD Doları cent / kWh tutarından satmış olup, şu an ise 7,3 ABD Doları cent / kWh tutarından satmaktadır. Bu süre 2026 yılına kadar geçerlidir.

Esenköy RES ve Kürekdağı RES ise 2018-2022 yılları arasında tamamladığı ilk 5 yılını 8,7 ABD Doları cent / kWh tutarından satmış olup, şu an ise 7,3 ABD Doları cent / kWh tutarından satmaya devam edecektir.



İMTİYAZLI PAY MİKTARI

Şirket'in mevcut durumda %26 oranında A grubu hissedarı bulunmaktadır. Şirket'in 73.620.000 adet A grubu payı imtiyazlıdır. A Grubu payların yönetim kuruluna aday gösterme ve genel kurulda oy imtiyazı bulunmaktadır.

ŞİRKETİN SERMAYE VE ORTAKLIK YAPISI

Unvanı / Adı Soyadı	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı (%)
Akdeniz İnşaat	43.003.846	15,33
Ali İbrahimagaoglu	109.772.466	39,13
Hüseyin Avni İbrahimagaoglu	57.515.192	20,50
Ali Can İbrahimagaoglu	4.248	0,00
Hakkı İbrahimagaoglu	4.248	0,00
Halka Açık	70.200.000	25,03
Toplam	280.500.000	100

DOĞRUDAN / DOLAYLI İŞTİRAKLER LİSTESİ

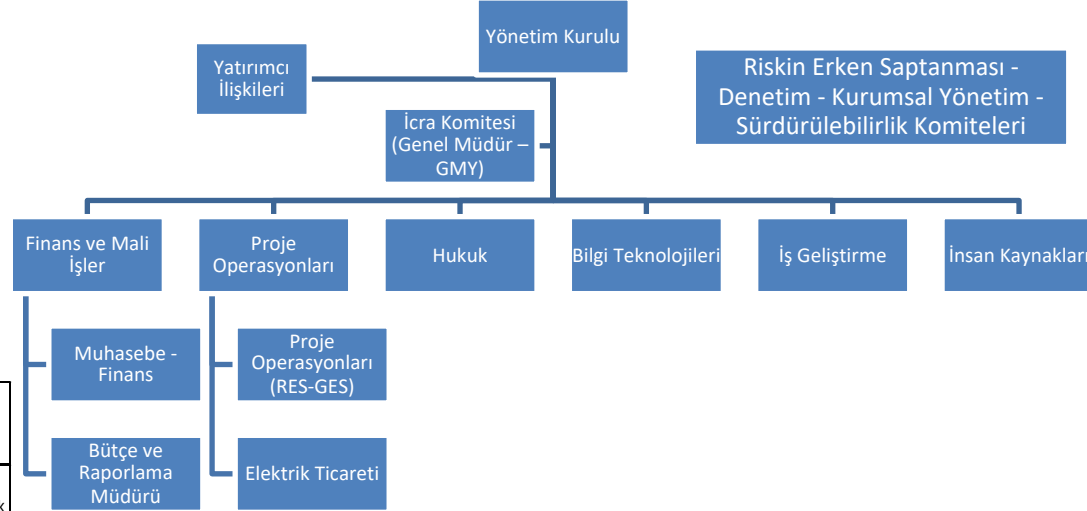
Şirket Unvanı	Faaliyet Alanı	Ödenmiş / Çıkarılmış Sermaye (TL)	Şirket'in Sermayesindeki Payı (TL)	Para Birimi	Şirket'in Sermayesindeki Payı (%)	Şirket'le İlişkisi
Güneşgün 4 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Enerji Projelerine Yönelik Mühendislik ve Danışmanlık Faaliyetleri	50.000	50.000	TRY	100	Bağlı Ortaklık
Venka Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Elektrik Enerjisi Üretimi	50.000	50.000	TRY	100	Bağlı Ortaklık
Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.	Yenilenebilir Enerji Şirketlerine ve Diğer Başka Şirketlere İştirak Etmek	921.408.290	368.563.316	TRY	40	Bağlı Ortaklık
Bakır Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik Enerjisi Üretimi	42.000.000	16.800.000	TRY	40	Bağlı Ortaklık
GA Elektrik Enerjisi Üretim Sat. San. Ve Tic. A.Ş.	Elektrik Enerjisi Üretimi	70.000.000	28.000.000	TRY	40	Bağlı Ortaklık
Marmarates Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik Enerjisi Üretimi	35.000.000	14.000.000	TRY	40	Bağlı Ortaklık

Şirket'e Dâhil İşletmelerin Ana Şirket Sermayesindeki Payları

Hakkında Bilgiler

Yoktur.

ORGANİZASYON YAPISI



Bir Sermaye Şirketinin Sermayesinin, Doğrudan veya Dolaylı Olarak, Sermayesinde Yüzde Beş, On, Yirmi, Yirmi Beş, Otuz Üç, Elli, Altmış Yedi veya Yüzde Yüz Paya Sahip Olduğumuz Ortaklıklarda, Sahip Olduğumuz Payların Oranının Bu Oranların Altına Düşmesi veya Üstüne Çıkması Durumunda, Bu Durum ve Gerekçesi

Ağaoğlu'nun çatı yenilenebilir enerji şirketi vizyonu ile yola çıkılarak, 25 Aralık 2023 tarihinde, Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin sermayesinin %22,5'ünü temsil eden tamamı imtiyazlı paylarının Tatlıpınar Enerji'ye devri gerçekleşmiştir. 01 Şubat 2024 tarihinde ise Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin sermayesinin %7,5'ünü temsil eden (%2,5'lik kısmı imtiyazlı) payların Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş.'ye devri tamamlanmıştır. 10 Mayıs 2024 tarihi itibarıyla, Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin sermayesinin %10'luk kısmını temsil eden payların devri Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş.'ye tamamlanmıştır. Bu işlemin sonucunda; Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş.'nin, Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin sermayesini temsil eden paylarının oranı % 30'dan %40'a çıkmıştır.

YÖNETİM KURULU, KOMİTELER VE ÜST YÖNETİM

Yönetim Kurulu

Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun bir şekilde, görevlerini hiçbir etki altında kalmaksızın yapabilme niteliğine sahip üçü bağımsız üye olmak üzere toplam sekiz üyeden oluşmaktadır. Ana Sözleşmede belirtilen esaslara göre Yönetim Kurulu, Şirket işleri ve muameleleri lüzum gösterdikçe toplanır.

Adı Soyadı	Görevi	Görev Süresi
Ali İbrahimağaoğlu	Yönetim Kurulu Başkanı	12.12.2022 - 12.12.2025
Ali Can İbrahimağaoğlu	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	12.12.2022 - 12.12.2025
Hakkı İbrahimağaoğlu	Yönetim Kurulu Üyesi	12.12.2022 - 12.12.2025
Mehmet Burak Kutluğ	Yönetim Kurulu Üyesi	12.12.2022 - 12.12.2025
Halise Gökçe Okur	Yönetim Kurulu Üyesi	12.12.2022 - 12.12.2025
Yusuf Günay	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	30.03.2023 - 12.12.2025
Erman Çete	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	28.09.2023 - 12.12.2025
Bekir Murat Ögel	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	20.05.2024 – 12.12.2025

Üst Yönetim

Adı Soyadı	Görevi
Ersan Gülay	Genel Müdür
Derya Deniz Yılmaz Adaloğlu	Mali İşlerden Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı (CFO)
Alkın Ankaralı	Genel Müdür Yardımcısı

Yönetim Kurulu Üyeleri ve Üst Düzey Yöneticilerimizin detaylı özgeçmişlerine kurumsal internet sitemiz üzerinden ulaşabilirsiniz.

Personel Sayısı

Şirket'in 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemindeki ortalama personel sayısı 37'dir.

Yönetim Kurulu Üyeleri ve Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Menfaat ve Haklar

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla sona eren dönemde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 1.540.395 TL'dir.

ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME FAALİYETLERİ

Yoktur.



KOMİTELER

Denetimden Sorumlu Komite

Denetim Komitesinin amacı Şirket'in muhasebe sistemi, finansal bilgilerinin kamuya açıklanması, bağımsız denetimi ve Şirket'in iç kontrol ve iç denetim sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimidir. Komite en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kez toplanır ve toplantı sonuçları tutanağa bağlanarak alınan kararlar yönetim kuruluna sunulur. Denetim komitesi başkanlığına Erman Çete, üye olarak ise Yusuf Günay atanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesinin temel amacı Şirket'te kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanıp uygulanmadığının, uygulanmıyorsa gerekçesinin ve bu prensiplere tam olarak uymama dolayısıyla meydana gelen çıkar çatışmalarının tespit edilmesi ve yönetim kuruluna kurumsal yönetim uygulamalarını iyileştirici tavsiyelerde bulunulması ve yatırımcı ilişkileri bölümünün çalışmalarının gözetilmesidir. Kurumsal Yönetim İlkeleri mümkün kıldığı üzere, Şirket'in yönetim kurulu yapılıncası gereği ayrı bir aday gösterme komitesi ve ücret komitesi oluşturulmadığından, Kurumsal Yönetim Komitesi, Kurumsal Yönetim İlkelerinde belirtilen aday gösterme ve ücret komitesi görevlerini de yerine getirir. Kurumsal Yönetim Komitesi gerekli gördüğü sıklıkta toplanır ve yaptığı tüm çalışmaları yazılı hale getirerek kaydını tutar. Kurumsal yönetim komitesi başkanlığına Yusuf Günay, üye olarak ise Halise Gökçe Okur ve Çiğdem Abalı Yılmazzer atanmıştır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Yönetim Kurulu bünyesinde görev yapan Komite'nin amacı, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek operasyonel, stratejik, finansal risklerin ve uyum risklerinin erken saptanması, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması, uygulanması, risk yönetimi süreçlerinin yürütülmesi için gerekli politikaların geliştirilmesi ve risklerin Şirket'in risk alma profiline uygun olarak yönetilmesi ve raporlanmasıdır. Riskin Erken Saptanması Komitesi gerekli gördüğü sıklıkta toplanır ve yaptığı tüm çalışmaları yazılı hale getirerek kaydını tutar. Riskin Erken Saptanması Komitesi çalışmaları hakkındaki bilgiyi ve toplantı sonuçlarını içeren raporları yönetim kuruluna sunar. Riskin erken saptanması komitesi başkanlığına Erman Çete, üye olarak ise Ali Can İbrahimağaoğlu atanmıştır.

Sürdürülebilirlik Komitesi

Sürdürülebilirlik Komitesinin temel amacı, şirket içinde sürdürülebilirlik ilkelerinin etkin bir şekilde uygulanıp uygulanmadığının, uygulanmıyorsa gerekçelerinin ve sürdürülebilirlik prensiplerine uyum eksikliğinden kaynaklanan çıkar çatışmalarının tespit edilmesi ve yönetim kuruluna sürdürülebilirlik uygulamalarını iyileştirmeye yönelik önerilerde bulunmaktır. Sürdürülebilirlik Komitesi, gerektiğinde toplanır ve yaptığı çalışmaları yazılı olarak kayıt altına alır. Sürdürülebilirlik Komitesi başkanlığına Derya Deniz Yılmaz Adaloğlu, üye olarak ise Çiğdem Abalı Yılmazzer ve Erman Çete atanmıştır.



ŞİRKETE İLİŞKİN BİLGİLER

Şirket ve iştirakleri, elektrik üretim faaliyetlerini Balıkesir, Amasya ve Yalova ilçesinde yer alan santrallerde gerçekleştirmektedir. Aşağıda yer alan tabloda şirket ve iştiraklerine ilişkin temel lisans bilgileri yer almaktadır:

Konum	Tatlıpınar / Balıkesir
Lisans Tarihi ve Geçerlilik Süresi	21.06.2012 - 48 yıl 7 ay 24 gün
Devreye Alma Tarihi	5 türbin (19,5 MW): Kasım 2019 20 türbin (96 MW): Aralık 2020 - Haziran 2021
Arazi mülkiyet Durumu	Tüm izinler tamamlandı
Katkı Payı	4,47 kr/kWh
YEKDEM Fiyatı	İlk 5 yıl: 9,4 ABD senti/kWh (2021-2025) İkinci 5 yıl: 7,3 ABD senti/kWh (2026-2030)
Garantili Tarife Dönemi	10 yıl
Üretim Lisansında Kurulu Güç (MW)	232,9 MW
Kurulu Güç (MW)	2133MW
Türbin Markası ve Modeli	5 Adet Nordex N1313,9 MW Türbin 20 Adet Nordex N149 4,8 MW Türbin
Türbin Yüksekliği	114 m (3,9 MW)/105 m (4,8 MW)
Trafo Bağlantı Gerilimi ve Mesafesi	154 kV Balıkesir OSB TM - 1*1277MCM (28 km)
Ortalama Rüzgar Hızı (m/sn)	7,2 (m/sn)
Güncel Yıllık Elektrik Üretimi	392,0 GWh
Kapasite Faktörü	38,70%

Konum	Taşova / Amasya
Lisans Tarihi ve Geçerlilik Süresi	30.10.2008 - 49 yıl
Devreye Alma Tarihi	Nis.16
Arazi mülkiyet Durumu	Tüm izinler tamamlandı
Katkı Payı	0
YEKDEM Fiyatı	İlk 5 yıl:8,15 ABD sent/kWh (2017-2021) İkinci 5 yıl: 7,3 ABD sent/kWh (2022-2026)
Garantili Tarife Dönemi	10 yıl
Üretim Lisansında Kurulu Güç (MW)	24,55 MW
Kurulu Güç (MW)	21,5 MW
Türbin Markası ve Modeli	Vertical Axix Kaplan 7,17 MW*3
Türbin Yüksekliği	22,1 m
Trafo Bağlantı Gerilimi ve Mesafesi	34,5 kV Erbaa TM Alt İstasyonu - 3*477MCM (12,6 km)
Ortalama Rüzgar Hızı (m/sn)	106,5
Güncel Yıllık Elektrik Üretimi	55 GWh
Kapasite Faktörü	30,90%

Konum	Yalova
Lisans Tarihi ve Geçerlilik Süresi	27.04.2016 - 44 yıl 6 ay 12 gün
Devreye Alma Tarihi	Ekim-2017/Kasım-2017
Arazi mülkiyet Durumu	Tüm izinler tamamlandı
Katkı Payı	0,06 kr/kWh
YEKDEM Fiyatı	İlk 5 yıl:8,7 ABD sent/kWh(2018-2022) İkinci 5 yıl:7,3 ABD sent/kWh(2023-2027)
Garantili Tarife Dönemi	10 yıl
Üretim Lisansında Kurulu Güç (MW)	45,0 MW
Kurulu Güç (MW)	32,4 MW
Türbin Markası ve Modeli	9 Adet Nordex N1313,9 MW Türbin
Türbin Yüksekliği	106M
Trafo Bağlantı Gerilimi ve Mesafesi	154 kV Kürekdagı WPP
Ortalama Rüzgar Hızı (m/sn)	7,8(m/sn)
Güncel Yıllık Elektrik Üretimi	98,0 GWh
Kapasite Faktörü	34,50%

Konum	Bursa
Lisans Tarihi ve Geçerlilik Süresi	23.11.2016-48 yıl
Devreye Alma Tarihi	Ekim 2017 - Aralık 2017
Arazi mülkiyet Durumu	Tüm izinler tamamlandı
Katkı Payı	1,21 kr/kWh
YEKDEM Fiyatı	İlk 5 yıl: 8,7 ABD sent/kWh (2018-2022) İkinci 5 yıl: 7,3 ABD sent/kWh (2023-2027)
Garantili Tarife Dönemi	10 Yıl
Üretim Lisansında Kurulu Güç (MW)	49,5 MW
Kurulu Güç (MW)	36,0 MW
Türbin Markası ve Modeli	10 Adet Nordex N1313,9 MW Türbin
Türbin Yüksekliği	106m
Trafo Bağlantı Gerilimi ve Mesafesi	154kV Çakıl WPP
Ortalama Rüzgar Hızı (m/sn)	7,8 (m/sn)
Güncel Yıllık Elektrik Üretimi	107,0 GWh
Kapasite Faktörü	33,90%

%100 yenilenebilir enerji üretimi hedefiyle yola çıkan Tatlıpınar Enerji; 2019 Kasım ayında 5 türbini (19,5 MW) işletmeye almış olup, 2021 yılında toplam türbin sayısını 25'e çıkartmış ve 115,50 MW RES işletmedeki kurulu güce ulaşmıştır.

Tatlıpınar Enerji'nin 30 Haziran 2024 itibarıyla, yönetiminde söz sahibi olduğu, 4 adet enerji santralinden oluşan, toplam işletmedeki kurulu gücü 263,85 MW'a ulaşmıştır.

Tatlıpınar Enerji, rüzgar enerjisi alanındaki büyüme hedeflerini güçlendirmek adına **Güneşgün 4 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş. ile Venka Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin paylarını satın almıştır.** Bu stratejik hamle, şirketin üretim ve coğrafi çeşitlilik hedeflerine daha da yaklaşmasını sağlamıştır.

Ayrıca, 1 Ocak 2024 – 30 Haziran 2024 Dönemi boyunca, Tatlıpınar Enerji, Balıkesir ilinde bulunan Tatlıpınar RES projesindeki **hibrit RES ve GES kapasite artışları** ile önemli bir adım atmıştır.

- Sahada montajı tamamlanan ve 24 MW kurulu güç kapasitesine sahip **5 adet RES türbininin geçici kabulü gerçekleştirilmiş** ve türbinler ticari enerji üretimine başlamıştır.
- T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından **24,85 MW gücündeki hibrit Güneş Enerjisi Santralının onayı yapılmış** ve santral 12 Haziran 2024 tarihi itibarıyla ticari enerji üretimine başlamıştır.
- Ayrıca, Ağaoğlu'nun çatı yenilenebilir enerji şirketi vizyonu ile hareket edilerek, **Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin** paylarının bir kısmı Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş.'ye devredilmiş, **Tatlıpınar'ın sermayedeki payı %40'a ulaşmıştır.**

Şirket, yenilenebilir enerji yatırımlarını plana uygun şekilde devam ettirmekte olup, **Şirket'in haziran itibarıyla yönetiminde söz sahibi olduğu işletmedeki kurulu gücü 263,85 MW'a ulaşmıştır.** Mevcut hibrit kapasite artışları tamamlandığında **toplam kurulu gücün 349,10 MW' düzeyine ulaşması hedeflenmektedir.**

Bu işlemlerin sonucu olarak şirketin yönetiminde söz sahibi olduğu;

- Toplam **217,50 MW kurulu güce sahip 3 adet RES** (Rüzgar Enerji Santrali (RES) projesi
- Toplam **24,85 MW kurulu güce sahip hibrit GES** (Güneş Enerjisi Santrali)) projesi
- Toplam **21,5 MW kurulu güce sahip 1 HES** (Hidroelektrik Enerji Santrali) projesi mevcuttur.



KAPASİTE ARTIŞI YATIRIMLARI

Rüzgar Enerjisi Kapasite Artışı Yatırımları

Tatlıpınar Enerji'nin halihazırda yönetiminde söz sahibi olduğu, 54 rüzgar türbininden 3 adet HES türbininden ve 1 adet GES projesinden oluşan toplam işletmedeki kurulu gücü 263,85 MW'lık, 4 adet Yenilenebilir Enerji Santrali bulunmaktadır. Buna ek olarak, Kürekdağı RES projesinden 13,50 MW ve Esenköy RES projesinden 12,60 MW olacak şekilde toplamda 26,1 MW RES kapasite artışı yapılacaktır.

Hibrit Güneş Enerjisi Kapasite Artışı Yatırımları

Şirket, sahip olduğu elektrik üretim lisansına, rüzgar enerjisinin yanında yardımcı kaynak olarak güneş enerjisinin de eklenmesi ve lisansın birleşik yenilenebilir elektrik üretim lisansı olarak tadi edilmesi amacıyla EPDK'ya başvurmuş olup, söz konusu başvurunun EPDK tarafından kabul edilmesi neticesinde güneş enerjisinden elektrik üretimine ilişkin olarak 79,0 MW Tatlıpınar RES projesi içerisinde ve 5 MW Umutlu projesi içerisinde lisansa derç edilmiştir. Bu işlemlerin sonucunda; Tatlıpınar Elektrik Üretim A.Ş., T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 12.06.2024 tarihinde onaylanan 24,85 MW gücündeki Güneş Enerjisi Santrali ile ticari enerji üretimine başlamıştır. Önümüzdeki dönemlerde Şirket'in imalatlarına devam ettiği ve kademeli şekilde işletmeye alınacak 59,15 MW hibrit GES kapasite artışı yapılacaktır.

Yeni RES ve GES kapasite artışları sonucunda şirketin işletmedeki kurulu gücü; 26,1 MW RES, 59,15 MW GES kapasite artışı olmak üzere 85,25 MW kapasite artışı ile 349,10 MW'a kademeli şekilde çıkartmayı hedeflemektedir.

KARBON TİCARETİ

1997 yılında Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi kapsamında imzalanan Kyoto Protokolü ile ülkeler bazında getirilen sera gazı emisyon azaltımı hedefleri doğrultusunda 2005 yılında zorunlu ve gönüllü karbon piyasaları oluşturulmuştur. Türkiye de geçen yıllar içinde gönüllü karbon piyasalarına dahil olmuştur. Gönüllü karbon piyasaları bünyesinde ülkede devreye alınan yenilenebilir enerji santralleri, belli standartları sağlamak koşulu ile karbon emisyonu azaltım sertifikaları alabilmekte ve bu sertifikalar sayesinde kazanılan emisyon hakları ile gönüllü piyasalar üzerinden karbon ticareti yapabilmektedir. Gold Standard, Onaylanmış Karbon Standardı (Verified Carbon Standard - VCS), vb. bağımsız kurumlar tarafından belirlenen standartlar doğrultusunda yapılan uluslararası raporlama ve denetlemeler neticesinde, bir yenilenebilir enerji santralinin yaptığı elektrik üretimine karşılık ne kadar ton karbondioksit karşılığı karbon emisyonu azaltımı yaptığı hesaplanır ve hesaplanan miktardaki karbon, ticareti yapılabilen bir emtia olarak sertifikasyonu veren kurum tarafından kaydedilir. Karbon ticareti piyasası, Türkiye'de tezgahüstü bir piyasa olarak çalışmaktadır. Bir santralin yukarıda anlatıldığı şekilde belirlenen, bir üretim yılına ait emisyon sertifikasına gelen talepler üzerinden bir serbest fiyatlama oluşmaktadır. Fiyatlama ve satış işlemleri, çeşitli aracı kurumlar ve borsa üzerinden yapılabileceği gibi ikili anlaşmalar ile direkt olarak da yapılabilir.

2020 yılında Kyoto Protokolü hükümünün bitmesi ve Paris İklim Anlaşması'nın imzalanmasının ardından karbon varlıklarına ilişkin fiyatlarda ciddi bir artış trendi başlamıştır.

Bu sebeple Şirket, Tatlıpınar RES'e tanınmış haklar doğrultusunda gerçekleşen elektrik üretimleri üzerinden karbon emisyon azaltımlarının düzenli şekilde sertifikalandırılmasına önem vermektedir. Karbon ticareti kapsamında Tatlıpınar RES için karbon varlıklarının satış amacıyla Gold Standard tarafından belirlenen kriterler çerçevesinde sertifikasyon çalışmaları tamamlanmış olup, karbon kredilerinin satış öncesi verifikasyonu süreci devam etmektedir.

SERTİFİKALAR

Sertifika	Veren Kurum	Sertifika No	Başlangıç Tarihi	Bitiş Tarihi
ISO 27001 Bilgi Güvenliği Sertifikası	Türk Akreditasyon Kurumu	11301	18.11.2022	17.11.2023
Gold Standard	Gold Standard	GS7105	01.06.2021	31.05.2026

İŞLETMENİN TEMETTÜ POLİTİKASI

Şirket Esas Sözleşmemizin 17. maddesi hükmü de göz önünde bulundurularak;

Şirket kar tespiti ve dağıtımı konusunda TTK ve sermaye piyasası mevzuatı hükümlerine uygun hareket eder. Şirket'in faaliyet dönemi sonunda tespit edilen gelirlerinden, Şirket'in genel giderleri ile muhtelif amortisman gibi Şirket'çe ödenmesi veya ayrılması zorunlu olan miktarlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen dönem karı, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan miktar, sırasıyla aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur:

Genel Kanuni Yedek Akçe: Sermayenin yüzde yirmisine ulaşınca kadar, yüzde beşi kanuni yedek akçeye ayrılır.

Birinci Kâr payı: Kalandan, varsa yıl içinde yapılan bağış tutarının ilavesi ile bulunacak meblağ üzerinden, Şirket'in kâr dağıtım politikası çerçevesinde TTK ve sermaye piyasası mevzuatına uygun olarak birinci kâr payı ayrılır.

Yukarıdaki indirimler yapıldıktan sonra, genel kurul, kâr payının, Yönetim Kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına, pay sahibi dışındaki kişilere dağıtılmasına karar verme hakkına sahiptir.

İkinci Kâr payı: Yukarıda belirtilen meblağlar düştükten sonra kalan kısmı, genel kurul, kısmen veya tamamen ikinci kâr payı olarak dağıtmaya veya TTK'nın 521'inci maddesi uyarınca kendi isteği ile ayırdığı yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

Genel Kanuni Yedek Akçe: Pay sahipleriyle kâra iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılmış olan kısımdan, sermayenin %5'i oranında kâr payı düşüldükten sonra bulunan tutarın yüzde onu, TTK'nın 519'uncu maddesinin ikinci fıkrası uyarınca genel kanuni yedek akçeye eklenir.

TTK'ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile Ana Sözleşmede veya kâr dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kâr payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına, Yönetim Kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz. Kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır. Dağıtılmasına karar verilen kârın dağıtım şekli ve zamanı, Yönetim Kurulu'nun bu konudaki teklifi üzerine Genel Kurulca kararlaştırılır. Ana Sözleşme hükümlerine göre Genel Kurul tarafından verilen kâr dağıtım kararı kanunen müsaade edilmediği sürece geri alınamaz.

İŞLETMENİN TEŞVİKTE YARARLANMA DURUMU

Şirketimizin halihazırda yapacağı yatırımlar için yatırım teşvik belgesi vardır.



DÖNEM İÇİNDEKİ ÖNEMLİ GELİŞMELER

Şirket'in 01.01.2024 - 30.06.2024 tarihleri arasında faaliyetlerini önemli ölçüde etkileyen işlemler aşağıdaki gibidir:

- Tatlıpınar Enerji, rüzgar enerjisi alanındaki büyüme hedefleri doğrultusunda, Türkiye'nin birçok yerinde depolamalı GES ve RES önlisans başvurusu olan Güneşgün 4 Enerji Üretim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin paylarının tamamını satın almıştır. Bu satın alım ile birlikte Tatlıpınar Enerji, üretim ve coğrafi çeşitlilik hedeflerine daha da yaklaşmıştır.
- Ağaoğlu'nun çatı yenilenebilir enerji şirketi vizyonu ile yola çıkılarak, Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin sermayesini temsil eden payların bir kısmı Şirket'e devredilmiştir. 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla, Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş., Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin %25'lik kısmı yönetim kurulunda temsil edilme ve oyda imtiyaz hak sahibi olmak üzere toplamda Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin sermayesinin %40'ını temsil eden paylara sahip olmuştur.
- 23.02.2024 tarihinde Tatlıpınar RES Projesi'nin sahada montajı tamamlanan 14,40 MW kurulu güç kapasitesine sahip 3 türbininin geçici kabulü, T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yapılmış olup, ticari enerji üretimine başlamışlardır.
- 05.05.2024 tarihinde Tatlıpınar RES Projesi'nin sahada montajı tamamlanan 9,60 MW kurulu güç kapasitesine sahip 2 türbininin geçici kabulü, T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yapılmış olup, ticari enerji üretimine başlamışlardır.
- 12.06.2024 tarihinde Tatlıpınar RES Projesi'nin sahada imalatı tamamlanan 24,85 MW kurulu güç kapasitesine sahip yardımcı kaynak Güneş Enerjisi Santralini(GES) T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından mevzuata uygun olarak kabulü yapılmış olup, santral ticari enerji üretimine başlamıştır.
- Tatlıpınar Elektrik Üretim A.Ş., yatırım programına uygun şekilde yenilenebilir kaynaklardan enerji üreten santrallerini planlandığı şekilde devreye almaya devam etmekte olup, 12 Haziran 2024 tarihi itibarıyla, yönetiminde söz sahibi olunan işletmedeki kurulu gücünü toplam 263,85 MW'a çıkarmıştır. Ayrıca, mevcut hibrit ve kapasite artışı yatırımlarının tamamlanmasıyla, yönetiminde söz sahibi olunan toplam kurulu gücün 349,10 MW düzeyine ulaşması hedeflenmektedir.
- Şirketimiz, Balıkesir'deki Tatlıpınar Enerji elektrik üretim Hibrit GES yatırımı için finansman sağlamak amacıyla Vakıfbank ile 17.04.2023 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi kapsamında, Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası (TCMB) tarafından onaylanan 700.000.000 TL limitli yatırım taahhütlü avans kredisi için ön onay almıştır.
- Şirketimiz 20 Mayıs 2024 Pazartesi günü saat 11.00'de Çakmak Mahallesi, Tavukçuyolu Cd., No: 22, 34770, Ümraniye/İstanbul adresinde 2023 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısını gerçekleştirmiştir.
- Şirket Yönetim Kurulu'nun 26 Mart 2024 tarih 2024/4 sayılı kararıyla Bekir Murat Ögel'in bağımsız yönetim kurulu üyesi adayı olarak genel kurulun onayına sunulmasına karar verilmiştir. Sermaye Piyasası Kurulu'nun II.17.1 sayılı "Kurumsal Yönetim Tebliği" gereği Bekir Murat Ögel bağımsız üye olarak genel kurulda atanmıştır.
- Şirketin 2024 mali tablo ve raporlarının denetlenmesi için, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Bağımsız Denetim Standartları Tebliği'ne uygun olarak Reform Bağımsız Denetim A.Ş. 2024 yılı için bağımsız denetçi olarak seçilmiştir.

ESAS SÖZLEŞMEDE DÖNEM İÇİNDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER

Yoktur.

		Sınırlı Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
VARLIKLAR	Not	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Dönen varlıklar		768.933.449	1.282.795.502
Nakit ve nakit benzerleri	5	285.074.276	687.572.733
Finansal yatırımlar	12	5.032.027	-
Ticari alacaklar		129.679.804	58.191.019
-İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	7	129.679.804	58.191.019
Kısa vadeli diğer alacaklar		39.999.315	115.515
-İlişkili taraflardan diğer alacaklar	4-8	-	50.987
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	39.999.315	64.528
Türev araçlar		16.898.699	15.669.807
- Riskten Korunma Amaçlı Türev Araçlar	9	16.898.699	15.669.807
Peşin ödenmiş giderler		284.855.785	517.399.061
-İlişkili taraflara peşin ödenmiş giderler	4-10	-	177.071.980
-İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler	10	284.855.785	340.327.081
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	18	7.393.543	3.679.039
Diğer dönen varlıklar	10	-	168.328
Duran varlıklar		9.094.897.341	7.536.093.484
Uzun vadeli diğer alacaklar		4.076.128	3.686.487
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	4.076.128	3.686.487
Yatırım amaçlı gayrimenkuller	13	652.707.921	394.663.522
Maddi duran varlıklar	14	7.616.594.678	6.267.044.733
Kullanım hakkı Varlıkları	16	98.779.912	89.880.358
Maddi olmayan duran varlıklar	15	224.685	-
-Şerefiye	15	224.685	-
Ertelenmiş vergi varlığı	18	722.514.017	780.818.384
TOPLAM VARLIKLAR		9.863.830.790	8.818.888.986

		Sınırlı Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
KAYNAKLAR	Not	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli yükümlülükler		920.164.051	703.339.518
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	677.433.435	544.509.769
Ticari borçlar		165.729.044	126.275.482
-İlişkili taraflara ticari borçlar	4-7	141.186	109.333
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	165.587.858	126.166.149
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	11	6.165.317	2.002.739
Diğer borçlar		61.012.225	27.690.281
-İlişkili taraflara diğer borçlar	4-8	1.333.302	379.665
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	59.678.923	27.310.616
Ertelenmiş Gelirler		5.235.845	-
-İlişkili olmayan taraflardan ertelenmiş gelirler	10	5.235.845	-
Kısa vadeli karşılıklar		4.588.185	2.861.247
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	2.917.167	1.193.131
-Diğer kısa vadeli karşılıklar	17	1.671.018	1.668.116
Uzun vadeli yükümlülükler		3.795.578.318	3.430.558.871
Uzun vadeli borçlanmalar	6	3.730.142.079	3.140.181.547
Diğer borçlar		61.242.955	48.330.430
-İlişkili taraflara diğer borçlar	4-8	60.051.627	45.549.050
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	1.191.328	2.781.380
Uzun Vadeli Karşılıklar		4.193.284	2.720.620
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	4.193.284	2.720.620
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	18	-	239.326.274
Toplam Yükümlülükler		4.715.742.369	4.133.898.389
Özkaynaklar		5.148.088.421	4.684.990.597
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		3.378.053.051	2.737.232.322
Ödenmiş sermaye	20	280.500.000	280.500.000
Geri alınan paylar	20	(27.104.381)	(2.917.090)
Pay ihraç primleri	20	719.564.482	719.564.482
Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	20	(516.930.507)	(328.368.270)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)		1.399.841.061	965.819.852
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	20	(573.660)	(1.015.974)
-Yabancı Para Çevrim Farkları	20	1.400.414.721	966.835.826
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)		222.698	(145.963)
-Riskten korunma kazançları/(kayıpları)	20	222.698	(145.963)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	20	27.104.381	2.917.090
Geçmiş yıl karları /zararları		1.099.862.221	507.997.765
Net dönem karı		394.993.096	591.864.456
Kontrol gücü olmayan paylar		1.770.035.370	1.947.758.275
TOPLAM KAYNAKLAR		9.863.830.790	8.818.888.986

FİNANSAL DURUM

TATLIPINAR ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARININ
30 HAZİRAN 2024 VE 30 HAZİRAN 2023 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI
 (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

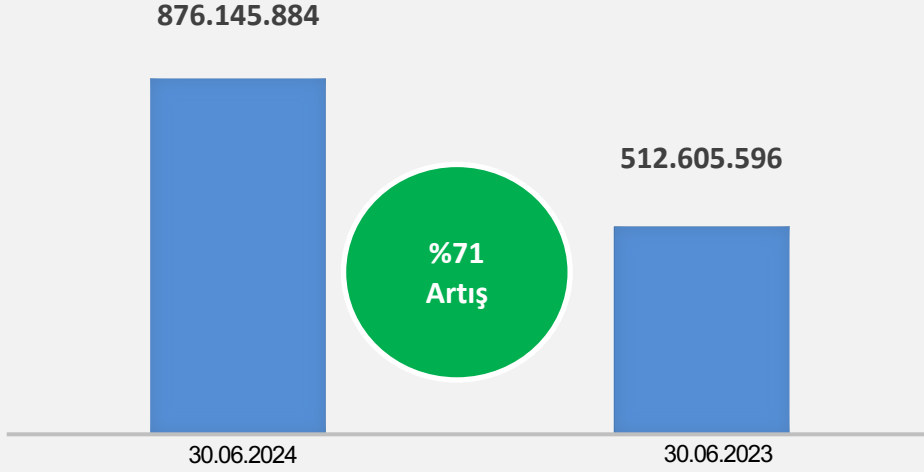
	Not	Sınırlı Denetimden Geçmiş 01 Ocak - 30 Haziran	Sınırlı Denetimden Geçmiş 01 Ocak - 30 Haziran	Sınırlı Denetimden Geçmemiş 01 Nisan - 30 Haziran	Sınırlı Denetimden Geçmemiş 01 Nisan - 30 Haziran
Hasılat	22	876.145.884	512.605.596	429.579.253	227.912.972
Satışların maliyeti	22	(489.723.273)	(286.908.731)	(180.288.038)	(127.617.076)
Brüt Kar		386.422.611	225.696.865	249.291.215	100.295.896
Genel yönetim giderleri	23	(26.216.855)	(6.834.393)	(13.351.935)	(3.862.239)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	24	142.147.082	7.859.718	78.705.432	(16.966.677)
Esas faaliyetlerden diğer giderler	24	(24.049.598)	(67.668.889)	(5.097.510)	(65.674.174)
Esas faaliyet karı / (zararı)		478.303.240	159.053.301	309.547.202	13.792.806
Yatırım faaliyetlerinden giderler	26	(2.727.706)	(30.839.355)	(1.358.831)	(28.262.446)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından (Zararlarından) Paylar	25	--	(1.298.251)	--	(848.531)
Finans. gelir / (gideri) önc.faal.kar/zararı		475.575.534	126.915.695	308.188.371	(15.318.171)
Finansman gelirleri	27	67.250.905	19.135.013	29.158.810	13.083.941
Finansman giderleri	27	(177.013.633)	(101.529.865)	(105.882.145)	(20.128.629)
Sürd. Faal.vergi önc. kar/(zarar)		365.812.806	44.520.843	231.465.036	(22.362.859)
Sürd. Faal.Vergi gelir / (gideri)		113.751.415	2.524.113	115.496.374	(6.295.178)
- Dönem vergi gideri	18	--	--	--	--
- Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	18	113.751.415	2.524.113	115.496.374	(6.295.178)
Sürd. Faal. Dönem karı / (zararı)		479.564.221	47.044.956	346.961.410	(28.658.037)
DÖNEM KARI / (ZARARI)		479.564.221	47.044.956	346.961.410	(28.658.037)
Dönem Kar / Zararının dağılımı					
Kontrol gücü olmayan paylar		84.571.125	9.676.884	32.420.589	(21.327.839)
Ana Ortaklık payları		394.993.096	37.368.072	314.540.821	(7.330.198)
PAY BAŞINA KAZANÇ (kayıp)	19	1,4082	0,1523	1,1214	(0,0261)



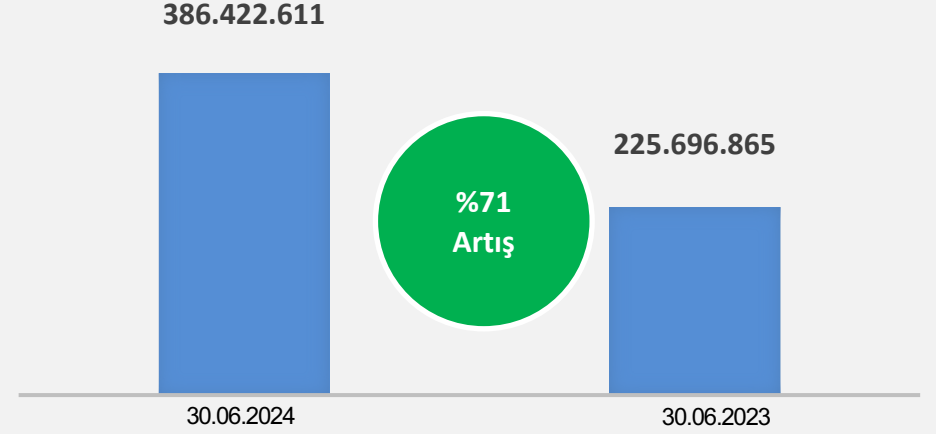
FİNANSAL DURUM

GELİR TABLOSU GÖSTERGELERİ - TL

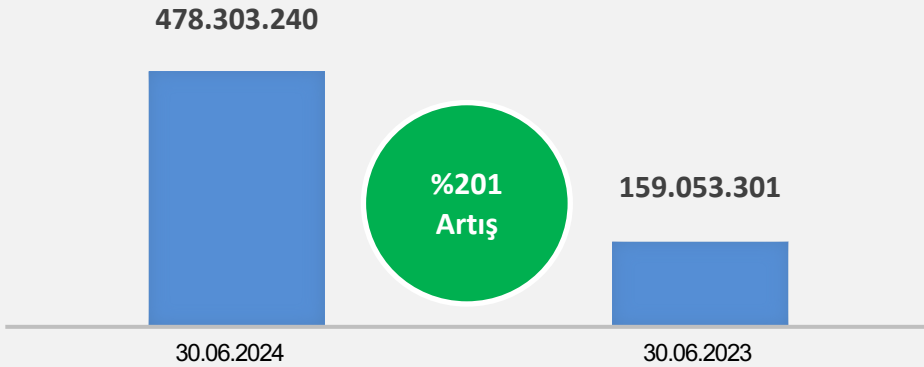
Hasılat



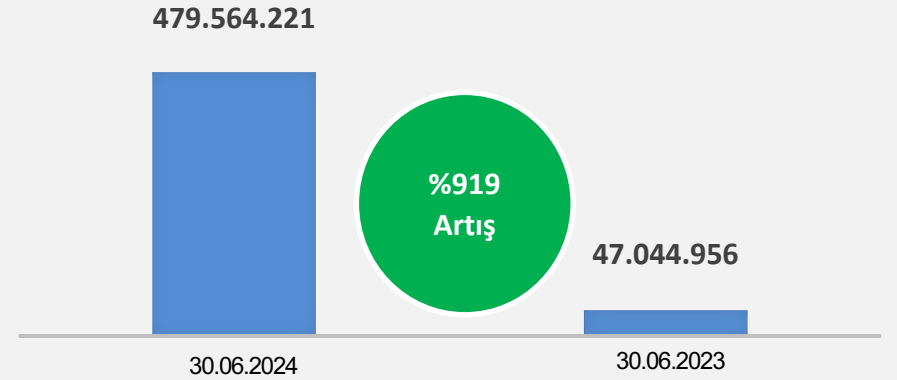
Brüt Kar



Esas Faaliyet Karı



Dönem Karı



FİNANSAL DURUM

BİLANÇO GÖSTERGELERİ - TL

Özkaynaklar

5.148.088.421

Aktif Büyüklük

9.863.830.790

%10
Artış

4.684.990.597

Yükümlülükler

4.715.742.369

8.818.888.986

%12
Artış

4.133.898.389

%14
Artış

30.06.2024

31.12.2023

30.06.2024

31.12.2023

30.06.2024

31.12.2023

FİNANSAL DURUM

30.06.2024 tarihi itibarıyla Şirket'in **aktif büyüklüğü** 9.863.830.790 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu rakam 31.12.2023 itibarıyla 8.818.888.986 TL olup, **%11,84 oranında artış** göstermiştir.

30.06.2024 tarihi itibarıyla Şirket'in **toplam özkaynakları** 5.148.088.421 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu rakam 31.12.2023 itibarıyla 4.684.990.597 TL olup, **%9,88 oranında artış** göstermiştir.

Şirket'in uzun ve kısa vadeli yükümlülüklerinin TL karşılıkları toplamı 30.06.2024 tarihi itibarıyla 4.715.742.369 TL olmuştur. Proje finansmanı kaynaklı Avro bazında kredi borçları bulunması nedeniyle, Şirket Avro / TL kurunda yaşanan değişimlerden etkilenebilmektedir. Öte yandan; Tatlıpınar RES'te üretilen elektriğin tamamı, YEKDEM kapsamında devlet alım garantili ABD Doları bazlı sabit fiyat üzerinden satılmaktadır. Bu kapsamda her ne kadar döviz kurlarındaki değişim, yükümlülüklerin (Avro) TL karşılığını etkilese de satışların da döviz (USD) bazında olması, bu etkiyi azaltmaktadır.

30.06.2024 tarihi itibarıyla Şirket **hasılatı 876.145.884 TL** olarak gerçekleşmiştir. Bu rakam geçen sene aynı dönemde **512.605.596 TL** olup, **%71 oranında artış** göstermiştir.

30.06.2024 tarih itibarıyla Şirket **brüt karı 386.422.611 TL** olarak gerçekleşmiştir. Bu rakam geçen sene aynı dönemde **225.696.865 TL** olup, **%71 oranında artış** göstermiştir.

30.06.2024 tarih itibarıyla Şirket **faaliyet karı 478.303.240 TL** olarak gerçekleşmiştir. Bu rakam geçen sene aynı dönemde **159.053.301 TL** olup, **%201 oranında artış** göstermiştir.

30.06.2024 tarih itibarıyla Şirket **dönem karı 479.564.221 TL** olarak gerçekleşmiştir. Bu rakam geçen sene aynı dönemde **47.044.956 TL** olup **%919 oranında artış** göstermiştir.

FİNANSAL DURUM

İlişkili Taraflardan Alacaklar

a. Ticari alacaklar

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa ve uzun vadeli ticari alacaklar bulunmamaktadır.

b. Diğer alacaklar

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacakların detayı aşağıdaki gibidir;

Kısa vadeli diğer alacaklar	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Akdeniz İnşaat Ve Eğitim Hizmetleri A.Ş.	-	50.987
Toplam	-	50.987

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacak bulunmamaktadır.

İlişkili Taraflara Borçlar

a. Ticari borçlar

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ilişkili taraflara ticari borçların detayı aşağıdaki gibidir;

Kısa vadeli ticari borçlar	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Maslak 1453 Yönetim Hizmetleri A.Ş.	140.300	105.094
Akdeniz İnşaat Ve Eğitim Hizmetleri A.Ş.	886	-
Uludağ Turizm ve Ticaret A.Ş.	-	4.239
Toplam	141.186	109.333

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla uzun vadeli ilişkili taraflara ticari borç bulunmamaktadır.

b. Diğer borçlar

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ilişkili taraflara diğer borçların detayı aşağıdaki gibidir;

Kısa vadeli diğer borçlar	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Ali İbrahimağaoğlu	3.939	3.945
Ağaoğlu Sürdürülebilir enerji	375.729	375.720
Akdeniz İnşaat Ve Eğitim Hizmetleri A.Ş.	953.634	-
Toplam	1.333.302	379.665

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla uzun vadeli ilişkili taraflara diğer borçların detayı aşağıdaki gibidir;

Uzun vadeli diğer borçlar	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Akdeniz İnşaat Ve Eğitim Hizmetleri A.Ş.	20.009.587	5.507.004
Ali İbrahimağaoğlu	40.042.040	40.042.046
Toplam	60.051.627	45.549.050

İlişkili Taraflardan Yapılan Alımlar

1 Ocak- 30 Haziran 2024 ve 1 Ocak- 30 Haziran 2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlerde ilişkili taraflardan yapılan alımların detayı aşağıdaki gibidir;

30 Haziran 2024					
İlişkili taraflardan alışlar	Hisse Senedi Ahm	İnşaat ve Bakım Onarım Hizmetleri	Yansıtma giderleri ve Diğer giderler	Kira giderleri	MDV Ahmı
Akdeniz İnşaat Ve Eğitim Hizm. A.Ş.	529.364.384	--	2.099.072	--	207.869.135
Uludağ Turizm ve Ticaret A.Ş.	--	--	90.201	--	--
Maslak 1453 Yönetim Hizmetleri A.Ş.	--	--	1.249.986	--	50.114
Ağaoğlu Avrasya Gayrimenkul Yatırımları A.Ş.	--	--	--	2.610.000	--
Toplam	529.364.384	--	3.439.259	2.610.000	207.919.249

30 Haziran 2023				
İlişkili taraflardan alışlar	İnşaat ve Bakım Onarım Hizmetleri	Yansıtma giderleri ve diğer giderler	Kira giderleri	MDV Ahmı
Akdeniz İnşaat Ve Eğitim Hizm. A.Ş.	4.719.851	728.238	196.841	396.040
Uludağ Turizm ve Ticaret A.Ş.	--	14.815	--	--
Maslak 1453 Yönetim Hizmetleri A.Ş.	--	412.522	--	--
Toplam	4.719.851	1.155.575	196.841	396.040

İlişkili Taraflara Yapılan Satışlar

1 Ocak- 30 Haziran 2024 ve 1 Ocak- 30 Haziran 2023 tarihleri itibarıyla sona eren hesap dönemlerinde ilişkili taraflara yapılan satışlar bulunmamaktadır.

Peşin Ödenmiş Giderler

Grup'un 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla peşin ödenmiş giderlerin detayı aşağıdaki gibidir;

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Peşin ödenmiş sigorta ve bakım onarım giderleri	21.287.560	18.459.076
Verilen iş avansları	321.796	229.882
Verilen Personel avansları	80.851	
Verilen sipariş avansları	263.165.578	498.710.103
- İlişkili taraflara verilen sipariş avansları	--	177.071.980
- İlişkili olmayan taraflara verilen sipariş avansları	263.165.578	321.638.123
Toplam	284.855.785	517.399.061

Kısa Vadeli ertelenmiş gelirler	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Alınan sipariş avansları	5.235.845	--
- Diğer taraflardan alınan sipariş avansları	5.235.845	--
Toplam	5.235.845	--

Grup'un 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıkların detayı aşağıdaki gibidir;

Diğer Dönen varlıklar	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Diğer Çeşitli Dönen Varlıklar	--	168.328
Toplam	-	168.328

RİSKLER VE YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRİLMESİ

Şirket Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu olan Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni kurmuştur. Riskin Erken Saptanması Komitesinin amacı Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve riskin yönetilmesidir. Riskin Erken Saptanması Komitesinin en az iki üyeden oluşması gerekir. İki üyeden oluşması halinde her ikisinin, ikiden fazla üyesi bulunması halinde üyelerin çoğunluğunun, icrada görevli olmayan yönetim kurulu üyelerinden oluşması zorunludur. Riskin Erken Saptanması Komitesinin başkanı, bağımsız yönetim kurulu üyeleri arasından seçilir. Yönetim kurulu üyesi olmayan konusunda uzman kişiler komiteye üye olabilir. Riskin Erken Saptanması Komitesi gerekli gördüğü sıklıkta toplanır ve yaptığı tüm çalışmaları yazılı hale getirerek kaydını tutar. Riskin Erken Saptanması Komitesi çalışmaları hakkındaki bilgiyi ve toplantı sonuçlarını içeren raporları yönetim kuruluna sunar. Riskin Erken Saptanması Komitesinin hangi üyelerden oluşacağı yönetim kurulu tarafından belirlenir ve KAP'ta açıklanır.

Şirket tüm risklerini önlemek ve azaltmak amacıyla etkin bir risk yönetimi politikası uygulamaktadır. Risk yönetim politikaları; karşılaşılabilecek riskleri saptamak, analiz etmek, uygun risk limitlerini belirleyerek kontrollerini yapmak, riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri, Şirket'in faaliyetleri ile piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtacak şekilde düzenli olarak gözden geçirilir.

Yatırım ağırlıklı bir sektörde faaliyet gösteren Şirket, yatırımlarını ağırlıklı olarak banka kredileriyle finanse etmiştir. Bu nedenle, likidite, kur ve faiz oranı riski, pozisyonları ve piyasadaki gelişmeler düzenli olarak takip edilmektedir.



DİĞER HUSUSLAR

FAALİYET DÖNEMİ SONRASI GELİŞMELER

- ❖ Balıkesir ilinde bulunan EPDK tarafından verilen EÜ/3887-5/2355 lisans numaralı Tatlıpınar RES Projesi, sahada imalatı tamamlanan 24,85 MW kurulu güç kapasitesine ek olarak, 19,87 MW kurulu güç kapasitesine sahip yardımcı kaynak Güneş Enerjisi Santrali (GES), T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 25.07.2024 tarihinde mevzuata uygun olarak kabul edilmiştir. Santral, 25.07.2024 tarihinden itibaren ticari enerji üretimine başlamıştır. Tatlıpınar Elektrik Üretim A.Ş., yatırım programına uygun şekilde yenilenebilir kaynaklardan enerji üreten santrallerini planlandığı şekilde devreye almaya devam etmekte olup, 25.07.2024 tarihi itibarıyla, yönetiminde söz sahibi olunan işletmedeki kurulu güç toplam 283,72 MW'a ulaşmıştır.
- ❖ 8 Ağustos 2024 tarihi itibarıyla, Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin sermayesinin %11'lik kısmını temsil eden payların bedeli Akdeniz İnşaat ve Eğitim Hizmetleri A.Ş.'ye nakden ödenmiş olup, kalan kısım yatırımcıların menfaati gözetilerek, vade farkı olmaksızın 2024 yılı Aralık sonuna kadar ödenecek şekilde taksitlendirilmiş ve 8 Ağustos 2024 tarihi itibarıyla payların devri tamamlanmıştır. Tüm bu işlemlerin sonucu olarak, Ağaoğlu Yenilenebilir Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin sermayesinin %51'ini temsil eden paylara sahip olmuştur.
- ❖ Balıkesir ilinde bulunan EPDK tarafından verilen EÜ/3887-5/2355 lisans numaralı Tatlıpınar RES Projesi, sahada imalatı tamamlanan 44,72 MW kurulu güç kapasitesine ek olarak, 19,49 MW kurulu güç kapasitesine sahip yardımcı kaynak Güneş Enerjisi Santrali (GES), T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 22.08.2024 tarihinde mevzuata uygun olarak kabul edilmiştir. Santral, 22.08.2024 tarihinden itibaren ticari enerji üretimine başlamıştır. Tatlıpınar Elektrik Üretim A.Ş., yatırım programına uygun şekilde yenilenebilir kaynaklardan enerji üreten santrallerini planlandığı şekilde devreye almaya devam etmekte olup, 22.08.2024 tarihi itibarıyla, yönetiminde söz sahibi olunan işletmedeki kurulu güç toplam 303,21 MW'a ulaşmıştır. Öte yandan, hali hazırdaki tüm hibrit ve kapasite artışı yatırımları tamamlandığında, yönetiminde söz sahibi olunan toplam kurulu gücün 349,10 MW düzeyine ulaşması hedeflenmektedir.

