Aydem
yenilenebilir
enerji

2022 Faaliyet Raporu

Enerjinin kalitelisi olur mu?

İÇİNDEKİLER

Aydem Yenilenebilir Enerji Hakkında
10 2022 Yılında Öne Çıkan Gelişmeler
14 Rakamlarla 2022
18 Kısaca Aydem Yenilenebilir Enerji
20 Kilometre Taşları
22 Ortaklık Yapımız
24 Vizyonumuz, Misyonumuz, Stratejimiz, Değerlerimiz
28 Aydem Yenilenebilir Enerji Portföyü
32 Ödüller ve Başarılar-2022
33 Bağlı Ortaklıklar
34 Aydem Holding Grup Şirketleri
40 Operasyon Haritası

Yönetimden
42 Genel Müdür'ün Mesajı

2022 Yılı Faaliyetleri
46 2022 Yılında Yenilenebilir Enerji Sektörü
52 Faaliyet Alanları ve Yatırımlar
54 Hidroelektrik Santralleri
60 Rüzgâr Enerji Santralleri
62 Jeotermal Enerji Santrali
62 Biyogaz Enerji Santrali
64 Yatırımlar

Sürdürülebilirlik
72 Sürdürülebilirlik Yaklaşımı ve Organizasyonu
78 Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi
84 Sürdürülebilir (Yeşil) Finansman Çerçevesi
88 İnsan Kaynakları
93 Organizasyon Şeması
94 Sağlık, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği
100 Kurumsal Sosyal Sorumluluk
104 Araştırma ve Geliştirme Faaliyetleri
105 Bilgi Teknolojileri

Kurumsal Yönetim
106 Yönetim Kurulu
112 Bağımsızlık Beyanları
114 Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi
116 Üst Yönetim
118 Komiteler ve Politikalar
126 Genel Kurul
126 Kurumsal Yönetim Uyum Raporu
133 Kurumsal Yönetim Bilgi Formu
140 Yönetim Kurulu Üyeleri ve Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar
140 İç Denetim ve Kontrol Faaliyetleri
141 Dönem Sonu ile Raporun Hazırlanması Arasında Meydana Gelen Değişiklikler
141 Ana Sözleşme'de Yapılan Değişiklikler
142 2022 Yılında Gerçekleşen Mevzuat Değişiklikleri
145 Şirket Aleyhine Açılan ve Şirketin Mali Durumunu ve Faaliyetlerini Etkileyebilecek Nitelikteki Davalar ve Olası Sonuçları Hakkında Bilgiler
145 Mevzuat Hükümlerine Aykırı Uygulamalar Nedeniyle Şirket ve Yönetim Organı Üyeleri Hakkında Uygulanan İdari veya Adli Yaptırımlara İlişkin Açıklamalar
146 Şirketin İktisap Ettiği Kendi Paylarına İlişkin Bilgiler
147 İmtiyazlı Paylara İlişkin Bilgiler
148 Derecelendirme Notları
149 Bağış ve Yardımlar
149 Diğer Hususlar

Mali Durum ve Risk Yönetimi
151 Risk Yönetimi Uygulamalarına İlişkin Bilgiler
152 2022 Yılında Yapılan Özel Denetime ve Kamu Denetimine İlişkin Bilgiler
153 Kâr Dağıtım Politikası
154 2022 Yılı Kâr Dağıtım Teklifi
155 2022 Yılı Kâr Dağıtım Tablosu

Finansal Bilgiler
156 Sorumluluk Beyanı
157 Yıllık Bağlılık Raporu
158 2022 Yılı Faaliyet Raporuna İlişkin Beyan
159 Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu
161 31 Aralık 2022 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolar ve Özel Bağımsız Denetçi Raporu

İletişim

Raporun İlgili Olduğu Hesap Dönemi: 01.01.2022-31.12.2022

TİCARET SİCİL BİLGİSİ

TİCARET SİCİL NUMARASI: 13798

TİCARET İSMİ: AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

ADRES: ADALET MAHALLESİ HASAN GÖNÜLLÜ BULVARI NO: 15/1 MERKEZEFENDİ/DENİZLİ

ÇIKARILMIŞ SERMAYE: 705.000.000,00 TL

KAYITLI SERMAYE TAVANI: 2.000.000.000,00 TL

ŞİRKET TESCİL TARİHİ: 06.07.1995

MERSİS NO: 0165003740400011

Olmaz mı?

İklim kriziyle mücadelenin daha da ciddiyet kazandığı ve öneminin daha iyi anlaşıldığı bir dönemdeyiz. Şartlar ne kadar olumsuz olsa da, üzerimizde karanlık bulutlar dolaşsa da hâlâ dünyamızın geleceğini kazanabiliriz.

Buna canıgönülden inanıyoruz. İnancımızdan dolayı işimize, hayata ve tertemiz geleceğe durmaksızın yatırım yapıyoruz.

Biz "olur" diyoruz...

Enerjimiz, hayatımız, umutlarımız, geleceğimiz bizce yenilenebilir... Bu nedenle yenilenebilir enerjiye odaklanıyoruz. Temiz enerji üretiyoruz, çevreyle dost bir şekilde üretim yapıp, ihtiyaç duyulan yerlere iletiyoruz.

Duymadığımız, görmediğimiz elektriğin kalitelisi mi olur diyenlere, "evet olur" diyoruz. Her sektörde duyduğumuz toplam kalite anlayışını faaliyet gösterdiğimiz iş alanlarına taşıyoruz.

Üzerimize düşeni fazlasıyla yerine getiriyor, sürdürülebilir geleceğin önemli bir parçası olmaktan heyecan ve mutluluk duyuyoruz.

Peki enerjinin kalitelisi nasıl olur? Yanıtları bu faaliyet raporumuzda:

Enerji, yaşam kalitesini artırıyorsa...

Hayatın kesintisiz akışı, kesintisiz enerjiye bağlı... Ancak en önemlisi enerjiyi gezegenimizin geleceğine değer katarak üretmek. Odağımızda yenilenebilir üretim var. Hidroelektrik, rüzgâr, güneş, biyogaz ve jeotermal kaynakları memnuniyete, devamlılığa dönüştürüyoruz. Artan enerji ihtiyacına karşın sürekli yatırım yapıyor, portföyümüzü büyütmeye devam ediyoruz.

96,2 milyon ABD doları
2022 yıl sonu itibarıyla yatırım harcaması*

** Hibrit yatırımlar ve kapasite artış projeleri*

Enerjinin rengi yeşilse...

Faaliyetlerimizin her alanında sürdürülebilirliği gözetiyoruz. Yenilenebilir enerji yatırımlarımızla Türkiye enerji haritasının yeşile dönmesi için çalışırken, sürdürülebilirlikte sektörümüze öncülük etmeye özen gösteriyoruz. Dünyanın en prestijli çevre platformlarından biri olarak kabul edilen CDP'nin İklim Değişikliği Anketi'nden ve Su Güvenliği Anketi'nden "A Liderlik Seviyesi" derecesini alarak dünya liderleri arasına girdik. İklim Değişikliği ve Su Güvenliği Anketi kapsamında ülkemizde enerji sektöründe bugüne kadar "A" Liste Raporu'na giren ilk ve tek şirket olmaktan dolayı gururluyuz.

Enerji, başarıyla üretiliyorsa...

Kesintisiz şekilde yenilenebilir enerji üretmek için doğanın dilini anlamak ve onunla dost şekilde üretim yapmak gerekir. Rüzgar, güneş ve su şartlara bağlı olarak size enerjisini sunar. Biz de doğru stratejilerle, doğru yerlerde ve doğru zamanda hamleler yapıp, portföyümüzü çeşitlendiriyoruz. Türkiye'nin 4 farklı bölgesinde yer alan santrallerimizle büyümemizi sürdürüyoruz. Finansal performansımız bize hedeflerimiz doğrultusunda güç katıyor, kazancımız yatırıma ve kesintisiz enerjiye dönüşüyor.

%207

Gelirlerdeki artış oranı

Enerjiyi üretenler ve toplum memnunsa...

Çalışan odaklı yönetim anlayışımız ve yüksek kurum kültürümüzle bir ilke daha imza attık. Great Place to Work tarafından "Harika Bir İşyeri" olarak sertifikalandırılmamızın ardından "Türkiye'nin En İyi İşverenleri Listesi"nde yer almanın mutluluğunu yaşıyoruz. Kadınların toplumsal hayatta güçlenmeleri için önemli adımlar atıyor, sosyal sorumluluk projelerimizle toplumun farklı kesimlerine dokunuyoruz.

556
Toplam çalışan sayısı

2022 YILINDA ÖNE ÇIKAN GELİŞMELER

Uşak Hibrit GES'in kurulumu tamamlandı
Uşak RES projesi için verilen lisansın birden çok kaynaklı üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında yardımcı kaynak olarak 82,15 MWm kurulu gücünde GES kurulumuna Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından verilen onayın ardından; Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu kararı verildi. Kararın ardından yatırıma başlanarak 59.420 konutun yıllık enerji ihtiyacı karşılayacak 155 bin çift taraflı enerji üreten panel ve tek eksen takip sisteme sahip Türkiye'nin en büyük hibrit GES'i Uşak Hibrit GES'in kurulumu tamamlanarak 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir.

Yalova RES-Hibrit GES için yatırım onayı alındı
Yalova RES projesi için verilen lisansın birden çok kaynaklı üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında yardımcı kaynak olarak 18,8765 MWm kurulu gücünde GES kurulumuna EPDK tarafından onay verildi. T.C. Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından Yalova RES Yardımcı Kaynak Güneş Enerji Santrali (GES) projesi hakkında Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu kararı verildi.

Söke RES-Hibrit GES için EPDK'dan onay alındı
Söke RES projesi için verilen lisansın birden çok kaynaklı üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında yardımcı kaynak olarak 16,9494 MWm kurulu gücünde GES kurulumuna EPDK tarafından onay verildi. Tesisin tamamının 2022 yılı içerisinde devreye alınması için gerekli çalışmalar devam ediyor. Tesis devreye alındıktan sonra Söke RES'in toplam kurulu gücü 49,5 MWm'den 66,4494 MWm'e çıkacak. Uşak, Yalova ve Söke yardımcı kaynaklarının devreye alınmasıyla birlikte Aydem Yenilenebilir Enerji'nin toplam kurulu gücü, %11,6 artışla 1.019,48 MW'dan 1.138 MW'a yükselecek.

Uşak RES için Yatırım Teşvik Belgesi aldık
Aydem Yenilenebilir Enerji'nin Uşak-Banaz'da rüzgar kurulu gücü 114,30 MW olan RES projesinde elektrik üretimi, iletimi ve dağıtımı konusunda gerçekleştireceği genel-tevsi yatırım projesi kapsamında T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı'na yapmış olduğu Yatırım Teşvik Belgesi müracaatı, 13 Haziran 2022 tarihinde onaylandı. Bu kapsamda, yerli sermayeyle gerçekleştirilecek olan 615,6 milyon TL tutarındaki yatırım projesi için Şirketimiz adına 535676 sayılı Yatırım Teşvik Belgesi düzenlendi.

Yine aynı santralde yardımcı kaynak olarak 82,15 MWm güç ilave edilecek olan güneş enerjisi santraline (GES) dayalı elektrik üretimi, iletimi ve dağıtımı konusunda Şirket'in gerçekleştireceği genel-tevsi yatırım projesi kapsamında Bakanlığa yapılan Yatırım Teşvik Belgesi müracaatı, 7 Ağustos 2022 tarihi itibarıyla onaylandı. Bu kapsamda, yerli sermayeyle gerçekleştirilecek olan 651,2 milyon TL tutarındaki yatırım projesi için Aydem Yenilenebilir Enerji adına 537066 sayılı Yatırım Teşvik Belgesi düzenlendi. Şirket'in proje kapsamında aldığı bu teşvik, teşvik listesinde yer alan tüm projeler arasında en yüksek ikinci tutar oldu.

Kumkısık LFG Santrali, Denizli Büyükşehir Belediyesi'ne devredildi
Kumkısık LFG Santrali'nin üretim lisansı, Şirket ile Denizli Büyükşehir Belediyesi arasındaki sözleşme uyarınca 16 Haziran 2022 tarihinde sona erdi. Tesis, bu tarihte Denizli Büyükşehir Belediyesi'ne devredildi.

Müstakil depolama tesisleri için 500 MW'lık ön lisans başvurusunda bulunduk
Aydem Yenilenebilir Enerji'nin %100 bağlı ortaklığı Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş.'nin mevcut Tedarik Lisansı kapsamında EPDK'ya 1.400 MW'lık müstakil depolama tesisi başvurusu yapıldı ve başvuru kurum tarafından da uygun bulundu. Müstakil depolama tesisleri için TEİAŞ'tan alınan bağlantı görüşlerine istinaden Resmi Gazete'de 19 Kasım 2022 tarihinde yayınlanan mevzuatlar kapsamında 400 MW GES ve 100 MW RES olmak üzere toplam 500 MW kapasite için ön lisans başvurusu yapıldı.

İlk SPK Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Notumuz, 10 üzerinden 9,48!
Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından yayınlanan "Kurumsal Yönetim İlkeleri"ne uyum seviyesini derecelendirmek üzere, SAHA Kurumsal Yönetim ve Kredi Derecelendirme Hizmetleri A.Ş. (SAHA Rating) tarafından hazırlanan 20 Nisan 2022 tarihli derecelendirme raporunda, Aydem Yenilenebilir Enerji'nin ilk Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Notu, 10 tam puan üzerinden 9,48 olarak belirlendi. Şirket'in ilk derecelendirmesinde, SPK tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkelerine büyük ölçüde uyum sağlandığı ortaya koyuldu. Alınan bu skor ile Şirket, 21 Nisan 2022 tarihinde Borsa İstanbul Kurumsal Yönetim Endeksi (XKURY)'ne de dahil oldu. Bu derece aynı zamanda, ilk defa kurumsal yönetim derecelendirmesi yapılan enerji sektöründeki şirketler arasında kayda geçen en yüksek skor oldu.

Uşak RES 102 MW'lık kapasite artışı için türbin satın alım sözleşmesine imza attık
Uşak Rüzgar Enerji Santrali kapasite artış projesi kapsamında her biri 6 MW kurulu güce sahip toplam 17 adet rüzgar türbini satın alımına ve 10 yıllık işletme bakım sözleşmesine imza atıldı. Aşama aşama iletilecek türbinler için sahada çalışmalara başlandı.

Söke RES kapasite artış projesi için rüzgar türbinleri satın alındı
Söke Rüzgar Enerji Santrali kapasite artış projesi kapsamında her biri 6 MW kurulu güce sahip toplam 2 adet rüzgar türbini satın alımına imza atıldı.

2022 YILINDA ÖNE ÇIKAN GELİŞMELER

Kadının Güçlenmesi Prensipleri (Women's Empowerment Principles-WEPs)'nin imzacısıyız
Aydem Yenilenebilir Enerji, Birleşmiş Milletler Toplumsal Cinsiyet Eşitliği ve Kadının Güçlenmesi Birimi (UN Women) ile Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi (UN Global Compact) ortaklığıyla oluşturulan Kadının Güçlenmesi Prensipleri'nin (Women's Empowerment Principles-WEPs) imzacıları arasına girdi.

GRI Onaylı 2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporumuz yayınlandı
Aydem Yenilenebilir Enerji; faaliyetlerinin sosyal, ekonomik ve çevresel boyutlarını değerlendirmek ve Birleşmiş Milletler (BM) Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları doğrultusunda gerçekleştirdiği çalışmaları tüm paydaşlarıyla paylaşmak için üçüncü kez sürdürülebilirlik raporu yayınladı. Çevresel sorumluluğu kurumsal şeffaflıkla birleştirerek hazırladığı 2021 Sürdürülebilirlik Raporu, GRI onaylı olarak yayınlandı.

Bilim Temelli Hedefler Girişimi (SBTi)'nin Net-Sıfır taahhüdünü imzaladık
Aydem Yenilenebilir Enerji, bilimsel temelli hedefler için net-sıfır hedeflerini de içine alacak şekilde Bilim Temelli Hedefler Girişimi (Science-Based Targets Initiative – SBTi) taahhüt mektubunu imzalayan enerji sektörü içerisindeki ilk ve öncü şirketlerden oldu. Şirket, SBTi'nin Net-Sıfır Standardı ile uyumlu olarak en geç 2050 yılına kadar net sıfır değer zinciri sera gazı emisyonlarına ulaşmak için bilime dayalı uzun vadeli bir hedef belirlemeyi, bunu SBTi doğrulaması için sunmayı ve maksimum 24 ay içinde yayınlamayı taahhüt etti. Net sıfır hedefi belirlemeyi taahhüt ederek, 1,5°C için İş Tutkusu kampanyasının bir parçası olacağını da kabul eden Şirket, aynı zamanda UNFCCC Race to Zero kampanyasına da katılacak.

Halka Arz sonrası ilk Olağan Genel Kurul toplantımız Denizli'de gerçekleşti
2021 yılı Nisan ayında gerçekleştirdiği işlem büyüklüğüyle son 3 yılın en büyük halka arzını başarıyla gerçekleştiren Aydem Yenilenebilir Enerji'nin hisseleri Borsa İstanbul Yıldız Pazar'da işlem görüyor. Yıl içerisinde halka arz sonrası ilk yıllık faaliyet raporunu yayınlayan Şirket, 30 Mart 2022 tarihinde halka arz sonrası ilk Olağan Genel Kurulu'nu Denizli'de hem fiziki hem de elektronik ortamda yatırımcılarıyla gerçekleştirdi.

Türkiye'nin "En İyi İşverenleri Listesi"nde olmaya devam ediyoruz
Aydem Yenilenebilir Enerji, çalışan odaklı yönetim anlayışı ve yüksek kurum kültürü alanında gösterdiği performansla, iş yeri kültürü ve çalışan memnuniyeti konusunda global ölçekte hizmet veren Great Place to Work® Enstitüsü'nün değerlendirmeleri sonucunda 2022 yılında da Türkiye'nin En İyi İşverenleri Listesi'nde yer aldı.

İlk faaliyet raporumuza LACP 2021 Vision Awards'tan 5 ödül
Aydem Yenilenebilir Enerji 2021 Faaliyet Raporu, Amerikan İletişim Profesyonelleri Birliği (LACP) tarafından düzenlenen LACP 2021 Vision Awards'tan 5 ödülle döndü. Enerji-Ekipman Hizmetler kategorisinde "Altın Ödül", Bölgesel Özel Başarı Ödülü kategorisinde "Gümüş Ödül" ve LACP Teknik Başarı Ödülü kazanırken, Türkiye'de Top 20 içerisinde, EMEA (Avrupa, Orta Doğu ve Afrika) Bölgesi'nde Top 80 sıralamasında yer aldı.

Bonds, Loans & Sukuk Turkey Awards'ta 2 farklı kategoride ödüle layık görüldük
2015 yılından beri şirketlerin ve finansal kuruluşların proje finansmanı, pay piyasası ve tahvil ihracının ödüllendirildiği Bonds, Loans & Sukuk Turkey Awards'ta, Aydem Yenilenebilir Enerji ve Şirket'in danışmanı ÜNSAL Avukatlık Ortaklığı, Yılın Halka Arzı İşlemleri kategorisinde birinci ve Yılın Kurumsal Tahvil İhracı kategorisinde ikinci olarak iki ödüle layık görüldü.

Hisse (pay) geri alımları ve geri alınan payların satışı
11 Şubat 2022 tarihli Yönetim Kurulu'na istinaden; 11 Şubat 2022-5 Temmuz 2022 tarihleri arasında toplamda 5.733.502 adet Şirket hissesi (pay) geri alımı gerçekleştirildi.

Geri alınan payların tamamı Yönetim Kurulu'nun 2022/37 sayılı ve 23.12.2022 tarihli kararına istinaden; 23.12.2022 tarihinde pay başına 24,76 TL fiyat ve Borsa İstanbul'da özel emirle blok satış yöntemiyle Şirket tarafından yurt dışında yerleşik kurumsal yatırımcıya satıldı.

Eurobond geri alımları
11 Mayıs 2022 tarihli Yönetim Kurulu kararına istinaden; 11 Mayıs 2022-31 Aralık 2022 tarihleri arasında toplamda 49.789.000 ABD doları nominal değerde Şirket Eurobond'ları geri alındı.

CDP'de küresel iklim liderleri arasındayız
Karbon Saydamlık Projesi'nin (CDP) gerçekleştirdiği Su Güvenliği ve İklim Değişikliği Anketi'nden "A Liderlik Seviyesi" alan Aydem Yenilenebilir Enerji; dünyada sayılı şirketin girebildiği küresel liderler listesinde yer aldı. Geçtiğimiz yıl gerçekleştirilen raporlamada İklim Değişikliği ve Su Güvenliği anketlerinde "B Yönetim Seviyesi" derecesi elde eden şirket; bu yıl Su Güvenliği ve İklim Değişikliği Anketi'nden en yüksek puan olan "A Liderlik Seviyesi" derecesini aldı. Aydem Yenilenebilir Enerji, elde ettiği derece ile dünyada sadece 106 şirketin olduğu CDP Su Güvenliği 2022 Yılı A Liste Raporu'na (CDP Water Security A List 2022 Report) ve dünyada 295 şirketin yer aldığı CDP İklim Değişikliği 2022 Yılı A Liste Raporu'na (CDP Climate Change A List 2022 Report) girme başarısını gösterirken; Türkiye'de, bugüne kadar küresel liderlerin yer aldığı A Liste Raporu'na giren ilk ve tek enerji şirketi oldu.

Uşak Hibrit GES'e ICCI 2022 Enerji Ödülleri'nden 2 ödül Enerjinin liderlerinin ödüllendirildiği ICCI Enerji
Ödülleri'nde "Hibrit Santraller" kategorisinde yarışan Aydem Yenilenebilir Enerji, Uşak'ın Banaz ilçesinde kurulumunu tamamladığı Türkiye'nin en büyük hibrit güneş enerji santrali projesi olan Uşak Hibrit GES ile ilk ödülünü kazandı. Projenin panel üreticisi Parla Solar ise törende "Hibrit Kategorisi Ana Ekipman" ödülünün sahibi oldu.

RAKAMLARLA 2022

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin toplam varlıkları 35,4 milyar TL'ye, hasılatı ise 3,8 milyar TL'ye ulaşmıştır.

Özet Finansal Durum Tablosu (TL)

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Dönen Varlıklar	3.047.821.873	1.740.478.458
Duran Varlıklar	32.341.883.280	20.790.878.429
Toplam Varlıklar	**35.389.705.153**	**22.531.356.887**
Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.598.145.065	876.633.203
Uzun Vadeli Yükümlülükler	16.713.308.164	11.851.463.744
Özkaynaklar	17.078.251.924	9.803.259.940
Toplam Yükümlülükler	**35.389.705.153**	**22.531.356.887**

Özet Kâr veya Zarar Tablosu (TL)

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Hasılat	3.807.844.798	1.240.753.398
Satışların Maliyeti (-)	(1.405.210.503)	(725.768.454)
Brüt Kâr	**2.402.634.295**	**514.984.944**
Genel Yönetim Giderleri (-)	(163.515.386)	(100.007.917)
Esas Faal. Diğer Gel./(Gid.), net	461.144.804	35.191.911
Esas Faaliyet Kârı	**2.700.263.713**	**450.168.938**
Amortisman ve itfa giderleri	**771.380.212**	**454.696.539**
FAVÖK	**3.471.643.925**	**904.865.477**
FAVÖK Marjı	**%91**	**%73**
Finansman (Gid.)/Gel., net	(1.281.452.813)	(469.294.853)
Sürd. Faal. Vergi Öncesi Kârı / (Zararı)	**1.424.332.417**	**(14.332.808)**
Vergi (Gideri) / Geliri	(406.261.816)	(105.958.832)
Dönem Net Kârı	**1.018.070.601**	**(120.291.640)**

Gelir Dağılımı	
Piyasa Gelirleri	%20
Yekdem Gelirleri	%80

YEKDEM Fiyatları	**(ABD doları)**
HES ve RES	73 ABD doları/MWh
JES	105 ABD doları/MWh
GES ve Biyogaz	133 ABD doları/MWh

Kurulu Güç	**MWe**	**(%)**
Hidroelektrik	852,13	83,6
Rüzgar	160,5	15,7
Jeotermal	6,85	0,7
Toplam	1.019,48	100,0

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin 2022 yılı toplam üretimi 2.469 GWh'a ulaşmıştır.

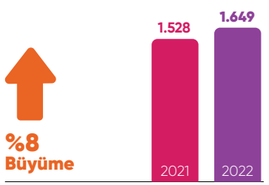
	Santral Bazında Üretim (GWh) - 2020				Santral Bazında Üretim (GWh) - 2021				Santral Bazında Üretim (GWh) - 2022			
Santral Adı	**2020**	**2020**	**2020**	**2020**	**2021**	**2021**	**2021**	**2021**	**2022**	**2022**	**2022**	**2022**
	Gerçekleşen	**Gerçekleşen**	**Gerçekleşen**	**Gerçekleşen**	**Gerçekleşen**	**Gerçekleşen**	**Gerçekleşen**	**Gerçekleşen**	**Gerçekleşen**	**Gerçekleşen**	**Gerçekleşen**	**Gerçekleşen**
	1Ç- Toplam	**2Ç-Toplam**	**3Ç-Toplam**	**4Ç-Toplam**	**1Ç- Toplam**	**2Ç-Toplam**	**3Ç-Toplam**	**4Ç-Toplam**	**1Ç- Toplam**	**2Ç-Toplam**	**3Ç-Toplam**	**4Ç-Toplam**
Bereket I-II HES	5	6	8	10	4	5	6	8	4	6	6	9
Feslek HES	5	6	7	9	4	5	7	8	5	5	5	6
Dalaman HES	23	50	72	75	15	45	63	66	31	60	83	86
Gökyar HES	9	14	16	20	9	12	14	19	12	18	20	25
Mentaş HES	39	70	87	101	27	48	66	77	43	60	78	90
Koyulhisar HES	3	58	132	177	12	47	95	101	38	76	143	197
Toros HES	83	188	217	231	27	74	81	94	75	174	196	207
Kumkısık LFG*	1	2	3	3	0	1	1	1	0	1	1	1
Aksu HES	40	79	81	82	17	59	73	96	30	82	90	103
Kemer HES	0	19	57	57	0	14	35	35	10	35	92	92
Adıgüzel HES	0	25	29	29	0	4	4	4	0	0	0	0
Çırakdamı HES	32	92	96	100	12	56	62	78	18	90	99	112
Dereli HES	27	93	97	99	9	54	61	76	15	92	100	111
Söke RES	48	81	124	157	47	90	136	177	50	91	137	176
Uşak RES	49	72	102	131	46	79	111	154	38	69	110	156
Yalova RES	42	70	115	150	45	70	108	152	37	65	103	143
Kızıldere JES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Akıncı HES	89	180	288	362	29	92	165	177	68	139	238	317
Göktaş 1 HES	106	248	316	363	67	128	162	201	78	168	223	272
Göktaş 2 HES	142	327	417	481	90	172	218	270	109	229	303	368
Toplam	**742**	**1.680**	**2.261**	**2.636**	**457**	**1.053**	**1.467**	**1.793**	**661**	**1.457**	**2.024**	**2.469**

2022	**OCAK**	**ŞUBAT**	**MART**	**NİSAN**	**MAYIS**	**HAZİRAN**	**TEMMUZ**	**AĞUSTOS**	**EYLÜL**	**EKİM**	**KASIM**	**ARALIK**
PTF (TL/MWh)	1.177,99	1.404,50	1.670,85	1.830,55	1.763,03	2.340,13	2.330,37	3.066,55	3.850,59	3.470,02	3.438,31	3.724,75
PTF (ABD Doları/MWh)	87,27	103,15	114,65	124,73	112,94	138,01	134,15	170,33	210,84	186,97	184,99	199.88
2021	**OCAK**	**ŞUBAT**	**MART**	**NİSAN**	**MAYIS**	**HAZİRAN**	**TEMMUZ**	**AĞUSTOS**	**EYLÜL**	**EKİM**	**KASIM**	**ARALIK**
PTF (TL/MWh)	297,72	286,89	311,41	312,15	360,59	402,03	518,37	557,37	520,86	669,93	830,96	1.008,64
PTF (ABD Doları/MWh)	40,28	40,54	41,11	38,24	43,3	46,77	60,28	65,78	61,33	73,1	80,27	74,88

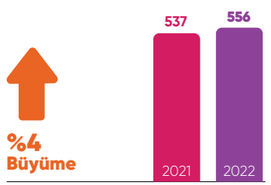
RAKAMLARLA 2022

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin FAVÖK'ü %284 artışla 3,5 milyar TL'ye ulaşmıştır.

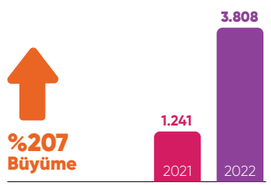
Nakit ve Nakit Benzerleri
(Milyon TL)



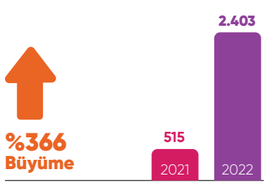
Personel Sayısı



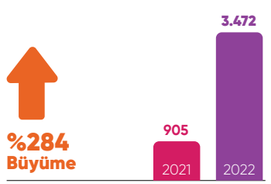
Hasılat
(Milyon TL)



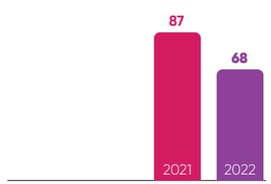
Brüt Kâr
(Milyon TL)



FAVÖK
(Milyon TL)

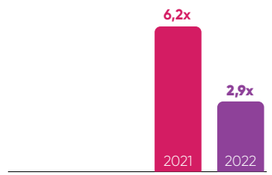


Net Finansal Borç/Özkaynak
(%)

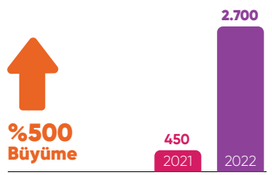


Aydem Yenilenebilir Enerji'nin faaliyet kârı 2,7 milyar TL'ye ulaşmıştır.

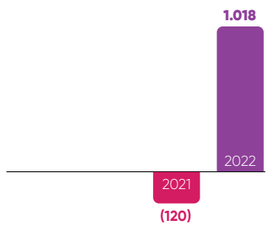
Net Finansal Borç/FAVÖK
(ABD Doları Cinsinden)



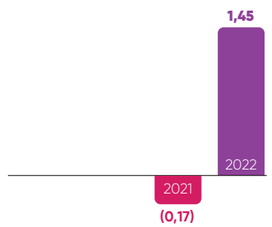
Faaliyet Kârı
(Milyon TL)



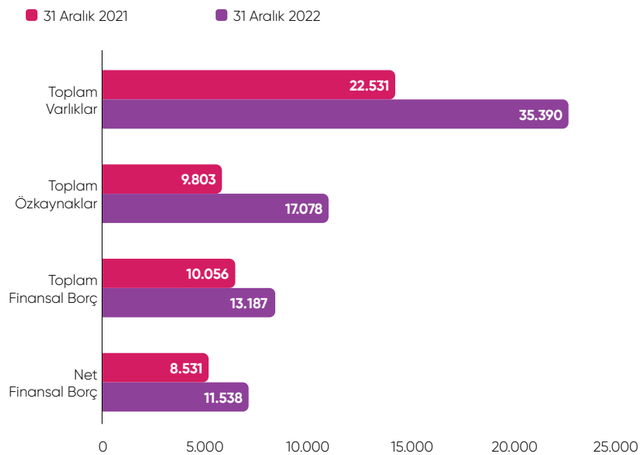
Dönem Net Kârı
(Milyon TL)



Hisse Başına Kazanç/(Kayıp)



Bilanço Kalemleri
(Milyon TL)



KISACA AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ

> Aydem Yenilenebilir Enerji, %100 yenilenebilir enerji kaynaklarından enerji üreten, kurulu güç bakımından ülkemizin en büyük şirketi konumundadır.

24

Yenilenebilir Enerji Santrali

3.925 GWh

Yıllık Enerji Üretim Kapasitesi

1995 yılında Aydem Enerji çatısı altında yenilenebilir enerji üretim yolculuğuna başlayan ve 1997 yılında Denizli'de Türkiye'nin ilk özel hidroelektrik enerji santralini hayata geçiren Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş., %100 yenilenebilir enerji kaynaklarından enerji üreten, kurulu güç bakımından ülkemizin en büyük şirketi konumundadır.

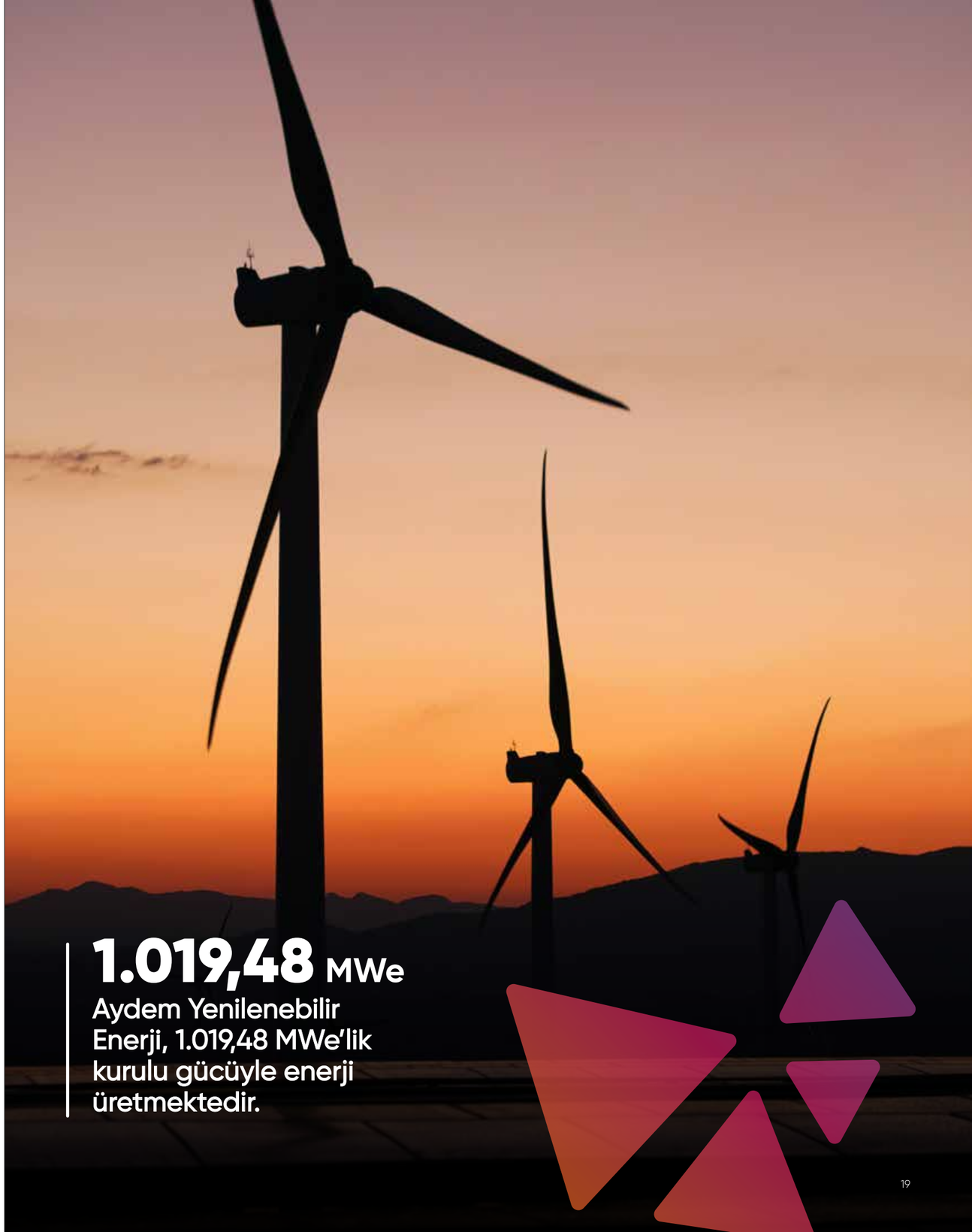
Şirket; 20 hidroelektrik (HES), 3 rüzgar (RES) ve 1 jeotermal (JES) santralinden oluşan genç portföyüyle temiz enerji üreterek ülkemizin enerji dönüşümüne katkı sağlamaktadır. 2022 yılı itibarıyla, toplamda ulaştığı 1.019,48 MWe kurulu gücün %84'ü (852,13 MWe) HES'ler, %16'sı (160,50 MWe) RES'ler ve geriye kalan kısmı da JES (6,9 MWe) santrallerinden oluşmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji, yenilenebilir enerji üretimindeki 27 yıllık eşsiz deneyiminin yanında, 2 santrali hariç; tüm santrallerinin inşaat ve elektromekanik projelerinin geliştirilmesi ve uygulanması faaliyetlerini de bünyesindeki yetkin insan kaynağıyla gerçekleştirmiştir. Aynı zamanda, tüm santrallerindeki bakım çalışmalarının büyük çoğunluğu Şirket'in yüksek teknoloji ve kaliteden yararlanan, alanında uzman bakım onarım ekipleri tarafından gerçekleştirilmektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin Türkiye'nin 4 bölgesinde (Karadeniz, Ege, Akdeniz ve Marmara) faaliyet gösteren santrallerinde Sıfır Atık Belgesi, Yenilenebilir Enerji (IREC) ve Emisyon Azaltım Sertifikaları'na (VCS & GS) sahip çevreye duyarlı üretim modeliyle 2022 sonu itibarıyla yıllık 3.925 GWh enerji üretim kapasitesi bulunmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji, ülkemizin ve insanlığın sürdürülebilir kalkınmasına verdiği desteği kurumsal bir düzleme taşımak için 2020'de imzaladığı Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi'nin (UNGC) 2021 yılında katılımcısı olmuştur. Şirket 2022 yılında ise Bilim Temelli Hedefler Girişimi (SBTi)'nin Net-Sıfır taahhüdünün ve Kadının Güçlenmesi Prensipleri (WEPs)'nin imzacıları arasına girmiştir. Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Ağı ve Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları doğrultusunda açıkça tanımlanmış ilkelere ve değerlere olan bağlılığını vurgulayarak, Global Raporlama İnisiyatifi Standartları (GRI)'na uygun olarak hazırladığı sürdürülebilirlik raporları aracılığıyla faaliyetlerinin sosyal, ekonomik ve çevresel çıktılarını 2020 yılından bu yana düzenli olarak paydaşlarının bilgisine sunmaktadır.

2021 yılı Nisan ayında gerçekleştirdiği işlem büyüklüğüyle son 3 yılın en büyük halka arzını başarıyla gerçekleştiren Aydem Yenilenebilir Enerji'nin hisseleri Borsa İstanbul Yıldız Pazar'da işlem görmektedir. 2022 yılı Nisan ayında SAHA Kurumsal Yönetim ve Kredi Derecelendirme Hizmetleri A.Ş. tarafından yapılan çalışmayla Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından yayınlanan "Kurumsal Yönetim İlkeleri"ne uyum seviyesini ilk kez derecelendiren Şirket, 10 tam puan üzerinden 9,48 elde etmiş; bu sonucun ardından Borsa İstanbul Kurumsal Yönetim Endeksi (XKURY)'ne de dahil olmuştur.



1.019,48 MWe

Aydem Yenilenebilir Enerji, 1.019,48 MWe'lik kurulu gücüyle enerji üretmektedir.

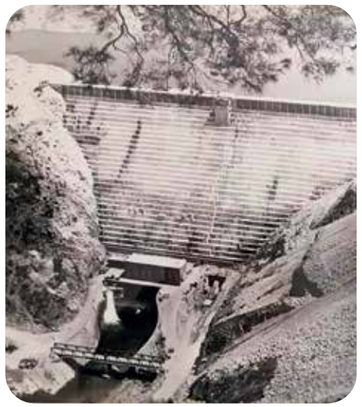
KISACA AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ

Aydem Yenilenebilir Enerji, kurulduğu 1995 yılından bugüne önemli başarılara imza atmıştır.

Kilometre Taşları

1995

- Aydem Yenilenebilir Enerji Denizli'de kurularak faaliyetlerine başladı.



1997

- Aydem Yenilenebilir Enerji, Denizli'de Büyük Menderes Nehri'nin bir kolu olan Bereket sulama kanalı üzerinde, Türkiye'nin ilk özel hidroelektrik santrali olan Bereket 1'i kurarak üretime başladı.

1998

- Denizli'de kurulan Bereket II Hidroelektrik Santrali üretime başladı.

1999

Muğla'da Dalaman çayı üzerine kurulan Dalaman Hidroelektrik Santrali'nin ilk bölümü üretime başladı.

2004

- Aydın'da kurulan Feslek Hidroelektrik Santrali üretime başladı.

2005

- Muğla'da Dalaman çayı üzerine kurulan Dalaman I-V Hidroelektrik Santrallerinin tamamı üretime başladı.

2006

- Muğla'da Dalaman çayı üzerine kurulan Gökyar Hidroelektrik Santrali üretime başladı.
- Adana'da Seyhan Nehri üzerinde kurulan Mentaş Hidroelektrik Santrali üretime başladı.

2008

- Denizli-Sarayköy'de kurulan Kızıldere Jeotermal Santrali üretime başladı.

2009

- Sivas'ta Kelkit Nehri üzerinde kurulan Koyulhisar Hidroelektrik Santrali üretime başladı.

2012

- Giresun'da Aksu Nehri üzerinde kurulan Çırakdamı Hidroelektrik Santrali üretime başladı.
- Denizli'de kurulan Kumkısık Biyogaz Enerji Santrali üretime başladı.

2013

- Adana'da kurulan Toros Hidroelektrik Santrali üretime başladı.

2014

- Giresun'da kurulan Dereli Hidroelektrik Santrali üretime başladı.
- Uşak-Banaz'da kurulan Uşak Rüzgar Santrali üretime başladı.
- Düzce'de kurulan Düzce Aksu Hidroelektrik Santrali üretime başladı.

2015

- Aydın'da kurulan Söke Rüzgar Santrali üretime başladı.
- Adana'da kurulan Göktaş II Hidroelektrik Santrali üretime başladı.

2016

- Yalova-Armutlu'da kurulan Yalova Rüzgar Santrali üretime başladı.
- Adana'da kurulan Göktaş I Hidroelektrik Santrali üretime başladı.

2017

- Denizli'de Adıgüzel Hidroelektrik Santrali özelleştirme yoluyla portföye katıldı.
- Aydın'da Kemer Hidroelektrik Santrali özelleştirme yoluyla portföye katıldı.

2018

- Tokat'ta kurulan Akıncı Hidroelektrik Santrali üretime başladı.

2020

- Şirket'in ilk sürdürülebilirlik raporu yayınlandı ve rapor, League of American Communications Professionals tarafından düzenlenen LACP Ödülleri'nde "Gümüş Ödül"e layık görüldü.
- Aydem Yenilenebilir Enerji, BM Küresel İlkeler Sözleşmesi'nin imzacısı oldu.
- Aydem Yenilenebilir Enerji, Çevre ve Yönetişim (ESG) alanında dünyanın en önemli bağımsız derecelendirme şirketlerinden Vigeo Eiris/Moody's tarafından Türkiye elektrik ve gaz hizmetleri sektörünün lideri seçildi.
- Tokat'ta kurulan Akıncı Hidroelektrik Santrali'nin resmi açılışı gerçekleştirildi.
- Aydem Yenilenebilir Enerji, Bonds, Loans & Sukuk Turkey Awards 2020'de Yılın Sendikasyon Kredisi İşlemleri kategorisinde Birincilik Ödülü aldı.
- Aydem Yenilenebilir Enerji, Ekonomist dergisinin her yıl yaptığı Anadolu 500 Araştırması'nda "Vergi Öncesi Kârı En Yüksek Şirket" seçildi.

2021

- Aydem Yenilenebilir Enerji, Great Place to Work Enstitüsü® Türkiye'nin En İyi İşverenleri araştırmasında 100 şirket arasında 4. sırayı elde etti.
- 1,3 milyar TL'lik işlem büyüklüğüyle son 3 yılın en büyük halka arzı gerçekleştirildi.
- 750 milyon ABD dolarlık yeşil tahvil ihracı başarıyla gerçekleştirildi.
- Aydem Yenilenebilir Enerji, Moody's/Vigeo Eiris tarafından ESG kapsamında gerçekleştirilen değerlendirme sonucunda üst üste ikinci kez elektrik ve gaz hizmetleri sektöründe Türkiye birincisi seçilirken, "Gelişmekte Olan Pazarlar" dünya sıralamasında da sektör lideri oldu.
- Aydem Yenilenebilir Enerji, 2020 yılında imzaladığı Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi'nin (UNGC) katılımcısı oldu.
- Aydem Yenilenebilir Enerji; hem CDP İklim Değişikliği (Climate Change) hem de Su (Water Security) anketleri sonucunda derecesini 2021 yılında, ülkemizde enerji sektöründe alınmış en yüksek not olan "B Yönetim Seviyesi"ne yükseltti. CDP Tedarikçi Katılım Derecelendirmesi'nde (SER) ise `A- Liderlik Seviyesi'ne yükselterek, Türkiye'de 2021'de enerji üretim sektöründe en yüksek notu aldı.
- "ÇED Olumlu" kararının ardından Uşak RES'in mevcut lisans gücü 114,30 MW'a ulaştı.

2022

- Aydem Yenilenebilir Enerji, Bilim Temelli Hedefler Girişimi (SBTi)'nin imzacısı oldu.
- Karbon Saydamlık Projesi kapsamında, Su Güvenliği ve İklim Değişikliği Anketi'nde en yüksek puan olan "A Liderlik Seviyesi" derecesini elde eden Aydem Yenilenebilir Enerji, Türkiye'de, küresel liderlerin yer aldığı A Liste Raporu'na giren ilk ve tek enerji şirketi oldu.
- İlk Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notu 9,48 olarak belirlenen Aydem Yenilenebilir Enerji, Borsa İstanbul Kurumsal Yönetim Endeksi (XKURY)'ne dahil oldu.
- Aydem Yenilenebilir Enerji, Kadının Güçlenmesi Prensipleri (WEPs)'nin imzacıları arasına katıldı.
- Aydem Yenilenebilir Enerji yayınladığı üçüncü sürdürülebilirlik raporu olan 2021 Sürdürülebilirlik Raporu'nu GRI onaylı olarak hazırladı.
- Uşak RES, Yalova RES ve Söke RES için Yardımcı Kaynak GES yatırım onayları alındı.
- Uşak RES Hibrit GES 82,15 MWm projesinin kurulum çalışmaları tamamlanmıştır. 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir.
- Uşak RES kapasite artışı kapsamında 17 adet türbin için yol ve temel çalışmaları başlamış olup 2023 H1 devreye alınması planlanmaktadır.
- Üretim lisansı sona eren Kumkısık LFG Santrali, Denizli Büyükşehir Belediyesi'ne devredildi.
- Aydem Yenilenebilir Enerji'nin ilk Faaliyet Raporu, LACP 2021 Vision Awards'tan 5 ödülle döndü.
- Aydem Yenilenebilir Enerji, Great Place to Work® Türkiye'nin ve Ege'nin En İyi İşverenleri Listesi'nin yanı sıra Üretim ve İnovasyon 2022 En İyi İş Verenleri Listesi'nde yer aldı.
- Aydem Yenilenebilir Enerji, Bonds, Loans & Sukuk Turkey Awards 2022'de Yılın Halka Arzı İşlemleri kategorisinde Birincilik, Yılın Kurumsal Tahvil İhracı kategorisinde İkincilik Ödülü aldı.
- Sürdürülebilirlik Raporu, LACP 2021/22 Vision Awards'tan 2 ödülle döndü. Dünya genelinde İlk 100 Rapor listesine girerek 55. sırada yer aldı.

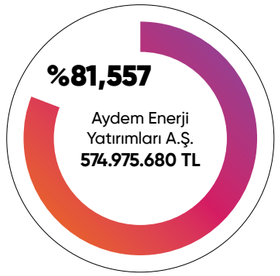
KISACA AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ

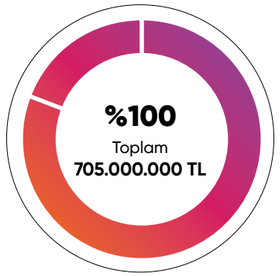
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş.'nin ortaklıktaki payı %81,557 seviyesindedir.

Ortaklık Yapımız

Ortağın Adı-Soyadı/Ticaret Unvanı	Sermayedeki Payı (TL)	Sermayedeki Payı (%)
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş.	574.975.680	81,557
Diğer*	24.320	0,003
Halka Açık**	130.000.000	18,440
TOPLAM	**705.000.000**	**100**

** Kocaer Demir San. Tic. Ltd. Şti. (%0,00164), Mopak Kağıt Karton San. Tic. A.Ş. (%0,00164), Acıselsan Acıpayam Sel. San. Tic. A.Ş. (%0,00010) paylarından oluşmaktadır.*
*** Şirket paylarının BİST'te işlem görmeye başlamasını takiben geçen 30 günlük süre içerisinde Şirket payları üzerinde fiyat istikrarı işlemleri gerçekleştirilmiştir. Bu kapsamda, Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. tarafından 18.679.595 adet pay alımı gerçekleştirilmiştir.*





Uşak Rüzgâr Enerji Santrali

KISACA AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ

Vizyonumuz, Misyonumuz, Stratejimiz

Sosyal ve ekonomik etki alanlarını, tüm paydaşlarımızın beklentilerini ve kurumsal stratejimizi değerlendirerek geliştirdiğimiz sürdürülebilirlik kültürümüz, "Sürdürülebilir bir gelecek için temiz enerji" vizyonumuz ve "Türkiye'nin öncü yenilenebilir enerji üreticisi olma" misyonumuz ile doğal kaynakların, çevrenin ve gelecek nesillerin ihtiyaçlarının sürdürülebilirliğini gözeterek çalışıyoruz. Yenilenebilir enerjiyi odağımıza alan anlayışımız ile, Şirketimizi her zaman daha ileriye taşımayı hedefliyoruz. Geldiğimiz noktada başarılarımıza yenilerini ekleyerek, iç ve dış tüm paydaşlarımız nezdinde en yüksek değeri yaratmak için çabalıyoruz. Yenilenebilir enerji alanındaki inovatif yatırımlarımız ile Türkiye'nin %100 yenilenebilir kaynaklardan enerji üreten en büyük şirketi olmaya ve sektörümüzde öncülük etmeye devam edeceğiz.

Kurumsal odaklarımız içerisinde Sürdürülebilirlik, Yenilikçilik ve İnsan Odaklılık'a bağlı kalarak ülkemizin sürdürülebilir kalkınmasına destek veriyor ve yarınlara değer katmak üzere çalışmalarımızı sürdürüyoruz.

Sürdürülebilirlik ile bugünün ve geleceğin "temiz enerjisi"ni üretirken, çevreye ve insana saygı duymak paydaşlarımız ve toplum için uzun vadeli değerler yaratmak, ekibimizi güçlendirmek ve gelecekte de güçlü ve başarılı bir iş modeli ile geleceğin temiz enerjisini üretmeye devam ediyoruz.

Yenilikçilik ile en öngörülmez zamanlarda dahi cesaret, çeviklik, irade ve olaylara farklı perspektiften bakan bir anlayışla Türkiye'yi birçok ilklerle buluşturduk. Bugün ve gelecek için daha iyisini ararken de yenilikçi, olmak her zaman temel hareket noktamızdır. Enerji pazarına yepyeni yaklaşımlarla şekil veren yenilikçilik kültürü, insanların enerjiye duyduğu ilişkiyi teknolojik yeniliklerle dönüştüren, dijitalizasyon sayesinde enerjiyi hayatın her alanında daha etkin kılan anlayışla hareket ediyoruz.

İnsan odaklılık, işimiz insana hizmet etmektir. İnsan yaşamına daha da kaliteli hale getirmek için çalışırken işimizin odağında bu anlayış vardır. İnsanlara değer katarak gelişmeyi seçeriz. Tüm paydaşlarımızın ihtiyaçlarını öncelik olarak görürüz. Müşteri ve paydaş ilişkileri noktasında merkeze alan bir marka deneyimi sunan, iş yeri güvenliği alanında en yüksek standartlarla çalışan, işveren markası olmasının tüm gereklerini gerçekleştiren, çalışan bağlılığı ve memnuniyetini önemseyen bir bakışla hayat için enerji üretiyoruz.

Aydem Yenilenebilir Enerji, yarınlara değer katmak üzere çalışmalarını sürdürmektedir.

Göktaş 1 Hidroelektrik Santrali

KISACA AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ

Aydem Yenilenebilir Enerji, işini en iyi şekilde yaparak kurumu geleceğe taşırken; bireylere, topluma, ülkemize ve çevreye karşı sorumluluklarını yerine getirmektedir.

Değerlerimiz

Duyarlılık

İşimizi en iyi şekilde yaparak kurumu geleceğe taşırken; bireylere, topluma, ülkemize ve çevreye karşı sorumluluklarımızı yerine getiririz. İşimizi hedeflenen zaman ve kalitede gerçekleştirirken iş ahlakımız çerçevesinde yapılmasını sağlarız. Prosedür ve kurallara uygun, şeffaf ve hesap verebilir bir çalışma tarzını benimseriz. Etik olmayan ya da haksız bir uygulama ile karşılaşırsak sesimizi duyururuz. Davranışlarımızın başkalarını nasıl etkilediğini hesaba katarız.

Dinamiklik

Çalışma arkadaşlarımızın ve paydaşlarımızın değişen koşullarda ortaya çıkan ihtiyaçlarını takip eder, çalışma ortamında, iş yapış sistemimizde, ürün ve hizmetlerimizde gerekli gelişimleri yaparız. Attığımız adımlarla elektrik sektörüne öncülük eder, sektörde gelişime ve değişime yön veririz. Ruhumuzdaki merakla ürün, süreç ve hizmetleri daha verimli, hızlı ve hatasız yerine getirmek için yeni yollar deneriz.

Hayata Dokunmak

Yaptığımız her işin, attığımız her adımın odağında "insan" vardır. Sürekli gelişim, merak, araştırıcı ruhumuz ve yıllar içinde edindiğimiz uzmanlığımız hayatın her anına enerji ve değer katan çözümler geliştirmemizi sağlar. Çalışma arkadaşlarımızın farklı fikirlerini ifade etmelerine olanak sağlar, sosyal ihtiyaçlarına değer verir ve başarılarını beraber kutlarız. Paydaşlarımızın ihtiyaç ve beklentilerini doğru analiz ederek yaşam kalitelerini artırmak için çalışırız.

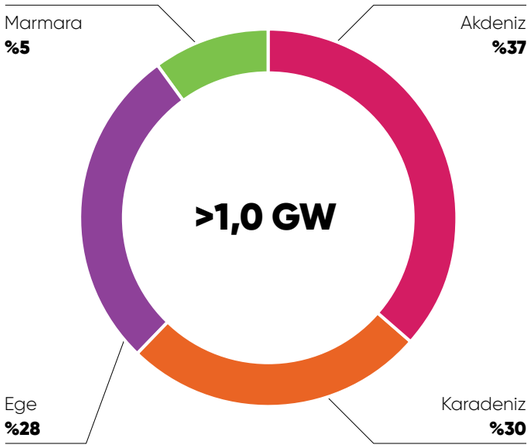
Adıgüzel Hidroelektrik Santrali - Ekolojik Şenlik

KISACA AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ

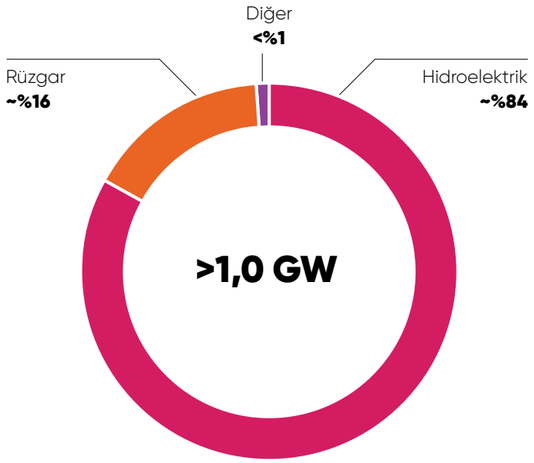
Aydem Yenilenebilir Enerji'nin bölgesel kapasitesini Marmara, Ege, Akdeniz ve Karadeniz bölgeleri oluşturmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Portföyü

Bölgesel Kapasite Dağılımı



Kaynağa Göre Kapasite Dağılımı*



Aydem Yenilenebilir Enerji santrallerinin kurulu gücüne göre %84'ü HES'lerden, %16'sı RES'lerden, geriye kalan kısım da JES'lerden oluşmaktadır. Şirket'in toplam kurulu gücü 1019,48 MW'dır.

** 40. sayfada detaylı kapasite dağılımına yer verilmiştir.*

Uşak Rüzgâr Enerji Santrali Yardımcı Kaynak Güneş Enerji Santrali

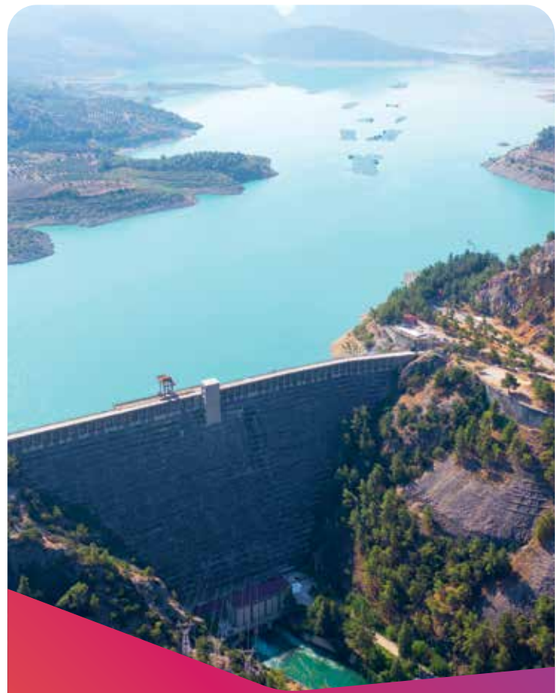
KISACA AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ

Aydem Yenilenebilir Enerji, 24 santral ile faaliyetlerine devam etmektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Portföyü

İŞLETMEDE

Toplam 24 Santral
1.019,48 MWe Kurulu Güç
3.925 GWh Toplam Yıllık Üretim

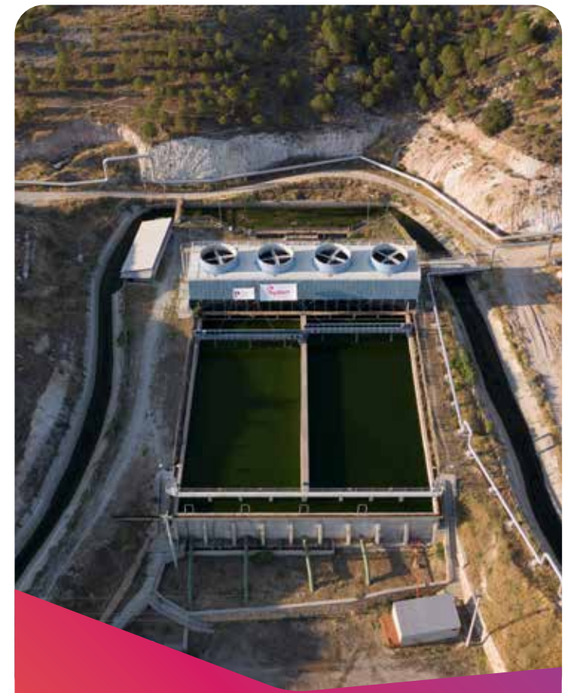


Hidroelektrik

- **20** Santral
- **852,13 MWe** Kurulu Güç
- **3.347 GWh** Yıllık Üretim

Rüzgar

- **3** Santral
- **160,50 MWe** Kurulu Güç
- **540 GWh** Yıllık Üretim



Jeotermal

- **1** Santral
- **6,85 MWe** Kurulu Güç
- **38 GWh** Yıllık Üretim

KISACA AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ

Aydem Yenilenebilir Enerji, Borsa İstanbul Kurumsal Yönetim Endeksi (XKURY)'ne katılmıştır.

Ödüller ve Başarılar-2022

CDP İklim Değişikliği (Climate Change)
- A Liderlik Seviyesi (Dünyada 295 şirketin yer aldığı A Liste Raporu'na Türkiye'den giren ilk ve tek enerji şirketi)

CDP Su Güvenliği (Water Security)
- A Liderlik Seviyesi (Dünyada 106 şirketin yer aldığı A Liste Raporu'na Türkiye'den giren ilk ve tek enerji şirketi)

Bilim Temelli Hedefler Girişimi (SBTi)'nin Net-Sıfır Taahhüdünün İmzalanması

Great Place to Work Enstitüsü® Türkiye'nin En İyi İşverenleri Araştırması
- Türkiye'nin ve Ege'nin En İyi İşverenleri Listelerinin yanı sıra Üretim ve İnovasyon 2022 En İyi İş Verenleri Listesi'nde yer alma başarısı

SPK Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Notu
- 9,48 (İlk defa kurumsal yönetim derecelendirmesi yapılan enerji sektöründeki şirketler arasında alınmış en yüksek not)

Borsa İstanbul Kurumsal Yönetim Endeksi (XKURY)'ne Katılım

Kadının Güçlenmesi Prensipleri'nin (Women's Empowerment Principles-WEPs) İmzacısı

LACP Vision Awards
- Aydem Yenilenebilir Enerji 2021 Faaliyet Raporu'na 5 Ödül (Enerji-Ekipman Hizmetler kategorisinde "Altın Ödül", Bölgesel Özel Başarı Ödülü kategorisinde "Gümüş Ödül", LACP Teknik Başarı Ödülü, "Türkiye Top 20" listesi, "EMEA (Avrupa, Orta Doğu ve Afrika) Bölgesi Top 80" listesi)

Bonds, Loans & Sukuk Turkey Awards
- "Yılın Halka Arzı İşlemleri" kategorisinde birincilik ödülü
- "Yılın Kurumsal Tahvil İhracı" kategorisinde ikincilik ödülü

ICCI 2022 Enerji Ödülleri
- "Hibrit Santraller" ve "Ana Ekipman" (panel üreticisi Parla Solar) kategorilerinde Uşak Hibrit GES'e 2 Ödül

LACP 2021/22 Vision Awards
- Sürdürülebilirlik Raporu'na LACP 2021/22 Vision Awards'tan 2 ödül, dünya genelinde İlk 100 Rapor listesinde 55. sıra

Bağlı Ortaklıklar

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin bağlı ortaklıkları aşağıdaki gibi olup, Şirket tamamının %100 hissedarı konumundadır.

Ticaret Unvanı	Şirketin Faaliyet Konusu	Ödenmiş/ Çıkarılmış Sermayesi (TL)	Şirketin Sermayedeki Payı (%)
Başat Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.	Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretimi ve üretilen elektrik enerjisinin satışı	48.205.000	100
Eytur Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.	Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretimi ve üretilen elektrik enerjisinin satışı	36.175.000	100
Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş.	Elektrik piyasasında elektrik enerjisinin toptan satışı	5.500.000	100
Akköprü Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretimi ve üretilen elektrik enerjisinin satışı	100.000	100

AYDEM HOLDİNG GRUP ŞİRKETLERİ

Aydem Grubu, kurulu güç itibarıyla enerji sektöründe faaliyet gösteren en büyük gruplardan biridir.

12+ bin

Grup bünyesinde yer alan çalışan sayısı

20+ milyon

Hizmet verilen insan sayısı

- Türkiye'nin ilk ve öncü entegre enerji şirketi
- Türkiye'nin en büyük yenilenebilir enerji portföyüne sahip üç şirketinden biri
- Portföyünün tamamı %100 yenilenebilir enerjiden oluşan Türkiye'nin en büyük şirketi: Aydem Yenilenebilir Enerji
- Türkiye'nin en büyük bobin teli üreticisi: Elsan Elektrik
- Türkiye'nin ilk özel sektör hidroelektrik santrali: Bereket Hidroelektrik Santrali
- Türkiye'nin ilk yerli güneş hücresi üretimi: Parla Solar
- Türkiye'nin ilk özel sektör elektrik dağıtım şirketi: ADM Elektrik Dağıtım
- Türkiye'nin ilk özel sektör elektrik perakende şirketi: Aydem Elektrik Perakende
- Türkiye'nin ilk ve tek seferde 14 Grup şirketiyle "Harika Bir İş Yeri (Great Place to Work)" sertifikası alan şirketi
- Türkiye'nin ilk ve tek seferde 10 Grup şirketiyle "En İyi İşverenler" listesinde yer alan şirketi

Türkiye'de enerji sektöründe ezberleri yıkan öncü yaklaşımıyla ve ilkleri hayata geçirme azmiyle; başta enerji üretimi, dağıtımı ve perakende alanları olmak üzere, enerji dışı alanlarda da faaliyet gösteren Aydem Holding A.Ş., 40 yılı aşan köklü tarihi ve bugün 12 bini aşan çalışanıyla birlikte, topluma ve çevreye duyarlı şekilde her zaman insanı odak noktasına alarak çalışmalarına devam etmektedir. Aydem Grubu, kurulu güç itibarıyla enerji sektöründe faaliyet gösteren en büyük gruplardan biridir. Hayata geçirdiği ilklerle birlikte hem sektörde hem de ülkemizde öncü bir profil çizmektedir.

Aydem Enerji Grubu

1980 yılında Elsan Elektrik'in faaliyete geçmesiyle temelleri atılan Şirket; 1991 yılında Aydın, Denizli ve Muğla illerinde elektrik üretim, dağıtım ve ticareti yapmak üzere Aydem Enerji adı altında devam eden yolculuğunda kısa sürede Türkiye'de enerji sektörünün baş aktörleri arasındaki yerini almıştır. Bugün 15 şirket ve 12 bin çalışanıyla elektrik üretim, dağıtım ve perakende alanlarında faaliyet gösteren Aydem Enerji, Türkiye'nin öncü ve entegre enerji şirketi konumundadır.

Türkiye geneline yayılan 26 (24 yenilenebilir enerji santrali) santrali bulunan Aydem Enerji, elektrik perakende ve dağıtım şirketleriyle 5 milyondan fazla noktaya elektrik hizmeti vererek 20 milyonu aşkın insanı aydınlatmaktadır. 1.965 MW kurulu enerji gücüyle 10.816 GWh elektrik üretimi gerçekleştiren Grup ayrıca, 25.009 GWh elektrik dağıtım hizmetiyle 5,4 milyon müşteriye yıllık 21.934 GWh elektrik satışı gerçekleştirmektedir.

Aydem Enerji, topluma ve çevreye duyarlı duruşundan ödün vermeden her zaman insanı merkeze alarak çalışarak, bugünü ve geleceği daha parlak kılmak için enerjiyi yenilikçi bir güce dönüştürmektedir.

Grubun yenilenebilir enerji üretimi alanında faaliyet gösteren şirketi Aydem Yenilenebilir Enerji, ülkemizin sürdürülebilir geleceği için çalışırken yenilenebilir enerjiyi odağına alarak; hidroelektrik, rüzgar ve jeotermal kaynaklarından enerji üretmektedir. Türkiye geneline yayılmış, 24 yenilenebilir enerji santraliyle 1.019,48 MWe kurulu güce ulaşan Şirket, yıllık bazda 3.925 GWh yenilenebilir enerji üretmektedir. Portföyündeki özelleştirmeyle devraldığı 2 santral hariç tüm santrallerinin tasarımından mühendislik ve işletme aşamalarına kadar tüm yapım işlerini kendi çatısı altında yürütmektedir.

Aydem Enerji, yenilenebilir enerji üretiminin dışında sektörde sahip olduğu diğer şirket ve faaliyetlerle bütüncül bir yaklaşımla Türkiye'nin elektrik ihtiyacının karşılanmasında önemli bir rol almaktadır. Elektrik perakende alanında Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş. ile Aydın, Denizli, Muğla, İzmir, Manisa olmak üzere 2 bölge, 5 ilde müşterilerin elektrikle olan ilişkilerini yalın, kişiselleştirilmiş ve yaratıcı çözümlerle dönüştürmektedir. 5 ildeki elektrik satış faaliyetlerinin yanında, bölge gözetmeksizin tüm Türkiye'deki serbest tüketicilere ikili anlaşma yoluyla elektrik enerjisi tedarik hizmeti sağlamaktadır. Dağıtım faaliyetleri kapsamında da mekanlara hayat veren, hayatı daha anlamlı hale getiren elektriğin tüketicilere kesintisiz, güvenli şekilde ulaştırılmasını bir hizmet olarak görmekte, daha kaliteli bir yaşam için insanı odağına alarak sistemler ve çözümler geliştirmektedir. Türkiye'nin ilk özel elektrik dağıtım lisansına sahip şirketi olan ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. ile Aydın, Denizli, Muğla illerinde, Gdz Elektrik Dağıtım A.Ş. ile İzmir ve Manisa illerinde tüketicilere elektrik ulaştırmaya devam etmektedir.

AYDEM HOLDİNG GRUP ŞİRKETLERİ

Türkiye'nin ilk ve öncü entegre enerji şirketi

AYDEM ENERJİ GRUBU

Yenilenebilir Enerji Üretimi

Aydem Yenilenebilir Enerji

Kuruluş: 1995
Tamamı Yenilenebilir Enerji Üretim Portföyü: 24 (20 Hidroelektrik, 3 Rüzgar, 1 Jeotermal Santrali)
Toplam Kurulu Güç: 1.019,48 MWe
Elektrik Üretimi: 3.925 GWh

Elektrik Dağıtım

ADM Elektrik Dağıtım

Kuruluş: 2008
Dağıtım Bölgesi: Aydın, Denizli, Muğla
Türkiye'nin İlk Özel Elektrik Dağıtım Lisansına Sahip Şirketi
3,2 Milyon Nüfus - 2 Milyon Tüketici

Gdz Elektrik Dağıtım

Kuruluş: 2013
Dağıtım Bölgesi: İzmir, Manisa
5,8 Milyon Nüfus – 3,5 Milyon Tüketici

Elektrik Perakende Satış

Aydem Perakende

Kuruluş: 2008
Türkiye'nin İlk Özelleşen Perakende Şirketi
Türkiye'nin 81 İlinde Elektrik Tedarik Hizmeti
2 Milyondan Fazla Noktada 8 Milyondan Fazla İnsana Enerji
I-REC Sertifikalı Yeşil Enerji Satışı

Gediz Perakende

Kuruluş: 2013
Türkiye'nin 81 İlinde Elektrik Tedarik Hizmeti
3 Milyondan Fazla Noktada 12 Milyondan Fazla İnsana Enerji
I-REC Sertifikalı Yeşil Enerji Satışı

Diğer

Parla Solar

Kuruluş: 2014
Faaliyet Konusu: Güneş Paneli Üretimi
Üretim Alanı: 33.000 m²
Üretim Kapasitesi: 150 MW

AYDEM HOLDİNG GRUP ŞİRKETLERİ

Aydem Enerji, yenilenebilir enerji üretiminin dışında sektörde sahip olduğu diğer şirket ve faaliyetlerle Türkiye'nin elektrik ihtiyacının karşılanmasında önemli bir rol almaktadır.

AYDEM ENERJİ GRUBU

Diğer

Elsan Elektrik Gereçleri San. ve Tic. A.Ş.

Kuruluş: 1980
Faaliyet Konusu: Elektrik Gereçleri Üretim ve Satışı
Üretim Kapasitesi: 30 Bin Ton/Yıl
Satışların %65'i İhracat

GDZ Enerji

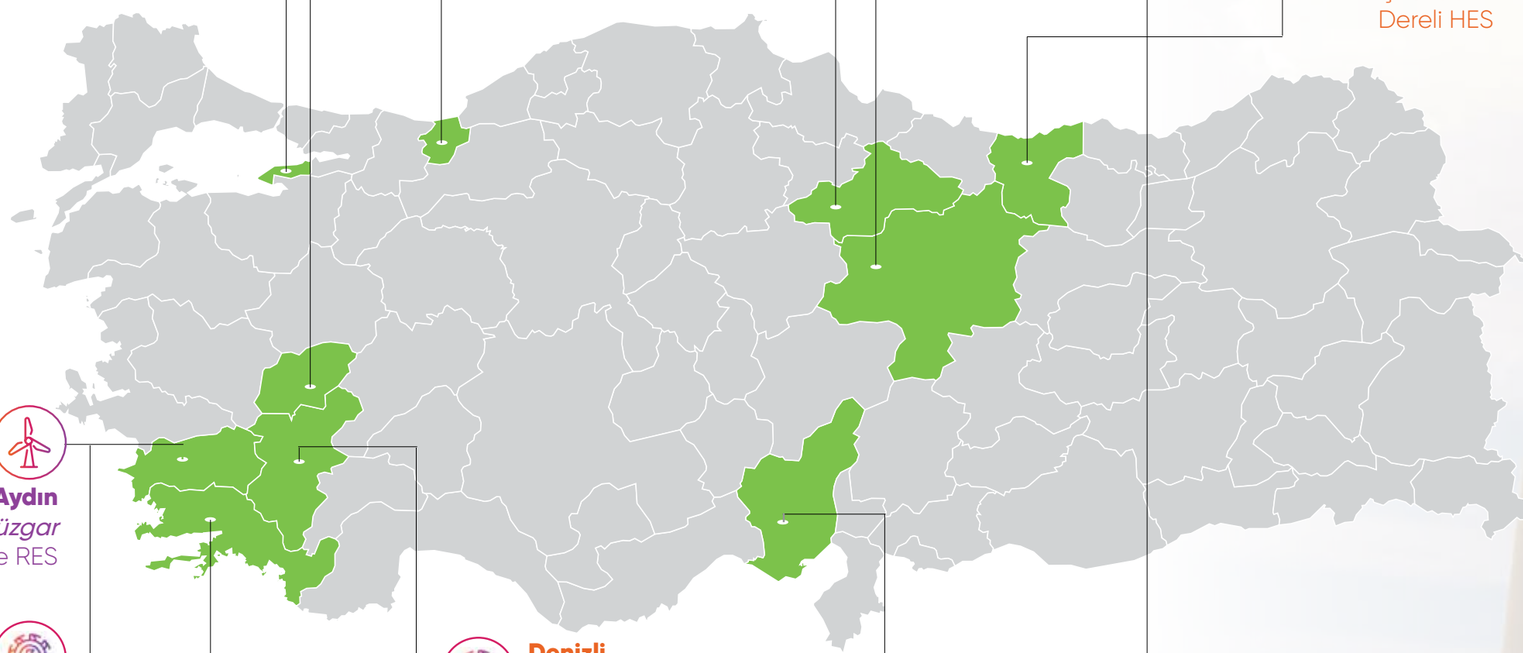
Kuruluş: 2013
Faaliyet Konusu: Operasyonel verimi artırmak ve hizmet sektörü dinamiklerini şekillendirmek

Tümaş

Kuruluş: 1986
Faaliyet Konusu: Türkiye'nin en büyük ilk doğal taş üreticisi, Türkiye ve yurt dışında yüzlerce proje

Uşak Rüzgâr Enerji Santrali

OPERASYON HARİTASI



Uşak
Rüzgar
Uşak RES*

Yalova
Rüzgar
Yalova RES

Düzce
Hidroelektrik
Aksu HES

Tokat
Hidroelektrik
Akıncı HES

Sivas
Hidroelektrik
Koyulhisar HES

Giresun
Hidroelektrik
Çırakdamı HES
Dereli HES

Aydın
Rüzgar
Söke RES

Hidroelektrik
Feslek HES
Kemer HES

Muğla
Hidroelektrik
Dalaman 1-2-3-4-5 HES
Gökyar HES

Denizli
Hidroelektrik
Adıgüzel HES
Bereket 1-2 HES

Jeotermal
Kızıldere JES

Biyogaz
Kumkısık LFG**

Adana
Hidroelektrik
Göktaş 1-2 HES
Mentaş HES
Toros HES

Aydem Yenilenebilir Enerji, ülkemizde geniş bir coğrafyada enerji üretimi gerçekleştirmektedir.

** Uşak RES işletmesinde montajı tamamlanan 82,15 MWm gücünde hibrit güneş enerji santralinin 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir.*
*** Şirket'in Denizli Büyükşehir Belediyesi ile olan sözleşmesinin 16.06.2022 tarihinde sona ermesi nedeniyle Kumkısık LFG Santrali'nin üretim lisansı sona ermiş olup tesis Denizli Büyükşehir Belediyesi'ne 16.06.2022 tarihinde devir edilmiştir.*

GENEL MÜDÜR'ÜN MESAJI

> Türkiye'nin 4 farklı bölgesinde yer alan tüm santrallerimizde gerçekleştirdiğimiz verimlilik artırıcı yatırımlarımızın yanı sıra kaliteli operasyon ve bakım onarım yeteneğimizle %99,6 gibi yüksek emreamadelik oranlarını yakaladık.

1 milyar TL
Net Kâr

35,4 milyar TL
Toplam Varlıklar

Değerli Paydaşlarımız,

2022 yılı, ülkemizde ve dünyada yenilenebilir enerji kaynaklarından elde edilen enerji payının artması açısından önemli bir yıldı.

"Hayat için enerji" yaklaşımıyla sürdürülebilir ve sorumlu enerji üretimini odağına alan Aydem Yenilenebilir Enerji olarak, bu yıl da sektörümüzdeki lider konumumuzu koruyarak, pek çok yeni yatırım projesini hayata geçirmek için çalışmalarımızı başlattık.

Yenilenebilir enerji üretim noktasında meydana gelen yağışlar, uzun yıllar ortalamamızda beklediğimize yakın seyretti. %84'ü hidroelektrik santrallerden oluşan portföyümüz sayesinde 2022 yılında beklentilerimizle uyumlu bir üretim gerçekleşti.

Türkiye'nin 4 farklı bölgesinde yer alan tüm santrallerimizde gerçekleştirdiğimiz verimlilik artırıcı yatırımlarımızın yanı sıra kaliteli operasyon ve bakım onarım yeteneğimizle %99,6 gibi yüksek emreamadelik oranlarını yakaladık. Tüm bunların sonucunda üretim performansımızı yükselttik.

Önce insan mottosuyla sağlık, emniyet ve refah stratejileri oluşturduk. Güvenli, sağlıklı ve motive edici bir çalışma ortamını çalışanlarımıza sunarak, tehlikelerden kaynaklı riskleri en aza indirmeyi başardık. Ayrıca yüksek performans ve sürekli gelişmeyi gözeterek ISO 45001:2018 "İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi"ne uyumlu bir yaklaşımı benimsedik. Bu strateji sonucunda 2022 yılında iş günü kayıplı kaza sıklık oranımızı "0" olarak gerçekleştirdik.

Çevreye olan duyarlılığımızı sürdürülebilir kılmaya özen gösteriyoruz. Bu doğrultuda 2022 yılında yenilenebilir enerji üretimimiz neticesinde 1.789.183 tCO_2e emisyonunu engelledik.

Ülkemizde CDP Global A List'te yer alan tek şirketiz
Sürdürülebilirlik ve çevresel alanda uluslararası bağımsız derecelendirme kuruluşlarına yaptırdığımız raporlamalarda önemli başarılar elde ettik. Özellikle Karbon Saydamlık Projesi (CDP)'nin gerçekleştirdiği Su Güvenliği ve İklim Değişikliği raporlamasında "A Liderlik Seviyesi" derecelerini elde eden Şirketimiz, Global A List'e dahil edildi. Ülkemizde tüm sektörler içerisinde hem iklim değişikliği raporlaması hem de su güvenliği raporlamasında Global A List'te yer alan tek şirket olma başarısını göstererek markamızı küresel iklim liderleri arasına taşıdık.

Ayrıca, sürdürülebilir kalkınma ve toplumsal sorumluluk konularında çalışmalarımızı titizlikle yürüterek; yerel topluluklarla yaptığımız iş birliği ile toplumlarımızın refahını artırmayı hedefledik.

2022 yılında tüm finansal ve operasyonel hedeflerimize ulaştık
Türkiye'nin %100 yenilenebilir kaynaklardan enerji üreten öncü ve en büyük şirketi Aydem Yenilenebilir Enerji olarak; ülkemizin temiz enerji dönüşümünde ve kalkınmasında 2022 yılı, enerji üretimi performansımız ile desteğimizi büyüttüğümüz bir yıl oldu. Belirsizliklerin arttığı, öngörülebilirliğin azaldığı bu dönemde sosyal ve çevresel hassasiyetlerimiz doğrultusunda şekil verdiğimiz yenilikçi yatırımlarımızı hayata geçirmeye, bunu yaparken paydaşlarımıza olan ekonomik taahhütlerimizi de eksiksiz yerine getirmeye devam ettik.

GENEL MÜDÜR'ÜN MESAJI

Aydem Yenilenebilir Enerji olarak yatırım felsefemizi sürdürülebilir büyüme ve getiri, çevre dostu anlayışımız ve süreklilik üzerine temellendirdik.

Tüm iş kollarımızda teknik açıdan üstün performans göstererek %99,6 emreamadelik oranıyla 2.469 GWh elektrik üretimi gerçekleştirdiğimiz 2022 yılında, stratejilerimizle uyumlu finansal sonuçlara imza attık. Toplam aktiflerimiz bir önceki yıla göre %57 artarak 35,4 milyar TL'ye, özkaynaklarımız da %74 yükselerek 17 milyar TL'ye ulaştı. Etkin portföy yönetimimiz ve santrallerimizin yüksek emreamadelik seviyesi sayesinde FAVÖK'ümüz 3.472 milyon TL olarak gerçekleşirken, dönemi 1.018 milyon TL kâr ile kapattık. Yıl içerisinde gerçekleştirdiğimiz 49,8 milyon ABD dolarlık Eurobond geri alımıyla borç maliyetimizi aşağı çekerek finansal yapımızı daha da güçlendirdik. Dönem sonu itibarıyla net finansal borcumuzun yıllık FAVÖK'ümüze oranı 2,9 seviyesinde gerçekleşti.

Bir önceki yıl ülkemizde son üç yılda gerçekleşmiş en büyük halka arza imza atan Aydem Yenilenebilir Enerji, hissedar ve yatırımcıları için ürettiği değeri artırmaya odaklandı. 2022 yılında ilk Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Notumuz 10 tam puan üzerinden 9,48 olarak belirlenirken Borsa İstanbul Kurumsal Yönetim Endeksi (XKURY)'ne de dahil olduk. Faaliyet alanımızda ilk defa kurumsal yönetim derecelendirmesi yapılan şirketler arasında kayda geçen en yüksek skor olan bu sonuç, kurumsal yönetim alanındaki uygulamalarımızı tüm paydaşlarımıza karşı adil, şeffaf, hesap verebilir ve sorumlu bir anlayışla geliştirdiğimizin göstergesi oldu.

Yenilikçi yatırımlarımızla sektörde standartları belirlemeye devam ediyoruz

Aydem Yenilenebilir Enerji olarak yatırım felsefemizi sürdürülebilir büyüme ve getiri, çevre dostu anlayışımız ve süreklilik üzerine temellendirdik. Bu yaklaşım paralelinde 2022 yılında kaynak çeşitliğimizi artırarak mevsim koşulları, iklim ve diğer konjonktürel risklerin faaliyetlerimize etkisini en alt düzeye indirecek yeni yatırımlara odaklandık.

Faaliyetlerimiz sonucunda elde edeceğimiz nakit akışları yoluyla finanse etmeyi planladığımız yatırımlarla 2023 yıl sonunda toplam kurulu gücümüzü yaklaşık %20 artırmayı hedefliyoruz. Uşak RES sahamızda başlattığımız 82,15 MW'lik GES projemiz de bu hedef doğrultusunda faaliyet döneminde attığımız adımların en öne çıkanı oldu. Türkiye'nin en büyük hibrit güneş santrali olma özelliğini taşıyan Uşak Hibrit GES'te 2022 yılı sonunda kurulum çalışmalarımızı tamamladık. 2023 Şubat ayında yapılan Bakanlık kabulü ile Aydem Yenilebilir Enerji'nin ilk güneş enerji santrali olan Uşak Hibrit GES ülkemize hayırlı olsun.

2022 yılında Türkiye'nin enerji üretim gücündeki yeşil yatırımların payını artırmak için portföyümüzde yer alan RES'lerde kapasite artış çalışmalarına hız verdik. Geliştirdiğimiz projelerle Uşak ve Söke RES'lerde 2023 sonunda 114 MW kapasite artışı elde etmeyi amaçlıyoruz.

Ayrıca 2022 yılında depolamalı elektrik üretim tesisleri hakkındaki yeni mevzuat kapsamında 400 MW GES ve 100 MW RES olmak üzere toplam 500 MW kapasite için ön lisans başvurumuzu tamamladık.

2024 yılı sonunda da yapacağımız yatırımlar ile kurulu gücümüzü 150,9 MW artırmayı hedeflemekteyiz. Söz konusu yatırımlarımızın 73,46 MW'ı Karasal Hibrit GES, 31,44 MW'ı Yüzer Hibrit GES ve 46 MW'ı da RES Kapasite Artışı projelerinden oluşmaktadır.

Ayrıca 2025 yılında da depolamalı üretim tesislerine ilave olarak 102,3 MW Karasal Hibrit GES projemizi devreye almayı planlamaktayız.

Böylece 2025 yılı sonunda Hibrit GES, RES Kapasite Artışı ve Depolamalı Üretim Tesisleri yatırımlarımız ile kurulu gücümüzü 949,35 MW artırmayı planlamaktayız. Kurulu gücümüzü iki katına çıkarmamızın yanında yenilenebilir enerji üretim portföyümüzdeki kaynak çeşitliliğimizi de sağlamış olacağız.

Bilimsel yaklaşım içerisinde karbon nötr bir şirket olma hedefi için ilerliyoruz

Aydem Yenilenebilir Enerji olarak, bizden sonraki nesillere daha yaşanabilir bir dünya bırakmak için var gücümüzle çalışıyoruz. Tamamen yerli ve temiz kaynaklardan hayat için enerji üretirken tüm operasyonlarımızı da enerji üretim sektörüne ilham veren bir şekilde yürütmeye devam ediyoruz.

İklim değişikliğinin yol açabileceği felaketlere karşı durabilmek için atılacak adımlarda en büyük sorumluluklardan biri şirketlere düşüyor. Bizim de sürdürülebilirlik vizyonumuzun temel taşlarından biri, 2050 yılı itibarıyla tüm operasyonlarımızı karbon nötr bir şirkete dönüşmek oluşturuyor. Bu anlayışla Kasım ayında, bilimsel temelli hedefler için net-sıfır hedeflerini de içine alacak şekilde Bilim Temelli Hedefler İnisiyatifi (Science-Based Targets Initiative – SBTi) taahhüt mektubunu imzalayan enerji sektörü içerisindeki ilk ve öncü şirketlerden olduk. Şirketimiz, SBTi'nin Net-Sıfır Standardı ile uyumlu olarak en geç 2050 yılına kadar net sıfır değer zinciri sera gazı emisyonlarına ulaşmak için bilime dayalı uzun vadeli bir hedef belirlemeyi, bunu SBTi doğrulaması için sunmayı ve maksimum 24 ay içinde yayınlamayı taahhüt etti. Net sıfır hedefi belirlemeyi taahhüt ederek, 1,5°C için İş Tutkusu kampanyasının bir parçası olacağını da kabul eden Şirketimiz, aynı zamanda Race to Zero kampanyasına da katılacak.

Enerjimizi çalışanlarımızdan alıyoruz

Kalıcı başarının temelinde insana yatırım ilkesinin yer aldığının bilinciyle çalışan deneyimi, gelişimi, bağlılığı ve mutluluğuna katkı sağlayan bir çalışma ortamı yaratmaya öncelik veriyoruz. Great Place to Work Enstitüsü'nün yürüttüğü program çerçevesinde "güvenilirlik, saygı, hakkaniyet, gurur ve takım ruhu" başlıkları üzerinden, çalışanlarımızın verdiği oylarla 2022 yılında da "Harika İş Yeri" kriterlerini sağlayarak Türkiye'nin En İyi İşverenler Listesi'nde yerimizi aldık. Harika bir iş yerine dönüşme çabalarımızın çalışanlarımız tarafından da tescillenmesi bizim için büyük bir motivasyon ve gurur kaynağı oldu.

Aydem Yenilenebilir Enerji olarak bugün bulunduğumuz noktaya ulaşmamızı sağlayan sürdürülebilirlik temelli vizyonumuzdan sapmadan ilerlemeye devam edeceğiz. Çalışanlarımızın özverisiyle önümüzdeki dönemde başarılarımızın üzerine yenilerini koyacağımıza yürekten inanıyorum.

Bu vesileyle, çalışma arkadaşlarım başta olmak üzere 2022 yılındaki performansımıza destek ve güvenleriyle katkı sunan tüm paydaşlarımıza teşekkür ederim.

Saygılarımla,

Ömer Fatih KEHA
Genel Müdür

2022 YILINDA TÜRKİYE YENİLENEBİLİR ENERJİ SEKTÖRÜ

> Türkiye, depolama teknolojilerinin şebekeye entegrasyonu ve hibrit santrallerin devreye alınması için gerekli altyapı çalışmalarını tamamlamaktadır.

103.805 MW

Türkiye kurulu güç

%54,33

Yenilenebilir enerjinin kurulu güç içindeki payı

Küresel ekonomi, pandeminin en sert şekilde hissedildiği 2020 yılında yaşanan ekonomik daralmanın ardından 2021 yılında hızlı bir toparlanma sürecine girmişti. Ancak 2022 yılında Rusya-Ukrayna savaşı, arz-talep şokları ve tedarik zincirlerinde oluşan tıkanıklıklar önce petrol ve diğer emtialar başta olmak üzere kritik üretim girdilerinde önemli maliyet artışlarına, daha sonra güçlü bir enflasyonist dalganın tüm dünyayı etkisi altına almasına neden olmuştur.

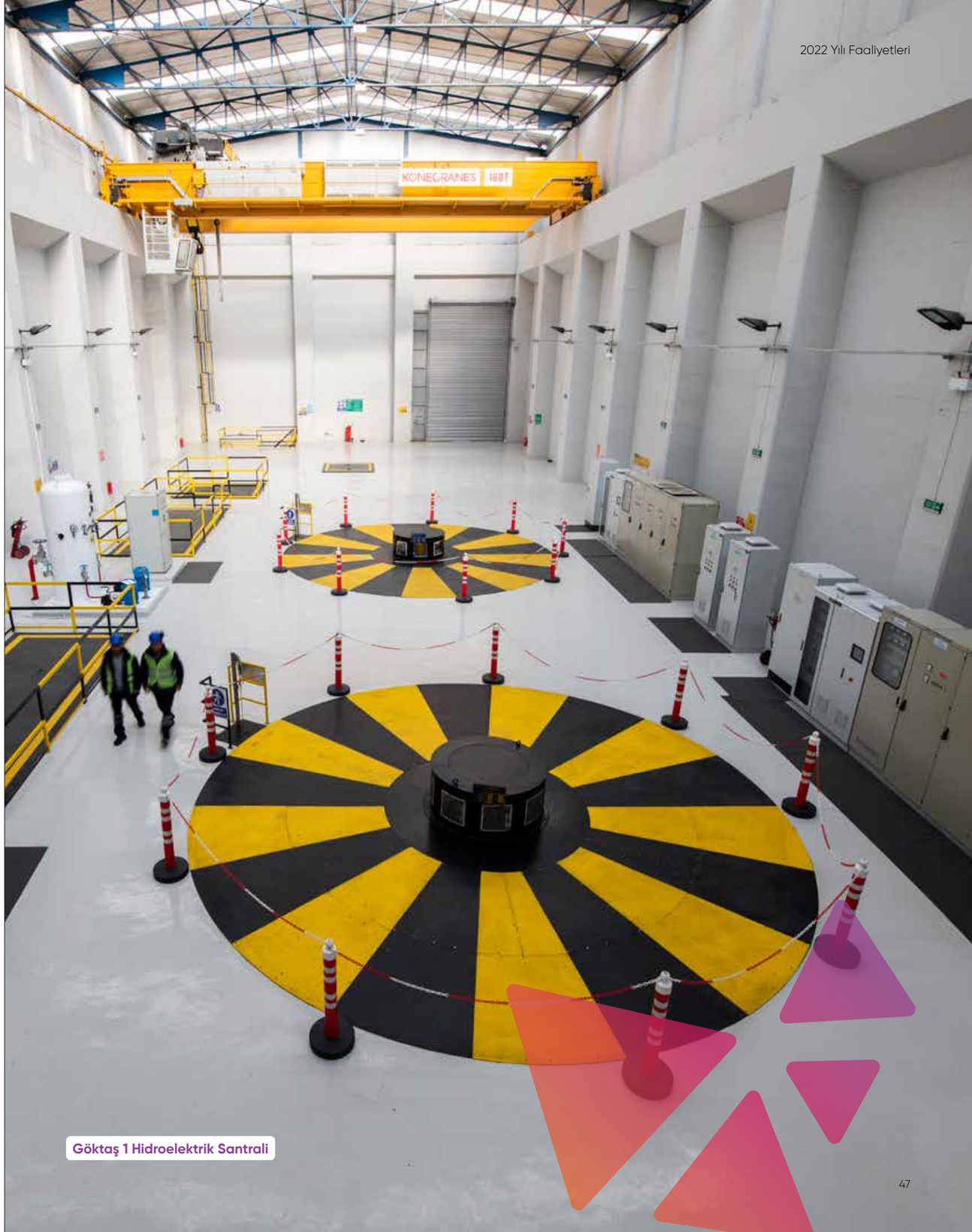
Dünya enerji sektörü de savaş ve ambargolar nedeniyle oluşan arz kısıtlarının tetiklediği fiyat artışlarından en çok etkilenen sektörlerin başında gelmiştir. Pandemi, yenilenebilir enerji yatırımlarının dünyamızın sürdürülebilir geleceği açısından ne denli önemli olduğunu sarsıcı bir şekilde ortaya çıkarmıştı. 2022 yılında patlak veren savaş ise ülkelerin doğal gazda Rusya'ya bağımlılıklarının etkisini net bir şekilde hissetmesiyle enerji güvenliği endişelerini artırarak sürdürülebilir enerji kaynaklarına yönelimi daha da hızlandırmıştır. Yenilenebilir enerji yatırımları ve üretimi önceki yıllarda kaydettiği rekor büyümelerin ardından yükselişini sürdürmektedir. Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) tarafından yayımlanan "Dünya Enerji Yatırımları 2022" raporuna göre iklim değişikliğiyle mücadele kapsamında ortaya konulan politika ve hedefler yanında enerji verimliliği, elektrifikasyon ve düşük karbonlu teknolojilere büyük ölçekte yatırımların yapılmaması halinde artan küresel enerji talebinin sürdürülebilir yollarla karşılanamayacağı vurgulanmaktadır.

AB, Rusya-Ukrayna savaşının etkileri sonrasında yenilenebilir enerji hedefleri tekrar değerlendirmiş ve elektrik üretiminde yenilenebilir enerjinin planlanan payını arttırma hedeflerini öne çekmiştir.

2023 yılında ise yenilenebilir enerji kaynaklarına bağlı olan esnekliği yüksek batarya depolama tesisi yatırımlarının ve hidrojen yatırımlarının hız kazanacağı beklenmektedir.

Türkiye ise dışa bağımlılığını azaltmak için enerjide dönüşüm yolculuğuna devam etmektedir. Paris İklim Anlaşması'nı onaylayıp ardından Yeşil Mutabakat Eylem Planı'nı yayımlayarak küresel iklim kriziyle mücadelede daha etkin bir oyuncu olmayı seçen Türkiye, yenilenebilir enerji hedeflerine ilerlerken diğer yandan depolama teknolojilerinin şebekeye entegrasyonu ve hibrit santrallerin devreye alınması için gerekli altyapı çalışmalarını tamamlamaktadır.

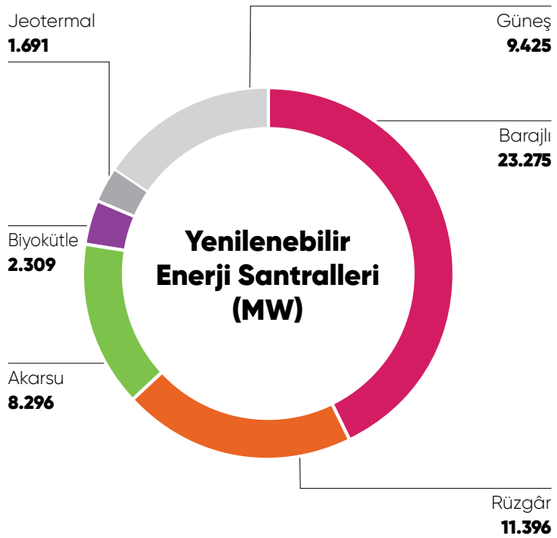
Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) açıkladığı kurulu güç verilerine göre Aralık 2022 itibarıyla toplam kurulu gücünü 103.805 MW'a yükselten Türkiye'de kurulu gücün %54,33'ünü yenilenebilir enerji üretim santralleri oluşturmaktadır. Bir önceki yıla göre kurulu güç artışında görülen en büyük artış güneş enerji santrallerinde olmuştur.



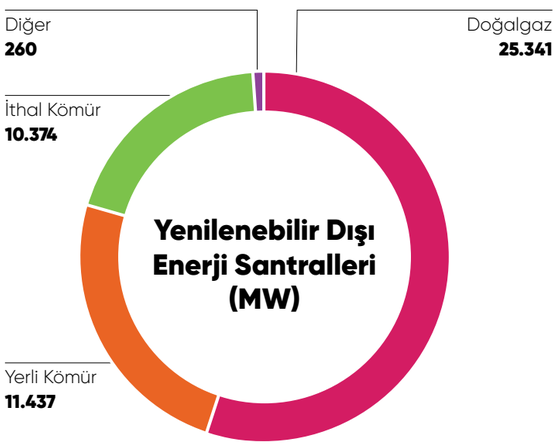
Göktaş 1 Hidroelektrik Santrali

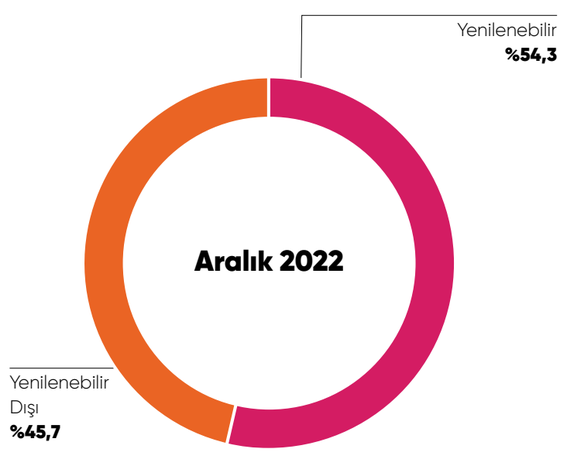
2022 YILINDA TÜRKİYE YENİLENEBİLİR ENERJİ SEKTÖRÜ

2022 sonunda toplam kurulu gücün %54,33'ünü yenilenebilir enerji üretim santralleri oluşturmaktadır.

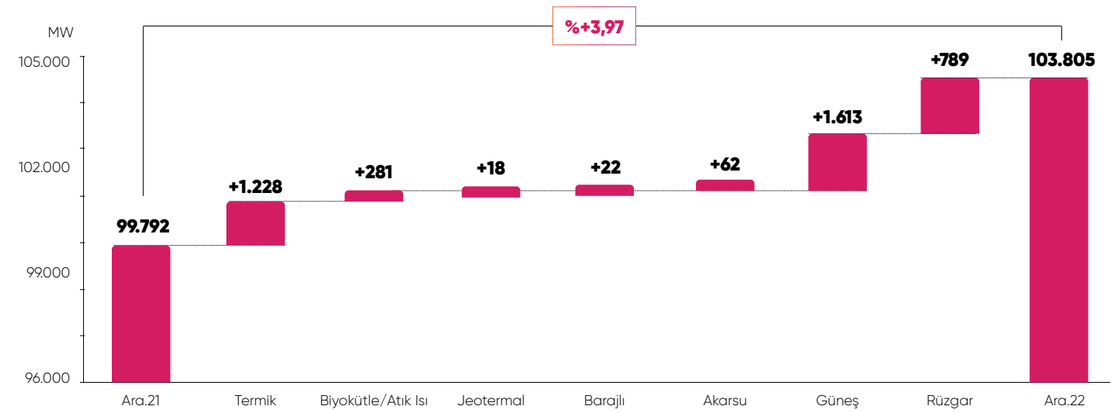


Kurulu Güç
Kurulu güç kırılım detayları aşağıdaki ve yandaki grafiklerde yer almaktadır.

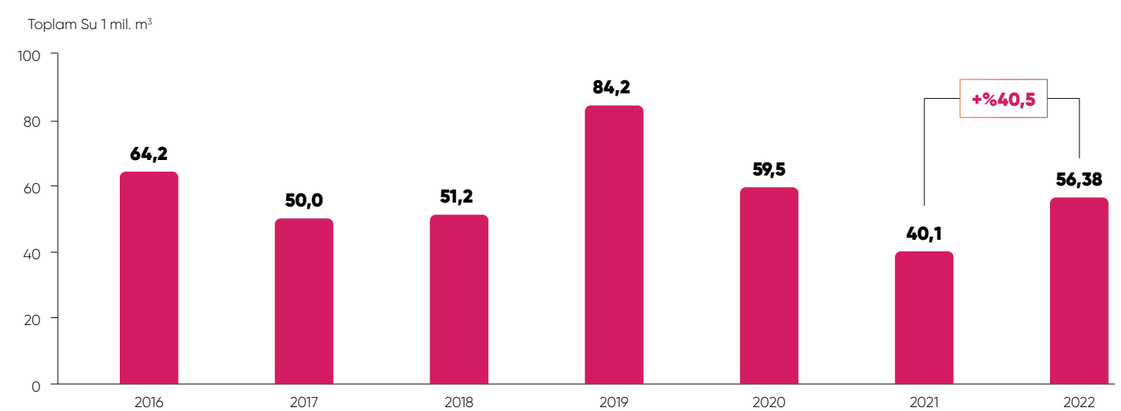




Kurulu Güç Değişimi
Geçen yıla göre en yüksek kurulu güç artışı güneş enerji santrallerinde kaydedilmiştir.



Su Durumu
2022 yılında barajlı santrallere gelen su miktarında artış (%40,5) gerçekleşmiştir.

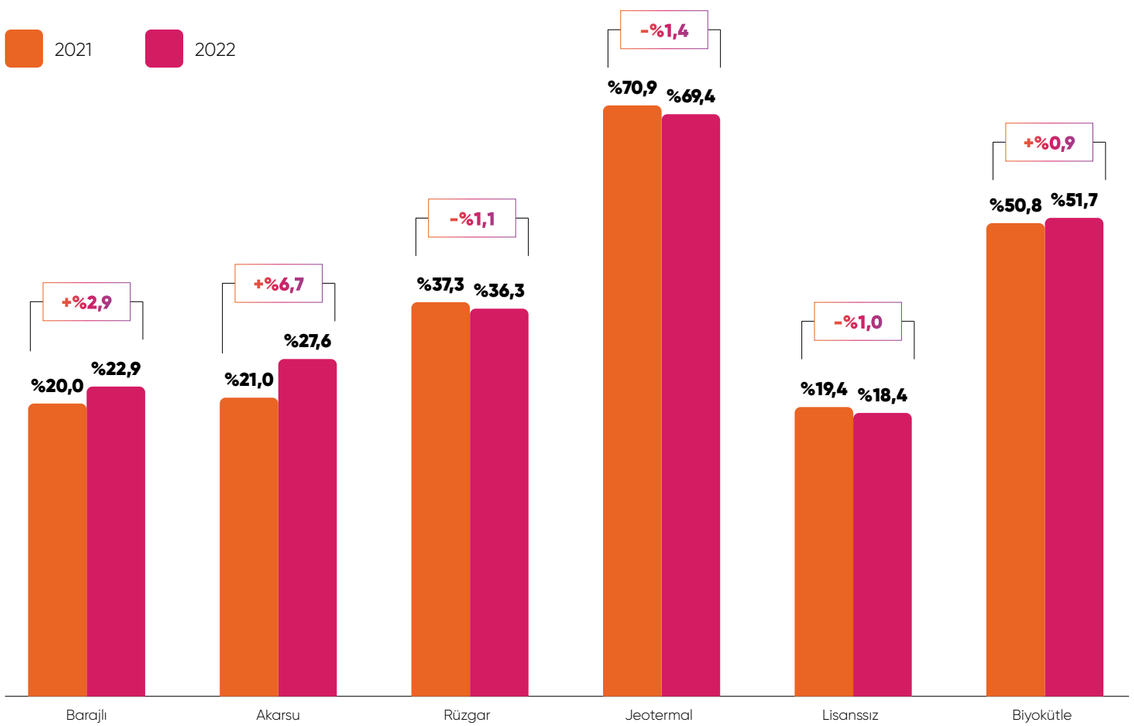


2022 YILINDA TÜRKİYE YENİLENEBİLİR ENERJİ SEKTÖRÜ

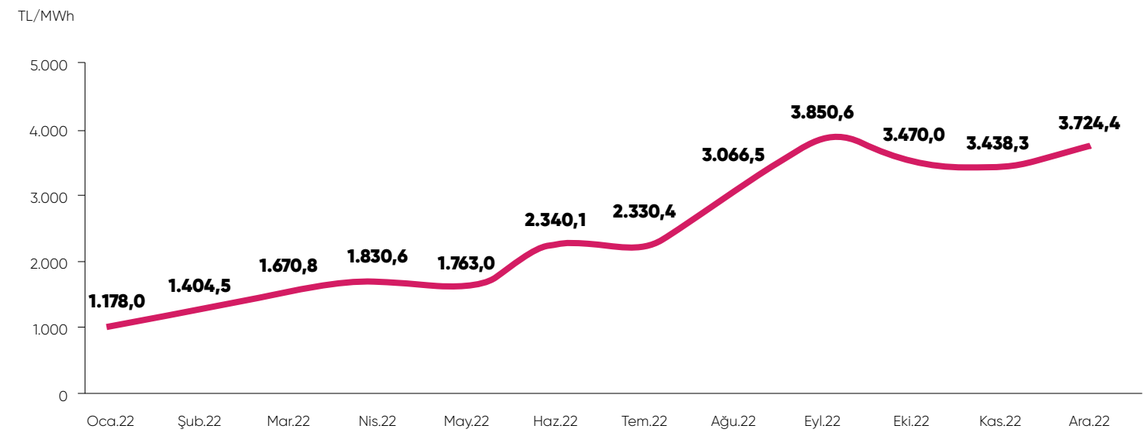
2022 yılında Akarsu, Barajlı ve Biyokütle enerji santrallerinde kapasite faktörü artış göstermiştir.

Yenilenebilir Enerji Santralleri Kapasite Faktörü

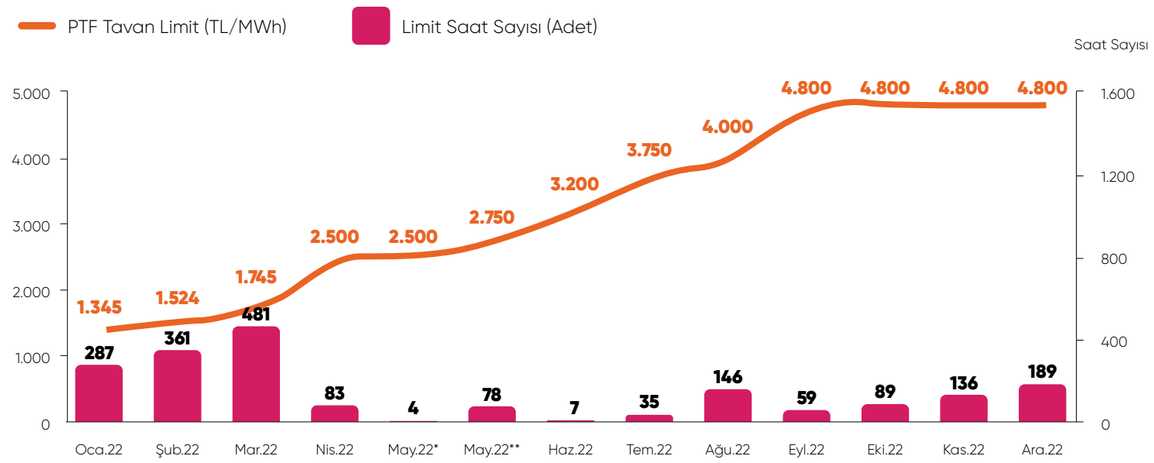
Yenilenebilir enerji santralleri kapasite faktörü değişimleri geçen yıla göre incelendiğinde Akarsu, Barajlı ve Biyokütle enerji santrallerinde artış kaydedilmiştir.



Piyasa Takas Fiyatı (PTF)



Tavan Fiyat Gelişimi



** Mayıs ayında PTF tavanı 2 defa güncellenmiştir.*

FAALİYET ALANLARI VE YATIRIMLAR

> 2022 yılında bir önceki seneye göre toplam kişi başı oluşan atık miktarı %13,3 oranında düşmüştür.

Aydem Yenilenebilir Enerji, 20'si hidroelektrik santrali (HES), üçü rüzgar enerji santrali (RES) ve biri jeotermal enerji santrali (JES) olmak üzere 24 yenilenebilir enerji santrali işletmektedir. Şirket'in santralleri Karadeniz, Marmara, Akdeniz ve Ege bölgelerinde bulunmaktadır. 31 Aralık 2022 itibarıyla Şirket'in kurulu gücü 1.019,48 MW olup bunun yaklaşık %84'ü HES'lerden ve %16'sı RES'lerden ve geriye kalan kısmı da JES'ten (<%1) oluşmaktadır. Aydem Yenilenebilir Enerji, kullandığı kaliteli ve verimli teçhizat, dijitalleşme odağıyla sürekli geliştirdiği güçlü bilişim ve altyapı sistemleri, yüksek nitelikli insan sermayesiyle oluşturduğu işletme ve bakım ekipleriyle 2022 yılında santrallerinde %99,6'lık emreamadelik oranına ulaşmıştır.

Portföyünde her biri farklı akış karakteristikleri taşıyan dört farklı hidrolojik bölgeye yayılmış 20 HES bulunmaktadır. 31 Aralık 2022 itibarıyla Şirket HES'lerinin kurulu gücü 852,13 MWe'dir. HES kurulu gücünün %20'si (170,44 MWe) Ege Bölgesi'nde, %44'ü (375,19 MWe) Akdeniz Bölgesi'nde, %31'i (260,30 MWe) Karadeniz Bölgesi'nde ve yaklaşık %5'i de (46,20 MWe) Marmara Bölgesi'nde bulunmaktadır. Farklı bölgelerde farklı mevsimsel değişkenlikler ve hidrolojik koşullar yaşandığı dikkate alındığında bu bölgesel çeşitlilik, yıl boyunca HES'lerden elde edilen toplam elektriğin sabit kalması konusunda Aydem Yenilenebilir Enerji'ye avantaj sağlamaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji; Aydın, Uşak ve Yalova illerinde toplam 160,50 MW kurulu güce ve 540 GWh/yıl üretim kapasitesine sahip üç RES ile de ülkemizin temiz enerji dönüşümüne katkı sağlamaktadır. Şirket, 2022 yılında Uşak RES işletmesinde yapılması planlanan 136 MWe kapasite artışının 102 MWe'e tekabül eden 17 türbin için kurulum çalışmalarına başlamış olup yeni kapasite 2023 yılının ilk yarısında kademeli şekilde devreye alınacaktır. Ayrıca yine Uşak RES işletmesinde ülkemizin en büyük Hibrit GES (82,15 MWp) projesinin kurulum çalışmaları tamamlanmıştır. Uşak RES işletmesinde montajı tamamlanan 82,15 MWm gücünde hibrit güneş enerji santralinin 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir. Yine yıl içerisinde Söke ve Yalova RES'lerin her biri için 12 MWe'lık kapasite artış talebinde bulunulmuştur.

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin %100 bağlı ortaklığı olan Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş.'nin mevcut Tedarik Lisansı kapsamında EPDK'ya 1.400 MW'lık müstakil depolama tesisi başvurusu yapılmış ve kurum tarafından uygun bulunmuştur. Müstakil depolama tesisleri için TEİAŞ'dan alınan bağlantı görüşlerine istinaden Resmi Gazete'de 19 Kasım 2022 tarihinde yayınlanan mevzuatlar kapsamında 400 MW GES ve 100 MW RES olmak üzere toplam 500 MW kapasite için ön lisans başvurusu yapılmıştır.

2023 yılı RES kapasite artışı (114 MWe) ve Hibrit GES (82,15 MWp) projeleri için yatırım planlaması yapılmış olup 196,15 MW gücünde projenin devreye alınması planlanmaktadır. (Uşak RES işletmesinde montajı tamamlanan 82,15 MWm gücünde hibrit güneş enerji santralinin 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir.)

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin portföyünde ayrıca, Denizli'de 6,85 MWe kurulu güce sahip Kızıldere JES Santrali yer almaktadır.

Karbon Saydamlık Projesi (CDP)'nin gerçekleştirdiği Su Güvenliği ve İklim Değişikliği Anketi'nde "A Liderlik Seviyesi" alan Aydem Yenilenebilir Enerji, dünyada sayılı şirketin girebildiği küresel liderler listesine dahil olmuştur.

Emisyon ticareti kapsamında, 2022 yılında toplamda 628.928 MWh'den fazla elektriğe eş değer sertifikayı (VCS, I-REC) hizmete sunmuş ve bu kapsamda yaklaşık 4,5 milyon Türk Lirası ek gelir elde etmiştir.

Tüm işletmelerde çevresel farkındalığın artırılması amacıyla 2022 yılında 1.422,25 insan/ saat çevre eğitimi verilmiş olup, 2022 yılında bir önceki seneye göre toplam kişi başı oluşan atık miktarı %13,3 oranında düşmüştür.

Biyoçeşitlilik kapsamında, Kemer HES ve Dalaman HES'te toplam 50 adet Yarasa Evi kurulumu gerçekleştirilmiş ve izleme faaliyetlerine başlanmıştır. Göktaş HES'te bölgesel faunanın izlenmesi için 5 Adet Fotokapan kurulumu gerçekleştirilmiş ve izleme çalışmalarına başlanmıştır. Arıcılık Projesi kapsamında; Söke RES bölgesinde yaşayan ve arıcılık faaliyetlerinde bulunan yöre halkına alanında uzman kurumlar tarafından, arıcılık faaliyetlerinin etkinliğinin artırılması adına eğitimler düzenlenmiştir.

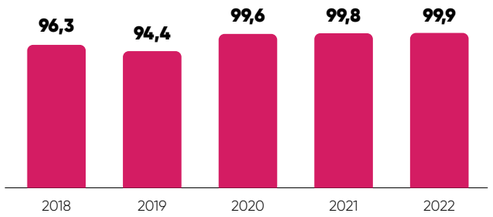
İş Sağlığı ve Güvenliği faaliyetleri kapsamında 2022 yılında, temel iş sağlığı ve güvenliği, yüksekte çalışma, acil durum ve yangın konularını içeren 22.360 insan*saat eğitim gerçekleştirilmiştir. Yıllık periyodik kontrollerin tamamı gerçekleştirilmiş ve acil durum tatbikatları tamamlanmıştır. 2022 yılında gün kayıplı iş kazası yaşanmamıştır.

Enerji verimliliği kapsamında, tüm işletmelerde "Aydınlatma Sistemi Revizyonu Projesi" geliştirilmiş, mevcut aydınlatma armatürleri yerine enerji verimi daha yüksek armatür temini sağlanmıştır. Enerji yönetimi ve verimlilik projelerimizin hayata geçirilmesi sonucunda 19.577 MWh/yıl enerji tasarrufu sağlanmıştır.

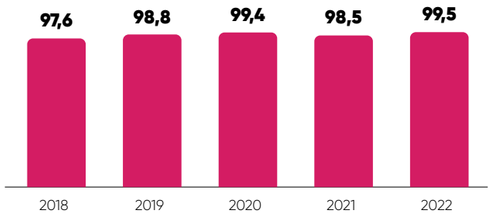
Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları (SKA)'nın Toplumsal Cinsiyet Eşitliği (Madde 5) maddesinin işaret ettiği "Kadınları ve Kız Çocuklarını Güçlendirme" hedefi doğrultusunda 2022 yılı staj programları bünyesinde 20 kadın stajyer istihdam edilmiştir. Şirket, 2022 yılı için yapılan Trust Index Anketi'ne %100 katılım oranıyla ve aldığı 80 puanla "Harika Bir İşyeri" olarak tekrar sertifikalandırılmıştır.

İç ve Dış Paydaşlarla etkin, kesintisiz ve sağlıklı iletişim kurmak adına santrallerin yer aldığı bölgelerde şikayetlerin iletilebileceği iletişim noktaları belirlenmiştir. 2022 yılında Şirket faaliyetlerinden kaynaklı yerel topluluklardan gelen herhangi bir haklı şikayet kayda geçmemiştir. Santrallerin faaliyet göstermiş olduğu yerleşim merkezlerinde, eğitim desteği, yangın söndürme ekipman desteği, doğal yaşam projelerine destek, sağlık merkezlerine destek, tarımsal kalkınmaya destek faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Hidroelektrik
Emreamadelik Oranı (%)



Rüzgar
Emreamadelik Oranı (%)



Aydem Yenilenebilir Enerji Üretim Portföyü

Proje Adı	Kurulu Gücü (MWe)	Kaynak Türü	Yıllık Üretim Kapasitesi (GWh)	Lokasyon	Lisans Bitiş Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Bereket 1-2 HES	3,15	Hidroelektrik	12,0	Denizli/Honaz	18.11.2036	
Dalaman HES 1-2-3-4-5	37,50	Hidroelektrik	179,0	Muğla/Dalaman	18.11.2039	
Feslek HES	8,84	Hidroelektrik	41,2	Aydın/Kurtuluş	18.11.2044	
Mentaş HES	49,60	Hidroelektrik	178,7	Adana/İmamoğlu	18.11.2053	
Gökyar HES	10,95	Hidroelektrik	43,3	Muğla/Dalaman	14.12.2044	
Koyulhisar HES	63,00	Hidroelektrik	337,3	Sivas/Koyulhisar	10.02.2045	
Düzce Aksu HES	46,20	Hidroelektrik	141,4	Düzce/Gölyaka	21.09.2055	31.12.2024
Adıgüzel HES	62,00	Hidroelektrik	280,0	Denizli/Güney	05.05.2066	
Kemer HES	48,00	Hidroelektrik	62,0	Aydın/Bozdoğan	05.05.2066	
Akıncı HES**	99,00	Hidroelektrik	448,2	Tokat/Reşadiye	12.04.2056	31.12.2028
Toros HES	49,99	Hidroelektrik	208,6	Adana/Karaisalı	18.01.2056	31.12.2023
Göktaş 1-2 HES**	275,60	Hidroelektrik	1.117,7	Adana/Kozan, Aladağ	14.12.2055	31.12.2025
Çırakdamı HES	49,10	Hidroelektrik	140,0	Giresun/Dereli	14.09.2053	31.12.2023
Dereli HES	49,20	Hidroelektrik	157,5	Giresun/Dereli	06.12.2053	31.12.2024
Uşak RES**	61,50	Rüzgar	210,0	Uşak/Banaz	08.07.2057	31.12.2024
Yalova RES	54,00	Rüzgar	155,0	Yalova/Armutlu	08.07.2057	31.12.2026
Söke RES	45,00	Rüzgar	175,0	Aydın/Söke	04.01.2061	31.12.2026
Kızıldere JES	6,85	Jeotermal	38,0	Denizli/Sarayköy	17.07.2052	

** Şirket'in Denizli Büyükşehir Belediyesi ile olan sözleşmesinin 16.06.2022 tarihinde sona ermesi nedeniyle Kumkısık LFG Santrali'nin üretim lisansı sona ermiş olup tesis Denizli Büyükşehir Belediyesi'ne 16.06.2022 tarihinde devir edilmiştir.*
*** Şirketimiz, son dönemlerde spot fiyatta meydana gelen fiyat artışını göz önünde bulundurarak, Uşak RES, Göktaş 1-2 HES ve Akıncı HES santrallerini 2024 yılından itibaren tekrar dahil olma hakkı saklı kalmak koşuluyla 2023 yılı için YEKDEM uygulamasının dışında bırakmaya karar vermiştir.*

FAALİYET ALANLARI VE YATIRIMLAR

Mentaş HES'te 4 adet düşey eksenli Kaplan tipi ünite bulunmaktadır.

Hidroelektrik Santralleri

ADANA

Göktaş 1-2 HES
Göktaş 1-2 Hidroelektrik Santralleri, Adana ili Kozan ve Aladağ ilçelerinde Seyhan Nehri'nin Zamantı kolu üzerinde kuruludur. Kurulu güçleri 275,6 MWe, yıllık enerji üretim ortalaması 1,18 milyar kWh'dir. Göktaş 2, 2015 yılında, Göktaş 1 ise 2016 yılında işletmeye alınmıştır. Proje tasarım debisi 108 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Göktaş 1 HES'te her biri 61,10 MWe gücünde 2 adet, Göktaş 2 HES'te her biri 76,70 MWe gücünde 2 adet olmak üzere her iki tesiste toplam 4 düşey eksenli Francis tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 275,60 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 1.117,66 GWh
Lisans Tarihi: 26.11.2020
Lisans Süresi: 35 yıl, 18 gün
Çalışan Sayısı: 39

Mentaş HES
Mentaş Hidroelektrik Santrali, Adana'nın İmamoğlu ilçesinde Seyhan Nehri üzerinde kuruludur. Kurulu gücü 49,6 MWe, yıllık enerji üretim ortalaması 179 milyon kWh'dir. Santral, 2006 yılında işletmeye alınmıştır. Proje tasarım debisi 300 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Mentaş HES'te 3 adet 13,30 MWe ve 1 adet 9,60 MWe üretim gücünde olmak üzere toplam 4 adet düşey eksenli Kaplan tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 49,60 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 178,73 GWh
Lisans Tarihi: 18.11.2004
Lisans Süresi: 49 yıl
Çalışan Sayısı: 25

Toros HES
Toros Hidroelektrik Santrali, Adana ili sınırları içerisinde Çakıt Nehri üzerinde kuruludur. Kurulu gücü 49,99 MWe, yıllık enerji üretim ortalaması 208,6 milyon kWh'dir. Santral, 2013 yılında işletmeye alınmıştır. Proje tasarım debisi 15,38 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Toros HES'te her biri 24,99 MWe gücünde toplam 2 adet düşey eksenli Pelton tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 49,99 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 208,6 GWh
Lisans Tarihi: 18.01.2007
Lisans Süresi: 49 yıl
Çalışan Sayısı: 27

AYDIN

Kemer HES
Aydın ili, Bozdoğan ilçesinde Akçay Çayı üzerinde kuruludur. Kamuya ait olan ve Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ) tarafından işletilen Kemer Hidroelektrik Santrali, özelleştirme yoluyla 2017 yılının başında Aydem Yenilenebilir Enerji'ye geçmiştir. Toplam 48 MWe kurulu gücündedir ve yıllık ortalama enerji üretimi 62 milyon kWh'dir. Proje tasarım debisi 61,74 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Kemer HES'te her biri 16 MWe gücünde toplam 3 adet düşey eksenli Francis tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 48 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 62 GWh
Lisans Tarihi: 30.01.2020
Lisans Süresi: 46 yıl, 3 ay, 5 gün
Çalışan Sayısı: 17

Feslek HES
Aydın ili, Nazilli ilçesi sınırları içerisinde Büyük Menderes Nehri üzerinde kuruludur. Toplam 8.84 MWe gücündedir ve yıllık ortalama enerji üretimi 41,3 milyon kWh üretim ortalamasına sahiptir. Santral 2004 yılında işletmeye alınmıştır. Proje tasarım debisi 40 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Feslek HES'te her biri 4,42 MWe gücünde toplam 2 adet yatay eksenli Kaplan tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 8,84 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 41,3 GWh
Lisans Tarihi: 18.11.2004
Lisans Süresi: 40 yıl
Çalışan Sayısı: 15

FAALİYET ALANLARI VE YATIRIMLAR

Adıgüzel HES'te 2 adet düşey eksenli Francis tipi ünite bulunmaktadır.

Hidroelektrik Santralleri

DENİZLİ

Bereket 1-2 HES
Türkiye'de devletin dışında ilk kurulan özel sektör santrali olan Bereket 1 ve 2 Hidroelektrik Santralleri, Büyük Menderes Nehri'nin kolu olan Çürüksu tarafından beslenen ve Denizli merkezden 5 km mesafede bulunan Bereket Sulama Kanalı üzerinde kuruludur. Toplam kurulu gücü 3,15 MWe olan santrallerin ortalama yıllık enerji üretimi 12 milyon kWh'dir. Santraller 1997 yılında işletmeye alınmıştır. Proje tasarım debisi 5,75 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Bereket I HES'te her biri 770 kWe gücünde 2 adet, Bereket II HES'te her biri 805 kWe gücünde 2 adet olmak üzere her iki tesiste toplam 4 yatay eksenli Francis tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 3,15 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 12 GWh
Lisans Tarihi: 18.11.2004
Lisans Süresi: 32 yıl
Çalışan Sayısı: 21

Adıgüzel HES
Adıgüzel Hidroelektrik Santrali Denizli ili, Güney ilçesinde, Büyük Menderes Nehri üzerinde kuruludur. Kurulu gücü 62 MWe, yıllık enerji üretim ortalaması 280 milyon kWh'dir. Santral 1993 yılında işletmeye alınmış, 2017 yılında Aydem Yenilenebilir Enerji bünyesine dahil olmuştur.
Proje tasarım debisi 66 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Adıgüzel HES'te her biri 31 MWe gücünde toplam 2 adet düşey eksenli Francis tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 62 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 280 GWh
Lisans Tarihi: 30.01.2020
Lisans Süresi: 46 yıl, 3 ay, 5 gün
Çalışan Sayısı: 16

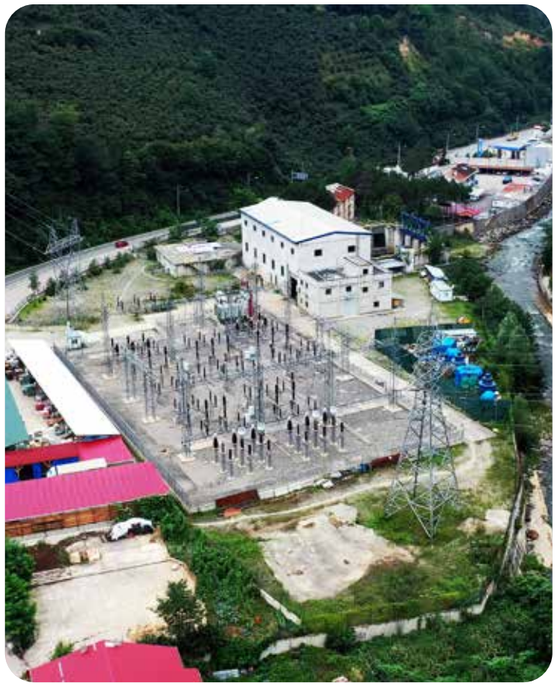
DÜZCE

Düzce Aksu HES
Düzce ili sınırları içinde Aksu Çayı üzerinde kuruludur. Toplam 46,20 MWe kurulu gücündedir ve yıllık ortalama enerji üretimi 141,4 milyon kWh'dir. Santral 2014 yılında işletmeye alınmıştır. Proje tasarım debisi 8 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Düzce Aksu HES'te her biri 23,10 MWe gücünde toplam 2 adet düşey eksenli Pelton tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 46,20 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 141,4 GWh
Lisans Tarihi: 24.10.2019
Lisans Süresi: 35 yıl, 10 ay, 28 gün
Çalışan Sayısı: 16

GİRESUN



Çırakdamı HES
Çırakdamı Hidroelektrik Santrali, Giresun ili Dereli ilçesinde Aksu Nehri üzerinde kuruludur. Kurulu gücü 49,10 MWe, yıllık enerji üretim ortalaması 140 milyon kWh'dir. Santral, 2012 yılında işletmeye alınmıştır. Proje tasarım debisi 27,50 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Çırakdamı HES'te her biri 24,55 MWe gücünde toplam 2 adet düşey eksenli Francis tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 49,10 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 140 GWh
Lisans Tarihi: 14.09.2004
Lisans Süresi: 49 yıl
Çalışan Sayısı: 13

Dereli HES
Dereli Hidroelektrik Santrali, Giresun ili Dereli ilçesinde Aksu Nehri üzerinde kuruludur. Kurulu gücü 49,2 MWe, yıllık enerji üretim ortalaması 157,5 milyon kWh'dir. Santral, 2014 yılında işletmeye alınmıştır. Proje tasarım debisi 21 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Dereli HES'te her biri 24,60 MWe gücünde toplam 2 adet düşey eksenli Francis tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 49,20 MWe
Yıllık Enerji Üretimi:157,5 GWh
Lisans Tarihi: 06.12.2004
Lisans Süresi: 49 yıl
Çalışan Sayısı: 17

FAALİYET ALANLARI VE YATIRIMLAR

Dalaman 1-5 HES'te 15 yatay eksenli Kaplan tipi ünite bulunmaktadır.

Hidroelektrik Santralleri

MUĞLA

Dalaman 1-2-3-4-5 HES
Dalaman 1-5 Hidroelektrik Santralleri, Muğla ili sınırları içerisinde Dalaman Çayı üzerinde kuruludur. Her biri eşit güçte 5 adet santralden oluşmaktadır. Toplam kurulu gücü 37,5 MWe olan santrallerin, yıllık enerji üretim ortalaması 179,1 milyon kWh'dir. Santraller, 1999- 2005 yılları arasında işletmeye alınmıştır. Proje tasarım debisi 64,5 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Dalaman 1-5 HES'te her bir santralde 3 adet 2,5 MWe'lık olmak üzere toplam 15 yatay eksenli Kaplan tipi ünite bulunmaktadır.

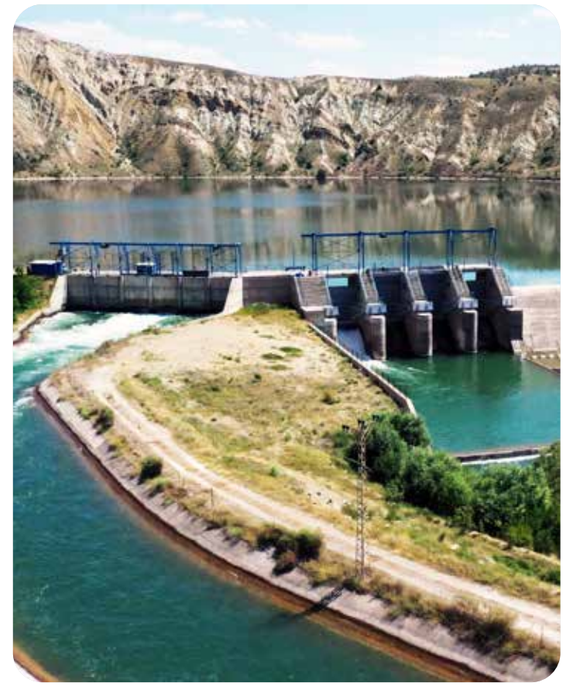
Kurulu Güç: 37,50 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 179,1 GWh
Lisans Tarihi: 18.11.2004
Lisans Süresi: 35 yıl
Çalışan Sayısı: 61

Gökyar HES
Gökyar Hidroelektrik Santrali, Denizli ve Burdur illerinden doğup Muğla ili sınırları içerisinde denize dökülen Dalaman Çayı üzerinde kuruludur. Toplam 10,95 MWe gücündedir ve yılda 43,4 milyon kWh üretim ortalamasına sahiptir. Proje tasarım debisi 66 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Gökyar HES'te her biri 3,65 MWe gücünde toplam 3 adet düşey eksenli Kaplan tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 10,95 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 43,4 GWh
Lisans Tarihi: 18.12.2004
Lisans Süresi: 40 yıl
Çalışan Sayısı: 21

SİVAS

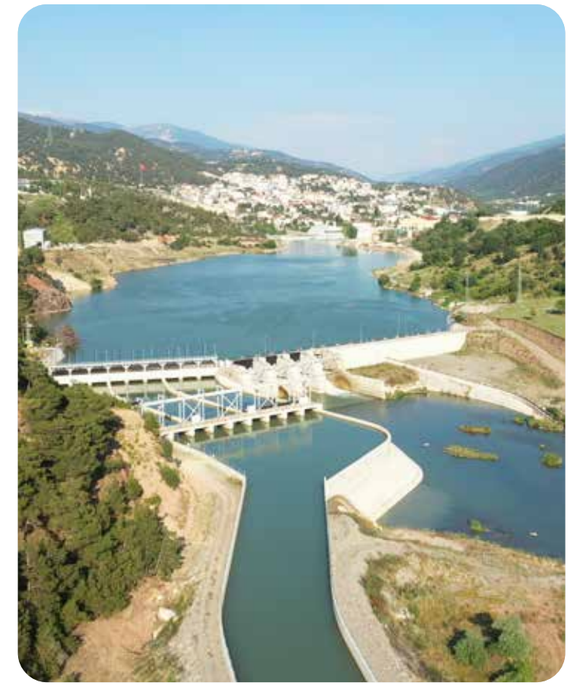


Koyulhisar HES
Koyulhisar Hidroelektrik Enerji Santrali, Sivas ilinin Koyulhisar ilçesinde Kelkit Akarsuyu üzerinde bulunmaktadır. 63 MWe kurulu kapasitesi ve yıllık ortalama 337,3 milyon kWh yıllık enerji üretimi bulunmaktadır. Santral 2009 yılından beri faaliyettedir. Proje tasarım debisi 84 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Koyulhisar HES'te her biri 21 MWe gücünde toplam 3 adet düşey eksenli Francis tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 63 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 337,3 GWh
Lisans Tarihi: 10.02.2005
Lisans Süresi: 40 yıl
Çalışan Sayısı: 34

TOKAT



Akıncı HES
Akıncı Hidroelektrik Santrali, Tokat'ın Reşadiye ve Niksar ilçe sınırları içinden geçen Kelkit Irmağı'nın üzerinde kuruludur. Kurulu gücü 99 MWe, yıllık enerji üretim ortalaması 448,2 milyon kWh'dir. Santral 2018 yılında işletmeye alınmıştır. Proje tasarım debisi 105 m^3/s olarak hesaplanmıştır.

Akıncı HES'te her biri 33 MWe gücünde toplam 3 adet düşey eksenli Francis tipi ünite bulunmaktadır.

Kurulu Güç: 99 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 448,2 GWh
Lisans Tarihi: 24.10.2019
Lisans Süresi: 36 yıl, 5 ay, 19 gün
Çalışan Sayısı: 18

FAALİYET ALANLARI VE YATIRIMLAR

Rüzgâr Enerji Santralleri

AYDIN

Söke RES
Aydın ili, Söke ilçesi sınırlarında kurulu olan Söke RES yatırımına 2014 yılında başlanmıştır. 15 türbinden oluşan Söke Rüzgar Elektrik Santrali'nin toplam kurulu gücü 45 MWe, yıllık ortalama enerji üretimi ise 175 milyon kWh'dir. Tesis 2015 yılında işletmeye alınmıştır. Söke RES'te her biri 3 MWe gücünde 15 adet Vestas marka V-112-3.3 tipi türbin bulunmaktadır. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 12 Mayıs 2022 tarih ve 10971 sayılı güç aşımına ilişkin Kurul Kararı doğrultusunda, Enerji santrallerinin lisans gücünün üstünde üretim yapmasına izin verilmiştir. Bu doğrultuda Söke RES için 06.06.2022 tarihinde gerekli uygunluk alınmış olup Söke RES'i 51,75MWm / 51,75 MWe olarak çalıştırılmaktadır. EPDK tarafından lisans gücü üzerinde üretim izni Mart 2023'e kadar uzatılmış olup bu tarihe kadar 51,75MWm / 51,75 MWe olarak çalıştırılacaktır.

Söke RES rüzgar potansiyeli olarak Türkiye'nin önde gelen projelerindendir. Üretimleri yıllara ve mevsimlere göre değişiklik göstermekte olup ortalama yıllık 175 GWh, %42 kapasite faktörüyle çalışmaktadır. Santralin idari, şalt ve elektrik yönetimi Şirket bünyesinde yapılmakta olup türbin tarafında ise ilgili türbin firması ile tam kapsamlı bakım & onarım sözleşmesi yapılmış, yapılan çalışmalar Aydem Yenilenebilir Enerji ekipleri tarafından da denetlenmektedir. Ortalama %99,5'in üzerinde emreamadeliğe sahip olan Söke RES, 2016 yılında kırmış olduğu 177 GWh Üretim rekorunu 2021 yılında da tazelemiştir. Söke RES 2022 yılı emreamadelik değeri %99,43'tür.

Kurulu Güç: 45 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 175 GWh
Lisans Tarihi: 24.10.2019
Lisans Süresi: 41 yıl, 2 ay, 11 gün
Çalışan Sayısı: 13

UŞAK

Uşak RES
Uşak ili Banaz ilçesi sınırları içinde kurulu olan Uşak RES yatırımına 2012 yılında başlanmıştır. Toplam 41 türbinden oluşan santralde, 54 MWe gücünde Sinovel marka SL1500/89 tipi 36 türbin 2014 yılında, 6 MWe gücünde Sinovel marka SL1500/90 tipi 4 türbin 2020 yılında, 1,5 MWe gücünde yine Sinovel marka SL1500/90 tipi 1 türbin ise 2021 yılında işletmeye alınmıştır. Uşak RES işletmesine yardımcı kaynak olarak 82,15 MWm gücünde güneş panelleri montajı tamamlanmış olup santral hibrit niteliği kazanmıştır. (Uşak RES işletmesinde montajı tamamlanan 82,15 MWm gücünde hibrit güneş enerji santralinin 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir.) İlave tesis edilen Güneş Panellerinin Bakanlık geçici kabul çalışmaları devam etmektedir.

Aynı zamanda RES güç artış projesi kapsamında yol yapım, dolgu ve türbin temel montaj çalışmaları yapılmaktadır.

Uşak RES'te toplam kurulu güç 61,5 MWe, yıllık ortalama enerji üretimi 210 milyon kWh'dir.

Uşak RES üretimleri yıllara ve mevsimlere göre değişiklik göstermekte olup ortalama yıllık 130 GWh, %24 kapasite faktörüyle çalışmaktadır. Santralin idari, şalt ve elektrik yönetimi Şirket bünyesinde yapılmakta olup türbin tarafında ise ilgili türbin firmasıyla birlikte Aydem Yenilenebilir Enerji çalışanlarının da yer aldığı ekip tarafından Hibrit modelde bakım & onarım yapılmaktadır. Gerçekleştirilen planlı ve kestirimci bakımlar sayesinde, devreye alındığı yıldan bu yana en yüksek üretim değerine 2022 yılında ulaşan Uşak RES'in faaliyet dönemi emreamadelik değeri %99,78'dir.

İşletmedeki Kurulu Güç: 61,50 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 210 GWh
Lisans Tarihi: 24.10.2019
Lisans Süresi: 37 yıl, 8 ay, 14 gün
Çalışan Sayısı: 20

YALOVA

Yalova RES
Yalova ili, Armutlu ilçesi sınırları içinde kurulu olan Yalova RES yatırımına 2014 yılında başlanmıştır. 36 rüzgar türbininden oluşan Yalova RES'te, 36 MW gücündeki Sinovel marka SL 1500/89 tipi 24 türbin 2016, 18 MW gücündeki Sinovel marka SL 1500/82 tipi 12 türbin 2017 yılında işletmeye alınmıştır.

Toplam kurulu gücü 54 MWe olan santralin yıllık ortalama enerji üretimi 155 milyon kWh'dir.

Yalova RES üretimleri yıllara ve mevsimlere göre değişiklik göstermekte olup ortalama yıllık 140 GWh, %30 kapasite faktörüyle çalışmaktadır. Santralin idari, şalt ve elektriksel yönetimi Şirket bünyesinde yapılmakta olup türbin tarafında ise ilgili türbin firmasıyla birlikte Aydem Yenilenebilir Enerji çalışanlarının da yer aldığı ekip tarafından Hibrit modelde bakım & onarım yapılmaktadır. Gerçekleştirilen planlı ve kestirimci bakımlar sayesinde, devreye alındığı yıldan bu yana en yüksek üretim değerine (152 GWh) bir önceki yıl ulaşan Yalova RES'in 2022 yılı emreamadelik oranı %99,22'dir.

Toplam kurulu gücü 54 MWe olan Yalova RES'in yıllık ortalama enerji üretimi 155 milyon kWh'dir.

Kurulu Güç: 54 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 155 GWh
Lisans Tarihi: 24.10.2019
Lisans Süresi: 37 yıl, 8 ay, 14 gün
Çalışan Sayısı: 18

FAALİYET ALANLARI VE YATIRIMLAR

Jeotermal Enerji Santrali

DENİZLİ

Kızıldere JES
Denizli ili Sarayköy ilçesinde kurulu olan ve yatırımına 2006 yılı itibarıyla başlanan Kızıldere Jeotermal Santrali, 4 Ocak 2008 tarihinde devreye alınmıştır. Kurulu gücü 6,85 MWe, yıllık enerji üretim ortalaması 38 milyon kWh'dir. 2008 yılında işletmeye alınan santralde 2 adet Pentan tipi türbin bulunmaktadır.

Jeotermal kaynağı başka bir firma tarafından sağlanan santral, belli dönemlerde üretim yapmış olup, günümüzde kaynak yetersizliği sebebiyle üretim yapamamaktadır. Bu süreçte Kızıldere JES, yine Şirket bünyesinde yer alan Sarayköy Isı Merkezi'ne sıcak su kaynağı temin etmektedir. Sarayköy Isı Merkezi ile 5.000 konut eşdeğeri (Sarayköy'ün yaklaşık %65'i) hanenin ısınması sağlanmaktadır.

Kurulu Güç: 6,85 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 38 GWh
Lisans Tarihi: 07.11.2019
Lisans Süresi: 32 yıl, 8 ay, 10 gün
Çalışan Sayısı: 25

Biyogaz Enerji Santrali

DENİZLİ

Kumkısık LFG
Şirket'in Denizli Büyükşehir Belediyesi ile olan sözleşmesinin 16.06.2022 tarihinde sona ermesi nedeniyle Kumkısık LFG Santrali'nin üretim lisansı sona ermiş olup tesis Denizli Büyükşehir Belediyesi'ne 16.06.2022 tarihinde devir edilmiştir.

Kurulu Güç: 0,64 MWe
Yıllık Enerji Üretimi: 5,1 GWh
Lisans Tarihi: 27.10.2010
Lisans Süresi: 11 yıl, 7 ay, 21 gün

Uşak Rüzgâr Enerji Santrali Yardımcı Kaynak Güneş Enerji Santrali

FAALİYET ALANLARI VE YATIRIMLAR

> Hibrit enerji üretim yatırım fırsatları, üretim portföyünün çeşitlendirilmesine olanak sağlayacaktır.

Yatırımlar

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin planlanan yatırımları, rüzgar ve hidroelektrik santralleriyle birlikte hibrit üretim sağlayacak güneş santrallerinin yanı sıra kapasite artırım yoluyla devreye alınacak rüzgar santrallerinden oluşmaktadır. Şirket, bu yatırımlar aracılığıyla 2023 yıl sonuna kadar 196,15 MW kurulu gücü devreye almayı hedeflemektedir. Bu yatırımın 82 MWm (Uşak RES Hibrit GES)'lık kısmının kurulumu 2022 yılında tamamlanmış olup, kalan 114 MW'ın ise 2023 yılı içerisinde tamamlanması planlamaktadır. Kaynak türü kırılımında ise toplam 196,15 MW'ın 82,15 MW'ı hibrit güneş yatırımlarına, kalan 114 MW'ı ise rüzgâr kapasite artışlarına yönelik olacaktır. Planlanan yatırımların maliyetinin yaklaşık 270 milyon ABD doları olması beklenmektedir. Söz konusu toplam yatırım bedelinin 147 milyon ABD doları hibrit yatırımlara, kalan 123 milyon ABD dolarlık bölümü ise kapasite artış projelerine ayrılmış durumdadır. Söz konusu yatırımların, Eurobond ihracından kalan tutar ve Şirket'in operasyonel gelirlerinden oluşan iç kaynaklarıyla finanse edilmesi planlanmaktadır. Yatırımların tamamlanmasıyla birlikte kurulu güç ve iyileşen kapasite faktörüne bağlı olarak üretim artışlarının yanı sıra portföy çeşitliliği de zenginleşecektir.

2022 yıl sonu itibarıyla öngörülen toplam yatırım bedelinin %36'sına karşılık gelen 96 milyon ABD doları harcama gerçekleştirilmiştir. Bu oran hibrit güneş santrali yatırımları özelinde %42'ye, kapasite artışı yatırımları özelinde ise %27'ye denk gelmektedir. Planlanan yatırımlar tamamlandığında, Şirket'in yatırımlar öncesi 1.019,48 MW olan kurulu gücü, %20'lik bir büyümeyle 1.215,63 MW'a ulaşacaktır.

Aydem Yenilenebilir Enerji, 2022 yılında hibrit enerji üretim projeleriyle RES'lerde planlanan elektriksel kapasite artışlarının gerçekleştirilmesine yönelik hazırlıklara ve Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED), lisans ve imar gibi süreçlerin planlanması ve yürütülmesine yoğunlaşmıştır.

Raporlama dönemi içerisinde ayrıca, 2021 yılı içinde yine Uşak RES için planlanan 52,8 MWe kapasite artışına yönelik ÇED süreci tamamlanarak Aydem Yenilenebilir Enerji'nin mevcut lisans gücü 114,30 MWe'ye ulaşmıştır. 2022 yılı içerisinde ayrıca, Uşak RES Hibrit GES projesi 82,15 MWp kurulum çalışmaları tamamlanmıştır. Uşak RES işletmesinde montajı tamamlanan 82,15 MWm gücünde hibrit güneş enerji santralinin 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir.

2025 yılı sonu için ise toplamda 949,35 MW (289,35 MW Hibrit GES, 160 MW kapasite artışı RES ve 500 MW depolamalı elektrik üretim tesisi) yatırım projeksiyonu yapılmış olup; bunların Hibrit GES yatırımlar, rüzgar santralleri kapasite artışlarına ve depolama sistemlerine yönelik olması planlanmaktadır.

Tamamen Şirket iç kaynaklarından ve faaliyetler sonucu elde edeceği nakit akışları yoluyla finanse edilecek planlanan bu yatırımlara ilişkin detaylara aşağıda yer verilmektedir:

Hibrit Enerji Santrali Yatırımları
Hibrit enerji üretim yatırım fırsatları, Şirket'in toplam kapasite faktörünü ve verimliliğini artırmasına ve üretim portföyünü çeşitlendirmesine olanak sağlayacaktır. Bu hibrit fırsatların, yeşil tahvil ihracından elde edilen gelirler ve faaliyetler sonucu elde edilen nakit akışlar yoluyla finanse edilmesi amaçlanmaktadır.

Hibrit projelerin izin oranları; Uşak RES-1 Hibrit GES: %90, Yalova RES Hibrit GES: %50, Söke RES Hibrit GES: %50 ve Feslek HES Hibrit GES: %70 olarak belirlenmiştir. Hibrit projeleri için toplamda 147 milyon ABD doları yatırım maliyeti öngörülmektedir.

Hibrit Projeler: Uşak RES Hibrit GES, Söke RES Hibrit GES, Yalova RES Hibrit GES, Akıncı HES Hibrit GES, Koyulhisar HES Hibrit GES, Uşak RES Hibrit GES-2, Uşak RES Hibrit GES-3, Uşak RES Hibrit GES-4, Feslek HES Hibrit Kanal GES, Dalaman HES Hibrit Yüzer GES, Adıgüzel HES Hibrit Yüzer GES ve Göktaş HES Hibrit Yüzer GES

Hibrit Enerji Santralleri

Karasal GES

EPDK'nın 7 Ocak 2022 tarihli yazısı ile bildirildiği üzere 30 Aralık 2021 tarihli ve 10668-16 sayılı Kurul Kararında 24 Ekim 2019 tarihli ve EÜ/8909- 9/04345 numaralı Uşak RES üretim lisansının 82,15 MWm kurulu gücünde GES kurulmasıyla birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesinin izni alınmıştır. 4 Nisan 2022 tarihinde 82,15 MW yardımcı kaynak GES projesi için ÇED Yönetmeliği kapsamında ÇED Olumlu Belgesi alınmış ve diğer yükümlülüklerin tamamlanmasıyla kurulu gücü 196,45 MWm/114,3 MWe'ye yükseltilerek 16 Nisan 2022 tarihli ve 426011 Sayılı EPDK Elektrik Dairesi Başkanlığı onayıyla lisansa derç edilmiştir. (Uşak RES işletmesinde montajı tamamlanan 82,15 MWm gücünde hibrit güneş enerji santralinin 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir.)

Yatırımın adı:
Uşak-1 RES Hibrit GES (82,15 MWp)
Yatırım Türü:
Karasal GES
Başlangıç: **2022 2Ç Ortası**
Devreye Alınış: **2023 1Ç Ortası**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
164 GWh/yıl

EPDK'nın 30 Aralık 2021 tarihli ve 10668-16 sayılı Kurul Kararı ile Yalova RES üretim tesisi için verilen 24 Ekim 2019 tarihli ve EÜ/8909- 9/04344 numaralı üretim lisansına konu tesisinin içine 18,8765 MWm kurulu gücünde GES kurulması izni verilmiştir. Bu izinle kurulu gücü 72,8765 MWm/54 MWe'ye yükselecek tesisin lisansının da birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesinin onayı da 7 Ocak 2022 tarihi itibarıyla alınmıştır. Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Yönetmeliği kapsamında alınması gereken karar ve Şirket'in diğer yükümlülüklerinden sonra mevcut lisansa eklenecektir.

Yatırımın adı:
Yalova RES Hibrit GES (18,9 MWp)
Yatırım Türü:
Karasal GES
Başlangıç: **2024 2Ç Başı**
Devreye Alınış: **2024 2Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
26 GWh/yıl

EPDK'nın 23 Mart 2022 tarihli yazısı ile bildirildiği üzere 17 Mart 2022 tarihli ve 10848-14 sayılı Kurul Kararında 24 Ekim 2019 tarihli ve EÜ/8909- 11/04346 numaralı Söke RES üretim lisansının 16,95 MW kurulu gücünde GES kurulmasıyla birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesinin izni alınmıştır. Yardımcı kaynak GES projesi için ÇED Yönetmeliği kapsamında ÇED süreci tamamlanmış olup, belge aşamasına gelinmiştir. ÇED belgesinin temini sonrası diğer yükümlülükler tamamlandığı için üretim lisansı birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi olarak lisansa derç edilecektir.

Yatırımın adı:
Söke RES Hibrit GES (17 MWp)
Yatırım Türü:
Karasal GES
Başlangıç: **2024 1Ç Sonu**
Devreye Alınış: **2024 2Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
31 GWh/yıl

FAALİYET ALANLARI VE YATIRIMLAR

Akıncı HES üretim lisansının 12,09 MW kurulu gücünde GES kurulmasıyla birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesinin izni alınmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji portföyündeki Uşak RES işletmesinin kapasite artışının gerçekleşmesi ile birlikte Uşak-1 RES Hibrit GES (82,15 MWp) projesine ilave olarak 17,85 MWp Hibrit GES kurulabilmesinin önü açılacaktır. Böylece Uşak RES Hibrit GES projesi 100 MWp kurulu güce çıkacaktır.

Yatırımın adı:
Uşak-2 RES Hibrit GES (17,9 MWp)
Yatırım Türü:
Karasal GES
Başlangıç: **2024 2Ç Sonu**
Devreye Alınış: **2024 3Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
36 GWh/yıl

Uşak kapasite artışları süreçlerinden sonra resmi süreçleri başlatılacaktır.

Yatırımın adı:
Uşak-3 RES Hibrit GES (68,3 MWp)
Yatırım Türü:
Karasal GES
Başlangıç: **2025 3Ç Ortası**
Devreye Alınış: **2025 4Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
144 GWh/yıl

Uşak kapasite artışları süreçlerinden sonra resmi süreçleri başlatılacaktır.

Yatırımın adı:
Uşak-4 RES Hibrit GES (34 MWp)
Yatırım Türü:
Karasal GES
Başlangıç: **2025 3Ç Sonu**
Devreye Alınış: **2025 4Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
72 GWh/yıl

EPDK'nın 24 Ağustos 2022 tarihli yazısıyla bildirildiği üzere 4 Ağustos 2022 tarihli ve 11096-14 sayılı Kurul Kararında Akıncı HES üretim lisansının 12,09 MW kurulu gücünde GES kurulmasıyla birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesinin izni alınmıştır. Yardımcı kaynak GES projesi için ÇED Yönetmeliği kapsamında ÇED süreci başlatılmış olup, devam etmektedir. ÇED süreci üretim lisansı birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi olarak lisansa derç edilecektir.

Yatırımın adı:
Akıncı HES Hibrit GES (12,1 MWp)
Yatırım Türü:
Karasal GES
Başlangıç: **2024 1Ç Sonu**
Devreye Alınış: **2024 2Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
19 GWh/yıl

Koyulhisar HES üretim lisansının 7,69 MW kurulu gücünde GES kurulmasıyla birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi için kapasite tahsis edilmiş olup, EPDK ve ÇED süreci devam etmektedir. ÇED süreci tamamlandığında üretim lisansı birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi olarak lisansa derç edilecektir.

Yatırımın adı:
Koyulhisar HES Hibrit GES (7,7 MWp)
Yatırım Türü:
Karasal GES
Başlangıç: **2024 1Ç Sonu**
Devreye Alınış: **2024 2Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
12 GWh/yıl

Su İletim Kanalı Üzeri GES

Feslek HES 0,34 MW hibrit GES projesi EPDK'nın 11/08/2022 tarihli ve 11115-14 sayılı kararıyla uygunluk almış olup, ÇED, DSİ su yüzeyi kiralama ve Şirket'in diğer yükümlülükleri süresi içerisinde yerine getirilmiştir. EPDK'nın 1 Kasım 2022 tarihli ve 556422 sayılı Daire Başkanlığı onayıyla lisansa derç edilmesi uygun bulunmuştur.

Yatırımın adı:
Feslek HES Hibrit Kanal GES (0,3 MWp)
Yatırım Türü:
Su İletim Kanalı Üzeri GES
Başlangıç: **2024 1Ç Başı**
Devreye Alınış: **2024 1Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
1 GWh/yıl

FAALİYET ALANLARI VE YATIRIMLAR

Adıgüzel HES üretim lisansının 24,1 MW kurulu gücünde Yüzer GES kurulmasıyla birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi için kapasite tahsis edilmiştir.

Yüzer GES

Dalaman HES üretim lisansının 1,44 MW kurulu gücünde Yüzer GES kurulmasıyla birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi için kapasite tahsis edilmiş olup, EPDK ve ÇED süreci devam etmektedir. ÇED süreci tamamlandığında üretim lisansı birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi olarak lisansa derç edilecektir.

Yatırımın adı:
Dalaman HES Hibrit Yüzer GES (1,4 MWp)
Yatırım Türü:
Yüzer GES
Başlangıç: **2024 3Ç Başı**
Devreye Alınış: **2024 3Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
2 GWh/yıl

Adıgüzel HES üretim lisansının 24,1 MW kurulu gücünde Yüzer GES kurulmasıyla birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi için kapasite tahsis edilmiş olup, EPDK ve ÇED süreci devam etmektedir. ÇED süreci tamamlandığında üretim lisansı birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi olarak lisansa derç edilecektir.

Yatırımın adı:
Adıgüzel HES Hibrit Yüzer GES (24,1 MWp)
Yatırım Türü:
Yüzer GES
Başlangıç: **2024 1Ç Sonu**
Devreye Alınış: **2024 4Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
36 GWh/yıl

Göktaş HES üretim lisansının 5,56 MW kurulu gücünde Yüzer GES kurulmasıyla birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi için DSİ, EPDK ve ÇED süreci devam etmektedir. İzin süreçleri tamamlandığında üretim lisansı birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi olarak lisansa derç edilecektir.

Yatırımın adı:
Göktaş HES Hibrit Yüzer GES (5,6 MWp)
Yatırım Türü:
Yüzer GES
Başlangıç: **2024 2Ç Başı**
Devreye Alınış: **2024 4Ç Sonu**
Şirket'e sağlayacağı fayda:
8 GWh/yıl

Aydem Yenilenebilir Enerji, 2022 yılında kapasite artış hakkı aldığı projeleri tamamlayarak, 2023 yılında yaklaşık 114 MWe ek kapasite artışı sağlamayı hedeflemektedir.

Kapasite Artışları

RES

Şirket'in toplam kurulu gücünün %84'ü hidroelektrik santrallerinden, %16'lık bölümü ise rüzgar enerji santrallerinden oluşmaktadır. Kurak geçen dönemlerde hidroelektrik santrallerde elde edilen enerji üretimi düşmekte ve yıllık enerji üretim hedeflerine bu dönemlerde ulaşılamamaktadır. Altta detayları yer alan bu kapasite artış projeleriyle RES'lerin Şirket'in toplam kapasitesine oranı %24'e çıkacaktır. Enerji üretim çeşitliliği artışıyla yağışın düşük olduğu dönemlerde, RES'lerin artan enerji üretimi, Şirket'in hedef gerçekleşmelerine de katkı sağlayacaktır.

Aydem Yenilenebilir Enerji portföyündeki Uşak Rüzgar Enerji Santrali (RES) İşletmesi, EPDK tarafından 4 Ekim 2021 tarihli ve 266050 sayılı Daire Başkanlığı oluru ile uygun görülen 52,8 MW'lık elektriksel kapasite artışı yükümlülüklerini tamamlayarak lisans gücünün 114,30 MWe/114,30 MWm olarak lisansa eklenmiştir. Diğer kapasite artışı projeleri kapsamında 54 MW için EPDK süreciyle birlikte ÇED süreci de başlatılmış olup, devam etmektedir. Ayrıca, 54 MW için TEA onayı alınmıştır. Ayrıca, 2021 yılında lisansa derç edilen 52,8 MW kapasitenin mekaniksel olarak 66 MW'a çıkarılması süreci EPDK nezdinde tamamlanmıştır. TEA onayı ve ÇED süreci sonrası EPDK nezdinde lisansa derç işlemleri tamamlanabilecektir.

Yatırımın adı:
Uşak RES Kapasite Artışı
Planlanan Güç Artışı:
102 MWe
Başlangıç: **2022 4Ç Başı**
Devreye Alınış: **2023 2Ç Sonu**

Yalova RES 6 MW*2 türbin olmak üzere 12 MW için EPDK süreci başlatılmış ve kapasite tahsisi alınmıştır. Ayrıca, projenin ÇED süreci kapsam dışı kararı alınarak tamamlanmış ve TEA onayı alınmıştır. EPDK nezdinde lisansa derç olması beklenmektedir.

Yatırımın adı:
Yalova RES Kapasite Artışı
Planlanan Güç Artışı:
12 MWe
Başlangıç: **2024 2Ç Başı**
Devreye Alınış: **2024 3Ç Sonu**

FAALİYET ALANLARI VE YATIRIMLAR

Uşak kapasite artışı projeleri kapsamında 34 MW için EPDK süreciyle birlikte ÇED süreci de başlatılmıştır.

Depolamalı Üretim Tesisi Sistemleri

RES

Söke RES 6 MW*2 türbin olmak üzere 12 MW için EPDK süreci başlatılmış ve kapasite tahsisi alınmıştır. Ayrıca, projenin ÇED süreci kapsam dışı kararı alınarak tamamlanmış ve TEA onayı alınmıştır. EPDK nezdinde uygunluk kararı alındıktan sonra TEİAŞ katkı payı revizesi yapılacak ve sonrasında lisansa derç olabilecektir.

Yatırımın adı:
Söke RES Kapasite Artışı
Planlanan Güç Artışı:
12 MWe
Başlangıç: **2023 2Ç Başı**
Devreye Alınış: **2023 3Ç Sonu**

Uşak kapasite artışı projeleri kapsamında 34 MW için EPDK süreciyle birlikte ÇED süreci de başlatılmış olup, devam etmektedir. TEA onayı için Ekim 2022'de başvuru yapılmış ve Ocak ayında onayının alınması planlanmaktadır. TEA onayı ve ÇED süreci sonrası EPDK nezdinde lisansa derç işlemleri tamamlanabilecektir.

Yatırımın adı:
Uşak RES Kapasite Artışı
Planlanan Güç Artışı:
34 MWe
Başlangıç: **2024 2Ç Başı**
Devreye Alınış: **2024 3Ç Sonu**

100 MW kurulu gücünde planlanan Kızılağaç RES ve Depolama Tesisi projesi için 19 Kasım 2022 tarihinde EPDK'ya önlisans başvurusu yapılmıştır.

Yatırımın adı:
Kızılağaç RES ve Depolama Üretim Tesisi
Depolama İlave Santral:
RES
Planlanan Güç Artışı:
100 MWe
Başlangıç: **2025 2Ç Başı**
Devreye Alış: **2025 4Ç Sonu**

Depolamalı Üretim Tesisi Sistemleri

GES

200 MW kurulu gücünde planlanan Keberli GES ve Depolama Tesisi projesi için 19 Kasım 2022 tarihinde EPDK'ya önlisans başvurusu yapılmıştır

Yatırımın adı:
Keberli GES ve Depolama Üretim Tesisi
Depolama İlave Santral:
GES
Planlanan Güç Artışı:
200 MWe
Başlangıç: **2025 1Ç Başı**
Devreye Alış: **2025 4Ç Ortası**

200 MW kurulu gücünde planlanan Güzelkuyu GES ve Depolama Tesisi projesi için 19 Kasım 2022 tarihinde EPDK'ya önlisans başvurusu yapılmıştır.

Yatırımın adı:
Güzelkuyu GES ve Depolama Üretim Tesisi
Depolama İlave Santral:
GES
Planlanan Güç Artışı:
200 MWe
Başlangıç: **2025 1Ç Başı**
Devreye Alış: **2025 4Ç Ortası**

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK YAKLAŞIMI VE ORGANİZASYONU

> Aydem Yenilenebilir Enerji, Türkiye'de, bugüne kadar küresel liderlerin yer aldığı CDP Su Güvenliği ve İklim Değişikliği 2022 Yılı A Liste Raporu'na giren ilk ve tek enerji şirketi olmuştur.

Sürdürülebilirlik Yaklaşımımız
Türkiye'nin öncü yenilenebilir enerji şirketi olarak, 27 yıllık yolculuğumuzda faaliyetlerimizi gerçekleştirirken, sadece Şirketimiz için değil, hem yarınlar hem de tüm paydaşlarımız için değer yaratmayı önceliğimiz haline getirdik. Uzun vadede başarılı olabilmenin en önemli unsurlarının çevreye saygılı, çalışanlarımıza ve topluma duyarlı, gelecek nesillerin ihtiyaçlarını gözeten bir yapı ile ilerlemek olduğunun bilincindeyiz. Yaptığımız işin doğası gereği, kendimize koyduğumuz hedeflerin de ötesinde, sadece Aydem Yenilenebilir Enerji için değil, tüm paydaşlarımız ve ülkemiz için temiz enerji dönüşümünün en büyük öncülerindeniz. Bu noktada, kurumsal stratejimiz ile entegre olan "sürdürülebilirlik" bakış açımızı, sürdürülebilir yönetişim modelimizi, çevresel ve sosyal performansımızla hedeflerimizi ve gelecek nesillerin ihtiyaçlarının sürdürülebilirliğini gözetmekteyiz.

Türkiye'nin %100 yenilenebilir kaynaklardan enerji üreten öncü ve en büyük şirketi olma sorumluluğumuzla ilk günden bugüne ülkemiz, çevremiz, çalışanlarımız ve paydaşlarımız için "her zaman daha ileriye" diyerek; Hayat İçin Enerji üretmeye devam ediyoruz.

Hayatın devamlılığı için hizmet veren bir şirket olarak; genç, güçlü ve çeşitlendirilmiş portföyümüz, bilgi birikimimiz ve mühendislik yetkinliğimiz sayesinde santrallerimizde yürüttüğümüz, güçlendirme, rehabilitasyon çalışmalarımız ve yatırımlarımızla; enerji üretim verimliliğinin en önemli göstergelerinden biri olan emreamadelik oranımızı, sektör ortalamasının çok üzerinde, %99,6 seviyesinde gerçekleştirdik.

Karbon Saydamlık Projesi (CDP)'nin gerçekleştirdiği Su Güvenliği Anketi'nde ve İklim Değişikliği Anketi'nde "A Liderlik Seviyesi" alan Aydem Yenilenebilir Enerji; dünyada sayılı şirketin girebildiği küresel liderler listesinde yer aldı. Geçtiğimiz yıl gerçekleştirilen İklim Değişikliği ve Su Güvenliği anketlerinde "B Yönetim Seviyesi" derecesi elde eden Şirket; bu yıl Su Güvenliği Anketi'nde ve İklim Değişikliği Anketi'nde en yüksek puan olan "A Liderlik Seviyesi" derecesini aldı. Aydem Yenilenebilir Enerji, elde ettiği derece ile dünyada sadece 106 şirketin olduğu CDP Su Güvenliği 2022 Yılı A Liste Raporu'na (CDP Water Security A List 2022 Report) ve dünyada 295 şirketin yer aldığı CDP İklim Değişikliği 2022 Yılı A Liste Raporu'na (CDP Climate Change A List 2022 Report) girme başarısını gösterirken; Türkiye'de, bugüne kadar küresel liderlerin yer aldığı A Liste Raporu'na giren ilk ve tek enerji şirketi oldu.

Kapsayıcı işveren kimliğimizle çalışanlarımız için temel hak ve özgürlükleri, fırsat eşitliğini ve çeşitliliği esas alan güvenli, şeffaf, adil ve destekleyici bir iş ortamı sağlamaya büyük önem veriyoruz. Kadınların ekonomik yaşamın her alanında ve her seviyesinde var olması gerektiğini savunuyor ve bu kapsamda en geniş inisiyatif olan Birleşmiş Milletler Kadının Güçlendirilmesi Prensipleri (WEPs)'nin imzacısı olmaktan gurur duyuyoruz. Eşit Hayat inisiyatifimizle toplumsal cinsiyet eşitliği anlamında kendi içimizdeki dönüşümü, geniş etki alanımızda yer alan tüm paydaşlarımızı içine alacak şekilde gerçekleştirmeye çalışıyoruz. Aile içi şiddet ve istismarın temel bir eşitlik sorunu ve insan hakları ihlali olduğuna inanıyoruz. Bu kapsamda, şiddete sıfır tolerans yaklaşımımızla 25 Kasım Kadına Yönelik Şiddetle Mücadele Günü'nde; şiddete maruz kalan çalışanlarımızın güven ve gizlilik içinde konuşabilecekleri, destek ve yardım alabilecekleri, eşitlikçi, güvenli ve şiddetin her türlüsüne karşı sıfır tolerans yaklaşımımızı gösteren bir iş ortamı sağlamak amacıyla Aile İçi Şiddetle Mücadele Prosedürümüzü yayınladık.

"Toplum için üretiyor ve çalışıyoruz" ve "Sürdürülebilir kalkınmanın yanındayız" derken; bugünkü ve gelecekteki nesillerin, kalkınmanın getirdiği fırsatlardan adil bir şekilde yararlanmasını sağlamak adına, iklim değişikliği riskinin her geçen gün arttığı bugünlerde, yaptığımız işin ne kadar büyük bir öneme sahip olduğunun bilincindeyiz.

Bu yolda, toplumsal bilinci artırarak, onlar için çalışmaya ve yatırım yapmaya devam ederek kendimizi ve toplumumuzu her zaman daha ileriye taşımayı amaçlamaktayız.

Katılımcısı olduğumuz Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi'nin 10 ilkesine olan taahhüdümüzü nasıl yerine getirdiğimizi her yıl "İlerleme Raporu" ile Global düzeyde şeffaf olarak paylaşmaktayız.

"Her zaman daha ileriye" sürdürülebilirlik anlayışımız doğrultusunda ilerlemekte ve taahhütlerimizi geliştirmekteyiz. Bu çerçevede yatırım kararlarından operasyonlara; yönetişim yapımızdan karar alma mekanizmamıza iş modelimizin birçok aşamasında prensiplerimizi ortaya koymakta ve bu alanlarda taahhütlerde bulunmaktayız.

Aydem Yenilenebilir Enerji Öncelikleri
- İklim Değişikliği
- Sera Gazı Emisyonları
- Emisyon Ticareti
- Yenilenebilir Enerji
- Enerji Verimliliği
- İş Etiği
- Kurumsal Yönetim
- Risk Yönetimi
- Şeffaflık
- Yolsuzlukla Mücadele
- Afet ve Acil Durum Hazırlığı
- İş Sağlığı ve Güvenliği
- Güvenlik
- Altyapı Yatırımları
- Yerel Ekonomiye ve İstihdama Katkı
- Yerel Halkla İlişkiler
- Kapsayıcı İş Yeri, Çeşitlilik ve Eşitlik
- Yetenek Yönetimi
- Çalışan Memnuniyeti ve Bağlılığı
- Sürdürülebilir Tedarik Zinciri
- Emreamadelik ve İş Devamlılığı
- Verimli Yenilenebilir Enerji Arzı
- Ekonomik Performans
- İnovasyon
- Dijital Dönüşüm ve Bilgi Güvenliği
- Atık Yönetimi
- Döngüsel Ekonomi
- Biyoçeşitlilik
- Toprak Kirliliği
- Malzeme Tüketimi
- Su Verimliliği
- Su Kaynaklarının Korunması

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK YAKLAŞIMI VE ORGANİZASYONU

Aydem Yenilenebilir Enerji, Synesgy Fortune 500'de "A" sınıfı olarak değerlendirilmiştir.

Sürdürülebilirlik Organizasyonumuz

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi
Aydem Yenilenebilir Enerji Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi, kendisine Esas Sözleşme ile yüklenen ve çalışma esaslarında belirtilen görev ve sorumlulukları yerine getirmektedir. Komite; Şirket'in çalışanları ve tüm işletme tesislerini kapsayan sürdürülebilirlik, iş sağlığı ve güvenliği kültürünün geliştirilerek, çevre düzenlemeleri ve faaliyetlerinde de dahil olmak üzere, emniyetli davranış yaklaşımının proaktif bir şekilde benimsenmesi ve geliştirilmesine katkı sağlamaktadır. Aynı zamanda, Komite aracılığıyla sürdürülebilirlik ilkelerinin uygulanmasını sağlamaya yönelik önleyici/iyileştirici tedbirler, fırsat yaratabilecek alanlar ve faaliyet sonuçları hakkında, Yatırım Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi ve Yönetim Kurulu bilgilendirilmektedir.

Komite, bir Yönetim Kurulu üyesi veya Genel Müdür, Operasyon Direktörü, Bakım ve Projeler Direktörü, Sürdürülebilirlik ve SEÇ (Sağlık, Emniyet, Çevre) Müdürü'nden oluşmaktadır. Komiteye, Sürdürülebilirlik Çalışma Grubu Başkanı da katılarak gündemdeki konulara katkısını sunmakta ve toplantı notlarını kayda geçirmektedir. Komitenin toplantı gündeminde paydaş katılımı ve sosyal etki konularında maddeler bulunması halinde İnsan Kaynakları Direktörü ve Kurumsal İletişim Müdürü'nün de katılımı sağlanmaktadır. Yönetim Kurulu üyesi Komiteye başkanlık etmektedir.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi üyeleri, Yönetim Kurulu tarafından belirlenmektedir. Görev süresi üç yılla sınırlı olup, görev süresi sona eren komite üyeleri yeniden görevlendirilebilmektedir.

6 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Genel Müdür Ömer Fatih Keha, Operasyon Direktörü Adnan Can, Bakım ve Proje Direktörü Hüseyin Günlü ve Sürdürülebilirlik ve SEÇ Müdürü Fatih Peker, Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi'ne seçilmiştir. 30 Haziran 2021 tarih ve 2021/21 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Serpil Demirel, Fatma Dilek Bil, Mehmet Hayati Öztürk ve Ersin Akyüz Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi'ne seçilmiştir. Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi Başkanı Fatma Dilek Bil'dir.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi'nin üç ayda bir toplanması esastır. Çalışmaların etkinliği için gerekli görülen durumlarda daha sık Şirket merkezinde veya komite üyelerinin bulunduğu başka bir yerde toplanmaktadır. Komite toplantılarının zamanlaması mümkün olduğunca Yönetim Kurulu toplantılarının zamanlamasıyla uyumlu olmaktadır.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi üyelerinin salt çoğunluğunun mevcudiyetiyle toplanmakta ve toplantıda hazır bulunan üyelerin çoğunluğuyla karar almaktadır.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi, yapmış olduğu tüm çalışmaları yazılı hale getirmekte, kaydını tutmakta ve Komite çalışmalarıyla toplantılarına ilişkin sonuçlara ilişkin bilgileri içerecek şekilde Yönetim Kurulu'na raporlama yapmaktadır. Komite, kendi görev ve sorumluluk alanıyla ilgili tespit ve önerileri derhal Yönetim Kurulu'na yazılı olarak bildirmektedir. Komite toplantılarına ilişkin tutanaklar üyeleri tarafından onaylanarak kararlarıyla birlikte saklanmaktadır.

Şirket'in Sürdürülebilirlik ve SEÇ Müdürü veya komite tarafından atanan bir üye ya da Sürdürülebilirlik Çalışma Grubu Başkanı Komite Başkanı'na bağlı olarak Raportör sorumluluğunu üstlenmektedir. Raportör toplantı gündemi ve ilgili belgeleri toplantıdan önce komite üyelerine sunmaktadır. Komite Başkanı'nın toplantıya katılmasını istediği kişilerin katılımını sağlamaktadır. Toplantı tutanaklarını ve kararlarını yazmakta ve ilgili taraflara dağıtımını sağlamaktadır.

** 30 Haziran 2021 tarih ve 2021/21 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile Komite'nin çalışma esaslarında yönetim kurulu üye sayısı bu kapsamda revize edilmiş olup "bir Yönetim Kurulu üyesi" ifadesi en "az bir Yönetim Kurulu üyesi" olarak revize edilmiştir.*

Toplantıların idari organizasyonundan ve toplantı tutanaklarının Yönetim Kurulu üyelerine dağıtımından ve kararların karar defterinde muhafaza edilmesinden Yönetim Kurulu Sekretaryası sorumludur.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere şu görevleri yerine getirmektedir:

- Paydaşların sürdürülebilirlikle ilgili ihtiyaçlarını anlamak için faaliyetlerin yapılması;
- Sürdürülebilirlik Çalışma Grubu'nun çalışmalarının incelenmesi, sürdürülebilirlikle ilgili politika, faaliyet ve süreçler başta olmak üzere tüm konularda yol gösterici rol oynaması;
- Sürdürülebilirlik önceliklerinin yönetilmesi, strateji ile entegrasyonun sağlanması ve hedeflerin takip edilmesi;
- Kritik başarı faktörleriyle ilgili faaliyetlerin takip edilmesi;
- İç ve dış paydaşlarla kurulacak ilişkilerde yol göstermesi;
- Farklı paydaşlar için bir gelişim merkezi olarak hareket edilmesi;
- ESG prensipleri ile ilgili destek vermesi, risk ve fırsat analizlerinin değerlendirilmesi;
- Sürdürülebilirlik eksenindeki risklerin incelenmesiyle Risk Komitesi'ne girdi sağlanması;
- İSG Kurulu ve Yaşam Güvenliği Alt Komitesi ve saha personelinden gelen geri bildirimler dikkate alınarak, İSG hedefleri ve performansının izlnemesi;
- Çevre faaliyetlerinde sürekli iyileştirme ve geliştirmeyi sağlayacak olan, Çalışma Grubu tarafından yapılan önerilerin gerçekleşmesi için planlamanın değerlendirilmesi ve kararların alınması;
- Çevresel ve sosyal alandaki performans, enerji tüketimi, atık yönetimi, çevresel ve sosyal risklerle alakalı geri bildirimlerin değerlendirilmesi;
- KPI uygulamaları ve ilgili hususların değerlendirilmesi;
- İSG kültürünün yaygınlaştırılması çalışmaları ile planlı yönetim yürüyüşlerinin ve denetim sonuçlarının değerlendirilmesi;
- İSG, çevresel ve sosyal konularda eğitim çalışmalarının takibi, raporlanması;
- İş kazalarının ve meslek hastalıklarının önlenmesi, sağlıklı ve güvenli iş ortamları oluşturmaya yönelik çalışmaların takibi ve performans ölçümü amaçlı hedefler konulması ve ilgili birimlerce sağlanan veri ve bilginin Komite Başkanı Yönetim Kurulu üyesine raporlanması;
- Şirket'in operasyonlarının çevresel ve sosyal risklerinin ve etki boyutlarının belirlenmesi, ölçümü, takibi, kayıt altına alınması, denetimi ve raporlanması;
- Proaktif risk önleme, aylık planlı emniyet kontrolleri, aylık yönetim İSG yürüyüşü, düzenleyici önleyici faaliyetleri, kayba ramak kala, emniyetsiz durum ve davranış, LTI da dahil olmak üzere İSG performansının sürekli iyileştirilmesi yoluyla organizasyonel dayanıklılığın artırılması;
- Sürdürülebilirlik raporu ve ESG skorlamaları.

Komite'nin görevlerini yerine getirmesi için gereken her türlü kaynak ve destek Yönetim Kurulu tarafından sağlanmaktadır. Komite, gerekli gördüğü yöneticiyi ve danışmanları toplantılarına davet edebilmekte ve görüşlerini alabilmektedir. Komite gerektiğinde konusunda uzman kişilerin ve danışmanların görüşlerinden yararlanmaktadır.

Entegre Yönetim Sistemi Politikamız
Aydem Yenilenebilir Enerji, vizyonu ve misyonu doğrultusunda; yerli ve yenilenebilir kaynakları en verimli şekilde kullanmak için Entegre Yönetim Sistemlerini (ISO 9001:2015, ISO 45001:2018, ISO 14001:2015, ISO 50001:2018) uygulamaktadır. Bu kapsamda;

- Entegre Yönetim Sistemlerini en etkili şekilde sürdürmeyi,
- Risk temelli düşünceyle süreçlerini yönetmeyi,
- İlgili tarafların beklentilerini karşılamak için çalışmayı,
- Çevreye saygılı ve çevrenin korunmasına duyarlı bir kuruluş olmayı,
- Kaynaklarının etkin kullanımını sağlamayı,
- Atıklarını azaltmayı, geri kazanımı sağlamayı ve kirliliği önlemeyi,
- Sıfır iş kazası ve sıfır meslek hastalığı ilkesiyle hareket ederek faaliyetleri sırasında meydana gelebilecek kaza veya acil durumların olası zararlı sonuçlarını minimum düzeye indirebilecek tedbirler almayı,
- Çalışma alanları içerisinde yüklenici, tedarikçi ve çalışanların sağlık, emniyet ve güvenliğine azami önemi göstermeyi,
- Çok yönlü iletişimi teşvik ederek, çalışanların fikirlerini almayı ve katılımını sağlamayı,
- Kalite, çevre, iş sağlığı ve güvenliği ve enerji verimliliği performansında sürekli iyileştirme elde etmek için çalışmayı,
- Çevre dostu ve enerji verimli ürün ve hizmetleri tercih etmeyi,
- Entegre Yönetim Sistemi'nin sürekliliğini sağlayacak bilgi, insan kaynağı, teknoloji ve mali kaynakları sağlamayı,
- Eğitim faaliyetlerini sürekli kılarak, öğrenen, sürekli gelişen ve paylaşan bir organizasyon olmayı,
- İklim değişikliğiyle mücadele kapsamında, faaliyet alanlarımızda biyoçeşitlilik ve doğal ekosistem ortamlarının korunması için ihtiyaç duyulan kaynakları sağlamayı,
- Entegre Yönetim Sistemlerini uygulamayı, geliştirmeyi ve etkinliğini sürekli iyileştirmeyi,
- Faaliyet alanları kapsamında yürürlükte olan yasal mevzuatlara, standartlara, bağlı olduğu kuruluşların direktif ve kurallarına uymayı,

taahhüt etmektedir.

Fortune & Crif ortaklığı sonucunda oluşturulmuş olan Synesgy ESG Değerlendirme Anketi'ne katılan Şirket, Synesgy Fortune 500'de "A" sınıfı olarak değerlendirilmiştir.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK YAKLAŞIMI VE ORGANİZASYONU

Aydem Yenilenebilir Enerji; yeşil tahviller, krediler ve/veya diğer yeşil finansman araçları ihraç edebileceği Aydem Yenilenebilir Yeşil Finansman Çerçevesi'ni geliştirmiştir.

Raporda;

Çevresel kriterde:
- Aydem Yenilenebilir Enerji santrallerinin %100'ünün, Şubat 2020'den bu yana ISO 14001 ve ISO 50001 sertifikasına sahip olduğuna,
- Şirketin 2025 için %30 ve 2035 için %65 emisyon azaltım hedefleri belirlediğine ve 2050 yılına kadar net sıfır hedefine ulaşmayı taahhüt ettiğine,
- Şirket'in bu hedeflere ulaşmak için tanımlanmış enerji verimliliği ve tüketim planlarını da açıkladığına yer verilmiştir.

Sosyal kriterde:
- Şirket'in iş kazalarını azaltmak için ilgili hedefleri açıkladığı, ISO 45001 sertifikalı güçlü bir sağlık ve güvenlik sistemi hakkında raporlar sunduğu, kaza sıklığı ve şiddeti oranları açısından olumlu eğilimler bildirdiği,
- Şirket'in ayrımcılık yapmama ve çeşitliliği ele almak ve tedarik zinciri yönetiminde sosyal standartların entegrasyonunu sağlamak için kapsamlı taahhütler verdiği ve kapsamlı önlemler aldığı raporda açıklanmıştır.

Yönetişim kriterinde:
- Yolsuzluğu ve rekabete aykırı uygulamaları önlemek için uygun taahhütlerin ve yeterli iç kontrol önlemlerinin mevcut olduğu,
- Şirket'in iç kontrol sisteminin güçlü olduğu ve Şirket'in iç kontrol sisteminin önemli Kurumsal Sosyal Sorumluluk risklerini yönetecek şekilde tesis edildiği belirtilmiştir.

İkinci Taraf Görüşü ve Aydem Yenilenebilir Yeşil Finansman Çerçevesi

Aydem Yenilenebilir Enerji; yeşil tahviller, krediler ve/veya diğer yeşil finansman araçları ihraç edebileceği ve gelirleri yenilenebilir enerji projelerini finanse etmek ve/veya yeniden finanse etmek için kullanabileceği Aydem Yenilenebilir Yeşil Finansman Çerçevesi'ni geliştirmiştir. Sustainalytics, yeşil tahvil gelirleriyle finanse edilen projelerin olumlu çevresel etki sağlamasının beklendiğini düşünmektedir.

Aydem Yenilenebilir Yeşil Finansman Çerçevesi, gelirlerin izleneceği, tahsis edileceği ve yönetileceği bir süreci özetlemektedir ve gelirlerin tahsisi ve kullanımının etkisi hakkında raporlama için taahhütlerde bulunulmuştur. Ayrıca Sustainalytics, çerçevenin Şirket'in genel sürdürülebilirlik stratejisiyle uyumlu olduğuna ve gelirlerin yeşil kullanımı kategorisinin BM Sürdürülebilir Kalkınma Hedefi 7'nin ilerlemesine katkıda bulunacağına inanmaktadır.

Ek olarak, Sustainalytics, Aydem Yenilenebilir Enerji'nin gelirlerin kullanımıyla finanse edilen uygun projelerle yaygın olarak ilişkili çevresel ve sosyal riskleri belirlemek, yönetmek ve azaltmak için yeterli önlemlere sahip olduğu görüşündedir.

Yukarıdakilere dayanarak, Sustainalytics, Aydem Yenilenebilir Enerji'nin yeşil tahvil ihraç etmek için iyi bir konumda olduğundan ve Aydem Yenilenebilir Yeşil Finansman Çerçevesinin sağlam, şeffaf ve Yeşil Tahvil İlkeleri 2021 ve Yeşil Kredi İlkeleri 2021'in dört temel bileşeniyle uyumlu olduğundan emindir.

Yeşil Finansman Çerçevesi'nde yer alan "Etki İzleme Performans İndikatörleri" her yıl düzenli olarak raporlanacak ve Şirket'in tüm paydaşlarıyla paylaşılacaktır.

Aydem Yenilenebilir Enerji, 2021 yılında 750 milyon ABD dolarlık yeşil tahvil ihracını başarıyla gerçekleştirmiştir. Uluslararası yatırımcıların yoğun ilgi gösterdiği talep toplama dönemi sonucunda, içlerinde uzun dönemli yatırımcıların da yer aldığı 131 yatırımcının katılımı ile 1,6 milyar ABD doları tutarında talep toplayan Aydem Yenilenebilir Enerji, Türkiye'de ilk seferde en yüksek tutarda gerçekleştirilen tahvil ihracına imza atmıştır. Bu ihraç aynı zamanda Türkiye'nin en büyük yeşil tahvil (green bond) ihracı olma özelliğini taşımaktadır.

Nominal değeri 750 milyon ABD doları ve vadesi 5,5 yıl olan tahvilin yurt dışında satış ve ihracı 2 Ağustos 2021 tarihinde tamamlanmıştır. Tahvil ihracıyla elde edilen tutarla Aydem Yenilenebilir Enerji'nin bankalara olan kredi borcunun tamamı ödenmiş olup, kalan tutar, Şirket'in kurulu gücünü 2 katına çıkarma hedefi doğrultusunda önümüzdeki 3 yıl içerisinde kullanılacaktır.

Adıgüzel Hidroelektrik Santrali - Ekolojik Şenlik

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM ÇERÇEVESİ

"Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi" halka açık ortaklıkların Çevresel, Sosyal, Kurumsal Yönetim (ÇSY) çalışmalarını yürütürken açıklamaları beklenen temel ilkeleri içermektedir.

Genel Bilgilendirme: Şirket sürdürülebilirlik ile ilgili bilgilerinin detaylarını her yıl Haziran ayında Sürdürülebilirlik Raporu ile yayınlamakta olup, Sürdürülebilirlik Raporunda yayınlanan bilgiler bir önceki yıl verilerini kapsamaktadır.

		UYUM DURUMU					
	İlkelere uyum durumunun "Evet" veya "Kısmen" olarak belirlenmesi halinde kamuya açıklanan bilgilere ilişkin rapor bilgisine/bağlantıya yer verilmesi gerekmektedir. **İlkelere uyum durumuna ilişkin açıklamalara "Açıklama" sütununda yer verilir.** **Talep edilen bilgilerin hangi kapsamda konsolide veya solo olarak sunulduğunun "Açıklama" sütununda belirtilmesi gerekmektedir.**	**EVET**	**HAYIR**	**KISMEN**	**İLGİSİZ**	**AÇIKLAMA**	**KAMUYA AÇIKLANAN BİLGİLERE İLİŞKİN RAPOR BİLGİSİ (Sayfa numarası da belirtilmelidir)/BAĞLANTI**
	A. Genel İlkeler						
	A1. Strateji, Politika ve Hedefler						
A1.1	Ortaklık yönetim kurulu tarafından öncelikli çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim (ÇSY) konuları, riskleri ve fırsatları belirlenmiştir.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 32-33, 22-23
	Ortaklık yönetim kurulu tarafından ÇSY politikaları (Örn: Çevre Politikası, Enerji Politikası, İnsan Hakları ve Çalışan Politikası vb.) oluşturulmuş ve kamuya açıklanmıştır.	Evet					https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/24/politikalar-m-z
A1.2	ÇSY politikaları kapsamında belirlenen kısa ve uzun vadeli hedefler kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 30-31,41,71
	A2. Uygulama/İzleme						
A2.1	ÇSY politikalarının yürütülmesinden sorumlu komiteler ve/veya birimler ile ÇSY konularıyla ilgili ortaklıktaki en üst düzey sorumlular ve görevleri belirlenerek kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 22-23 2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Komiteler ve Politikalar
	Sorumlu komite ve/veya birim tarafından, politikalar kapsamında gerçekleştirilen faaliyetler yıl içinde en az bir kez yönetim kuruluna raporlanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 22-23 2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Kurumsal Yönetim Bilgi Formu
A2.2	ÇSY hedefleri doğrultusunda uygulama ve eylem planları oluşturulmuş ve kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 40-47,62-63,68-71

		UYUM DURUMU					
		EVET	**HAYIR**	**KISMEN**	**İLGİSİZ**	**AÇIKLAMA**	**KAMUYA AÇIKLANAN BİLGİLERE İLİŞKİN RAPOR BİLGİSİ (Sayfa numarası da belirtilmelidir)/BAĞLANTI**
A2.3	ÇSY Kilit Performans Göstergeleri (KPG) ile söz konusu göstergelere yıllar bazında ulaşma düzeyi kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 78-81
A2.4	İş süreçlerine veya ürün ve hizmetlere yönelik sürdürülebilirlik performansını iyileştirici faaliyetler kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 50-57
	A3. Raporlama						
A3.1	Faaliyet raporlarında ortaklığın sürdürülebilirlik performansına, hedeflerine ve eylemlerine ilişkin bilgi anlaşılabilir, doğru ve yeterli bir şekilde verilmiştir.	Evet					2021 Yılı Faaliyet Raporu, Sayfa 74-97 2022 Yılı Faaliyet Raporu, Sürdürülebilirlik Bölümü
A3.2	Ortaklık tarafından, faaliyetlerinin Birleşmiş Milletler (BM) 2030 Sürdürülebilir Kalkınma Amaçlarından hangileri ile ilişkili olduğuna ilişkin bilgi kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 32-33
A3.3	ÇSY konularında aleyhte açılan ve/veya sonuçlanan, ÇSY politikaları açısından önemli nitelikteki ve/veya faaliyetleri önemli ölçüde etkileyecek davalar kamuya açıklanmıştır.		Hayır			ÇYS kapsamındaki davalar kamuya açıklanmamaktadır.	
	A4. Doğrulama						
A4.1	Ortaklığın ÇSY Kilit Performans ölçümleri bağımsız üçüncü tarafça doğrulanmış ve kamuya açıklanmıştır.			Kısmen		-Karbon ayak izi kapsamında merkez ve tüm işletmelerin 2021 karbon ayak izi hesaplamaları, Akredite bir Belgelendirme Kuruluşu tarafından ISO 14064-1 Standardına göre doğrulanmıştır. - Su ayak izi için merkez ve tüm işletmelerimizin 2021 hesaplamaları Akredite bir Belgelendirme Kuruluşu tarafından ISO 14046 Standardına göre doğrulanmıştır.	2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 40-41, 44-45
	B. Çevresel İlkeler						
B1	Ortaklık, çevre yönetimi alanındaki politika ve uygulamalarını, eylem planlarını, çevresel yönetim sistemlerini (ISO 14001 standardı ile bilinmektedir) ve programlarını kamuya açıklamıştır.	Evet					https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/30/entegre-yonetim-sistemi 2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 26-27
B2	Çevre yönetimine ilişkin bilgilerin verilmesinde hazırlanan çevresel raporlara ilişkin olarak raporun kapsamı, raporlama dönemi, raporlama tarihi, raporlama koşulları ile ilgili kısıtlar kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 1
B3	A2.1'de verilmiştir.						
B4	Menfaat sahipleri (Yönetim kurulu üyeleri, yöneticiler ve çalışanlar gibi) bazında performans teşvik sistemleri kapsamında ödüllendirme kriterlerine dahil edilen çevresel hedefler kamuya açıklanmıştır.		Hayır			Söz konusu ödüllendirme sistemlerine dahil edilen Çevresel hedefler kamuya açıklanmamaktadır.	
B5	Öncelikli olarak belirlenen çevresel sorunların iş hedeflerine ve stratejilerine nasıl entegre edildiği kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 30-31

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM ÇERÇEVESİ

		UYUM DURUMU					
		EVET	**HAYIR**	**KISMEN**	**İLGİSİZ**	**AÇIKLAMA**	**KAMUYA AÇIKLANAN BİLGİLERE İLİŞKİN RAPOR BİLGİSİ (Sayfa numarası da belirtilmelidir)/BAĞLANTI**
B6	A2.4'te verilmiştir.						
B7	Operasyon süreci dahil ortaklık değer zinciri boyunca tedarikçi ve müşterileri de kapsayacak şekilde çevresel konuların nasıl yönetildiği, iş hedeflerine ve stratejilere nasıl entegre edildiği kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 34-35
B8	Çevre konusunda ilgili kuruluşlar ve sivil toplum kuruluşlarının politika oluşturma süreçlerine dahil olunup olunmadığı ve bu kurum ve kuruluşlarla yapılan iş birlikleri kamuya açıklanmıştır.			Kısmen		Politika oluşturulma süreçlerinde aktif olarak rol alınmamıştır.	Çevre Konusunda Kurum ve kuruluşlar ile yapılan işbirlikleri ilgili linkte yer almaktadır. https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bizden-haberler
B9	Çevresel göstergeler (Sera gazı emisyonları (Kapsam-1 (Doğrudan), Kapsam-2 (Enerji dolaylı), Kapsam-3 (Diğer dolaylı), hava kalitesi, enerji yönetimi, su ve atık su yönetimi, atık yönetimi, biyoçeşitlilik etkileri) ışığında çevresel etkileri ile ilgili bilgileri dönemsel olarak karşılaştırılabilir bir şekilde kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 40-47
B10	Verileri toplamak ve hesaplamak için kullanılan standart, protokol, metodoloji ve baz yıl ayrıntıları kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 40-45
B11	Önceki yıllarla karşılaştırmalı olarak rapor yılı için çevresel göstergelerinin artış veya azalışı kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 78-80
B12	Çevresel etkilerini azaltmak için kısa ve uzun vadeli hedefler belirlenmiş, bu hedefler ve geçmiş yıllarda belirlenen hedeflere göre ilerleme durumu kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 40-41,78-80
B13	İklim krizi ile mücadele stratejisi oluşturulmuş ve planlanan eylemler kamuya açıklanmıştır.	Evet				Bilim Temelli Hedefler Girişimi (Science-Based Targets initiative –SBTi) imzacısı olarak iklim krizi için ortak bir strateji yürütülmektedir.	https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/haber/102/uluslararas-bilim-temelli-hedefler-nisiyatifi-nin-sbti-mzac-s-y-z
B14	Ürünler ve/veya hizmetlerin çevreye potansiyel olumsuz etkisini önlemek veya bu etkileri minimuma indirmek amacıyla program ya da prosedürler oluşturulmuş ve kamuya açıklanmıştır.	Evet					https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/44/cevre-politikasi
	Üçüncü tarafların (örn. tedarikçi, alt yüklenici, bayi vb.) sera gazı emisyon miktarlarında azaltım sağlamaya yönelik aksiyonlar alınmış ve bu aksiyonlar kamuya açıklanmıştır.		Hayır			Konu ile ilgili olarak üçüncü taraflar için herhangi bir faaliyet yürütülmemektedir.	
B15	Çevresel etkileri azaltmaya yönelik girişim ve projelerin sağladığı çevresel fayda/kazanç ve maliyet tasarrufları kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 40-41, 42-43, 50-51

		UYUM DURUMU					
		EVET	**HAYIR**	**KISMEN**	**İLGİSİZ**	**AÇIKLAMA**	**KAMUYA AÇIKLANAN BİLGİLERE İLİŞKİN RAPOR BİLGİSİ (Sayfa numarası da belirtilmelidir)/BAĞLANTI**
B16	Enerji tüketimi (doğal gaz, motorin, benzin, LPG, kömür, elektrik, ısıtma, soğutma vb.) verileri Kapsam-1 ve Kapsam-2 olarak kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 78-79
B17	Raporlama yılında üretilen elektrik, ısı, buhar ve soğutma hakkında kamuya açıklama yapılmıştır.	Evet				Şirket sadece yenilenebilir enerji üretimi yapmaktadır.	2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 78
B18	Yenilenebilir enerji kullanımının artırılması, sıfır veya düşük karbonlu elektriğe geçiş konusunda çalışmalar yapılmış ve kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 42-43
B19	Yenilenebilir enerji üretim ve kullanım verileri kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 78-79
B20	Enerji verimliliği projeleri yapılmış ve enerji verimliliği projeleri sayesinde elde edilen enerji tüketim ve emisyon azaltım miktarı kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 40-41
B21	Su tüketimi, varsa yer altından veya yer üstünden çekilen, geri dönüştürülen ve deşarj edilen su miktarları, kaynakları ve prosedürleri kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 43-44, 79
B22	Operasyonlar veya faaliyetlerinin herhangi bir karbon fiyatlandırma sistemine (Emisyon Ticaret Sistemi, Cap & Trade veya Karbon Vergisi) dâhil olup olmadığı kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 42
B23	Raporlama döneminde biriken veya satın alınan karbon kredisi bilgisi kamuya açıklanmıştır.	Evet				Karbon ticareti kapsamında gönüllü karbon piyasalarına karbon azaltım sertifikaları sunulmaktadır.	2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 42
B24	Ortaklık içerisinde karbon fiyatlandırması uygulanıyor ise ayrıntıları kamuya açıklanmıştır.		Hayır			Ortaklı içerisinde kamuya açıklanan karbon fiyatlandırma faaliyeti bulunmamaktadır.	
B25	Ortaklığın çevresel bilgilerini açıkladığı platformlar kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 27 https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bulten/44/aydem-yenilenebilir-enerji-cdp-de-dunya-klim-liderleri-aras-nda

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ UYUM ÇERÇEVESİ

		UYUM DURUMU					
		EVET	**HAYIR**	**KISMEN**	**İLGİSİZ**	**AÇIKLAMA**	**KAMUYA AÇIKLANAN BİLGİLERE İLİŞKİN RAPOR BİLGİSİ (Sayfa numarası da belirtilmelidir)/BAĞLANTI**
	C. Sosyal İlkeler						
	C1. İnsan Hakları ve Çalışan Hakları						
C1.1	İnsan Hakları Evrensel Beyannamesi, Türkiye'nin onayladığı ILO Sözleşmeleri ve diğer ilgili mevzuatı kapsayacak şekilde Kurumsal İnsan Hakları ve Çalışan Hakları Politikası oluşturulmuş, politikanın uygulanmasıyla ilgili sorumlular belirlenmiş ve politika ile sorumlular kamuya açıklanmıştır.	Evet					https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/69/insan-haklari-politikasi
C1.2	Tedarik ve değer zinciri etkileri de gözetilerek adil iş gücü, çalışma standartlarının iyileştirilmesi, kadın istihdamı ve kapsayıcılık konularına (cinsiyet, ırk, din, dil, medeni durum, etnik kimlik, cinsel yönelim, cinsiyet kimliği, ailevi sorumluluklar, sendikal faaliyetler, siyasi görüş, engellilik, sosyal ve kültürel farklılıklar vb. konularda ayrım yapılmaması gibi) çalışan haklarına ilişkin politikasında yer verilmiştir.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 68-71 https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/69/insan-haklari-politikasi https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/24/politikalar-m-z / İnsan Kaynakları Politikası
C1.3	Belirli ekonomik, çevresel, toplumsal faktörlere duyarlı kesimlerin (düşük gelirli kesimler, kadınlar vb.) veya azınlık haklarının/fırsat eşitliğinin gözetilmesi konusunda değer zinciri boyunca alınan önlemler kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 70-71 https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/69/insan-haklari-politikasi
C1.4	Ayrımcılığı, eşitsizliği, insan hakları ihlallerini, zorla çalıştırmayı ve çocuk işçi çalıştırılmasını önleyici ve düzeltici uygulamalara ilişkin gelişmeler kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 70-71 https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/69/insan-haklari-politikasi
C1.5	Çalışanlara yapılan yatırım (eğitim, gelişim politikaları), tazminat, tanınan yan haklar, sendikalaşma hakkı, iş/hayat dengesi çözümleri ve yetenek yönetim konularına çalışan haklarına ilişkin politikasında yer verilmiştir.	Evet					https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/info/24/policies?hl=tr (İnsan Kaynakları Politikası)
	Çalışan şikâyetleri ve anlaşmazlıkların çözümüne ilişkin mekanizmalar oluşturularak uyuşmazlık çözüm süreçleri belirlenmiştir.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 24-25 (Etik Hattı Uygulamaları)
	Çalışan memnuniyetinin sağlanmasına yönelik olarak raporlanan dönem içinde yapılan faaliyetler kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 72-73
C1.6	İş sağlığı ve güvenliği politikaları oluşturulmuş ve kamuya açıklanmıştır.	Evet					https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/45/is-sagligi-ve-guvenligi-politikasi 2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 62-63
	İş kazalarını önleme ve sağlığın korunması amacıyla alınan önlemler ve kaza istatistikleri kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 62-63 2022 Yılı Faaliyet Raporu/ Sürdürülebilirlik/ Sağlık, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği

		UYUM DURUMU					
		EVET	**HAYIR**	**KISMEN**	**İLGİSİZ**	**AÇIKLAMA**	**KAMUYA AÇIKLANAN BİLGİLERE İLİŞKİN RAPOR BİLGİSİ (Sayfa numarası da belirtilmelidir)/BAĞLANTI**
C1.7	Kişisel verilerin korunması ve veri güvenliği politikaları oluşturulmuş ve kamuya açıklanmıştır.	Evet					https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/26/ki-isel-verilerin-korunmas-
C1.8	Etik politikası oluşturulmuş ve kamuya açıklanmıştır.	Evet					https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/41/etik-kurallar-ve-calisma-ilkeleri
C1.9	Toplumsal yatırım, sosyal sorumluluk, finansal kapsayıcılık ve finansmana erişim kapsamındaki çalışmalarını açıklar.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 76-77,85
C1.10	Çalışanlara ÇSY politikaları ve uygulamaları konusunda bilgilendirme toplantıları ve eğitim programları düzenlenmiştir.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 45
	C2. Paydaşlar, Uluslararası Standartlar ve İnisiyatifler						
C2.1	Müşteri şikâyetlerinin yönetimi ve çözümüne ilişkin müşteri memnuniyeti politikası düzenlenmiş ve kamuya açıklanmıştır.		Hayır			Müşteri memnuniyeti ölçülmemekle beraber şirket faaliyetlerinde her zaman koşulsuz müşteri memnuniyeti baz alınmaktadır.	
C2.2	Paydaşlarla yürütülen iletişim (hangi paydaş, konu ve sıklık) hakkında bilgiler kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 36-37
C2.3	Raporlamalarda benimsenen uluslararası raporlama standartları açıklanmıştır.	Evet				GRI Standartları, CDP İklim Değişikliği (Climate Change) ve Su Güvenliği (Water Security) raporlamaları, ISO 14064-1, ISO 14046, ISO 9001, ISO 45001, ISO 5001, ISO 14001, ISO 27001	2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 6-7, 26-27, 41,44
C2.4	Sürdürülebilirlik ile ilgili benimsenen prensipler, imzacı veya üye olunan uluslararası kuruluş, komite ve ilkeler kamuya açıklanmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 30-31, 37 https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/haber/102/uluslararas-bilim-temelli-hedefler-nisiyatifi-nin-sbti-mzac-s-y-z
C2.5	Borsa İstanbul'un ve/veya uluslararası endeks sağlayıcıların sürdürülebilirlik endekslerinde yer almak için geliştirmelerde bulunulmuş, çalışmalar yürütülmüştür.			Kısmen		BİST Sürdürülebilirlik Endeksine dahil olmak amacıyla çalışmalar sürdürülmektedir.	
	D. Kurumsal Yönetim İlkeleri						
D1	Sürdürülebilirlik alanındaki tedbirler ve stratejilerin belirlenmesinde menfaat sahiplerinin görüşlerine başvurulmuştur.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 30-31
D2	Sosyal sorumluluk projeleri, farkındalık etkinlikleri ve eğitimler ile sürdürülebilirlik konusu ve bunun önemi hakkında farkındalığın artırılması konusunda çalışmalar yapılmıştır.	Evet					2021 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu, Sayfa 76-77

SÜRDÜRÜLEBİLİR (YEŞİL) FİNANSMAN ÇERÇEVESİ

2022 yılında 82,15 MW Uşak RES Hibrit GES projesinin* kurulum çalışmaları tamamlanmıştır.

Yeşil Finans Çerçevesi - Etki Raporlaması

Etki Raporlaması
Aydem Yenilenebilir Enerji, mümkün olduğu durumlarda, yıllık raporlamasının bir parçası olarak aşağıdaki etki ölçütlerini sağlamayı amaçlayacaktır.

Yenilenebilir Enerji Üretimi ile İlgili TPG'ler
- İnşa edilen veya rehabilite edilen yenilenebilir enerji santrallerinin kapasitesi (MW)

Hibrit Projesi:
2022 yılında 82,15 MW Uşak RES Hibrit GES projesinin kurulum çalışmaları tamamlanmıştır. Uşak RES işletmesinde montajı tamamlanan 82,15 MWm gücünde hibrit güneş enerji santralinin 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir.

Diğer Projelerle ilgili çalışmalar devam etmektedir. 2024 ve 2025 yılı içerisinde planlamaları yapılmaktadır. İlerleyen yıllar için;
- Söke RES Hibrit GES: 17 MWp
- Yalova RES Hibrit GES: 18,9 MWp
- Akıncı HES Hibrit GES: 12,1 MWp
- Koyulhisar HES Hibrit GES: 7,7 MWp
- Uşak RES Hibrit GES-2: 17,9 MWp
- Uşak RES Hibrit GES-3: 68,3 MWp
- Uşak RES Hibrit GES-4: 34 MWp
- Feslek HES Hibrit Kanal GES: 0,3 MWp
- Dalaman HES Hibrit Yüzer GES: 1,4 MWp
- Adıgüzel HES Hibrit Yüzer GES: 24,1 MWp
- Göktaş HES Hibrit Yüzer GES: 5,6 MWp

kurulu güç öngörülmektedir. Hibrit projelerin hepsinin tamamlanması ile toplam 289,4 MWp'lik kurulu güç artışı sağlanacaktır.

Kapasite Artış Projesi:
2022 yılında Uşak RES Kapasite Artışı (102 MWe) 17 türbin kapsamında inşaat ve kurulum çalışmaları başlamış olup 2023 yılının ilk yarısında peyderpey tamamlanması planlanmaktadır.
- Uşak RES için güncel kapasite 61,5 MW olup 136 MWe kapasite artışı sonucunda 197,5 MWe olması planlanmaktadır.
- Yalova RES için güncel kapasite 54 MW olup 12 MWe kapasite artışı sonucunda 66 MWe olması planlanmaktadır.
- Söke RES için güncel kapasite 45 MW olup 12 MWe kapasite artışı sonucunda 57 MWe olması planlanmaktadır.

Kapasite artış projelerin tamamlanması ile toplam 164,8 MWe'lık ek kapasite artışı sağlanacaktır.

Tahmini Yenilenebilir Enerji Üretimi (GWh/yıl)

Enerji Verimliliği ile İlgili TPG'ler
- Yıllık enerji tasarrufu enerji yönetimi ve verimlilik projelerimizin hayata geçirilmesi sonucunda 19.577 MWh/yıl enerji tasarrufu sağlanmıştır.
- Enerji optimizasyonu için yatırımlar

Hibrit Projesi:
2022 yılında kurulum çalışmaları tamamlanan 82,15 MWp Uşak RES Hibrit GES projesinin bütçesi 54,4 milyon ABD dolarıdır.

İlerleyen yıllar için;
- Söke RES Hibrit GES: 16 milyon ABD doları
- Yalova RES Hibrit GES: 17,2 milyon ABD doları
- Akıncı HES Hibrit GES: 8,6 milyon ABD doları
- Koyulhisar HES Hibrit GES: 5,8 milyon ABD doları
- Uşak RES Hibrit GES-2: 13,1 milyon ABD doları
- Uşak RES Hibrit GES-3: 55,2 milyon ABD doları
- Uşak RES Hibrit GES-4: 28,8 milyon ABD doları
- Feslek HES Hibrit Kanal GES: 0,5 milyon ABD doları
- Dalaman HES Hibrit Yüzer GES: 1,5 milyon ABD doları
- Adıgüzel HES Hibrit Yüzer GES: 19,1 milyon ABD doları
- Göktaş HES Hibrit Yüzer GES: 4,9 milyon ABD doları

yatırım maliyeti öngörülmektedir.

** Uşak RES işletmesinde montajı tamamlanan 82,15 MWm gücünde hibrit güneş enerji santralinin 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir.*

Kapasite Artış Projesi:
1.019,48 MW toplam kurulu güce sahip Şirket'in %84'ü hidroelektrik santrallerden oluşmaktadır. %16'lık bölümü ise rüzgar santrallerini kapsamaktadır. Kurak geçen dönemlerde hidroelektrik santrallerde elde edilen enerji üretimi düşmekte ve yıllık enerji üretim hedeflerine bu dönemlerde ulaşılamamaktadır. Bu kapasite artış projeleri hayata geçirildiğinde rüzgar santrallerinin toplam kapasiteye oranı %24'e çıkacaktır. Enerji üretim çeşitliliği artışı ile yağışın düşük olduğu dönemlerde, rüzgar santrallerinin üretimi, toplam yıllık hedeflere ulaşma noktasında pozitif katkı sağlayacaktır.

Proje Yönetimi ile İlgili TPG'ler
- Uygun Projelerin Tamamlanma Yüzdesi

Hibrit Projesi:
2022 yılında devreye alınan herhangi bir Hibrit Projesi bulunmamaktadır.

Projeler; izin süreçleri aşamasındadırlar, izin kısımlarının tamamlanma yüzdeleri; Uşak RES-1 Hibrit GES: %90, Yalova RES Hibrit GES: %50, Söke RES Hibrit GES: %50 ve Feslek HES Hibrit GES: %70'dir. İzin sürecinin tamamlanmasına müteakip, inşaat süreci tamamlanarak devreye alınması planlanmaktadır.

Kapasite Artış Projesi:
-Uşak RES: ÇED, TEA ve EPDK süreçleri tamamlanmıştır. Uşak RES 54 MW ve 34 MW kapasite artışları için EPDK başvurusu yapılmış olup, ÇED süreci devam etmektedir. TEA başvuru onayı 54 MW için mevcut olup, 34 MW için başvurusu yapılmış ve Ocak ayında onayının alınması planlanmaktadır. Türbin anlaşmaları yapılmış ve türbin temin süreci başlamıştır.
-Yalova RES: ÇED ve TEA süreçleri tamamlanmış olup, EPDK sürecinin tamamlanması için yükümlülüklerin tamamlandığı bildirilmiş ve lisansa derç olması beklenmektedir.
-Söke RES: ÇED ve TEA süreçleri tamamlanmış olup, EPDK uygunluk kararının alınması sonrası TEİAŞ katkı payı revizesi yapılacak ve lisansa derç edilebilecektir.

Yeni Alan Tüketimi ile İlgili TPG'ler
- Uygun projeler için yeni alan kullanımı

SÜRDÜRÜLEBİLİR (YEŞİL) FİNANSMAN ÇERÇEVESİ

Yüzer GES projeleri için Devlet Su İşleri'nden uygun görüş alınmaktadır.

Hibrit Projesi:
2022 yılında 82,15 MWp Uşak RES Hibrit GES projesinin kurulum çalışmaları tamamlanmıştır. Uşak RES işletmesinde montajı tamamlanan 82,15 MWm gücünde hibrit güneş enerji santralinin 23.02.2023 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir. Diğer planlanan projelerin tamamı karasal, yüzer ve su iletim kanalı üzeri GES projeleridir. Bu kapsamda EPDK tarafından yayınlanan yönetmeliğe uyularak 1 MWp için maksimum 15.000 m^2 alan kullanılmaktadır. Söz konusu yasal alan sınırının altında kalınması için gerekli çalışmalar yapılmaktadır. Ayrıca karasal GES kurulumu ile ilgili bazı yasal zorunluluklar bulunmaktadır. Ormanlık alanlara ve tarım araziler vb. alanlara kurulum izin verilmemektedir. Hibrit GES'ler sadece tarım yapılamayan ve devlet tarafından "Tarım Dışı Kararı" verilen alanlara yapılabilecektir.

Yüzer GES projeleri için de DSİ'den uygun görüş alınmaktadır. DSİ görüşü doğrultusunda suya hiçbir zarar verilmeden balık çiftlikleri vb. yapılardan uzak durularak en uygun alanlar belirlenmektedir.

Kapasite Artış Projesi:
Kapasite artış projeleri için, ulaşım yolu ve pad alanı ihtiyaçlarının karşılanması noktasında arazi ihtiyacı olacaktır. Arazi kullanımının minimize edilmesi için maksimum kapasiteye sahip türbinler kullanılması planlanmaktadır (Ör: 6 MW'lık bir kapasite artırımı için 1,5 MW x 4 adet türbin de kullanılabilir, böylece her 6 MW artış için 4 türbinlik alan ulaşım yolu, pad alanı ihtiyacı doğar. Fakat 6 MW artış için planlanan türbin modeli 1 adet 6 MW'lık türbin olacaktır.). Yalova RES projesi için orman arazisi kullanılacak olup, mevcut ENH ve yollara en yakın olan ve ağaç bulunmayan alanlar kullanılması kararlaştırılmış ve bu alanlar için enerji üretim raporları hazırlatılmıştır. Sonuçlar uygun bulunmuştur. Söke RES projesi için, mevcut santral yolu güzergahında ve tamamı orman arazisi olan sahada ağaç bulunmayan alan tercih edilmiş, "Rüzgar Enerji Raporu" bu alan için hazırlatılmaktadır. Uşak RES sahasında 1.300 m rakımı bulunan ve genellikle kurak olan alanların tamamı şahıs arazisidir. Bu bölgede de ağaç kesimi söz konusu olmayıp, minimum düzeyde kamulaştırma planlanmaktadır.

Biyoçeşitliliğin Korunmasına İlişkin TPG'ler
- Uygun Yeşil Projeler bağlamında Çevresel Risk Değerlendirmelerinin Sayısı

Şirket'in 25 adet santrali bulunmaktadır. 2022 yılında her bir santral için "Çevre Boyut Etki Analizi" yapılmıştır. Hibrit için de Uşak RES, Söke RES ve Yalova RES kapasite artışı ve yardımcı kaynak GES kurulumları için ÇED süreçleri başlatılmıştır. Tüm işletmeler için "ÇED Olumlu" ve "ÇED Gerekli Değildir" belgeleri mevcuttur.

Biyoçeşitlilik konusunda aşağıda detayları verilen faaliyetler konusunda gerekli kaynak ayırılmıştır. İlgili konularda teknik bir danışman firma ile sözleşmeler imzalanmıştır. 2022 yılı içerisinde aşağıdaki projeler hayata geçirilecektir.

1) Aşağıda belirtilen santrallerinin yasal sınırları ve yakın çevresi içinde korunması gereken tüm alanların koruma çalışmalarına temel olacak biyolojik çeşitlilik ve planlama çalışmalarında destekleyici bazı aksiyonlarının alınması için yapılacak projeler:
- Kemer HES Baraj İşletmesi için; 50 adet Yarasa Evleri Kurulumu ve Popülasyon Artışı Sayesinde Tarım Zararlılarıyla Mücadele Takibi Projesi:

  Denizli Atatürk Mesleki ve Teknik Anadolu Lisesi iş birliğinde öğrencilerin hazırladığı yarasa evleri ile ilk etapta Aydın'da faaliyet gösteren Kemer HES ve Muğla'da ise Dalaman HES çevresinde yarasa evleri konumlandırılmıştır. Uzun vadede etkisi görüleceği planlanan biyoçeşitlilik projesinde, alanında uzman ekiplerle yarasaların bölgede izlemesi yapılmaktadır. İzleme sonrası projeyi geliştirici gerekli aksiyonlar alınarak, yarasaların bölgedeki tarıma ve ekosisteme olan katkısı gözlemlenecektir.
- Göktaş HES Baraj işletmesi için; sahanın 5 Adet Fotokapan ile İzlenmesi ve Video Sunumu Projesi: Fotokapanların kurulumu ile baraj bölgesi fauna envanteri çıkarılacaktır.
- Söke RES işletmesinde; Arıcılık Faaliyetlerinin İzlenmesi, RES'in Arılar Üzerine Etkilerinin Tespiti ve Yöre Halkının Arıcılık Konusunda Destekleme Projesi:

  Söke RES çevresinde yaşayan ve arıcılık faaliyetlerinde bulunan yöre halkına; Düzce Üniversitesi Arıcılık Araştırma, Geliştirme ve Uygulama Merkezi ile eğitim düzenlenmiştir. Öğr. Üyesi Dr. Münir Uçak ve Öğr. Gör. Tuğçe Çaprazlı tarafından gerçekleştirilen eğitimlerde arıların biyoçeşitlilik ve sürdürülebilir gıda üretimindeki rolleri, arı biyolojisi, arı ürünleri üretim teknikleri, arı hastalık ve zararlıları konularına yer verilmiştir. Kovan kurulumlarının yapılacak bir eğitimin akabinde 2023 ilkbahar aylarında yapılması planlanmaktadır.

2) Tüm işletmelerin, Ekosistem Değerlendirmesi sebebiyle "Biyolojik Çeşitlilik Değerlendirme Raporları hazırlanmış ve raporlanmıştır.
3) Aydem Yenilenebilir Enerji RES işletmelerinin, Canlı Doğal Kaynakların Sürdürülebilirlik Yönetimi gerekliliklerini sağlayan "Biyolojik Çeşitlilik İzleme Çalışmaları" gerçekleştirilmiş ve raporlaması yapılmıştır.
4) Tüm santral çalışanlarına, danışman veya akademisyenler tarafından aşağıda belirtilen biyoçeşitlilik eğitimleri verilmiştir:
- Türkiye'nin Biyoçeşitliliği ve Biyokaçakçılık Eğitimi,
- Kuş Dedektifinin Gözünden Kuşlar ile İlgili Genel Bilgiler Eğitimi,

Toplumdan Uygun Yeşil Projelerle İlgili Şikayetlere İlişkin TPG'ler
- Alınan haklı şikayetlerin sayısı

Projeler ile ilgili haklı şikayet bulunmamaktadır.

Devlet/Yerel Yönetim Onayı ile İlgili TPG'ler
- Tamamlanan yerel/Hükümet yetkilisi onaylarının sayısı

Hibrit Projesi:
Hibrit projeler kapsamında EPDK ana kaynak mevcut saha dercinden alınan onay sayısı 11'dir. Hibrit derci onay sayısı 2'dir. DSİ'den alınan onay sayısı 8'dir. ÇED süreci tamamlanan proje sayısı 3'tür. Mülkiyet edinimi tamamlanan proje sayısı 5'tir.

Kapasite Artış Projesi:
Kapasite artışı projeleri kapsamında Söke ve Yalova TÜBİTAK TEA süreçleri ve ÇED süreçleri tamamlanmıştır. Uşak RES 11 türbin kapasite artışı kapsamında kamulaştırma kararı alınmıştır.

İNSAN KAYNAKLARI

> Çalışanlarla ilk temasın gerçekleştirildiği işe alım süreçlerinde Cinsiyetsiz CV yaklaşımı ve ayrımcılığa yer vermeyen bakış açısıyla şeffaf bir şekilde hareket edilmektedir.

İnsan Kaynakları Politikamız

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin insan kaynakları yaklaşımı ve uygulamalarının ana hedefi; çalışanlarının mutlu oldukları, şirketlerini benimsedikleri ve herkesin dahil olmak isteyebileceği bir çalışma atmosferi yaratmaktır. Şirket bu doğrultuda; belirlenen iş hedeflerini yakalamada çalışanların katılımını arttıracak, potansiyellerini açığa çıkartacak; ölçülebilir, şeffaf, herkesi dinleyen ve kendini geliştiren, adil insan kaynakları stratejileri geliştirmekte ve bunları uygulamaktadır.

Şirket'in İnsan Kaynakları Politikaları, enerji sektöründeki öncü konumunu ve kapasitesini artırarak, sürdürebilmek ve paydaşlarının beklentilerini karşılayabilmek için gereken performansı destekleyecek; yetkinlik ve beceri gruplarını oluşturmak amacıyla tanımlanmış ve bu amaç doğrultusunda yönetilmektedir.

Şirket İnsan Hakları Politikası ile;

- Faaliyette bulunduğu bölgelerde yaşayan toplumların haklarını gözetmeyi,
- İnsan haklarıyla ilgili ulusal ve uluslararası yasa ve yönetmeliklere uymayı, iş ortaklarının da uymasını sağlamayı,
- Tüm yatırım faaliyetlerinde ve bu faaliyetleri kapsayan operasyonlarında Birleşmiş Milletler İnsan Hakları Evrensel Beyannamesi doğrultusunda karar almayı,
- Tüm yatırım faaliyetlerinde ve diğer faaliyetlerinde insan haklarına saygı duymayı ve faaliyetlerini buna göre organize etmeyi,
- Çalışanları arasında ayrımcılık yapılmasına hiçbir koşulda müsamaha göstermeden, çalışanlarının farklılıklarına değer vererek tüm çalışanları için eşit haklar ve fırsat eşitliği sağlamayı,
- Kadınların iş gücüne katılımını desteklemeyi, Şirket'in karar mekanizmalarında toplumsal cinsiyet dengesini iyileştirmeyi ve Şirket'in Yönetim Kurulu ve üst yönetimlerinde kadınları teşvik etmeyi,
- İstihdam oranını artırmayı, sivil toplum kuruluşları ile iş birliği yaparak çalışanların işyerinde ifade özgürlüğü hakkını desteklemeyi,
- Çalışanlarının güvenlik ve sağlık ilkelerinin ihlaline izin vermemeyi ve gerekli önlemleri almayı,
- Yaşanabilir ve yeşil bir dünya için çevreye duyarlı olmayı ve tüm faaliyetlerinde doğayı koruma ilkesini öncelik olarak kabul etmeyi taahhüt etmektedir.

Öne Çıkan 2022 Uygulamalarımız

İşe Alım
Çalışanlarla ilk temasın gerçekleştirildiği işe alım süreçlerinde Cinsiyetsiz CV yaklaşımı ve ayrımcılığa yer vermeyen bakış açısıyla şeffaf bir şekilde hareket edilmekte, Şirket'in temel değerleri olan Duyarlılık, Dinamiklik ve Hayata Dokunmak ilkeleri doğrultusunda ilerlenmektedir. Şirket'in iç portalları, web sitesi ve kariyer sayfalarında yayınlanan iş ilanlarıyla başlayan işe alım süreci; adayların, yetenek, tecrübe ve yetkinlik ölçüm kriterleriyle değerlendirilmesiyle devam ederken, Kişilik Envanteri, Genel Yetenek ve İngilizce testleriyle tamamlanmaktadır. Ayrıca çalışanların Şirket ve grup şirketlerindeki yeni kariyer fırsatlarına göz atabilmeleri, kariyerlerine yeni ve farklı bir yön verebilmeleri için her pazartesi günü açık pozisyonlar Kariyer Fırsatları başlığında paylaşılmaktadır.

Ücretlendirme, Yan Haklar ve Performans Yönetimi
Aydem Yenilenebilir Enerji, İnsan Kaynakları Politikası ışığında ücretlendirme süreçlerinde de titizlikle hareket etmekte, eşitlikçi bir anlayışla ilerlemektedir. Bu alanda global ve bağımsız bir ücretlendirme danışmanıyla çalışarak, süreçlerini adil ve tamamen performans analizlerine dayanan ücretlendirme sistemiyle yönetmektedir. Bu sayede çalışanlara cinsiyet, dil, din, ırk, mezhep, inanç, ulus, medeni durum ve benzeri nedenlerle herhangi bir ayrımcılık yapılmadığından emin olunmakta ve çalışanların da bu kapsamda kendilerini güvende hissedeceği bir çalışma ortamı sunulmaktadır.

Ücretlendirme süreçleri kapsamında, çalışan ücretlerinin enflasyon karşısında korunması amacıyla 2022 yılının başında önemli oranda artış gerçekleştirilmiştir. Yine yıl içerisinde enflasyondaki yükselişin devam etmesi nedeniyle ikinci ücret düzenlemesi yapılmıştır. Bunun yanı sıra, anlaşmalı bankayla imzalanan protokoller dahilinde çalışanlara promosyon ödemelerinin yapılması sağlanmıştır.

Çalışanlarına; özel sağlık sigortası, verimlilik artırıcı proje ödülleri, başarı ödülleri, pozisyon bazlı araç, telefon, laptop, yemek kartı desteği, yılbaşı ve özel günlerde hediyeler, kıdem ödülleri, evlenme ve doğum ödüllerini kapsayan çok geniş bir yelpazede yan haklar sunan Aydem Yenilenebilir Enerji; tüm çalışanlarının bu haklardan eşit bir şekilde faydalanmasını temin etmektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji, mavi yaka ve beyaz yaka çalışanlara görev, sorumluluk ve yetkinlikleri dahilinde hedefler vermekte ve yıllık değerlendirmeler neticesinde prim ödemesi yapmaktadır. Bunu yaparken kariyerleri boyunca çalışanları motive eden, güven veren ve eşitlikçi bir yapıyla ilerlemektedir. Değerlendirme süreçlerinde temel yetkinlikler ve teknik bilgi derinliği gibi hususlar dikkate alınmaktadır.

Çalışan Bağlılığı ve Memnuniyeti
Aydem Yenilenebilir Enerji, geçtiğimiz yıllarda gerçekleştirdiği Great Place To Work anket çıktıları doğrultusunda gelişim alanlarını belirleyerek, aksiyon planları oluşturmuş ve dönem içerisinde hayata geçirmiştir. Bu kapsamda güvenilirlik, hakkaniyet, takım ruhu ve saygı kriterlerinin gerekliliklerini yerine getiren Şirket, 2022 yılı için yapılan Trust Index Anketi'ne %100 katılım oranıyla ve aldığı 80 puanla "Harika Bir İşyeri" olarak tekrar sertifikalandırılmıştır.

Staj Programları
2022 yılında bünyesinde 37 stajyer istihdam eden Aydem Yenilenebilir Enerji, ayrıca Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları (SKA)'nın Toplumsal Cinsiyet Eşitliği (Madde 5) maddesinin işaret ettiği "Kadınları ve Kız Çocuklarını Güçlendirme" hedefi doğrultusunda, 2026 yılına kadar 100 kadın stajyer istihdamı sağlamayı hedeflemektedir. Bu hedef doğrultusunda; yıl içinde toplam 20 kadın stajyer istihdam edilmiştir. Şirket, enerji sektöründeki kadın çalışan oranının artırılmasına katkı sağlamaya devam etmektedir. Aydem Yenilenebilir Enerji'de staj dönemini tamamlayan stajyerlere Staj Tamamlama Sertifikası ve Referans Mektupları takdim edilmektedir. Staja öncesi düzenlenen oryantasyon eğitimleri ve mezuniyet dönemlerinde gerçekleştirilen özgeçmiş hazırlamaya yönelik eğitimlerle satajyerlerin iş hayatına hazırlanmalarına da destek sağlanmaktadır.

Çalışma Modeli
Optimum verimliliğe ulaşmak ve rekabet gücünü artırmak amacıyla bilgi teknolojileri altyapılarının dijitalleşme eksenindeki dönüşümünü COVID-19 salgını öncesinde tamamlayan Aydem Yenilenebilir Enerji, geliştirdiği yenilikçi iş yapış şekilleriyle ortaya çıkan yeni çalışma düzenine hızla adapte olmuştur. Şirket bu sayede, çalışanlarıyla birlikte daha dinamik ve yenilikçi bir organizasyona dönüşürken, sektörün geleceğine öncülük etme iddiasını da pekiştirmiştir. "Doğru Yerdeyiz Biz!" mottosuyla yola çıkan Aydem Yenilenebilir Enerji; #EnerjiiçinBiz diyerek hibrit, uzaktan ve saha çalışmalarında takım ruhu, çeviklik ve öncülüğe odaklanan özgün bir çalışma modeli geliştirmiştir.

İNSAN KAYNAKLARI

Success Factors Education modülüyle eğitim süreçlerinin tek bir platform üzerinden yönetildiği bulut tabanlı bir sistem oluşturulmuştur.

Eğitim
Aydem Yenilenebilir Enerji, çalışanlarının gelişimlerini gözeten ve Şirket amaç ve hedefleri doğrultusunda daha verimli çalışmlarını hedefleyen bir Eğitim Politikası uygulamaktadır. Çalışanların eğitim ihtiyaçlarının belirlenmesi, eğitim faaliyetlerinin planlanması ve uygulanması, tüm eğitim kayıtlarının tutulması ve eğitim değerlendirme esaslarının etkinliği özenle takip edilmektedir. Her bir çalışanın potansiyeli doğrultusunda; teknik, mesleki gelişim ve kişisel gelişim konularında ihtiyaçlarıyla uyumlu eğitimler planlanmaktadır.

Dijital dönüşüm adımlarından biri olan; Success Factors Education modülüyle eğitim süreçlerinin tek bir platform üzerinden yönetildiği bulut tabanlı bir sistem oluşturulmuştur. Uçtan uca eğitim sürecini yöneten bu sistem, Şirket stratejileri doğrultusunda çalışanlara doğru eğitimin verilmesini sağlamaktadır. Online eğitim günlerinde, eğitimden maksimum faydanın sağlanabilmesi adına çalışanlar uzaktan çalışma olanaklarıyla desteklenmektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji'de çalışanların birbirlerinin deneyimlerinden faydalanmalarının en etkin eğitim yöntemlerinden biri olduğuna inanılmaktadır. Bu anlayışla, Şirket'teki yetkin ve deneyimli liderlerin deneyim ve bilgi aktarımı yapmaları amacıyla, Aydem LED (Liderlik Etkileşim Dönüşüm) Mentor Mentee Projesi başlatılmıştır. Önümüzdeki dönemde Mentee sayısını artırmak için eğitimlerin yanı sıra Tersine Mentorluk Programı hazırlık çalışmalarına devam edilmektedir.

"Enerjim Tamam Genç Yetenek Programı"yla, Aydem Enerji bünyesine 8 yeni mezun genç yetenek Şirket bünyesine kazandırılmış olup gelecek yıllarda başarıları daha üst seviyelere taşıyacak yöneticileri yetiştirmek için yedekleme çalışmalarına devam edilmektedir.

İç ve Dış Paydaşlarla İletişim
Tüm paydaşlarıyla etkin, kesintisiz ve sağlıklı iletişim kurmak Aydem Yenilenebilir Enerji'nin temel öncelikleri arasında yer almaktadır. Bu anlayışla, Şirket'te şikayeti yönetmek için hem çalışanları hem de etkilenen yerel toplumu kapsayan bir "Şikayet Prosedürü" geliştirilmiştir. Prosedüre uygun olarak, paydaşlar yerel düzeylerde (muhtarlar) tanımlanmış ve listelenmiştir. Her muhtarlığa, yerel halkın form aracılığıyla Şirket'e ilişkin şikayetlerini iletebilecekleri şikayet posta kutuları yerleştirilmiştir. Bu kutular Aydem Yenilenebilir Enerji temsilcisi tarafından kilitlenmekte ve iki ayda bir açılmakta, geri bildirimler doğrultusunda aksiyon alınmaktadır. 2022 yılında Şirket faaliyetlerinden kaynaklı yerel topluluklardan gelen olumsuz bir tepki kayda geçmemiş olup, bu kapsamda Şirket aleyhine açılmış herhangi bir dava bulunmamaktadır.

Şirket'te iç iletişimin dinamik kalması sağlamak ve çalışanların fikirlerini paylaşabilecekleri etkin platformlar oluşturmak amacıyla "seni dinliyorum", "açık kapı", "yöneticiler sahada" gibi uygulamalar hayata geçirilmiştir. Çalışanlar; bilgilendirme portalları, yazılımlar, mobil uygulamalar, Fikir Hattı ve Etik Hattı gibi farklı platformlardan da talep, öneri ve görüşlerini paylaşabilmektedirler. Bununla birlikte, çalışanların üst yönetimle doğrudan sorularını paylaşabildiği açık iletişim uygulamaları ve geri bildirim sağlayabildikleri çalışan anketleriyle gelişim alanları tespit edilmektedir. Ayrıca gönüllülük esaslı yıl içerisinde düzenli toplanan kültürel dönüşüm gruplarıyla var olan uygulamaların geliştirilerek daha dijital ve uygulanabilir hale getirilmesi sağlanmaktadır. Yöneticinin El Kitabı'nda ise tüm yöneticilerin insan kaynakları yönetimi bakış açısıyla düşünmelerine ve seçme yerleştirme süreçlerinde buna uygun hareket etmelerine katkı sağlanmaktadır.

2022 yılında çalışanların motivasyonunu artırmak amacıyla Sürdürülebilirlik ve SEÇ Müdürlüğü tarafından santraller arası bilgi yarışması düzenlenmiş ve yarışma sonucunda başarılı olanlar ödüllendirilmiştir. Şirket, yasal kontenjanlar haricinde çalışanlarının çocuklarına staj deneyimleri için fırsat yaratarak onların iş hayatına hazırlanmalarına da destek olmaya devam etmektedir.

Yerel ekonomi ve kalkınmaya verdiği katkıyı sürekli artırmayı amaçlayan Aydem Yenilenebilir Enerji, santrallerinde ihtiyaç duyduğu insan kaynağını yerel halktan karşılamaya öncelik vermektedir. Özellikle santral inşaat aşamalarında periyodik işler için gerekli işgücü faaliyette bulunduğu bölge halkından karşılanmaktadır. Santral çalışanlarının %70'i yerel istihdamdan oluşan Şirket, faaliyet bölgelerindeki sosyal etkisini de düzenli anketler aracılığıyla ölçümlemektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji, 2022 yılında "İşyeri Meslek Yüksekokulu Oluyor" projesi kapsamında Denizli Genç İş insanları Derneği (DEGİAD) ile iş birliği yaparak okullarda verilen teorik bilgiyle iş hayatındaki uygulama esaslarını konuşmak ve yeni projeler hayata geçirmek için kolları sıvamıştır.

11. Türkiye Rüzgar Enerjisi Kongresi'nin destekçileri arasında yer alan Aydem Yenilenebilir Enerji, kongre kapsamında düzenlenen kariyer festivalinde de yer alan Şirket standını ziyaret eden öğrencilerin sorularını yanıtlamıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji, herkesin eşit haklara sahip olduğu bilinciyle, toplum içinde dezavantajlı olarak nitelendirilen gruplar için bir kez daha harekete geçmiş ve 30 Eylül Cuma günü, Anlatan Eller platformu ile İşitme Engelliler Haftası'na özel Türk İşaret Dili Atölyesi'nde bir araya gelmiştir.

Şirket bunların yanı sıra, İstanbul Teknik Üniversitesi, Orta Doğu Teknik Üniversitesi, Pamukkale Üniversitesi, Kütahya Dumlupınar Üniversitesi ile nitelikli işgücünün kazandırılması, lisans öğrencilerinin gelişimi ve iş hayatında deneyim kazanmaları için staj programları yürütmektedir. Ayrıca, İstanbul Teknik Üniversitesi Mezunlar Derneği ve Kütahya Dumlupınar Üniversitesi ile burs programları düzenlenmekte ve üniversite öğrencilerinin eğitimlerine katkı sağlanmaktadır.

Geleceğe Bakış
Sürdürülebilirlik odağıyla verimliliğini geliştirip, güvenli enerji arzı yaratmak için çalışan Aydem Yenilenebilir Enerji, bu doğrultuda teknolojik yenilikleri yakından takip etmekte ve inovatif ve gelecek odaklı bir şirket olmayı hedeflemektedir. Bu bağlamda bilgi teknolojileri ve güvenliği unsurları hem iç hem de dış paydaşlar nezdinde, Aydem Yenilenebilir Enerji'nin temel odak noktaları arasında yer almaktadır. Şirket, yenilikçi bakış açısı ve inovasyon odaklı stratejileri kapsamında bilgi teknolojilerini tüm iş süreçlerine entegre etmekte ve uzun vadede sürdürülebilirlik hedefinin kilit unsurları olarak gördüğü inovasyon ve dijitalleşmeye yönelik sürekli ve kesintisiz yatırımlar gerçekleştirmektedir.

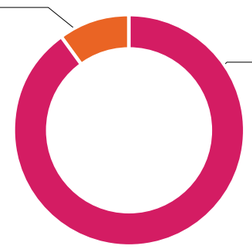
İNSAN KAYNAKLARI

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin 2022 yıl sonu itibarıyla toplam 556 çalışanı bulunmaktadır.

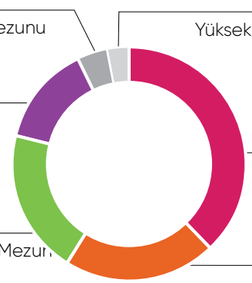
Çalışan Bilgileri
Aydem Yenilenebilir Enerji'nin 2022 yıl sonu itibarıyla toplam 556 çalışanı bulunmaktadır. Yıl sonunda %10 olan kadın çalışan oranını artırmayı hedefleyen Şirket'in Yönetim Kurulu'nda ise sürdürülebilirlik, eşitlilik ve çeşitlilik yaklaşımı doğrultusunda kadın üye oranı %37,5'dir.

Genel Merkez Personeli	**140**
Hidroelektrik Santraller	**340**
Adıgüzel HES	16
Akıncı HES	18
Aksu HES	16
Bereket HES	21
Çırakdamı HES	13
Dalaman HES	61
Dereli HES	17
Feslek HES	15
Göktaş I HES	21
Göktaş II HES	18
Gökyar HES	21
Kemer HES	17
Koyulhisar HES	34
Mentaş HES	25
Toros HES	27
Rüzgar Santralleri	**51**
Söke RES	13
Uşak RES	20
Yalova RES	18
Jeotermal Santrali	**25**
Kızıldere JES	11
Isı Merkezi	14
TOPLAM	**556**

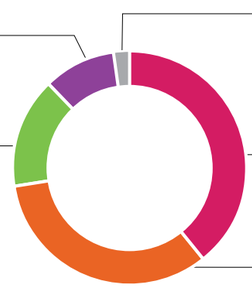
Çalışan Sayısı



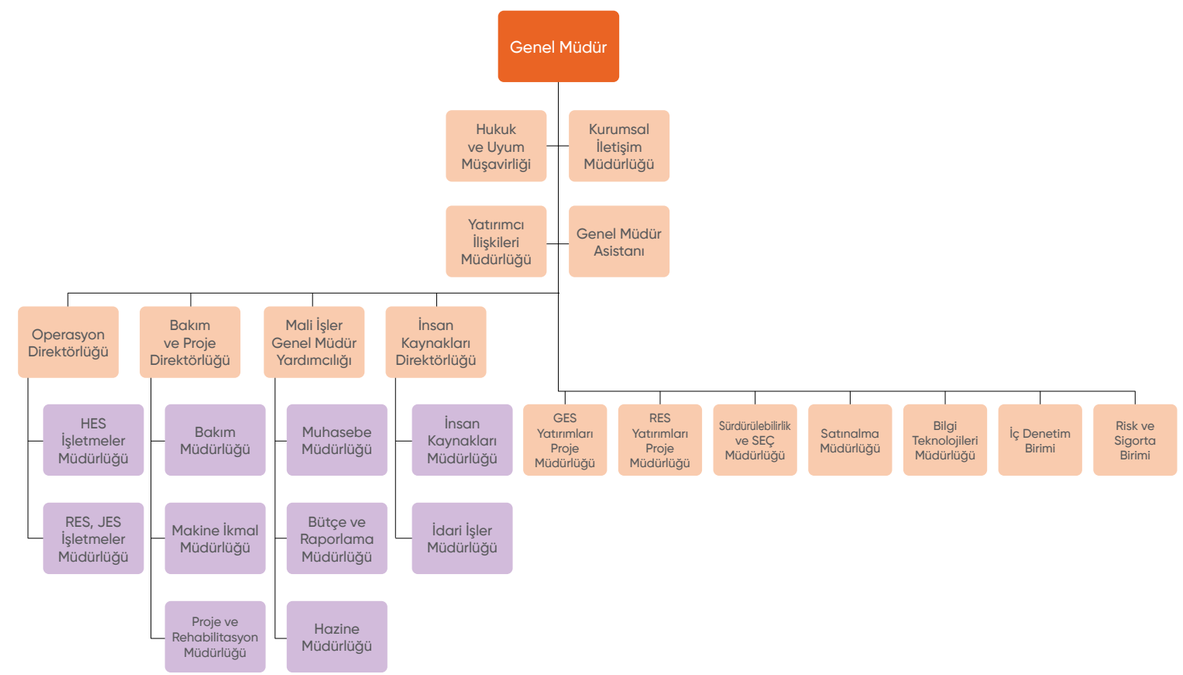
Eğitim Durumu



Yaş Dağılımı



ORGANİZASYON ŞEMASI



SAĞLIK, ÇEVRE, İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin tüm işletmelerinde 2022 yılında 1.422,25 insan/saat çevre eğitimi verilmiştir.

Çevre Politikamız
Türkiye'nin öncü yenilenebilir enerji şirketi Aydem Yenilenebilir Enerji, uzun vadede başarılı olabilmek için paydaşları ve toplum için değer yaratması gerektiğine inanmakta; doğal kaynakların, çevrenin ve gelecek nesillerin ihtiyaçlarının sürdürülebilirliğini gözeten bir yaklaşım benimsemektedir.

Şirket, doğal kaynakların sınırlı olduğunun bilinciyle, biyolojik çeşitliliğin korunması adına bugün ve gelecek için daha iyisini hayata geçirmek için çalışırken iklim değişikliklerine uyum, sıfır israf ve sürdürülebilirliğin desteklenmesi konularına odaklanmaktadır. Ülkemizin sürdürülebilir büyümesine katkı sağlamaya ve yenilenebilir enerji üretimiyle çevreye, topluma ve sonraki nesillere daha güzel bir gelecek hazırlamaya devam etmektedir.

Odağına "İnsana ve Doğaya Saygı"yı alan bir yönetim anlayışını benimseyen, çevrenin korunmasını yasal gerekliliklerin ötesinde, var oluşunun temel bir sorumluluğu olarak kabul eden Şirket,

- Çevre tahribine neden olan unsurları kontrol altına almayı,
- Çevresel olumsuz etkilerin azaltılması ile ilgili sürekli gelişmeye katkıda bulunacak faaliyetleri gerçekleştirmeyi,
- Atıklarını azaltmayı, geri kazanımı sağlamayı ve kirliliği önlemeyi,
- İlgili çevre mevzuatı, yasa, yönetmelik doğrultusunda sahip olduğu ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemleri'nin gereksinimlerini karşılamayı,
- Çevre amaç ve hedeflerini oluşturarak, yıl içerisinde gerçekleştirilen faaliyetlerin bu amaç ve hedeflere uygunluğunu izlemeyi ve yılda en az bir defa mevcut durumu gözden geçirmeyi,
- Çevre Yönetim Sistemi'nin doğru şekilde algılanması için, gerekli ve yeterli şekilde belgeye dayandırılmasını, uygulanmasını ve sürekliliğini sağlamayı,
- Çevre performansında sürekli iyileşmeyi sağlamayı,
- Çevre dostu ve enerji verimliliğini önemseyen ürün ve hizmetleri tercih etmeyi,
- Çevresel farkındalık eğitim faaliyetlerini sürekli kılarak, öğrenen, sürekli gelişen ve paylaşan bir organizasyon olmayı,
- Paydaşlarıyla etkili iletişim ile çevresel iyileşme konusundaki girişimleri canlı tutmayı,
- Faaliyetleri kapsamında yürürlükte olan yasal mevzuatlara, standartlara, bağlı olduğu kurumların direktif ve kurallarına uymayı,
- Faaliyetlerinde uluslararası standartlara ulaşmayı,
- Taahhüt edilen ve uygulanan bu politikayı tüm çalışanlarına duyurmayı,
- Kamu ve üçüncü şahısların erişimine açık hale getirmeyi,

Çevre Politikası olarak kabul etmiştir.

Çevre Yönetimi
Kapasite Artışlarına İlişkin ÇED Süreçleri: Uşak RES kapasite artışı için (41 Türbin 61,5 MWm/MWe'den 52 türbin 114,3 MWm/MWe'ye) ÇED Olumlu Belgesi alınmış, Proje İlerleme Raporlarının periyodik olarak hazırlanıp Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na sunulması için konusunda uzman bir danışman firmayla anlaşılmış, 2021 yılında başlayan izleme çalışmaları devam etmektedir. 2022 yılında 6 tane olmak üzere toplam 7 tane Proje İlerleme Raporu Bakanlığa sunulmuştur.

Uşak RES Yardımcı Kaynak Güneş Enerji Santrali (GES) İlavesi Projesi (Ana Kaynak:127,5 MWm /MWe - 52 Türbin, Yardımcı Kaynak: 82,15 MWm /71,73 MWe -121,741 Ha, Toplam Tesis Kapasitesi 209,65 MWm/127,5 MWe) kapsamında ÇED Olumlu Belgesi alınmış, Proje İlerleme Raporlarının periyodik olarak hazırlanıp Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na sunulması için konusunda uzman bir danışman firmayla anlaşılmıştır. 2022 yılında 4 tane Proje İlerleme Raporu Bakanlığa sunulmuştur.

Yalova RES 18,8765 MW hibrit GES projesi kapsamında ÇED Olumlu Belgesi alınmış olup, Proje İlerleme Raporlarının periyodik olarak hazırlanıp Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na sunulması için konusunda uzman bir danışman firma ile anlaşılmıştır. İlk rapor 2023 yılında sunulacaktır.

Kirlenmiş Sahalar Bilgi Sistemi: Tüm işletmelerin Entegre Çevre Bilgi Sistemi (EÇBS) üzerinden onay süreci tamamlanmıştır.

ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi: Tüm santrallerin belgeleri alınmış olup, süreç aktif olarak yönetilmektedir.

Çevre Eğitimleri: Tüm işletmelerde 2022 yılında 1.422,25 insan/saat çevre eğitimi verilmiş olup, gerçekleştirilen eğitimler aşağıdaki gibidir:

- Su Ayak İzimizi Nasıl Azaltabiliriz?
- Türkiye'nin Biyoçeşitliliği ve Biyokaçakçılık Eğitimi
- Kuş Dedektifinin Gözünden Eğitimi
- Ozan Tabakasının Koruması için Neler Yapabiliriz?
- Genel Çevre Bilinci Eğitimi
- Döküntü Sızıntı Durumunda Alınacak Önlemler Eğitimi
- Döküntü Sızıntı Durumuna Karşı Çevre Tatbikatı
- İklim Değişikliği, Atık Yönetimi ve Sıfır Atık Eğitimleri

3. Göz Saha Denetimleri: Tüm işletmelerin yerel mevzuat ve uluslararası performans gereklilikleri kapsamında çevre, sosyal ve İSG konularında saha denetimleri 2021 yılında başlamış olup, 2022 yılında tüm saha denetimleri gerçekleşmiş olup, raporlama süreci tamamlanmıştır.

Su Yönetimi
Su Tüketimi Takibi: 2021 yılı Merkez ve işletmelerin su ayak izi hesaplamaları akredite bir belgelendirme kuruluşu tarafından ISO 14046 Standardı'na göre doğrulanmıştır. 2020 yılına göre; 2021 yılı toplam su tüketimi %30 azalmıştır. 2022 yılı hesaplama çalışmalarına Aralık ayında başlanmıştır.

Proses Suyu Analizleri: Yılda 1 kere üretim yapan santrallerde; mansap ve membadan alınan örneklerle su analizleri yapılarak, santrallerin suya herhangi bir etkisi olup olmadığı kontrol edilmektedir.

Atık Su: Aydem Yenilenebilir Enerji'nin sahip olduğu HES, RES ve JES tesislerinde atık su yönetimi fosseptikler aracılığıyla sağlanmakta, belli periyotlarla çekim yapılarak sözleşmeli yerel arıtma sistemine verilmektedir. Tüm işletmelerin Atık Su Bilgi Sistemi'ne (EÇBS) kayıt işlemleri tamamlanmış olup, yapılmakta olan atıksu takip sistemi EÇBS'ye kaydedilmektedir.

Mansap Su Kullanım Hakları Raporları: DSİ ile yapılan Su Kullanım Hakkı Anlaşması çerçevesinde Mansap Su Kullanım Hakları raporları yenilenmesi gerekmektedir. Bu sebeple, Çırakdamı HES ve Dereli HES raporlarının revizyon süreci tamamlanmış olup, DSİ'den onayları alınmıştır.

SAĞLIK, ÇEVRE, İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

Aydem Yenilenebilir Enerji, 334.422 ton VCS hidro, 105.509 ton VCS wind olmak üzere toplam 439.931 tCO_2 Emisyon Azaltım sertifikasına sahiptir.

Atık Yönetimi

- Operasyon süreçlerinde proses bazlı atık oluşumu gerçekleşmemekle birlikte, oluşan atıklar bakım çalışmaları sırasında ortaya çıkmaktadır. 2022 yılında bir önceki seneye göre toplam kişi başı oluşan atık miktarı %13,3 oranında düşmüştür (Uşak RES Yardımcı Kaynak Şantiyesi atıkları dahildir.).
- Katı ve sıvı haldeki tüm tehlikeli veya tehlikesiz atıklar; çevreye zarar vermeden, yönetmelikler kapsamında kaynağında ayrı toplanarak düzenli olarak geçici atık depolama sahasında biriktirilmektedir. Tüm işletmelerin atıkları periyodik olarak (yılda en az iki) sözleşme yapılan lisanslı geri kazanım/dönüşüm veya bertaraf tesislerine gönderilmektir.
- Tüm işletmeler için 2022 atık ve jeneratör beyanları Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Müdürlüklerine 2023 Mart ayı sonuna kadar yapılacaktır.
- Üretimde olan tüm Aydem Yenilenebilir Enerji işletmeleri Sıfır Atık Belgesi almaya hak kazanmıştır.
- BEKRA (Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması) kapsamında olan Göktaş 1, Gökyar HES ve Koyulhisar HES bildirimleri yapılmış olup, kapsam dışı yazısı alınmıştır.
- EAYP (Endüstriyel Atık Yönetim Planı) ile ilgili tüm işletmelerimizde yasal mevzuata uygun şekilde aksiyonlar alınmaktadır.

İklim Değişikliği Yönetimi

Karbon Sertifikasyonu: Aydem Yenilenebilir Enerji'nin tüm santralleri için uluslararası standartlarda karbon veya yeşil enerji sertifikasyon süreçleri yürütülmektedir.

- "Verified Carbon Standard (VCS)" için Toros HES, Akıncı HES, Koyulhisar HES, Düzce Aksu HES, Çırakdamı HES, Dereli HES, Uşak RES,
- Gold Standard (GS) için Söke RES ve Yalova RES izleme çalışmaları tamamlanmıştır.
- "The International REC Standard (I-REC Standard)" için Göktaş 1-2 HES, Mentaş HES, Dalaman 1-5 HES, Gökyar HES, Bereket 1-2 HES, Feslek HES, Adıgüzel HES, Kemer HES, Kumkısık Çöp Gazı Santrallerinin sertifikasyon süreçleri devam etmektedir.

Emisyon Ticareti: Şirket, 2022 yılında toplamda 628.928 MWh'den fazla elektriğe denk gelen sertifikayı hizmete sunmuştur. Hazırlanan sertifikaların %6'sı VCS, %94'ü ise I-REC kapsamında oluşturulmuştur. Şirket bu kapsamda yaklaşık 4,5 milyon Türk Lirası ek gelir elde etmiştir.

Şirket, 334.422 ton VCS hidro, 105.509 ton VCS wind olmak üzere toplam 439.931 tCO_2 Emisyon Azaltım sertifikasına sahiptir.

Karbon ve Su Ayak İzi Takibi: Aydem Yenilenebilir Enerji, iklim değişikliğiyle ilgili farkındalık ve çevre duyarlılığını Şirket kültürü ve stratejisine yerleştirme yaklaşımı ve çabalarına ek olarak su ve karbon ayak izi takibi konusunda da proaktif şekilde aksiyon almıştır. Şirket, su ve karbon ayak izi envanterini 2018 yılından itibaren hesaplayıp doğrulatmaktadır. 2021 yılı Merkez ve işletmelerin karbon ayak izi hesaplamaları akredite bir belgelendirme kuruluşu tarafından ISO 14064-1 Standardına göre doğrulanmıştır. 2020 yılına göre; Kapsam 1-2 sera gazı emisyonları ~%11 Kapsam 1-2-3 sera gazı emisyonları ise %2,4 azalmıştır. Şirket, 2022 yılı hesaplama çalışmalarına Aralık ayında başlanmıştır.

Karbon Saydamlık Projesi (CDP): Şirket kültürüne iklim değişikliği ve çevresel süreçlerin yönetilmesi konusunu küresel trendlerle eş zamanlı entegre ederek zamanla dünyada lider konuma gelebilmeyi hedefleyen Aydem Yenilenebilir Enerji, üçüncü kez CDP İklim Değişikliği ve Su Güvenliği anketlerine cevap vermiş, 2022 yılında Su Güvenliği'nde ve İklim Değişikliği'nde en yüksek puan olan "A Liderlik Seviyesi" derecesini elde etmiştir. Şirket, elde ettiği dereceyle dünyada sadece 106 şirketin olduğu CDP Su Güvenliği 2022 Yılı A Liste Raporu'na (CDP Water Security A List 2022 Report) ve dünyada 295 şirketin yer aldığı CDP İklim Değişikliği 2022 Yılı A Liste Raporu'na (CDP Climate Change A List 2022 Report) girme başarısını gösterirken; Türkiye'de, bugüne kadar küresel liderlerin yer aldığı A Liste Raporu'na giren ilk ve tek enerji şirketi olmuştur.

Düşük Karbon Kahramanı Ödülü: Uşak RES Yardımcı Kaynak GES projesi ile 2022 Yılı Düşük Karbon Kahramanı Ödülü için başvuru yapılmıştır.

Biyoçeşitlilik

- Tüm işletmelerin, ekosistem değerlendirmesi kapsamında Biyolojik Çeşitlilik Değerlendirme raporları hazırlanmış ve raporlanmıştır.
- Aydem Yenilenebilir Enerji RES işletmelerinin, Canlı Doğal Kaynakların Sürdürülebilir Yönetimi gerekliliklerini sağlayan Biyolojik Çeşitlilik İzleme Çalışmaları gerçekleştirilmiş ve raporlaması yapılmıştır. RES'lerde halihazırda ornitolojik (kuş) ve mammalojik (yarasa) izleme çalışmaları yürütülmektedir. Uşak ve Yalova RES'lerde ise kuş ölümlerinin önüne geçilmesi amacıyla türbin kanatları mora boyanmıştır. Genel kuş koruma planları kapsamında; Scottish Natural Heritage metodolojisine göre izleme çalışmaları ve Atienza-2014'e göre karkas taramaları yapılırken, gözlem verileri baz alınarak çarpışma risk modeli oluşturulmuştur.
- Portföyündeki HES'lerde balık geçitleriyle su yaşamını korumaya özen gösteren Şirket, Göktaş HES'te hayata geçirdiği balık asansörü aracılığıyla, akarsu içerisinde balıkların yaşam devamlılıklarını desteklemektedir. Yine HES'lerde can suyu değerleri anlık olarak takip edilmekte ve proses suyu kalitesinin düzenli ölçümü yapılmaktadır.
- Şirket, gerçekleştirdiği ağaçlandırma, bitkilendirme ve bitkisel toprak yönetimi uygulamalarıyla etki alanında yer alan bölgelerde floranın korunmasına katkı sağlamaktadır.
- Aşağıda belirtilen santrallerinin yasal sınırları ve yakın çevresi içinde korunması gereken tüm alanların koruma çalışmalarına temel olacak biyolojik çeşitlilik ve planlama çalışmalarında destekleyici bazı aksiyonlarının alınması için yapılacak projeler:
  - Kemer HES Baraj İşletmesi için 50 adet yarasa evleri kurulumu ve popülasyon artışı sayesinde tarım zararlılarıyla mücadele takibi projesi: Denizli Atatürk Mesleki ve Teknik Anadolu Lisesi iş birliğinde öğrencilerin hazırladığı yarasa evleri ile ilk etapta Aydın'da faaliyet gösteren Kemer HES ve Muğla'da ise Dalaman HES çevresinde yarasa evleri konumlandırıldı. Uzun vadede etkisi görüleceği planlanan biyoçeşitlilik projesinde, alanında uzman ekiplerle yarasaların bölgede izlemesi yapılmaktadır. İzleme sonrası projeyi geliştirici gerekli aksiyonlar alınarak, yarasaların bölgedeki tarıma ve ekosisteme olan katkısı artacaktır.
  - Göktaş HES Baraj İşletmesi için sahanın 5 adet fotokapanla izlenmesi ve video sunumu projesi: Göktaş I-II HES sahasında Doğrudan ve dolaylı metot yöntemleri ile izleme çalışmaları yapılmış; ayak izi, dışkı, yuva tespiti gibi hususlar bakılmıştır. Alanı kullanması muhtemel karasal fauna elemanları için literatür taramaları yapılmış, önceki çalışmalar da irdelenmiştir. Akabinde Firma yetkilileri ve Santral çalışanları ile beraber kurulum çalışmalarına geçilmiştir. Bu esnada alan seçimi, dikkat edilen hususları fotokapanların nasıl kullanılacağı, nelere dikkat edileceği gibi konularda bilgilendirme yapılmıştır. Fotokapan kontrollerinde alanı kullandığı düşünülen karasal fauna canlıları olan porsuk, dağ keçileri, tilki, domuz gibi hayvanların çekimi yapılmış, kayıt altına alınmıştır.
  - Söke RES İşletmesi'nde arıcılık faaliyetlerinin izlenmesi, RES'in arılar üzerine etkilerinin tespiti ve yöre halkının arıcılık konusunda destekleme projesi: Söke RES çevresinde yaşayan ve arıcılık faaliyetlerinde bulunan yöre halkına; Düzce Üniversitesi Arıcılık Araştırma, Geliştirme ve Uygulama Merkezi ile eğitim düzenlenmiştir. Öğretim Üyesi Dr. Münir Uçak ve Öğretim Görevlisi Tuğçe Çaprazlı tarafından gerçekleştirilen eğitimlerde arıların biyoçeşitlilik ve sürdürülebilir gıda üretimindeki rolleri, arı biyolojisi, arı ürünleri üretim teknikleri, arı hastalık ve zararlıları konularına yer verilmiştir. Kovan kurulumlarının yapılacak bir eğitimin akabinde 2023 ilkbahar aylarında yapılması planlanmaktadır.
- Tüm santral çalışanlarına yönelik, danışman veya akademisyenler tarafından aşağıda belirtilen konu başlıklarında biyoçeşitlilik eğitimleri düzenlenmiştir:
  - Türkiye'nin Biyoçeşitliliği
  - Biyokaçakçılık Eğitimi
  - Kuş Dedektifinin Gözünden Eğitimi

SAĞLIK, ÇEVRE, İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

Aydem Yenilenebilir Enerji çalışanlarına 22.360 insan*saat İSG eğitimi verilmiştir.

İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) Politikamız
Aydem Yenilenebilir Enerji'nin paydaşları ve toplum için değer yaratma modelinin diğer bir bileşeni de yüksek performans ve sürekli gelişimi gözeten bir yaklaşımla çalışanlarına güvenli, sağlıklı ve motive edici bir çalışma ortamı sunarak, oluşabilecek kayıpları en aza indirmektir.

Şirket'in tüm faaliyet alanlarında herkesin katılımı ve tüm üst yönetimin desteğiyle iş sağlığı ve güvenliği kültürünün ve güvenli çalışma ortamının sağlanması, İş Sağlığı ve Güvenliği standartlarına tavizsiz uyum teşvik edilmektedir.

"Hiçbir iş insanın can güvenliğini tehlikeye atacak kadar önemli ve acil değildir", düşüncesini benimsemiş olan Aydem Yenilenebilir Enerji, İş Sağlığı ve Güvenliğiyle ilgili;

- İSG risklerini kabul edilebilir risk seviyesine indirerek tüm süreçleri sürekli iyileştirmeyi,
- Sıfır iş kazası ve sıfır meslek hastalığı ilkesiyle hareket ederek faaliyetleri sırasında meydana gelebilecek kaza veya acil durumların olası zararlı sonuçlarını minimum düzeye indirebilecek tedbirler almayı,
- Çalışma alanları içerisinde yüklenici, tedarikçi ve çalışanların sağlık, emniyet ve güvenliğine azami önemi göstermeyi,
- Sürekli eğitim, bilinçlendirme ve etkili iletişim faaliyetleri ile çalışanlar, tedarikçiler, ziyaretçiler, yerel topluluklar, paydaşlar ve resmi makamların konuyla alakalı farkındalığını artırmayı,
- İSG konularıyla ilgili tüm yerel ve uluslararası kanun, yönetmelik ve standartlar doğrultusunda hareket etmeyi,
- Sahip olduğu ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Sistemi'ni uygulayarak, periyodik olarak gözden geçirmeler ve performansın izlenmesiyle sistemlerin sürekli gelişimini sağlamayı,
- Yüklenici ve tedarikçilerin Şirket'in İSG Politikalarıyla uyumunu sürekli denetlemeyi,
- İSG performansında sürekli iyileştirme elde etmek için çalışmayı,
- İş Sağlığı ve Güvenliği Sistemi'nin sürekliliğini sağlayacak bilgi, insan kaynağı, teknoloji ve mali kaynakları sağlamayı,
- Faaliyetlerinde uluslararası standartlara ulaşmayı,
- Taahhüt edilen ve uygulanan bu politikayı tüm çalışanlara duyurmayı,
- Kamu ve üçüncü şahısların erişimine açık hale getirmeyi

İş Sağlığı ve Güvenliği Politikası olarak kabul etmiştir.

2022 Yılı İSG Uygulamalarımız

- Çalışanlara 22.360 insan*saat İSG eğitimi verilmiştir.
- Genel merkez bakım ekiplerine ve işletme çalışanlarına yüksekte çalışma, acil durum ve yangın eğitimleri verilmiştir.
- İşletmelerde bulunan iş ekipmanlarının yıllık periyodik kontrolleri gerçekleştirilmiştir.
- Çalışanların yıllık periyodik sağlık tetkikleri gerçekleştirilmiştir.
- Genel merkez ve tüm işletmelerde Acil Durum Tatbikatları gerçekleştirilmiştir.
- COVID-19 sürecinde genel merkez ve işletmelerde kontrol, denetim ve eğitim faaliyetlerine devam edilmiştir.
- Yaşam Güvenliği ve Çevre Komitesi, saha denetimlerini 2 ayda 1 düzenli olarak gerçekleştirmiştir.
- İSG süreçlerinin dijital ortamda takibi için uygulama satın alınmıştır. Risk değerlendirme ve Kişisel Koruyucu Donanım modülleri devreye alınmıştır. 2023 yılında da Şirket hedefleri doğrultusunda dijitalleşme çalışmalarına devam edilecektir.
- İşe özel kişisel koruyucu donanımlar ve ekipmanlar belirlenerek tedariki sağlanmıştır.
- Yüklenici performans değerlendirme sistemi uygulamaya alınmıştır.
- İş Sağlığı ve Güvenliği Haftası'nda çalışanların farkındalığı ve iş güvenliği kültürünün artırılması amacıyla tüm santrallerin katıldığı bir bilgi yarışması düzenlenmiştir.
- 2023 yılında çalışanların İSG farkındalık seviyesini yükseltmek amacıyla "İş Sağlığı ve Güvenliği" konulu drama etkinlikleri gerçekleştirilecektir.

İSG Kaza İstatistikleri

İş Kazası İstatistikleri	2019	2020	2021	2022
Gün Kayıplı Kaza Sayısı	6	1	1	0
Toplam Kaydedilebilir Kaza Sayısı	12	7	4	2
TRIFR: Toplam Kaydedilebilir Kaza Sıklık Oranı	5,42	5,77	3,36	1,60
LTIFR: Gün Kayıplı Kaza Sıklık Oranı	2,71	0,82	0,84	0
Gün Kayıplı Kaza Sıklık Oranı Hedefi	3,34	2,30	1,96	1,67

KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

> Aydem Yenilenebilir Enerji, "hayat için enerji" vizyonuyla, iş hayatına, çevresel hayata ve toplumsal hayata saygı kapsamında öncü inisiyatifler geliştirmektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji, toplumun, etkileşime geçtiği ve faaliyet alanlarında etkilediği tüm kesimlerini önemsemekte ve topluma değer katmak için çalışmaktadır. Toplumsal Hayata Saygı teması ile Şirket, faaliyet gösterdiği bölgelerde yerel istihdama katkı sağlamakta, aynı zamanda yerel halkın kalkınmasına toplumsal projelerle destek olmakta ve kurumsal sosyal sorumluluk projeleriyle toplumun hassas kitlelerine yarar sağlamaya özen göstermektedir.

2017 yılından itibaren 6.500'den fazla kişinin yararlandığı eğitim, çevre, sağlık ve bölge halkının gelişimine yönelik 15 farklı sosyal sorumluluk projesine yaklaşık 14,5 milyon TL tutarında yatırım yapılmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji, "hayat için enerji" vizyonuyla enerjinin hayatın tüm alanlarında öneminin farkındalığıyla; iş hayatına, çevresel hayata ve toplumsal hayata saygı kapsamında öncü inisiyatifler geliştirmektedir.

İş Hayatına Saygı

Aydem Yenilenebilir Enerji, kurumsal yönetim yapısını çağın gerekliliklerine uygun bir şekilde güncelleyerek ve yeni teknolojilere uyum sağlayarak verimliliğin ve finansal performansını artırmaya çalışmaktadır. Çalışanların en önemli Şirket paydaşı olduğu bilinciyle onlara güvenli, sağlıklı ve motive edici bir çalışma ortamı sunarak, oluşabilecek kayıpları en aza indirmeyi, yüksek performans ve sürekli gelişimi gözeten bir yaklaşım benimsemektedir. Bu kapsamda;

- Şirket'in kadın çalışanlarına verdiği değeri yansıtmak için Söke'de rüzgar santrallerine kadın çalışanların isimleri verilmiştir.
- COVID-19 sürecinde çalışanların sağlığını gözetmek amacıyla vardiyada minimum sayı, genel merkezde hibrit sistem ve uzaktan çalışma uygulanmaları gerçekleştirilmeye başlanmıştır.
- Yeni anne olan kadın çalışanların doğum izni sonrası kendilerini daha rahat hissetmelerini sağlamak için Genel Müdürlük binasında süt odası faaliyete geçirilmiştir.
- Genel Müdürlük ve saha çalışanlarının eğitimine büyük önem verilmektedir. Bu doğrultuda lisans stajyer alımı gerçekleştirilmekte ve Şirket'in stajyer sayısının her yıl artırılması, 2026 yılına kadar ise 100 genç kadın stajyer istihdamı yaratılması hedeflenmektedir.

Çevresel Hayata Saygı

Aydem Yenilenebilir Enerji, doğal kaynakların sınırlı olduğunun bilinciyle tüm projelerinde bugün ve gelecek için daha iyisini hayata geçirmek amacıyla çalışmaktadır. Şirket'te çevresel hayata saygı ilkesi doğrultusunda; yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının artırılması, iklim değişikliklerine uyum, sıfır israf ve sürdürülebilirliğin desteklenmesi konularına odaklanılmaktadır. Aydem Yenilenebilir Enerji ayrıca, faaliyet coğrafyalarında biyoçeşitliliğin korunmasına azami saygıyı göstererek etkin bir su politikası uygulamaktadır. Çevresel hayata saygı kapsamında;

- Aydem Yenilenebilir Enerji, %100 yenilenebilir enerji kaynaklarından enerji üreterek, ülkemizin sürdürülebilir büyümesine katkı sağlamakta ve iklim kriziyle mücadele kapsamında çevrenin ve gelecek nesillerin ihtiyaçlarını gözetmektedir.
- Şirket'in tüm santralleri ISO 14001 Çevre Yönetim Standartları sertifikasına sahip olmakla birlikte, bu standartlar doğrultusunda, "Doğaya Saygı" ilkesi çerçevesinde işletilmektedir.
- Rüzgar santrallerinde kuş ölümlerinin nedeninin araştırıldığı C.V. Long & J.A. Flint & P.A.Lepper tarafından yapılan çalışmalarda, böcekleri en çok çeken rengin beyaz olduğu, en az çeken rengin ise gri olduğu tespit edilmiştir. Gri renginin bulutlu havalarda uçaklar ve helikopterler gibi hava araçlarının görüşlerinde sıkıntı yaşamasına yol açabileceğinden yola çıkılarak; Uşak ve Yalova RES türbinleri, yine aynı araştırmaya göre böceklerin dikkatini en az çeken ikinci renk olan mora boyanmıştır. Rüzgar kapasite artışı kapsamında 2022 yılında Uşak RES'e alınan 17 adet 6 MW gücündeki türbin kanatlarının da mor olması sözleşmeye eklenmiştir.

- Şirket'in operasyonlarının çevreye olan etkisini en aza indirmek adına, faaliyetler sonucu ortaya çıkan atıklar türlerine göre ayrıştırılmakta, miktarları düzenli olarak ölçülerek takip edilmektedir. Üretimde olan tüm Aydem Yenilenebilir Enerji işletmeleri Sıfır Atık Belgesine sahiptir.
- Şirket'in tüm hidroelektrik santrallerinde balık geçidi uygulamalarıyla su yaşamının devamlılığı ve sürdürülebilirliğine katkı sağlanmaktadır. Yüksek kotlu Göktaş HES'te ise, balık asansörü aracılığıyla, akarsu içerisinde balıkların yaşam devamlılıkları desteklenmektedir.
- Şirket'in rüzgar santralleri kuş göç yolları üzerinde bulunmamaktadır. Söz konusu santrallerde ornitolojik (kuş) ve mammalojik (yarasa) izleme çalışmaları gerçekleştirilmektedir. Şu ana kadar herhangi bir kuş veya yarasa ölümüne rastlanmamıştır.
- Çevre Politikası kapsamında Şirket'in tüm faaliyetlerinde mevcut florayı korumak için gerekli tüm önlemleri alınarak ağaçlandırma ve bitkilendirme çalışmalarına özen gösterilmektedir.
- Benimsenerek pratik olarak da hayata geçirilen değerlere her koşulda bağlı kalınmaktadır. Örneğin; yazışmaların, Envision projesi (evrak kayıt) sayesinde dijital ortamda yapılmasıyla birlikte kağıt tasarrufu sağlanmaktadır.
- Tüm santrallerde Karbon Emisyonu Azaltımı Sertifika İzlemeleri (VCS &GS) ve Yeşil Enerji Sertifika (IREC) çalışmalarına son hızla devam edilmektedir. Şirket bünyesinde Gold Standard'a sahip 2 santral, Yenilenebilir Enerji Sertifikası'na (I-REC) sahip 15 santral, Gönüllü Karbon Standardı (VCS) sahip olan 7 santral bulunmaktadır.
- Aydem Yenilenebilir Enerji, 2050 yılında ise net sıfır olmayı hedeflemektedir. Bu doğrultuda, 2025 yılında üretim başına emisyon yoğunluğunun %30, 2035 yılında ise %65 azaltılması hedeflenmektedir. Şirket'in bu hedef doğrultusundaki uygulamalarından bazıları şunlardır:
- LED Aydınlatma Dönüşüm Projesi (490 tCO_2/yıl düşüş)
- A++ ürün grupları kullanımı (600 tCO_2/yıl düşüş)
- Araç Takip Sistemi (899 tCO_2/yıl düşüş)
- Robotik Süreç Otomasyonu (RPA) (Kağıt tüketiminde %70 düşüş)
- Biyoçeşitlilik, çevre ve iklim değişikliği ana başlıklarında toplam 1.422,25 insan*saat eğitim verilmiştir.

KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Santral çevresinde yakın temas halindeki yöre halkının sosyal hayatının iyileştirilmesi amacıyla araştırmalar neticesinde belirlenen yaklaşık 1 milyon TL tutarında sosyal yardım projesi hayata geçirilmiştir.

Toplumsal Hayata Saygı

Uygun fiyatlı, güvenilir ve modern enerji hizmetlerine evrensel erişimin sağlanması tüm dünyanın odaklandığı küresel amaçlardan birisidir. Bu talebin kesintisiz, güvenilir ve düşük maliyetlerle karşılanması, kaynak çeşitlendirmesine gidilerek bilhassa yenilenebilir enerji kaynaklarının daha çok kullanılmasıyla mümkün olacaktır. Enerji arzı içerisinde yenilenebilir enerji kaynaklarının payını artırmak Aydem Yenilenebilir Enerji'nin toplumsal hayata saygısının odak konularındadır. Şirket bununla birlikte faaliyet gösterdiği bölgelerde öncelikle istihdamla yerel ekonomiye katkı ve toplumsal projelerle sürdürülebilir kalkınmayı desteklemektedir. Toplumsal hayata saygı kapsamında;

- Lösemili Çocuklar Vakfı (LÖSEV) başta olmak üzere çeşitli sivil toplum kuruluşlarıyla sosyal sorumluluk projeleri yürütülmektedir. LÖSEV ile ortaklaşa hediye ve bağış kampanyası gerçekleştirilmiştir. Şirket'in işletmelerinin bulunduğu bölgelerdeki okul, cami, kütüphane ve yol çalışmalarına destek sağlanmaktadır. Bölgesel istihdama öncelik verilmekte, üniversitelerin kariyer fuarlarına katılım sağlanarak yeni mezun olacak öğrencilere gelecek konusunda yol gösterici olmaya çalışılmaktadır.
- Şirket oluşturduğu İnsan Kaynakları ve İnsan Hakları Politikalarıyla iş hayatına, çevresel hayata ve toplumsal hayata saygısını çalışanlarına ve çalışan adaylarına da aktarmaktadır.
- Faaliyet bölgelerindeki çalışmalara ek olarak ülkemizde yaşanan orman yangınlarının yaralarının sarılması için önemli miktarda fidan bağışı gerçekleştirilmiştir.
- AKUT (Arama Kurtarma Derneği) iş birliğinde ülkemizde ilk olan Geleceğimiz İçin El Ele Projesi kapsamında santral çevrelerinde yer alan köylerdeki yöre halkına yönelik orman yangınları ve sel konularında bilinçlendirme eğitimleri gerçekleştirilmektedir.
- 25 Kasım Kadına Yönelik Şiddetle Mücadele Günü UN Women'ın başlattığı 16 günlük aktivizm kapsamında Şirket'in Genel Müdürlük binası turuncu renkle aydınlatılmış ve duvara da #shesaidno farkındalık hashtag'i yansıtılmıştır.
- "Enerjimizle Geleceği Aydınlatıyoruz" kampanyasına katılım sağlanarak santral çevresinde yer alan köy okullarına toplamda 1.000 adet kitap bağışı gerçekleştirilmiştir.

- Kapsayıcı ve sürdürülebilir bir toplumsal gelişimin dayanaklarından bir tanesinin toplumsal cinsiyet eşitliği olduğunun bilinciyle "Toplumsal Cinsiyet Eşitliği Eğitmenleri" yetiştirmek için 30 gönüllü çalışanın eğitim alması sağlanmıştır. 2022 yılında tüm Şirket çalışanlarının bu konuda eğitimlerinde önemli bir yol kat edilmiştir. Sonraki aşamada ise bu eğitimin Şirket sınırları dışına taşınarak KODA (Köy Okulları Değişim Ağı) iş birliğiyle faaliyet bölgelerindeki öğretmen ve öğrencilere eğitimler düzenlenmesi planlanmaktadır.
- Şirket, sürdürülebilir kalkınma bilinciyle özellikle faaliyet bölgelerinde eğitim başta olmak üzere ihtiyaç alanlarını tespit ederek verdiği maddi destekle bu ihtiyaçların giderilmesine katkıda bulunmaktadır. Bunların öne çıkanlarına aşağıda yer verilmektedir:
- Sarayköy Sakarya Ortaokulu'na 500 adet kitap yardımı yapılmıştır.
- Çivril Lütfiye Altaş İlkokulu ve kütüphane yenileme çalışmaları gerçekleştirilmiştir.
- İstanbul Teknik Üniversitesi, Orta Doğu Teknik Üniversitesi, Pamukkale Üniversitesi, Kütahya Dumlupınar Üniversitesi ile nitelikli iş gücünün kazandırılması, lisans öğrencilerinin gelişimi ve iş hayatında deneyim kazanmaları için burs, staj ve mezuniyet sonrası istihdam programları yürütülmektedir.
- Pamukkale Üniversitesi (PAÜ)- IEEE ile yıllık ana sponsorluk sözleşmesine imza atıldı.
- Kütahya Dumlupınar Üniversitesi, İmamoğlu İlk ve Ortaokulu'na toplamda 3 adet teknoloji sınıfı kurulmuştur.
- Uşak'ta 2.500 öğrencinin katıldığı sinema etkinlikleri gerçekleştirilmiştir.

Santral Çevresi Sosyal Projeler

Tüm paydaşlarla iletişim, santrallerde görevli "Halkla İlişkiler Sorumluları'' tarafından aylık periyodik olarak mahallinde sürdürülmektedir. Şikayet ve öneri kutuları aracılığıyla toplanan paydaş önerileri dikkate alınmakta, değerlendirilmekte ve hızla çözüme kavuşturulmaktadır. Aydem Yenilenebilir Enerji, şikayeti yönetmek için hem çalışanları hem de etkilenen yerel toplumu kapsayan bir Şikayet Prosedürü de geliştirmiştir. Prosedüre uygun olarak; paydaşlar yerel düzeylerde (Muhtarlar) tanımlanmış ve listelenmiştir. Her muhtarlığa, yerel halkın formları doldurarak şikayetlerini iletebilecekleri ve kutuya bırakabilecekleri şikayet posta kutuları yerleştirilmiştir. Ayrıca şirket, santral çevresinde yer alan köylere alanında uzman ekiplerle düzenlenen ziyaretler çerçevesinde santral çevresindeki yöre halkının talep ve görüşleri alınmaktadır. Ziyaretler sonrası yapılan analizler sonucunda santral çevresinde temas edilen yöre halkının sosyal hayatını iyileştirici sosyal yardım projeleri gerçekleştirilmektedir. 2022 yılında yapılan analizler neticesinde yaklaşık 1 milyon TL tutarında sosyal yardım proje hayata geçirilmiştir. Bu kapsamda 2022 yılında aşağıdaki projeler gerçekleştirilmiştir:

- Büyükoturak Köyü İlk ve Ortaokulu'nun tüm faaliyet alanlarının yenileme çalışması yapılmıştır.
- Büyükoturak Köyü'nde yangın söndürme arazözü, tamir ve bakımının yapılarak aktif hale getirilmiştir.
- Büyükoturak Köyü'nde Zafer Kalkınma Ajansı Yatırım Destek Ofisi iş birliği ile doğal yaşam köyü projesine ortak olunmuştur.
- Büyükoturak Köyü'nde Kozviran Göleti su tutma kapasitesi artırılarak yöre halkının yıl boyu içme suyu kullanması ve tarımsal faaliyetlerine katkı sağlanmıştır.
- Büyükoturak Köyü Aile Sağlık Merkezi'nin tefrişat ve tadilatı yapılmıştır. Sağlık evi için dizel jeneratör alınmış ve yöre halkının sağlık ihtiyaçlarına yönelik destek sağlanmıştır.
- Büyükoturak Köyü'nde arazi ulaşım yolları ıslah çalışması yapılarak yöre halkının ulaşımı kolaylaştırılmıştır.
- Çiftlik Köyü'nde köy içme suyuna GES sistemi kurularak yöre halkının kesilen su faturalarında ekonomik anlamda yıl boyu önemli katkı sağlanmıştır.
- Paşacık Köyü'nde hasta karyolası ve havalı yatak alınarak yöre halkının yaşlı ve yatalak hastalarına daha etkin tedavi sağlanmasına destek olunmuştur.
- Paşacık Köyü'ne tohum selektörü ve yem ezme makinesi alınarak hibe edilerek yöre halkının tarımsal faaliyetlerine destek olunmuştur.
- Uşak İl Tarım ve Orman Müdürlüğü, Banaz İlçe Tarım ve Orman Müdürlüğü ve Çiftlik Köyü Kalkınma Kooperatifi iş birliğiyle yem bitkileri tohum üretimine destek verilmiştir. Böylece bölgede katma değerli tarımsal ürünlerin yetiştirilmesi desteklenmiştir.
- Büyükoturak Köyü İlk ve Ortaokulu'nun tüm faaliyet alanlarının yenileme çalışması gerçekleştirilmiştir.

Gönüllülük ve Toplumsal Farkındalık Çalışmaları

Şirket, her zaman özgün ve yenilikçi sosyal sorumluluk projeleri geliştirmenin yanı sıra toplumsal farkındalığı artıracak çevresel ve sosyal kolektif inisiyatiflere katılmaya, gönüllü sivil toplum kuruluşlarıyla çevresel ve sosyal projelerde iş birliği yapmaya, toplumsal aktivizm hareketlerine katılmaya özen göstermektedir. Bu kapsamda; özellikle kadına yönelik şiddeti dikkat çekmek amacıyla her yıl 25 Kasım Kadına Yönelik Şiddete Karşı Uluslararası Mücadele Günü'nde şirket binası turuncuyla ışıklandırılmaktadır.

Sosyal sorumluluk alanında gönüllülük kuruluşlarıyla hareket eden Aydem Yenilenebilir Enerji, her zaman hayata dokunan projeleri desteklemeye ve ortak projelerde yer almaya titizlikle devam edecektir. Şirket bu bağlamda; faaliyet bölgelerindeki yaban hayatını kapsamlı bir şekilde araştırmayı, hayvanlara yönelik beslenme ve barınma sistemini karşılayabilecek proje geliştirmeyi ve HAYTAP'ın gerçekleştireceği çalışmalara destek olmayı amaçlamaktadır. Şirket genel merkezinde ve enerji üretim faaliyetlerinin gerçekleştirildiği santrallerde kurulacak kitap kumbaralarıyla her yıl biriken kitapların belirlenen köy okullarına ulaştırılması yine 2023 yılı için planlanan çalışmalar arasındadır. Önümüzdeki dönemde LÖSEV'e destek verilmesi ve otizm farkındalık çalışmalarına yönelik inisiyatifler alınması da hedeflenmektedir.

ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME FAALİYETLERİ

> Faaliyet dönemi içerisinde Söke RES işletmesinde Kontrol ve Monitörleme sistemi (CMS) montajı tamamlanmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji, değer üretme odağıyla gerçekleştirdiği yatırımlarla, ülkemizin ve dünyamızın temiz enerji dönüşümüne ve sürdürülebilir kalkınmasına destek vermenin yanı sıra operasyonlarının verimliliğini de artırmaktadır. Şirket, doğal kaynaklarımızın hızla azaldığı dünyamızda daha sürdürülebilir bir gelecek inşa edebilmek için tüm faaliyetlerinin merkezine verimlilik hedefini koymaktadır.

Türkiye'nin sadece yenilenebilir enerji üretim alanında faaliyet gösteren, kurulu güç bakımından en büyük yenilenebilir enerji şirketi konumunda olan Aydem Yenilenebilir Enerji, güçlendirme ve verimlilik yatırımlarına kesintisiz devam etmekte ve yüksek teknolojiden yararlanan, alanında uzman bakım onarıp ekipleri aracılığıyla tüm santrallerinde kullanılan teçhizatların periyodik bakımlarını yaparak ömürlerini uzatmaktadır. 2022 yılında da tüm santrallerde verimlilik performansı yüksek bir seviyede seyretmiş; emreamadelik oranı HES'lerde %99,9, RES'lerde ise %99,5 olarak gerçekleşmiştir.

Faaliyet dönemi içerisinde Söke RES işletmesinde Kontrol ve Monitörleme sistemi (CMS) montajı tamamlanmıştır. CMS Kasım 2021 tarihinden bu yana çalışarak türbinlerin 7/24 kontrol ve izleme işlemi yapılmaktadır. Uşak RES işletmesinde 20 adet türbinde CMS montajı tamamlanmıştır. 2023 yılı sonuna kadar ise kalan 21 adet türbine CMS kurulumunun tamamlanması ve sistemlerin devreye alınması planlanmaktadır. Yine 2023 faaliyet döneminde Yalova RES işletmesinde türbinlere CMS montaj çalışmaları yapılacaktır.

Öte yandan genç, modern ve verimli santral portföyü, Aydem Yenilenebilir Enerji'nin bakım & onarım ve güçlendirme gibi yatırım harcamalarını aşağı çekerek Şirket'e önemli bir rekabet avantajı kazandırmaktadır. 2022 yılında; yetkin bakım ekibinin dinamik müdahaleleri, doğru iş planlamaları, yenilenen ekipmanları ve sürekli yapılan izleme ve iyileştirme çalışmalarıyla doğal, yenilenebilir, temiz ve sonsuz bir güç olan rüzgar enerjisi ile üretim yaparak küresel ısınmayla mücadelede sürdürülebilir bir çözüm sunan Aydem Yenilenebilir Enerji bünyesindeki RES'lerde enerji üretim verimliliği artırılmıştır.

Tamamlanan Verimlilik Projeleri
2021 yılında hayata geçirilen verimlilik projelerinin katkılarının büyük oranda hissedildiği 2022 yılında da santrallerin verimliliğini artırmaya yönelik çalışmalara devam edilmiştir. Bu kapsamda;

Aydınlatma Sistemi Revizyonu Projesi: Tüm işletmelerde "Aydınlatma Sistemi Revizyonu Projesi" geliştirilmiş, mevcut aydınlatma armatürleri yerine enerji verimi daha yüksek armatür temini sağlanmıştır. Armatürler yıl sonu itibarıyla santrallere teslim edilmiştir.

A++ Enerji Dönüşüm Projesi: Bazı işletmelerde (Dalaman 1-2-3-4-5 HES, Göktaş 1-2 HES, Mentaş HES, Toros HES, Akıncı HES, Çırakdamı HES, Dereli HES, Uşak RES, Yalova RES, Söke RES, Jeotermal) "A++ Enerji Dönüşüm Projesi" kapsamında elektrikli ev aletleri değişimi 2022 yılı içerisinde tamamlanmış, kalan işletmelerde ise bu dönüşümün 2023 yılında tamamlanması planlanmıştır.

Santral Bazında Verimlilik Projeleri:

Toros HES: Yükleme havuzuna yeni bir ızgara temizleme makinası kurularak, bu bölgede ızgara tıkanıklarından kaynaklanan enerji kayıplarının önüne geçilmiştir. Regülatörde 2021 yılında yapılan göl alanı temizleme çalışmalarının devamı niteliğinde 2022 yılında da göl alanının temizlenmesi çalışmalarına devam edilmiştir.

Koyulhisar HES: Yükleme havuzu için ızgara temizleme makinası alımı planlanmış ve sipariş verilmiştir. İmalatın tamamlanmasıyla 2023 yılında devreye alınması hedeflenmektedir.

Feslek HES: Yükleme havuzunda ızgara temizleme makinası kurulumu yapılmış ve ızgaraların etkin bir biçimde temizlenmesiyle üretim kayıplarının önüne geçilmiştir.

BİLGİ TEKNOLOJİLERİ

> 2022 yılında yenilenebilir enerji iş koluna özel siber güvenlik çalışmalarına devam edilmiş, altyapı ve teknoloji güvenliğini artırmaya yönelik uygulamalar devreye alınmıştır.

Sürdürülebilir üretim için sürdürülebilir bilgi teknolojileri yaklaşımıyla hareket eden Aydem Yenilenebilir Enerji'nin 2022 yılı bilgi teknolojileri çalışmalarının odağında bilgi güvenliği ve siber güvenlik yer almıştır. Bilgi Teknolojileri Müdürlüğü bu iki temel eksende dijital dönüşüm uygulamalarını geliştirmeye, Şirket'in teknoloji ihtiyaçlarına yönelik yeni uygulamaları iş birimlerine kazandırmaya devam etmiştir.

Dönem içerisinde, yenilenebilir enerji iş koluna özel siber güvenlik çalışmalarına devam edilmiş, altyapı ve teknoloji güvenliğini artırmaya yönelik uygulamalar devreye alınmıştır. Devreye alınan uygulamalarla Şirket'in regülasyonlara olan uyumluluğu artırılmış; bilgi güvenliği, kişisel verilerin korunumu, kurumsal verinin gizliliği için mevcut yapıyı destekleyici adımlar atılmıştır.

Bilgi Teknolojileri Müdürlüğü, son kullanıcı ihtiyaçlarını doğru analiz ederek, uygun ve doğru kurumsal donanımlar ve çözümlerle çağın gerektirdiği teknoloji ürünlerinin Şirket'in iş birimleriyle buluşmasını sağlamayı sürdürmüştür. Yerinde ve uzaktan destek çalışmalarıyla kullanıcıların süreçlerinde kesinti yaşanmaması adına 7/24 son kullanıcı desteği verilmiştir.

Yine yıl içerisinde, Şirket üretim tesislerinin ihtiyaçları yerinde analiz edilmiş ve iş süreçleri içselleştirilerek, teknoloji gereksinimlerinin ve ihtiyaçların doğru tespit edilmesi sağlanmıştır. Tespitler doğrultusunda kurumsal uygulamalar, güvenlik ve altyapıda ihtiyaca yönelik çalışmalar yapılmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Bilgi Teknolojileri Müdürlüğü, 2023 yılında da siber güvenlik, kesintisiz iletişim ve sürdürülebilirlik temel odaklarıyla çalışmalarını şekillendirmeye ve iş birimlerinden gelen teknoloji ihtiyaçları ve yeni dijital dönüşüm taleplerine yönelik güncel uygulamaları devreye alarak tüm paydaşlarına destek olmaya devam edecektir.

Enerji sektörüyle ilişkili, global ölçekte fayda sağlayan çözümleri takip ederek, Şirket'e fayda sağlayacak donanım, uygulama ve çözümler için çalışmalar yapmayı, dünya çapında kabul gören operasyonel uygulamaların Şirket'in santrallerinde de devreye alınmasına yönelik destek faaliyetlerini sürdürecektir.

Bilgi Teknolojileri Müdürlüğü, altyapı iyileştirmelerine ve güvenlik çözümlerine yenilerini ekleyerek olgunluk seviyesini artırmayı, üretim tesisleriyle merkez birimler arasında güvenli ve kesintisiz haberleşmeyi temin etmeyi, iş birimlerinin süreçlerine her noktadan erişebilecekleri donanımları sağlamayı ve böylelikle Şirket için ürettiği katma değeri artırmayı hedeflemektedir.

YÖNETİM KURULU

İDRİS KÜPELİ
Yönetim Kurulu Başkanı
ABD Florida International University'de Finans ve İşletme çift anadal lisans eğitimi sonrası, ABD Miami University'de aynı bölümler üzerine yüksek lisans programını (MBA) tamamladı. Kariyerine Laurel Oak Financial Services şirketinde başladı. 2005-2009 yılları arasında ABD Morgan Stanley'de Direktör pozisyonunda çalıştı ve ardından 2009-2012 yılları arasında ABD Miami'de bulunan NextEra Energy'de Proje Direktörü olarak devam etti. 2012 yılında Türkiye'ye dönerek, Türkiye ve Azerbaycan'ın bugüne kadar başarı ile yürüttükleri enerji alanındaki en önemli projelerinden biri olan TANAP, Trans Anadolu Doğalgaz Boru Hattı Projesi'nde, Proje Finansmanı ve Ticaret Direktörlüğü görevini 2014 yılına kadar sürdürdü. Ardından, SOCAR Türkiye'nin Yatırımlardan Sorumlu Grup Başkanlığı (CIO) görevini yürüttü. Küpeli, 2018 yılı itibarıyla Aydem Enerji'de İcra Kurulu Başkanı (CEO) ve Aydem Yenilenebilir Enerji'de Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev almaktadır.

ÖMER FATİH KEHA
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı ve Genel Müdür
Orta Doğu Teknik Üniversitesi Elektrik-Elektronik Mühendisliği Bölümü mezunu olan Keha'nın sektörde 10 yılı aşkın deneyimi bulunmaktadır. Ömer Fatih Keha, kariyerine Kalyon Grup'ta başladı. Sonraki yıllarda Adalı Holding'de çeşitli yönetici pozisyonlarında bulunarak Adalı Yenilenebilir Enerji'nin Genel Müdürlüğü görevini yürüttü. Son olarak, T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Elektrik Üretim AŞ'de Genel Müdür Danışmanı olarak çalışan Keha, Keban HES ve Karakaya HES rehabilitasyon projelerinin başlamasında ve yönetiminde, EÜAŞ-TETAŞ birleşmesinde önemli görevler aldı. Keha, 2018 yılında Aydem Yenilenebilir Enerji Genel Müdürü olarak göreve başlamıştır.

MEHMET GÖKAY ÜSTÜN
Yönetim Kurulu Üyesi
Boğaziçi Üniversitesi Ekonomi Bölümü mezunu olan Üstün'ün, 24 yıllık mesleki tecrübesi bulunmaktadır. İş hayatına 1997 yılında Eksim Dış Ticaret A.Ş.'de Tüccar pozisyonuyla başlayan Üstün, Türkiye Cumhuriyeti Başbakanlık Yatırım Destek ve Tanıtım Ajansı'nda (İSPAT) Baş Proje Direktörü, Trakya Kalkınma Ajansı'nda Genel Sekreter, Eksim Yatırım Holding'de Genel Müdür Yardımcılığı, Shanghai Eti Mining Chemicals Co.'da Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev aldı. Son olarak kuruluş aşamasında Yönetim Kurulu Başkanlığı yaptığı MTA Uluslararası Madencilik A.Ş.'de Genel Müdürlük görevini yürüten Üstün, 2021 yılında Aydem Yenilenebilir Enerji'ye Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmıştır.

ASYA VUSLAT SALDANLI
Yönetim Kurulu Üyesi
Lise eğitimi Denizli'de tamamlayan ve Washington, DC'de Mentora College'da bir yıl İngilizce eğitimi alan Asya Vuslat Saldanlı, George Mason Üniversitesi Sistem Mühendisliği Bölümü'nü tamamladı. Okulda özellikle yöneylem araştırması ve yenilenebilir enerji konularına yoğunlaşan Asya Vuslat Saldanlı, bitirme projesini uçan araçlardan oluşan bir ulaşım ağının geliştirilmesi ve optimizasyonu üzerine yaptı. Saldanlı, 2020 yılında mezun olduktan sonra Türkiye'ye döndü ve Aydem Enerji bünyesine katıldı. Aydem Enerji'nin alt şirketlerinde çeşitli projelerde aktif olarak faaliyetlerini sürdüren Asya Vuslat Saldanlı, Aralık 2021'de Şirket'in Yönetimi Kurulu Üyesi olarak görev almaya başlamıştır.

FATMA DİLEK BİL
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Lise eğitimini ABD'de Northport High School, yüksek öğrenimini ise University of North Texas'ta uluslararası finans ve uluslararası pazarlama üzerine tamamlayan Dilek Bil, American Express Bank, Koç- Amerikan Bank, BNP-AK-Dresdner ve Societe Generale'de kredi ve pazarlama alanlarında bankacılık yaptı. 1994 yılında Kangaroo İletişim ve Danışmanlık şirketini kuran Bil, 2012 yılına kadar birçok ulusal ve uluslararası markaya stratejik marka iletişimi ve yaratıcı reklam çözümleri konusunda hizmet verdi. 2012 yılından itibaren kurumlara sürdürülebilir kalkınma danışmanlığı yapmaktadır.

Purpose-Sustainable Ideas platformu kurucusu olup, Mentoro Platform ortaklarındandır. İş stratejileri ile sürdürülebilirlik stratejilerinin entegre olması, iç ve dış paydaşlarla iletişim, sürdürülebilirlik raporlaması, hedeflerin konulması, ölçümlenmesi odaklandığı alanlarıdır. İş dünyasının bu konuda yolunu açacak çözümler üretmektedir. 2016 senesi itibarı ile Akmerkez GYO Yönetim Kurulu Bağımsız üyesidir. Risk Komitesi Başkanlığı, Kurumsal Yönetim ve Denetim Komiteleri üyeliği yapmaktadır. WWF Türkiye-DHKV Yönetim Kurulu üyesidir. Kurumsal yönetim ve risk konularını yönetmektedir. Türkiye Giyim Sanayicileri Derneği (TGSD) Yönetim Kurulu Sürdürülebilirlik Danışmanı'dır, TGSD'yi temsilen GENÇ TGSD-Sürdürülebilirlik Platformu kurucu mentörüdür.

UN Global Compact Türkiye üyesidir, Çevre Çalışma Grubunda çalışmaktadır. KAGİDER (Kadın Girişimciler Derneği) Başkanlığı yapmış, Yüksek İstişare Kurulu Üyesidir. İtalya Kültür Bakanlığı'na bağlı "Accademia Italiana della Cucina Istanbul" Yönetim Kurulu Başkanı'dır. İtalya ve Türkiye arasında tarıma dayalı ekonomilerin ve gastro-ekonominin gelişmesine odaklı çalışmalar yapmaktadır.

Şarap Dostları Derneği'nin 1989 yılında kuruluşunda yer almış, Ocak 2020'den itibaren Yönetim Kurulu Başkanlığı'nı yapmaktadır. Bağcılığın ve şarap kültürünün gelişmesi misyonu ile çalışmalar yapmaktadır. FODER (Finansal Okuryazarlık ve Erişim Derneği) kurucu üyesidir, 6 yıl Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılığı yapmıştır.

Galatasaray Spor Kulübü 35. Başkan Danışmanı'dır. Türkiye'de sürdürülebilirlik prensiplerini, iş stratejisine entegre ederek ekonomik, sosyal ve çevresel fayda yaratmanın önemine dikkat çekmek amacıyla, CNBC-e' de "Sürsün Bu Dünya!"® programını hazırlayıp sunmuştur. DEİK Türk-İngiliz İş Konseyi İcra Kurulu Üyeliği yapmış,''Grow with Turkey'' platformunun kuruluşunda bulunmuştur. Faruk Bil ile evli, Ömer Fuad'ın annesidir.

YÖNETİM KURULU

SERPİL DEMİREL
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Serpil Demirel, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Metalürji Mühendisliği Bölümü'nden lisans derecesine sahiptir. Kariyerine 1993 yılında Eczacıbaşı bünyesindeki Doğa Madencilik'te Satış Mühendisi olarak başlayan Demirel, 1999-2004 yılları arasında Pazarlama ve Satış Müdürü olarak görevini sürdürdü. 2004 yılında Eczacıbaşı bünyesinde Doğa Madencilik ve Esan şirketlerinin birleşmesiyle Esan'da çalışmaya başlayan Demirel, sırasıyla Yurt İçi Satış Müdürlüğü, Pazarlama Satış Müdürlüğü, Pazarlama Satış Direktörlüğü ve Genel Müdür Yardımcılığı görevini üstlendi. 1 Ocak 2015-31 Mart 2021 tarihleri arasında Esan'da önce Genel Müdür sonra CEO olarak çalıştı. Serpil Demirel, Haziran 2021'de Şirket'in Bağımsız Yönetimi Kurulu Üyesi olarak atanmıştır.

MEHMET HAYATİ ÖZTÜRK
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Mehmet Hayati Öztürk, Hacettepe Üniversitesi Kimya Mühendisliği Bölümü'nden lisans derecesine sahiptir. Kariyerine, 1990 yılından beri borsada işlem gören ve Türkiye'deki büyük ölçekli tek petrokimya üreticisi olan Petkim'de 1977 yılında başladı ve burada çeşitli pozisyonlarda görev aldıktan sonra Petkim'in Ar-Ge, finans, projeler, yatırımlar, planlama, satış ve pazarlama gibi alanlardan sorumlu Genel Müdür Yardımcısı olarak atandı. 2010-2012 yılları arasında Petkim'de Genel Müdür, 2012-2015 yılları arasında ise yönetim kurulu üyesi olarak görev aldı. Ağustos 2017'ye kadar Türkiye'nin en büyük yabancı yatırımcısı olan SOCAR Türkiye'nin CEO danışmanı olarak çalışan Mehmet Hayati Öztürk, Nisan 2020'de Şirket'in Bağımsız Yönetimi Kurulu Üyesi olarak atanmıştır.

ERSİN AKYÜZ
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Ersin Akyüz, London School of Economics Ekonomi Bölümü'nden lisans ve yüksek lisans eğitimi sonrası, University of Chicago'da Finans Bölümü üzerine yüksek lisans programını (MBA) tamamladı. Kariyerine 1989 yılında Londra'daki Bankers Trust International Ltd'de başladı ve ardından 1996 yılında Londra Morgan Stanley'de devam etti. 2005 yılında Londra Deutsche Bank'ta çalıştıktan sonra CEO ve Ülke Müdürü olarak 2008 yılında Türkiye Deutsche Bank'a geçti. 30 yıllık bankacılık kariyeri sonrası 2019 yılında emekli olan Ersin Akyüz, Nisan 2020'de Şirket'in Bağımsız Yönetimi Kurulu Üyesi olarak atanmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Yönetim Kurulu

Adı - Soyadı	Görevi	Seçime Esas YK Kararı	Seçim Tarihi	Görev Sona Erme Tarihi
Aydem Holding A.Ş. Gerçek Kişi Temsilcisi İdris Küpeli	Yönetim Kurulu Başkanı	09.04.2020 Tarih 16 Sayılı YKK	16.04.2020	03.04.2023
Ömer Fatih Keha	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	09.04.2020 Tarih 16 Sayılı YKK	16.04.2020	03.04.2023
Mehmet Gökay Üstün	Yönetim Kurulu Üyesi	16.09.2021 Tarih 30 Sayılı YKK	30.09.2021	03.04.2023
Asya Vuslat Saldanlı	Yönetim Kurulu Üyesi	20.12.2021 Tarih 41 Sayılı YKK	24.12.2021	03.04.2023
Fatma Dilek Bil	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	10.06.2021 Tarih 18 Sayılı YKK	11.06.2021	03.04.2023
Serpil Demirel	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	10.06.2021 Tarih 18 Sayılı YKK	11.06.2021	03.04.2023
Mehmet Hayati Öztürk	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	09.04.2020 Tarih 16 Sayılı YKK	16.04.2020	03.04.2023
Ersin Akyüz	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	09.04.2020 Tarih 16 Sayılı YKK	16.04.2020	03.04.2023

2022 yılı içerisinde 39 adet Yönetim Kurulu toplantısı gerçekleştirilmiş olup, toplantılara katılım durumu %100 olarak gerçekleşmiştir.

YÖNETİM KURULU

Yönetim Kurulu Üyeleri ve yöneticilerin şirket dışında yürüttükleri görevler aşağıda yer almaktadır:

Adı-Soyadı	Tüzel Kişi Üye Adına Hareket Eden Kişi	Cinsiyeti	Görevi	Mesleği	Yönetim Kuruluna İlk Seçilme Tarihi	İcrada Görevli Olup Olmadığı	Son 5 Yılda Ortaklıkta Üstlendiği Görevler	Son Durum itibariyle Ortaklık Dışında Aldığı Görevler	Denetim, Muhasebe ve/veya Finans Alanında En Az 5 Yıllık Deneyime Sahip Olup Olmadığı	Sermayedeki Payı (%)	Temsil Ettiği Pay Grubu	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Olup Olmadığı	Bağımsızlık Beyanının Yer Aldığı KAP Duyurusunun Bağlantısı	Bağımsız Üyenin Aday Gösterme Komitesi Tarafından Değerlendirilip Değerlendirilmediği	Bağımsızlığını Kaybeden Üye Olup Olmadığı	Yer Aldığı Komiteler ve Görevi
AYDEM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ	İDRİS KÜPELİ	Erkek	Yönetim Kurulu Başkanı	Yönetici	03/04/2020	İcrada Görevli	Yönetim Kurulu Başkanı	Yönetim Kurulu Başkanı: (i) GDZ Enerji Yatırımları A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi Temsilen), (ii) Aydem Elektrik Perakende A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi Temsilen), (iii) Parla Solar Panel ve Hücre Üretim A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi Temsilen), (iv) Extranet İletişim Hizmetleri A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi Temsilen), (v) Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi Temsilen), (vi) Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi Temsilen), (vii) Ege Perakende Enerji Satış AŞ. (Aydem Holding A.Ş.'yi Temsilen), (viii) YF Operasyonel Kiralama A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi Temsilen), (ix) Akköprü Yenilenebilir Enerji A.Ş. (Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş.'yi Temsilen), (x) Parla Enerji Yatırımları A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi Temsilen), (xi) ADM Energy Elektrik Yatırımları A.Ş. (Parla Enerji Yatırımları A.Ş.'yi Temsilen), Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı: (i) Elsan Elektrik Gereçleri Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi Temsilen), Yönetim Kurulu Üyesi: (i) Aydem Holding A.Ş. - CEO	Evet	81.56	A	Bağımsız Üye Değil				Yatırım Komitesi Başkanı
ÖMER FATİH KEHA		Erkek	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı	Elektrik Mühendisi	03/04/2020	İcrada Görevli	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı - Genel Müdür	Yönetim Kurulu Başkanı: (i) Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş., Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı: (i) Akköprü Yenilenebilir Enerji A.Ş.	Evet		A	Bağımsız Üye Değil				Yatırım Komitesi Üye - Çevre İSG Süreklilik Komitesi Üyesi
MEHMET HAYATİ ÖZTÜRK		Erkek	Yönetim Kurulu Üyesi	Kimya Mühendisi	03/04/2020	İcrada Görevli Değil	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi		Evet			Bağımsız Üye	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1007608	Değerlendirilmedi	Hayır	Yatırım Komitesi Üye - Denetim Komitesi Üye - Kurumsal Yönetim Komitesi Üye - Riskin Erken Saptanması Komitesi Başkanı - Çevre İSG Süreklilik Komitesi Üyesi
ERSİN AKYÜZ		Erkek	Yönetim Kurulu Üyesi	Yönetici	03/04/2020	İcrada Görevli Değil	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi		Evet			Bağımsız Üye	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1007608	Değerlendirilmedi	Hayır	Yatırım Komitesi Üye -Denetim Komitesi Başkanı- Kurumsal Yönetim Komitesi Üye - Riskin Erken Saptanması Komitesi Üye - Çevre İSG Süreklilik Komitesi Üyesi
SERPİL DEMİREL		Kadın	Yönetim Kurulu Üyesi	Mühendis	10/06/2021	İcrada Görevli Değil	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi		Evet			Bağımsız Üye	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1007608	Değerlendirilmedi	Hayır	Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanı - Riskin Erken Saptanması Komite Üyesi - Yatırım Komitesi Üye - Çevre İSG Süreklilik Komitesi Üyesi - Denetim Komitesi Üyesi
FATMA DİLEK BİL		Kadın	Yönetim Kurulu Üyesi	Yönetici	10/06/2021	İcrada Görevli Değil	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	(i) Purpose-Sustainable Ideas platformu kurucusu, (ii) Mentoro Platform ortağı, (iii) Akmerkez GYO Bağımsız Yönetim Kurulu üyesi, (iv) WWF Türkiye-DHKV Yönetim Kurulu üyesi, (v) Türkiye Giyim Sanayicileri Derneği (TGSD) Yönetim Kurulu Sürdürülebilirlik Danışmanı, (vi) UN Global Compact Türkiye üyesi, (vii) KAGIDER (Kadın Girişimciler Derneği) Yüksek İstişare Kurulu Üyesi, (viii) Accademia Italiana della Cucina İstanbul Yönetim Kurulu Başkanı, (ix) Şarap Dostları Derneği Yönetim Kurulu Başkanı, (x) FODER (Finansal Okuryazarlık ve Erişim Derneği) kurucu üyesi	Evet			Bağımsız Üye	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1007608	Değerlendirilmedi	Hayır	Çevre İSG Süreklilik Komitesi Başkanı - Denetim Komitesi Üyesi - Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi - Riskin Erken Saptanması Komitesi Üyesi - Yatırım Komitesi Üyesi
MEHMET GÖKAY ÜSTÜN		Erkek	Yönetim Kurulu Üyesi	Yönetici	16/09/2021	İcrada Görevli Değil	Yönetim Kurulu Üyesi	Yönetim Kurulu Başkanı: (i) Gediz Enerji Yatırımları A.Ş. (GDZ Enerji Yatırımları A.Ş.'yi Temsilen) Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı: (i) Parla Enerji Yatırımları A.Ş., (ii) ADM Energy Elektrik Yatırımları A.Ş., Yönetim Kurulu Üyesi: (i) GDZ Enerji Yatırımları A.Ş., (ii) Extranet İletişim Hizmetleri A.Ş., (iii) YF Operasyonel Kiralama A.Ş., (iv) Aydem Enerji Yatırımları A.Ş., (v) Elsan Elektrik Gereçleri San. ve Tic. A.Ş., (vi) Çates Elektrik Üretim A.Ş., (vii) Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş., (viii) Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş., (ix) Ege Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş., (x) Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Evet		A	Bağımsız Üye Değil				
ASYA VUSLAT SALDANLI		Kadın	Yönetim Kurulu Üyesi	Mühendis	20/12/2021	İcrada Görevli Değil	Yönetim Kurulu Üyesi	Aydem Holding A.Ş. Sistem Mühendisi	Hayır		A	Bağımsız Üye Değil				

BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

Sermaye Piyasası Kurulu II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliğ Eki madde 4.3.6 kapsamında aşağıda belirtilen bağımsızlık kriterlerine uyum sağladığımı ve bu kapsamda Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş.'nin Yönetim Kurulu'nda, bağımsız üye olarak görev yapacağımı beyan ederim.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.'DE

Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da 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 kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrı hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkimin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5 inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

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 çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

Bağımsız yönetim kurulu üyesi olması sebebiyle üstleneceği görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

Bağlı oldukları mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmayacağımı,

31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşik sayıldığımı,

Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığını koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiği görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabileceğimi,

Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

Aynı kişinin, 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 almıyor olduğumu,

Yönetim kurulu üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu

beyan ederim.

SERPİL DEMİREL
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Sermaye Piyasası Kurulu II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliğ Eki madde 4.3.6 kapsamında aşağıda belirtilen bağımsızlık kriterlerine uyum sağladığımı ve bu kapsamda Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş.'nin Yönetim Kurulu'nda, bağımsız üye olarak görev yapacağımı beyan ederim.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.'DE

Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da 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 kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrı hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkimin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5 inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

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 çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

Bağımsız yönetim kurulu üyesi olması sebebiyle üstleneceği görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

Bağlı oldukları mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmayacağımı,

31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşik sayıldığımı,

Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığını koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiği görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabileceğimi,

Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

Aynı kişinin, 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 almıyor olduğumu,

Yönetim kurulu üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu

beyan ederim.

FATMA DİLEK BİL
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Sermaye Piyasası Kurulu II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliğ Eki madde 4.3.6 kapsamında aşağıda belirtilen bağımsızlık kriterlerine uyum sağladığımı ve bu kapsamda Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş.'nin Yönetim Kurulu'nda, bağımsız üye olarak görev yapacağımı beyan ederim.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.'DE

Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da 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 kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrı hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkimin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5 inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

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 çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

Bağımsız yönetim kurulu üyesi olması sebebiyle üstleneceği görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

Bağlı oldukları mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmayacağımı,

31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşik sayıldığımı,

Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığını koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiği görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabileceğimi,

Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

Aynı kişinin, 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 almıyor olduğumu,

Yönetim kurulu üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu

beyan ederim.

ERSİN AKYÜZ
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Sermaye Piyasası Kurulu II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliğ Eki madde 4.3.6 kapsamında aşağıda belirtilen bağımsızlık kriterlerine uyum sağladığımı ve bu kapsamda Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş.'nin Yönetim Kurulu'nda, bağımsız üye olarak görev yapacağımı beyan ederim.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.'DE

Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da 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 kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrı hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkimin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5 inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

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 çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

Bağımsız yönetim kurulu üyesi olması sebebiyle üstleneceği görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

Bağlı oldukları mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmayacağımı,

31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşik sayıldığımı,

Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığını koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiği görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabileceğimi,

Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

Aynı kişinin, 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 almıyor olduğumu,

Yönetim kurulu üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu

beyan ederim.

MEHMET HAYATİ ÖZTÜRK
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

YÖNETİM KURULU'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Yönetimden Mesajlar, Riskler ve Fırsatlar
Aydem Yenilenebilir Enerji olarak, risk yönetim süreçlerimizde uluslararası kabul görmüş risk yönetim prensiplerini kullanmakta, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri düzenlemesine eksiksiz şekilde uyum sağlamaktayız. Aydem Yenilenebilir Enerji olarak, risk yönetimini, faaliyetlerimizin ve stratejik planlamamızın bütününe entegre ederek; tüm yatırım kararlarımızda ve süreçlerimizde güvenilir bir risk yönetim mekanizması uygulamakta, tüm risk ve fırsatları kapsamlı şekilde değerlendirmekteyiz. Tüm süreçlerimizde ve birimlerimizde şirket kültürü haline gelen, risk farkındalığımız sayesinde stratejik kararlarımızın ve operasyonel faaliyetlerimizin risk iştahımızın sınırları içerisinde kalmasını sağlamakta, mali performans ve itibar dahil olmak üzere Şirketimizi ve paydaşlarımızı olumsuz etkileyebilecek tüm risk unsurlarını en etkin şekilde yönetmekteyiz. Karşılaşılacak riskleri saptamak ve analiz etmek, uygun risk limitlerini belirleyerek anahtar risk göstergelerine ve riskleri ilgili limitlerle karşılaştırmalı olarak izlemek amacıyla belirlediğimiz, risk yönetimi politikalarını ve sistemlerini düzenli olarak gözden geçirmekteyiz.

Aydem Yenilenebilir Enerji'de risk yönetimi faaliyetlerine ilişkin plan ve politikaların oluşturulması, Yönetim Kurulu'nun sorumluluğundadır. Yönetim Kurulu, risklerin etkin bir şekilde yönetilebilmesi için Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni görevlendirmiştir. Komite'de icrada görevli olmayan Yönetim Kurulu üyeleri bulunmakta ve komite, bağımsız bir Yönetim Kurulu üyesi tarafından yönetilmektedir. Riskin Erken Saptanması Komitesi, yılda en az altı kez periyodik ve ihtiyaç duyulması halinde daha sık toplanmaktadır. Aydem Yenilenebilir Enerji Risk Yönetimi Politikası, Aydem Yenilenebilir Enerji Yönetim Kurulu tarafından onaylanmış olup; Aydem Yenilenebilir Enerji risk yönetimi stratejisi, risk yönetimi çerçevesine ilişkin genel ilkeleri ve yönetim prensiplerini açıklamaktadır. Risk Yönetimi planı ve politikalarına paralel olarak destekleyici dokümantasyonun oluşturulmasından ve risk yönetim faaliyetlerinin uygulanmasından Şirket'in risk yönetiminden sorumlu yöneticisi veya hukuk ve uyum yöneticisi sorumludur. Ayrıca, değişken ve rekabetçi piyasa şartlarında daha hızlı karar alınması, çabuk harekete geçilebilmesi amacı ile, risk yönetiminin, Aydem Yenilenebilir Enerji'nin günlük faaliyetlerine ve stratejik planlamasına bütünüyle entegre edilmesi sağlanmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji olarak Şirketimizin varlıklarını ve değerlerini uzun vadede korumanın, sürdürülebilir finansal performans, rekabet gücü ve büyümeyi sağlamanın, tüm paydaşlarımızın menfaatlerini gözetmenin, finansal ve finansal olmayan risklerin etkin yönetimi ile başarılabileceği inancıyla çalışıyoruz. Risklerin finansal etkilerinin yanında, doğurabileceği repütasyonel etkileri, denetleyici ve düzenleyici kurumlar nezdindeki etkileri, çalışanlara etkilerini, değer zincirimizi de kapsayacak şekilde değerlendiriyoruz. Aydem Yenilenebilir Enerji olarak, risk yönetim süreçlerimizde uluslararası kabul görmüş risk yönetim prensiplerini kullanıyoruz, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri düzenlemesine eksiksiz şekilde uyum sağlıyoruz.

Aydem Yenilenebilir Enerji olarak, risk yönetimini, faaliyetlerimizin ve stratejik planlamamızın bütününe entegre ederek; tüm yatırım kararlarımızda ve süreçlerimizde güvenilir bir risk yönetim mekanizması uyguluyor, tüm risk ve fırsatları kapsamlı şekilde değerlendiriyoruz. Tüm süreçlerimizde ve birimlerimizde şirket kültürü haline gelen, risk farkındalığımız sayesinde stratejik kararlarımızın ve operasyonel faaliyetlerimizin risk iştahımızın sınırları içerisinde kalmasını sağlıyor, mali performans ve itibar dahil olmak üzere Şirketimizi ve paydaşlarımızı olumsuz etkileyebilecek tüm risk unsurlarını en etkin şekilde yönetiyoruz.

Ülkemizde yenilenebilir enerji üretimindeki öncü rolümüz sayesinde, temiz enerjiye destek veren yasal düzenlemeler ve teşviklerden bilfiil faydalanıyor ve bu düzenlemelerin sunduğu fırsatları zaman kaybetmeden değerlendiriyoruz. Bu kapsamda; geçmişte yaptığımız öngörülü ve isabetli yatırımlarımızın bir göstergesi olarak; yenilenebilir enerji kaynaklarından elde ettiğimiz 2022 yılı toplam net üretim miktarımızın %79,64'ü, yenilenebilir enerji üretimindeki hızlı büyümeyi teşvik etmek üzere oluşturulan ve 10 yıl süreli, dolara endeksli alım garantisi sunan, ülkemizdeki en önemli teşvik programı olan "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması"na (YEKDEM) tabi oldu ve bu sayede 2022 yılı gelirlerimizin %79,93'ünü, dolara endeksli sabit bir fiyatlandırma ile elde ettik. Bu kapsamda, kur riskimizi yönetiyoruz.

Operasyonel riskleri yönetebilmek amacıyla; santrallerimizde düzenli olarak yapısal, hidrolik, jeolojik ve topografik olarak kontroller yapıyor ve aksiyon planlarımızı hazırlıyor ve hayata geçiriyoruz; santrallerimizde rüzgar verilerinin takibi ve incelenmesini sürekli teknik ekiplerimizle yapıyoruz. Sürdürülebilir finansal başarı hedefimiz için; düzenli bakımlarımız, tüm verimlilik artırıcı etkili güçlendirme, rehabilitasyon çalışmalarımız ve yatırımlarımız sayesinde, enerji üretim verimliliğinin en önemli göstergelerinden biri olan ve santral tarafından enerji üretimi yapmaya hazır olunan zamanın, ilgili santralin teorik olarak enerji üretimi yapabileceği maksimum zamana oranını temsil eden emreamadelik oranımız; sektör ortalamasının çok üzerinde, %99,6 olarak gerçekleşmiştir. Aydem Yenilenebilir Enerji olarak, yüksek kaliteli ve uzun ömre sahip ekipman ve makinelerle donatılmış modern santrallere sahibiz. Portföyümüzün genç santrallerden oluşması ve ekipman, sistemlerimizde yaptığımız sürekli güncellemeler ile daha az bakım maliyetine maruz kalıyoruz, bu durumu stratejik bir avantaj olarak görüyor ve aynı zamanda teknolojinin düşük karbon ekonomisine geçiş planlarımızın ve iklim hedeflerimizin uygulanmasında kritik bir rolü olduğuna inanıyoruz. Aydem Yenilenebilir Enerji olarak, tüm santrallerimiz bazında hazırlamış olduğumuz çevre ve sosyal yönetim planlarımızı uyguluyor, uygulamalarımızı düzenli olarak kontrol ediyoruz.

Ayrıca, ülkemizde 2020 yılında yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan hibrit santralleri desteklemek amacıyla yasal düzenleme ile oluşturulan yeni teşvik mekanizmasının da; kısa ve orta vadede olumlu sonuçlarını elde edebileceğimiz büyük bir fırsat olduğunu biliyoruz. Şirketlerin mevcut tesislerinin sahalarına yeni üretim tesisi kurmalarına ve bu yeni üretim tesisinin mevcut tesislerine ait lisanstaki kapasiteden yararlanmasına imkan veren bu mekanizma ile; tek bir enerji santralimizde birden fazla yenilenebilir enerji kaynağından faydalanmayı, iklim değişikliği risklerinden doğabilecek olumsuz etkileri bertaraf etmeyi, verimliliğimizi, toplam net üretimimizi ve gelirlerimizi ciddi anlamda yükseltmeyi hedefliyoruz.

İç Denetim ve Kontrol Sistemi ile Bu Kapsamda Yürütülen Faaliyetler Hakkında Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi
Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş. bünyesinde yürütülen iç denetim ve kontrol faaliyetleri; risk yönetimi, mali raporlama, kontrol ve yönetişim süreçlerinin etkin, yeterli, verimli ve mevcut yasal ve şirket içi düzenlemeler ile uyumlu bir biçimde yürütüldüğü; bilgi sistemlerinin güvenli ve güvenilir biçimde yönetildiği konularında değerlendirme yapmak üzere kurgulanmış sistematik bir yapıya sahiptir. Bu kapsamdaki faaliyetlerini risk odaklı bir anlayışla yürüten İç Denetim Fonksiyonu; Yönetim Kurulu'na, hissedarlara ve diğer paydaşlara makul güvence sağlamak üzere yürüttüğü çalışmalarını bağımsız üyelerden oluşan Denetim Komitesi'ne raporlamakta ve yetkisini, Denetim Komitesi vasıtasıyla şirketin Yönetim Kurulu'ndan alan bağımsız ve objektif bir güvence fonksiyonu olarak görev yapmaktadır. İç Denetim Fonksiyonu, ayrıca, şirket bünyesinde tanımlanmış olan etik kurallar ve çalışma ilkelerine uyum sağlamak ile ilgili hedeflerin uygun biçimde tanımlanmasını, yeterli ve etkin biçimde gerçekleştirilmesini gözetmekte ve sorumluluk alanındaki faaliyetleri yerine getirmektedir.

Bu doğrultuda, 2022 yılı Denetim Planı'na uygun şekilde, Şirket bünyesinde merkezi ve yerinde iç denetim faaliyetleri yürütülmüştür. Denetim ve kontrol faaliyetlerinin, risk yönetimi, iç kontrol ve yönetişim süreçlerine makul güvence seviyesini sağlayabilecek nitelikte olduğu görülmüştür. Denetimler sırasında belirlenen münferit kontrol eksikliklerinin iyileştirilmesini sağlayacak aksiyonlar üzerinden Yönetim ile mutabakatlar sağlanmış ve söz konusu aksiyonların zamanında uygulanıp uygulanmadığı periyodik olarak izlenmiştir.

Finansal Durum ve Faaliyet Sonuçlarına İlişkin Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi
Şirketimiz büyük bir emek ve özverili çalışmalar sonucunda 29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla halka arz edilmiş ve Borsa İstanbul - Yıldız Pazar'da işlem görmeye başlamış ve 1,3 milyar TL'lik büyüklüğü ile son üç yılın en büyük halka arzı olarak kayıtlara geçmiştir.

Ayrıca vadesi 5,5 yıl olan 750 milyon ABD dolarlık tahvilin yurt dışında satış ve ihracı 2 Ağustos 2021 tarihinde tamamlanmıştır. Tahvil ihracı ile elde edilen tutar ile Şirket'in bankalara olan kredi borcu tamamen ödenmiş olup, kalan tutar ise Şirket'in kurulu gücünü 2 katına çıkarma hedefi doğrultusunda önümüzdeki 3 yıl içerisinde kullanılacak şekilde planlama yapılmıştır. Dünya çapında önde gelen fon kuruluşlarının da dahil olduğu bu başarılı tahvil ihracı ile birlikte Şirket, üç yıl boyunca anapara ödemesi yapmayacak olup bu fon da aynı şekilde yatırımlarda kullanılacaktır.

Şirketimiz, 20 Mart 2021 tarihi itibarıyla finansal performansın daha sağlıklı sunulabilmesi ve operasyonların sonuçlarını daha gerçekçi yansıtabilmesi amacıyla nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamasına geçmiştir.

Ekonomik şartlardaki değişimler sonrası santrallerin gerçeğe uygun değerlemelerinin tekrar yapılması ve 2022 yılında yatırımların artması sonucunda toplam aktif büyüklüğü 2021 yılına kıyasla %57 oranında artmıştır. Santrallerin gerçeğe uygun değerlerindeki değişimin de özkaynak büyüklüğüne pozitif yönde etkisi olmuştur.

2021 yılına oranla 2022 yılında %38'lik üretim artışı gerçekleşmiş, 2022 yılındaki cirosu 2021 yılına kıyasla %207 oranında artmış ve 3,8 milyar TL seviyesinde gerçekleşmiştir. Etkin portföy yönetimi ve santrallerin emreamadelik oranlarının yüksek tutulmasının olumlu katkılarıyla FAVÖK'ümüz 3.472 milyon TL olarak gerçekleşmiş ve dönem 1.018 milyon TL kâr ile kapatılmıştır.

Şirket'in 2021 yılında 8,5 milyar TL (640 milyon ABD doları) olan net finansal borcu 2022 yılı sonunda kurdaki artış etkisi ve tahvil ihracı sebebiyle 11,5 milyar TL (617 milyon ABD doları) olarak gerçekleşmiştir. Net finansal borç/FAVÖK oranına dolar cinsinden bakıldığında ise 2021 yıl sonunda 6,2 seviyesinde gerçekleşen bu rasyo, 2022 yılı sonunda 2,9 seviyesinde gerçekleşmiştir.

Komitelere İlişkin Yönetim Kurulu'nun Değerlendirmesi
Yönetim Kurulu bünyesinde; Denetim Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi, Yatırım Komitesi, Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi olmak üzere beş adet komite bulunmaktadır.

Denetim Komitesi en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kez, Kurumsal Yönetim Komitesi yılda en az dört kez, Riskin Erken Saptanması Komitesi yılda en az altı kez, Yatırım Komitesi üç ayda bir kez, Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi de üç ayda bir kez toplanmaktadır.

Komiteler, amaç ve görevleri kapsamında oluşturulan toplantı gündemleri uyarınca, çalışma esasları çerçevesinde toplanarak alınan kararlar doğrultusunda Yönetim Kurulu'na tavsiyeler ve sunumlarda bulunulmuştur.

Komitelere ilişkin ayrıntılı bilgiler
Şirket web sitesindeki
https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/yatirimciliskileri/komiteler
adresinde yer almaktadır.

ÜST YÖNETİM

ÖMER FATİH KEHA
Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı ve Genel Müdür
Özgeçmişi 106. sayfada yer almaktadır.

HAMDİ ALP
Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı (CFO)
Hamdi Alp, Trakya Üniversitesi Kamu Yönetimi Bölümü'nden lisans derecesine sahiptir. Hamdi Alp, kariyerine Ocak 2001- Aralık 2004 arasında Reysas A.Ş.'de Maliyet Kontrol Şefi olarak başlamıştır. Temmuz 2005 - Ekim 2006 tarihleri arasında Bütçe ve Maliyet Kontrol Uzmanı olarak Dünya Göz Hastanesi'nde; Ekim 2006'dan Temmuz 2009'a kadar Mali İşler Grup Müdür Yardımcısı olarak Medical Park Hastanesi'nde çalıştı. Hamdi Alp, devamında Temmuz 2009'dan Ekim 2016'ya kadar Akfel Holding'de Mali İşler Müdürlüğü görevini üstlendi ve Eylül-Mayıs 2018 tarihleri arasında Isystems Industry'de Mali İşler Direktörlüğü yaptı. Ekim 2018'de Aydem Holding'de Mali İşler Grup Müdürü görevine gelen Hamdi Alp, Ağustos 2019'da Şirket'in Mali İşler Direktörü olarak görev almaya başladı. Mart 2020 tarihinde Şirket'in CFO'su olarak atanmıştır.

ADNAN CAN
Operasyon Direktörü
Adnan Can, Karadeniz Teknik Üniversitesi, Elektrik-Elektronik Bölümü mezunudur. Kariyerine 1990 yılında EÜAŞ'ta başlayan Can, burada çeşitli yönetici pozisyonlarda çalıştı. Adnan Can, 2019 yılında Aydem Yenilenebilir Enerji'de Operasyon Direktörü olarak atanmıştır.

HÜSEYİN GÜNLÜ
Proje ve Bakım Direktörü
Hüseyin Günlü, Gaziantep Üniversitesi'nden Makine Mühendisliği Bölümü'nden lisans derecesine sahiptir. Kariyerine 1995'te Batman Barajı ve HES saha şefi olarak, Aralık 1997-Şubat 1999 tarihleri arasında Karkamış Barajı ve HES'te Şantiye Şefi olarak, Mart 1999-Kasım 2001 tarihleri arasında TSE-Sojustest Metroloji ve Kalibrasyon şirketinde Kalibrasyon Uzmanı olarak başlayan Günlü, Kasım 2001- Ağustos 2008 tarihleri arasında Petkim Petrokimya Holding A.Ş.'de Mekanik Bakım Uzman Mühendis olarak çalıştı. Ağustos 2008-Ağustos 2009 tarihleri arasında BOTAŞ Petrol Boru Hattı Şirketi'nde kıdemli mekanik bakım mühendisi olarak çalıştı. Günlü, Ağustos 2009'da daha önce mekanik bakım uzman mühendis olarak çalıştığı Petkim Petrokimya Holding A.Ş.'ye tekrar katılarak Kasım 2011'e kadar burada Merkez Atölye Yöneticisi olarak çalıştıktan sonra sonra Kasım 2012- Ekim 2016 tarihleri arasında Mekanik ve İnşaat Destek Müdürü olarak görev aldı. PSG Mühendislik ve İnşaat'ta Mayıs 2017-Ekim 2018 yılları arasında Proje Müdürü olarak çalışan Günlü, Ekim 2018-Şubat 2019 tarihleri arasında Salt Project Makine'de Proje ve Fabrika Müdürü olarak çalıştı. Günlü, Şubat 2019'dan bu yana Şirket'te Bakım ve Proje Direktörü olarak görev yapmaktadır.

Yönetimde Söz Sahibi Olan Personel

Adı-Soyadı	Görevi	Mesleği	Son 5 Yılda Ortaklıkta Üstlendiği Görevler	Son Durum İtibariyle Ortaklık Dışında Aldığı Görevler
ÖMER FATİH KEHA	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı-Genel Müdür	Elektrik Mühendisi	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı-Genel Müdür	Yönetim Kurulu Başkanı: (i) Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş., Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı: (i) Akköprü Yenilenebilir Enerji A.Ş.
HAMDİ ALP	Genel Müdür Yardımcısı-CFO	Serbest Muhasebeci Mali Müşavir	Yönetim Kurulu Üyesi-Genel Müdür Yardımcısı-CFO	Yönetim Kurulu Başkanı: (i) Bereket Elektrik Tedarik A.Ş., Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı: (i) Aydem Yapı Gayrimenkul Yatırımları A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi temsilen) Yönetim Kurulu Üyesi: (i) Tümaş Mermer Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Aydem Holding A.Ş.'yi temsilen), (ii) Bereket Havacılık A.Ş., (iii) Akköprü Yenilenebilir Enerji A.Ş.
ADNAN CAN	Operasyon Direktörü	Elektrik Mühendisi	Operasyon Direktörü	
HÜSEYİN GÜNLÜ	Bakım ve Proje Direktörü	Makine Mühendisi	Bakım ve Proje Direktörü	

KOMİTELER VE POLİTİKALAR

Komiteler
Şirket bünyesinde ilgili mevzuat uyarınca, 6 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 sayılı yönetim kurulu kararıyla Denetim Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi, Yatırım Komitesi ve Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi olmak üzere toplamda beş komite kurulmuştur.

Komitelerin görev tanımları ve çalışma esaslarına ilişkin detaylar aşağıda yer almaktadır. Esas Sözleşme uyarınca, komitelerin çalışma esaslarının değiştirilmesi Yönetim Kurulu'nun onayına tabidir.

Denetim Komitesi
Denetim Komitesi, çalışma esaslarında belirtilen görev ve sorumlulukları yerine getirir ve kendisine Esas Sözleşme ve Kurumsal Yönetim Tebliği ile yüklenen görevleri üstlenir. Denetim Komitesi'nin başlıca amacı, Şirket'in muhasebe sistemi ve uygulamalarının, iç kontrol sisteminin işleyişinin, Şirket'e ilişkin finansal bilgilerin kamuya açıklanmasının, Şirket'in iç denetim ve bağımsız denetim faaliyetlerinin etkinliğinin ve Şirket'in ilgili mevzuat ve kurumsal etik kurallara uyumunun gözetimidir.

Denetim Komitesi en az iki üyeden oluşur ve Denetim Komitesi üyeleri yönetim kurulundaki bağımsız üyeler arasından seçilir. Bu üyelerin en az birinin denetim/muhasebe ve finans konusunda beş yıllık tecrübeye sahip olması gerekir. Komite üyelerinden herhangi birisinin yönetim kurulu üyeliğinin sona ermesi veya sermaye piyasası mevzuatına göre bağımsız üye sıfatını kaybetmesi halinde Komite üyeliği de sona erer. 6 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Mehmet Hayati Öztürk ve Ersin Akyüz Denetim Komitesi'ne seçilmiştir. 30 Haziran 2021 tarih ve 2021/21 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Serpil Demirel ve Fatma Dilek Bil Denetim Komitesi'ne seçilmiştir. Denetim Komitesi başkanı Ersin Akyüz'dür.

Denetim Komitesi üyeleri ve Komite Başkanı, yönetim kurulu tarafından belirlenir. Görev süresi üç yılı aşamaz ve görev süresi sona eren komite üyeleri yeniden görevlendirilebilir.

Denetim Komitesi, üyelerinin salt çoğunluğunun mevcudiyetiyle toplanır ve toplantıda hazır bulunan üyelerin çoğunluğu ile karar alır. Denetim Komitesi, İlişkili Taraf İşlemlerine İlişkin Esaslar çerçevesinde acil olarak toplandığı haller hariç olmak üzere, en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kere toplanır ve Denetim Komitesi toplantıları, zamanlama olarak mümkün olduğu ölçüde yönetim kurulu toplantıları ile uyumlu olarak, yapılması planlanan her bir yönetim kurulu toplantısı öncesinde Şirket merkezinde veya Denetim Komitesi üyelerinin bulunduğu başka bir yerde gerçekleştirilir.

Denetim Komitesi, yapmış olduğu tüm çalışmaları yazılı hale getirir, kaydını tutar ve Denetim Komitesi çalışmaları ile Denetim Komitesi toplantılarına ilişkin sonuçlara ilişkin bilgileri içerecek şekilde yönetim kuruluna raporlama yapar ve kendi görev ve sorumluluk alanıyla ilgili tespit ve önerileri derhal yönetim kuruluna yazılı olarak bildirir. Denetim Komitesi toplantılarına ilişkin tutanaklar Komite üyeleri tarafından onaylanarak Komite kararları ile birlikte saklanır.

Şirket'in iç denetim yöneticisi veya komite tarafından atanan bir üye Komite Başkanı'na bağlı olarak Raportör sorumluluğunu üstlenir. Raportör toplantı gündemi ve ilgili belgeleri toplantıdan önce Komite üyelerine sunar. Başkanının toplantıya katılmasını istediği kişilerin katılımını sağlar. Toplantı tutanaklarını ve kararlarını yazar, ilgili taraflara dağıtımını sağlar.

Toplantıların idari organizasyonundan ve toplantı tutanaklarının yönetim kurulu üyelerine dağıtımından ve kararların karar defterinde muhafaza edilmesinden yönetim kurulu sekretaryası sorumludur.

Komite başkanı tarafından davet edilmedikçe Komite üyelerinden başka kimse Komite toplantılarına katılamaz.

Denetim Komitesi aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere şu görevleri yerine getirir:

- Kamuya açıklanacak yıllık ve ara dönem finansal tabloların (dipnotlar dâhil), Şirket tarafından izlenen muhasebe ilkelerine, gerçeğe uygunluğuna ve doğruluğuna ilişkin olarak Şirket'in sorumlu yöneticileri ve bağımsız dış denetçi görüşlerini alarak, kendi değerlendirmeleriyle birlikte yönetim kuruluna yazılı olarak bildirir.
- Bağımsız denetim kuruluşunun seçimi, bağımsız denetim sözleşmelerinin hazırlanarak bağımsız denetim sürecinin başlatılması ve bağımsız denetim kuruluşunun her aşamadaki çalışmaları Denetim Komitesi'nin gözetiminde gerçekleştirilir.
- Şirket'in hizmet alacağı bağımsız denetim kuruluşu ile bu kuruluştan alınacak hizmetler Denetim Komitesi tarafından belirlenir ve Şirket ortaklarının görüşüne sunulmak üzere yönetim kurulu onayına sunulur. Denetim Komitesi, bağımsız dış denetçiden bağımsız denetimlerde bağımsız olduğunu doğrulayan yazılı bir beyanı alır ve bağımsız dış denetçinin seçiminin yönetim kuruluna önerilmesinden önce dış denetçinin bağımsızlığını tehdit edebilecek unsurlar varsa bunlar hakkındaki değerlendirmesini yönetim kuruluna raporlar.

- Bağımsız dış denetçinin ortaklığın muhasebe politikası ve uygulamalarıyla ilgili önemli hususları, daha önce Şirket yönetimine iletilen ilgili muhasebe standartları ve muhasebe ilkeleri çerçevesinde alternatif uygulama ve kamuya açıklama seçeneklerini, bunların muhtemel sonuçlarını ve uygulama önerisini, Şirket yönetimi ile arasında gerçekleştirdiği önemli yazışmaları komite ile paylaşma yükümlülüğünü yerine getirmesini gözetir.
- Şirket'in bir önceki yıla ait kâr zarar tablosunda yer alan brüt karının veya bir önceki yıla ait bilançosunda yer alan toplam varlıklarının %3'ünü aşan her bir süreklilik arz etmeyen ilişkili taraf işlemine ilişkin hüküm ve koşulları incelemek üzere olağanüstü toplantılar düzenlemek ve söz konusu sınırı aşan her bir süreklilik arz etmeyen ilişkili taraf işlemi ile ilgili yönetim kuruluna rapor sunmakla yükümlüdür.
- Kurumsal Yönetim Tebliği'nin veya diğer ilgili kural ve düzenlemelerin bağımsız değerleme raporunun hazırlanmasını gerektirdiği hallerde, Denetim Komitesi bu bağımsız değerleme raporunun alınmasını ve bu bağımsız değerleme raporuna yapılan atıfların Denetim Komitesi raporuna eklenmesini sağlar.
- İlgili çeyrek yıl finansal tabloların yayımlanmasını müteakip gerçekleştireceği toplantılarında söz konusu dönemde yıllık onayı alınmış sürekli ilişkili taraf işlemi uyarınca gerçekleştirilen ilişkili taraf işlemlerini inceler ve ilişkili taraf işlemlerine ilişkin yıllık incelemesinin ardından yönetim kuruluna bir rapor sunar.
- İç denetim faaliyetinin bağımsız ve tarafsız şekilde faaliyet gösterdiğini güvenceye alır. İç denetim sorumluluklarını, kaynaklarını, faaliyetlerini ve performansını sürekli olarak gözden geçirir. İç denetim yetki, sorumluluk ve süreçlerinin tanımlandığı yönetmelik ve prosedürleri gözden geçirir ve onaylar. İç denetim organizasyonu, çalışma prensipleri, yıllık denetim planı ve bu konularda gerçekleştirilen olası güncellemeleri gözden geçirir ve onaylar.
- Denetim esasları kapsamında gerekli bilgilere erişime ilişkin kısıtlamalarda dahil olmak üzere iç denetim faaliyetlerinin yürütümünde karşılaşılabilecek zorlukların gözetimini yapar. İç Denetim birimi tarafından hazırlanan raporları, bulguları, aksiyonları ve aksiyon durumlarını gözden geçirir.
- Şirket iç kontrol sistemine ilişkin olarak görüş ve önerilerini, Şirket üst yönetimi ve bağımsız dış denetçinin konuya ilişkin bildirimlerini de dikkate alarak, yönetim kuruluna iletir.
- Hem iç denetimin hem de bağımsız dış denetimin yeterli ve şeffaf bir şekilde yerine getirilmesinin sağlanması için gerekli her türlü tedbirin alınmasını sağlar.
- Etik açıdan uygun olmayan işlemler, suistimale ilişkin politika ve prosedürleri gözden geçirir ve uygulanmasını sağlar. İlgili konuların komiteye iletilmesi için gerekli mekanizmaların kurulmasını gözetir.
- Yönetim Kurulu üyeleri, üst yönetim veya diğer ilişkili taraflar arasında ortaya çıkabilecek çıkar çatışmalarını ve ticari sır kapsamında veya Şirket paylarının değerini etkileyebilecek nitelikteki bilginin kötüye kullanılmasını önlemeye yönelik şirket içi düzenlemelerine uyumu gözetir.
- Şirket'in Hukuk ve Uyum Müşavirliği'nden mevzuata uyum kapsamındaki düzenlemelerine ilişkin raporlar alır.
- Gerekli hallerde iç denetim, bağımsız denetim ile birlikte, Şirket muhasebe veya iç kontrol sistemi içerisinde önemli görev üstlenen yetkililerin burada belirtilen düzenlemelere aykırı davranışlarını değerlendirir ve bu konuya ilişkin bulgu ve önerilerini yönetim kurulu ile paylaşır.
- Şirket muhasebe ve iç kontrol sistemi ile bağımsız denetim ile ilgili olarak ortaklığa ulaşan şikâyetlerin incelenmesi, sonuca bağlanması, ortaklık çalışanlarının, ortaklığın muhasebe ve bağımsız denetim konularındaki bildirimlerinin gizlilik ilkesi çerçevesinde değerlendirilmesi konularında uygulanacak yöntem ve kıstaslar Denetim Komitesi tarafından belirlenir.
- Yönetim Kurulu'nun talebi üzerine kendi görev alanı kapsamında değerlendirilebilecek diğer görev ve sorumlulukları üstlenir.
- Şirket kapsamında yürütülen risk yönetim sisteminin etkinliğini değerlendirir ve bu amaçla yönetim kurulu tarafından kurulan diğer komiteler ile bilgi paylaşımında bulunur ve iş birliği içerisinde çalışır.
- Şirket'in paylarının halka arz edilmesi halinde, ilgili payların borsada işlem görmeye başlamasından sonraki iki yıl boyunca finansal tablolarının kamuya açıklanmasını müteakip on iş günü içerisinde, halka arz fiyatının belirlenmesinde esas alınan varsayımların gerçekleşip gerçekleşmediği, gerçekleşmediyse nedeni hakkında değerlendirmeleri içeren bir rapor hazırlamakla yükümlüdür.

Denetim Komitesi kararları yönetim kuruluna tavsiye niteliğinde olup komitenin çalışmaları ve önerileri yönetim kurulu üyelerinin TTK'dan doğan sorumluluklarını ortadan kaldırmaz. Yönetim Kurulu, Denetim Komitesi'nin görev ve sorumluluklarını yerine getirebilmesi için gerekli kaynakları ve desteği sağlar. Denetim Komitesi, incelemesine konu olan konularla ilgili veya gerekli gördüğü hallerde, Şirket yönetici ve çalışanlarından (gerekirse mahremiyet çerçevesinde) bilgi alabileceği gibi ilgili kişileri komite toplantılarına davet edebilir. Denetim Komitesi, faaliyetleriyle ilgili olarak ihtiyaç gördüğü konularda bağımsız uzman görüşlerinden yararlanabilir.

KOMİTELER VE POLİTİKALAR

Kurumsal Yönetim Komitesi
Kurumsal Yönetim Komitesi, çalışma esaslarında belirtilen görev ve sorumlulukları yerine getirir ve kendisine Esas Sözleşme ve Kurumsal Yönetim Tebliği ile yüklenen görevleri üstlenir. Kurumsal Yönetim Komitesi'nin başlıca amacı kurumsal yönetim ilkelerine uyulmaması durumundaki soruşturmalar ve çıkar çatışmalarının belirlenmesi dâhil olmak üzere, kurumsal yönetim ilkelerine uyulmasında Yönetim Kurulu'na yardımcı olunması, yatırımcı ilişkileri biriminin gözetiminin yapılması ve Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'ne bırakılan görevlerin yerine getirilmesidir.

Komite, Yönetim Kurulu üyesi olan veya Yönetim Kurulu üyesi olmayıp kendi alanında uzmanlığı olan en az üç üyeden oluşur ve Kurumsal Yönetim Komitesi başkanı bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinden seçilir.

Komite üyelerinin çoğunluğu, icrada görevli olmayan Yönetim Kurulu üyelerinden seçilir. Yatırımcı İlişkileri birimi yöneticisi, Kurumsal Yönetim Komitesi'nin doğal üyesidir. 6 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Yönetim Kurulu Üyesi Serdar Marangoz, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Mehmet Hayati Öztürk ve Ersin Akyüz Kurumsal Yönetim Komitesi'ne seçilmiştir. Aynı kararda yatırımcı ilişkileri Birimi müdürünün atanması sonrasında komitede yer almasına karar verilmiştir. 30 Haziran 2021 tarih ve 2021/21 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Serpil Demirel ve Fatma Dilek Bil Kurumsal Yönetim Komitesi'ne seçilmiştir.

16.09.2021 Tarih ve 2021/30 Sayılı Yönetim Kurulu kararı ile Yönetim Kurulu Üyesi Serdar Marangoz'un Yönetim Kurulu üyeliği ile 06 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile atanmış olduğu Kurumsal Yönetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeliklerinden istifasının kabulüne karar verilmiştir.

31.12.2021 tarihi itibari ile Kurumsal Yönetim Komitesi'nin üyeleri; Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Mehmet Hayati Öztürk, Ersin Akyüz, Serpil Demirel, Fatma Dilek Bil ve doğal üye olarak Yatırımcı İlişkileri Müdürü Mehmet Yusuf Güngör'dür. Kurumsal Yönetim Komitesi başkanı Serpil Demirel'dir.

Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri, Yönetim Kurulu tarafından belirlenir. Görev süresi üç yılı aşamaz ve görev süresi sona eren komite üyeleri yeniden görevlendirilebilir.

Kurumsal Yönetim Komitesi'nin üyeleri olanaklar dâhilinde, yürütmede görevli olmayan kişiler arasından seçilir. Kurumsal Yönetim Komitesi'nde, muhasebe, finans, denetim, hukuk, yönetim vb. alanlarda uzman kişiler görev alabilir.

Kurumsal Yönetim Komitesi yılda en az dört kez olmak üzere çalışmaların etkinliği için gerekli görülen sıklıkta Şirket merkezinde veya komite üyelerinin bulunduğu başka bir yerde toplanır. Kurumsal Yönetim Komitesi'nin toplantılarının zamanlaması mümkün olduğunca Yönetim Kurulu toplantılarının zamanlaması ile uyumlu olur.

Kurumsal Yönetim Komitesi üyelerinin salt çoğunluğunun mevcudiyetiyle toplanır ve toplantıda hazır bulunan üyelerin çoğunluğu ile karar alır.

Kurumsal Yönetim Komitesi yapmış olduğu tüm çalışmaları yazılı hale getirir, kaydını tutar ve komite çalışmaları ile komite toplantılarına ilişkin sonuçlara ilişkin bilgileri içerecek şekilde Yönetim Kurulu'na raporlama yapar. Kurumsal Yönetim Komitesi, kendi görev ve sorumluluk alanıyla ilgili tespit ve önerileri derhal Yönetim Kurulu'na yazılı olarak bildirir. Kurumsal Yönetim Komitesi toplantılarına ilişkin tutanaklar Kurumsal Yönetim Komite üyeleri tarafından onaylanarak Komite kararları ile birlikte saklanır. Tutanaklar bir sonraki toplantı öncesinde üyeler ile paylaşılır ve resmi onayı bir sonraki toplantıda alınır.

Şirket'in yatırımcı ilişkileri birimi yöneticisi veya komite tarafından atanan bir üye Komite Başkanı'na bağlı olarak Raportör sorumluluğunu üstlenir. Raportör toplantı gündemi ve ilgili belgeleri toplantıdan önce Komite üyelerine sunar. Başkanının toplantıya katılmasını istediği kişilerin katılımını sağlar. Toplantı tutanaklarını ve kararlarını yazar, ilgili taraflara dağıtımını sağlar.

Toplantıların idari organizasyonundan ve toplantı tutanaklarının Yönetim Kurulu üyelerine dağıtımından ve kararların karar defterinde muhafaza edilmesinden Yönetim Kurulu sekretaryası sorumludur.

Kurumsal Yönetim Komitesi aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere şu görevleri yerine getirir:
- Yönetim Kurulu'na üyelerin atanması için önerilerin hazırlanması,
- Kurumsal yönetim ilkeleri kapsamında Yönetim Kurulu üyelerinin etkinlik ve bağımsızlığının temin edilmesi,
- Yönetim Kurulu'nda kurumsal yönetim ilkelerinin kabulü ve uygulanmasının temin edilmesi,
- Kurumsal yönetim değerlendirme ve derecelendirme faaliyetlerinin gerçekleştirilmesi hususunda koordinasyon ve gözetim sağlanması,

Riskin Erken Saptanması Komitesi
Riskin Erken Saptanması Komitesi, çalışma esaslarında belirtilen görev ve sorumlulukları yerine getirir ve kendisine Esas Sözleşme ve Kurumsal Yönetim Tebliği ile yüklenen görevleri üstlenir. Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin başlıca amacı, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisinde, uygun risk yönetim stratejilerinin uygulanması ile risk yönetimi için bir uzman komitesi kurulmasında Yönetim Kurulu'na yardımcı olunması ve mevzuatça kendisine verilen diğer görevlerin yerine getirilmesidir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi, en az iki üyeden oluşur. Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin iki üyeden oluşması halinde her ikisi, ikiden fazla üyesinin bulunması halinde üyelerin çoğunluğu, icrada görevli olmayan Yönetim Kurulu üyelerinden seçilir. Komite başkanı bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinden seçilir. Yönetim Kurulu üyesi olmayan konusunda uzman kişilere komitede yer verilebilir. 6 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Yönetim Kurulu Üyesi Serdar Marangoz, Yönetim Kurulu Üyesi Galip Ayköse, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Mehmet Hayati Öztürk ve Ersin Akyüz Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne seçilmiştir. 30 Eylül 2021 tarih ve 2021/21 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Serpil Demirel ve Fatma Dilek Bil Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne seçilmiştir.

16.09.2021 Tarih ve 2021/30 Sayılı Yönetim Kurulu kararı ile Yönetim Kurulu Üyesi Serdar Marangoz'un Yönetim Kurulu üyeliği ile 06 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile atanmış olduğu Kurumsal Yönetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeliklerinden istifasının kabulüne karar verilmiştir.

20.12.2021 Tarih ve 2021/41 Sayılı Yönetim Kurulu kararı ile Yönetim Kurulu Üyesi Galip Ayköse'nin Yönetim Kurulu üyeliği ile 06 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile atanmış olduğu Riskin Erken Saptanması ve Yatırım Komitesi üyeliklerinden istifasının kabulüne karar verilmiştir.

31.12.2021 tarihi itibari ile Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin üyeleri; Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Mehmet Hayati Öztürk, Ersin Akyüz, Serpil Demirel ve Fatma Dilek Bil'dir. Riskin Erken Saptanması Komite başkanı Mehmet Hayati Öztürk'tür.

Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri, Yönetim Kurulu tarafından belirlenir. Görev süresi üç yılı aşamaz ve görev süresi sona eren komite üyeleri yeniden görevlendirilebilir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin üyeleri olanaklar dâhilinde, yürütmede görevli olmayan kişiler arasından seçilir. Risk Komitesi'nde risk görev alabilir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi yılda en az altı kez olmak üzere çalışmaların etkinliği için gerekli görülen sıklıkta Şirket merkezinde veya komite üyelerinin bulunduğu başka bir yerde toplanır. Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin toplantılarının zamanlaması mümkün olduğunca Yönetim Kurulu toplantılarının zamanlaması ile uyumlu olur. Riskin Erken Saptanması Komitesi, üyelerinin salt çoğunluğunun mevcudiyetiyle toplanır ve toplantıda hazır bulunan üyelerin çoğunluğu ile karar alır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi yapmış olduğu tüm çalışmaları yazılı hale getirir, kaydını tutar ve Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin çalışmaları ile toplantılarına ilişkin sonuçlara ilişkin bilgileri içerecek şekilde Yönetim Kurulu'na raporlama yapar. Risk Komitesi, kendi görev ve sorumluluk alanıyla ilgili tespit ve önerileri derhal Yönetim Kurulu'na yazılı olarak bildirir. Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin toplantılarına ilişkin tutanaklar Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri tarafından onaylanarak Komite kararları ile birlikte saklanır.

Şirket'in risk yönetiminden sorumlu yöneticisi veya hukuk ve uyum yöneticisi ya da komite tarafından atanan bir üye Komite Başkanı'na bağlı olarak Raportör sorumluluğunu üstlenir. Raportör toplantı gündemi ve ilgili belgeleri toplantıdan önce Komite üyelerine sunar. Başkanının toplantıya katılmasını istediği kişilerin katılımını sağlar. Toplantı tutanaklarını ve kararlarını yazar, ilgili taraflara dağıtımını sağlar.

Toplantıların idari organizasyonundan ve toplantı tutanaklarının Yönetim Kurulu üyelerine dağıtımından ve kararların karar defterinde muhafaza edilmesinden Yönetim Kurulu sekretaryası sorumludur.

KOMİTELER VE POLİTİKALAR

Riskin Erken Saptanması Komitesi aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere şu görevleri yerine getirir:

- Mevcut ve potansiyel operasyonel, stratejik, uyum, finansal ve diğer risklerin belirlenmesi, periyodik olarak değerlendirilmesi ve bu risklerle bağlantılı olarak ilgili önemlerin alınması için öneriler hazırlanması,
- Risk yönetim sistemlerinin kurulması ve Şirket içinde risk yönetimine ilişkin organizasyonel altyapıların kurulması ve işlevselliğin artırılması ilgili sistemlerin geliştirilmesi için öneriler hazırlanması,
- Yönetim Kurulu ve Denetim Komitesi'ne yönelik risklere ilişkin çözüm önerilerinde bulunulması,
- Şirket hedeflerine ulaşmayı etkileyebilecek mevcut ve olası risk unsurlarının kurumsal risk yönetimi sistematiği çerçevesinde tanımlanması, değerlendirilmesi, izlenmesi ve Şirket'in risk profiline uygun olarak ilgili risklerin yönetilmesine ilişkin prensiplerin belirlenerek, karar mekanizmalarında kullanılmasının sağlanması,
- Şirket çapında kurumsal risk yönetimi yaklaşımını oluşturmak, etkin bir risk yönetimi çerçevesinin tesis ve idame edilmesinin sağlanması,
- Risk politikaları ile Şirket bünyesindeki risklerin yönetilmesinde kullanılan ilgili standart ve metodolojileri belirlemek adına çalışmaların yapılması ve Yönetim Kurulu onayına sunulması,
- Şirket'in risk iştahını tanımlayan, Yönetim Kurulu'nun onayladığı stratejik plan ve hedeflerle uyumlu politikalar hazırlamak adına çalışmaların yapılması ve çalışmaların Yönetim Kurulu onayına sunulması,
- Risk iştahı kapsamındaki göstergelerin, seviyelerine ilişkin teklifi oluşturularak Yönetim Kurulu onayına sunulması, göstergelerin izlenmesi ve gerektiğinde sonuçların, değerlendirmelerin, tavsiyelerin Yönetim Kurulu'na sunulması,
- Şirket'in stratejileri ve risk iştahının şirket genelinde etkin bir şekilde uygulanmasının sağlanması,
- Yönetim Kurulu üyelerini, stratejik yönetim, sermaye ve kaynak yönetimi, risk profili, risk iştahı, iş faaliyetleri, mali performans ve itibar dahil olmak üzere şirketin risk yaratan faaliyetleri hakkında yeterli düzeyde bilgilendirilmesi, bu kapsamda Yönetim Kurulu'na öneriler sunulması,
- Sermaye ve likidite seviyeleri ile aktif-pasif yapısının; şirketin normal ve stresli koşullarıyla uyumlu olmasının sağlanması amacıyla uygun durumlarda stres testi yapılması dahil olmak üzere iç süreçlerinin idame ettirilmesinin sağlanması,
- Olasılık ve etki hesaplarına göre değerlendirilen risklere ilişkin Şirket'te kabul edilecek ve yönetilecek, paylaşılacak veya tamamen ortadan kaldırılacak risklere ilişkin risk yönetim stratejilerinin değerlendirilmesi ve önerilmesi,
- Yönetim Kurulu'na, başta pay sahipleri olmak üzere Şirket'in menfaat sahiplerini etkileyebilecek olan risklerin etkilerini en aza indirebilecek risk yönetim ve bilgi sistemlerinin, süreçlerini de içerecek şekilde, iç kontrol sistemlerini oluşturması için görüş sunulması,
- Risk yönetimi ve iç kontrol sistemlerinin Şirket'in kurumsal yapısına ve iş süreçlerine entegrasyonunun sağlanması,
- Şirket bünyesinde yürütülen risk çalışmalarını değerlendirilmesi ve onaylanması, gerektiğinde Yönetim Kurulu'na bilgi verilmesi, öneriler sunulması,
- Bilginin zamanında, doğru ve amacına uygun olmasını sağlamak için yönetim raporlamalarının geliştirilmesi ve idamesinin değerlendirilmesi,
- Denetim konuları ve bulgularının son durumlarının takip edilmesi, alınan aksiyonların etkililiğinin ve etkinliğinin değerlendirilmesi,
- İş sürekliliği yönetimine ilişkin faaliyetlerinin gözetiminin yapılması,
- Risk yönetim sistemlerinin en az yılda bir kez gözden geçirilmesi ve risklerin yönetim sorumluluğunu üstlenen ilgili bölümlerdeki uygulamaların, Riskin Erken Saptanması Komitesi kararlarına uygun gerçekleştirilmesinin gözetilmesi,
- Teknik iflasın erken teşhis edilmesi ve Yönetim Kurulu'nun bu konuda uyarılmasının sağlanması ve alınması gereken önlemlere ilişkin önerilerin geliştirilmesi,
- Yönetim Kurulu'na her üç ayda bir verilecek raporda durumun değerlendirilmesi, varsa tehlikelerin işaret edilmesi, buna ilişkin çarelerin gösterilmesi ve hazırlanan bu raporu bağımsız denetçi, Denetim Komitesi ve İç Denetim Birimi ile paylaşılması ve
- Yıllık faaliyet raporunda yer alacak olan, Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri, toplanma sıklığı, yürütülen faaliyetleri de içerecek şekilde çalışma esasları ve komitenin etkinliğine ilişkin Yönetim Kurulu'nun değerlendirmesine zemin teşkil etmek üzere yıllık değerlendirme raporu hazırlanması ve Yönetim Kurulu'na sunulması.

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin görevlerini yerine getirmesi için gereken her türlü kaynak ve destek Yönetim Kurulu tarafından sağlanır. Riskin Erken Saptanması Komitesi, gerekli gördüğü yöneticiyi toplantılarına davet edebilir ve görüşlerini alabilir. Riskin Erken Saptanması Komitesi gerektiğinde konusunda uzman kişilerin görüşlerinden yararlanır. Riskin Erken Saptanması Komitesi kendi yetki ve sorumluluğunda hareket eder, her üç ayda bir durum değerlendirmesi, tavsiye ve önerilerini içeren bir rapor hazırlayarak Yönetim Kurulu'na sunar. Yönetim Kurulu'na sunulan söz konusu raporlar bağımsız denetçiye de iletilir. Nihai karar sorumluluğu Yönetim Kurulu'na aittir.

Yatırım Komitesi

Yatırım Komitesi, çalışma esaslarında belirtilen görev ve sorumlulukları yerine getirir ve kendisine Esas Sözleşme ile yüklenen görevleri üstlenir. Yatırım Komitesi'nin başlıca amacı, Şirket'in esas sözleşmesinde yer alan amaç ve konusuna uygun, 1 milyon ABD Doları üzerindeki yatırım ve iş geliştirme projelerinin değerlendirilmesi, Yönetim Kurulu'nun onayına sunulması ve takibi süreçlerinin yürütülmesidir.

Yatırım Komitesi, en az üç kişiden oluşur. 6 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Yönetim Kurulu Başkanı İdris Küpeli, Genel Müdür Ömer Fatih Keha, Yönetim Kurulu Üyesi Galip Ayköse, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Mehmet Hayati Öztürk ve Ersin Akyüz Yatırım Komitesi'ne seçilmiştir. 30 Haziran 2021 tarih ve 2021/21 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Serpil Demirel ve Fatma Dilek Bil Yatırım Komitesi'ne seçilmiştir.

20.12.2021 Tarih ve 2021/41 Sayılı Yönetim Kurulu kararı ile Yönetim Kurulu Üyesi Galip Ayköse'nin Yönetim Kurulu üyeliği ile 06 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile atanmış olduğu Riskin Erken Saptanması ve Yatırım Komitesi üyeliklerinden istifasının kabulüne karar verilmiştir.

31.12.2021 tarihi itibari ile Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin üyeleri; Yönetim Kurulu Başkanı İdris Küpeli, Genel Müdür Ömer Fatih Keha, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Mehmet Hayati Öztürk, Ersin Akyüz, Serpil Demirel ve Fatma Dilek Bil'dir. Yatırım Komitesi başkanı İdris Küpeli'dir.

Yatırım Komitesi üyeleri, Yönetim Kurulu tarafından belirlenir. Görev süresi üç yılı aşamaz ve görev süresi sona eren komite üyeleri yeniden görevlendirilebilir.

Yatırım Komitesi'nin üç ayda bir toplanması esastır. Çalışmaların etkinliği için gerekli görülen durumlarda daha sık Şirket merkezinde veya komite üyelerinin bulunduğu başka bir yerde toplanır. Yatırım Komitesi toplantılarının zamanlaması mümkün olduğunca Yönetim Kurulu toplantılarının zamanlaması ile uyumlu olur. Yatırım Komitesi, üyelerinin salt çoğunluğunun mevcudiyetiyle toplanır ve toplantıda hazır bulunan üyelerin çoğunluğu ile karar alır.

Yatırım Komitesi yapmış olduğu tüm çalışmaları yazılı hale getirir, kaydını tutar ve Komite çalışmaları ile Komite toplantılarına ilişkin sonuçlara ilişkin bilgileri içerecek şekilde Yönetim Kurulu'na raporlama yapar. Yatırım Komitesi, kendi görev ve sorumluluk alanıyla ilgili tespit ve önerileri derhal Yönetim Kurulu'na yazılı olarak bildirir. Yatırım Komitesi toplantılarına ilişkin tutanaklar Komite üyeleri tarafından onaylanarak Komite kararları ile birlikte saklanır. Tutanaklar bir sonraki toplantı öncesinde üyeler ile paylaşılır.

Şirket'in mali işler direktörü veya komite tarafından atanan bir üye Komite Başkanı'na bağlı olarak Raportör sorumluluğunu üstlenir. Raportör toplantı gündemi ve ilgili belgeleri toplantıdan önce Komite üyelerine sunar. Başkanının toplantıya katılmasını istediği kişilerin katılımını sağlar. Toplantı tutanaklarını ve kararlarını yazar, ilgili taraflara dağıtımını sağlar.

Toplantıların idari organizasyonundan ve toplantı tutanaklarının Yönetim Kurulu üyelerine dağıtımından ve kararların karar defterinde muhafaza edilmesinden Yönetim Kurulu sekretaryası sorumludur.

Yatırım Komitesi, Şirket, bağlı ortaklıkları ya da iştirakleri bünyesinde yapılacak Yatırım Projeleri'nin belirli Yatırım Kriterleri'ne göre değerlendirilmesi ve ilgili yatırıma ilişkin görüşlerini Yönetim Kurulu'na raporlar.

İlgili raporlama, proje temel ve fizibilite analizleri, proje finansman analizleri, bütçe onayı ve Yatırım Kriterleri dikkate alınarak hazırlanır. Yatırım projelerine ilişkin yatırım kararı almak Yönetim Kurulu'nun yetkisindedir. Ancak Yönetim Kurulu, ilgili yatırım projesine ilişkin Yatırım Komitesi görüşü olmaksızın yatırım kararı alamaz.

KOMİTELER VE POLİTİKALAR

Yatırım Projeleri'nin aşağıdaki kriterlere uygun şekilde gerçekleştirilmesi gerekir:

- Fosil yakıtların enerji üretiminde kullanıldığı santrallere yatırım yapılmaması;
- Şirket'in sürdürülebilirlik, çevre, iş sağlığı ve güvenliği, yönetişim ve sosyal politikalarıyla uyuşmayan yatırım yapılmaması;
- Kredi sözleşmeleri dahil olmak üzere, mevcut sözleşmeler kapsamındaki yükümlülüklerle çelişmemesi;
- İnşaat, geliştirme ve/veya yapım aşamasında olan herhangi bir varlığın, iç verim oranının (equity IRR) ABD Doları cinsinden %10'dan az olmaması;
- Şirket'in uzun dönem politikaları ve büyüme planları bakımından stratejik ve önemli etkiye sahip olduğu düşünülen yatırımlar hariç olmak üzere, herhangi bir varlığın yatırım tutarının, Toplam varlık değerinin %20'sinden fazla olmaması;
- İnşaat ve/veya yapım aşamasında olan varlıkların toplam yatırım tutarının, toplam varlık değerinin %25'inden fazla olmaması;
- Tek bir müşteriden elde edilecek gelirlerin toplam gelirlerin %30'undan fazla olmaması suretiyle karşı taraf riskinin yoğunlaşmanın önlenmesi;
- UNESCO Dünya Mirası alanları veya doğa koruma için belirlenmiş alanlar üzerinde olumsuz etkisi olan projelere yatırım yapılmaması (örneğin, Ramsar Sözleşmesi kapsamında Uluslararası Öneme Sahip Sulak Alanlar) ve
- Çocuk işçiliği ve zorla çalıştırma içeren projelere yatırım yapılmaması.

Komite'nin görevlerini yerine getirmesi için gereken her türlü kaynak ve destek Yönetim Kurulu tarafından sağlanır. Komite, gerekli gördüğü yöneticiyi ve danışmanları toplantılarına davet edebilir ve görüşlerini alabilir. Komite gerektiğinde konusunda uzman kişilerin ve danışmanların görüşlerinden yararlanır.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi, çalışma esaslarında belirtilen görev ve sorumlulukları yerine getirir ve kendisine Esas Sözleşme ile yüklenen görevleri üstlenir. Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi'nin başlıca amacı, Şirket'in çalışanları ve tüm işletme tesislerini kapsayan sürdürülebilirlik, yaşam, iş sağlığı ve güvenliği kültürünün geliştirilerek, çevre düzenlemeleri ve faaliyetleri de dahil olmak üzere proaktif olarak emniyetli davranış yaklaşımının benimsenmesi ve geliştirilmesinin sağlanmasıdır. Ek olarak, sürdürülebilirlik ilkelerinin uygulanmasını sağlamaya yönelik önleyici/iyileştirici tedbirler, fırsat yaratabilecek alanlar ve faaliyet sonuçları hakkında Yönetim Kurulunu bilgilendirmektir.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi, bir* Yönetim Kurulu üyesi veya Genel Müdür, Operasyon Direktörü, Bakım ve Projeler Direktörü, Sürdürülebilirlik - İş Sağlığı Güvenliği ("İSG") - Çevre ve Entegre Yönetim Sistemi ("EYS") Müdüründen oluşur. Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi'nin toplantı gündeminde paydaş katılımı ve sosyal etki konularında maddeler bulunması halinde İnsan Kaynakları Direktörü ve Kurumsal İletişim Müdürü'nün de katılımı sağlanır. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi Komiteye başkanlık eder. 6 Temmuz 2020 tarih ve 2020/27 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Genel Müdür Ömer Fatih Keha, Operasyon Direktörü Adnan Can, Bakım ve Proje Direktörü Hüseyin Günlü ve Sürdürülebilirlik & İSG, Çevre ve EYS Müdürü Fatih Peker, Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi'ne seçilmiştir. 30 Haziran 2021 tarih ve 2021/21 numaralı Yönetim Kurulu Kararı ile Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Serpil Demirel, Fatma Dilek Bil, Mehmet Hayati Öztürk ve Ersin Akyüz Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi'ne seçilmiştir. Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi başkanı Fatma Dilek Bil'dir.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi üyeleri, Yönetim Kurulu tarafından belirlenir. Görev süresi üç yılı aşamaz ve görev süresi sona eren komite üyeleri yeniden görevlendirilebilir.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi'nin üç ayda bir toplanması esastır. Çalışmaların etkinliği için gerekli görülen durumlarda daha sık Şirket merkezinde veya komite üyelerinin bulunduğu başka bir yerde toplanır. İş Sağlığı, Güvenliği ve Çevre Komitesi toplantılarının zamanlaması mümkün olduğunca Yönetim Kurulu toplantılarının zamanlaması ile uyumlu olur.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi üyelerinin salt çoğunluğunun mevcudiyetiyle toplanır ve toplantıda hazır bulunan üyelerin çoğunluğu ile karar alır.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi, yapmış olduğu tüm çalışmaları yazılı hale getirir, kaydını tutar ve Komite çalışmaları ile Komite toplantılarına ilişkin sonuçlara ilişkin bilgileri içerecek şekilde Yönetim Kurulu'na raporlama yapar. Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi, kendi görev ve sorumluluk alanıyla ilgili tespit ve önerileri derhal Yönetim Kurulu'na yazılı olarak bildirir. Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi toplantılarına ilişkin tutanaklar Komite üyeleri tarafından onaylanarak Komite kararları ile birlikte saklanır.

Şirket'in Sürdürülebilirlik, İSG, Çevre ve EYS Müdürü veya komite tarafından atanan bir üye Komite Başkanı'na bağlı olarak Raportör sorumluluğunu üstlenir. Raportör toplantı gündemi ve ilgili belgeleri toplantıdan önce Komite üyelerine sunar. Başkanının toplantıya katılmasını istediği kişilerin katılımını sağlar. Toplantı tutanaklarını ve kararlarını yazar, ilgili taraflara dağıtımını sağlar.

Toplantıların idari organizasyonundan ve toplantı tutanaklarının Yönetim Kurulu üyelerine dağıtımından ve kararların karar defterinde muhafaza edilmesinden Yönetim Kurulu sekretaryası sorumludur.

Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere şu görevleri yerine getirir:

- İSG Kurulu ve Yaşam Güvenliği Alt Komitesi ve saha personelinden gelen geri bildirimler dikkate alınarak, İSG performansı ve hedefleri;
- Çevre faaliyetlerinde sürekli iyileştirme ve geliştirmeyi sağlayacak çalışmalar;
- Çevresel ve sosyal alandaki performans, enerji tüketimi, atık yönetimi, çevresel ve sosyal riskler ile alakalı geri bildirimlerin değerlendirilmesi;
- KPI uygulamaları ve ilgili hususların değerlendirilmesi;
- İSG kültürünün yaygınlaştırılması çalışmaları ile planlı yönetim yürüyüşlerinin ve denetim sonuçlarının değerlendirilmesi;
- İSG, çevresel ve sosyal konularda eğitim çalışmalarının takibi, raporlanması;
- İş kazalarının ve meslek hastalıklarının önlenmesi, sağlıklı ve güvenli iş ortamları oluşturmaya yönelik çalışmaların takibi ve performans ölçümü amaçlı hedefler konulması ve ilgili birimlerce sağlanan veri ve bilginin komite başkanı Yönetim Kurulu üyesine raporlanması;
- Şirket'in operasyonlarının çevresel ve sosyal risklerinin ve etki boyutlarının belirlenmesi, ölçümü, takibi, kayıt altına alınması, denetimi ve raporlanması;
- Proaktif risk önleme, aylık planlı emniyet kontrolleri, aylık yönetim İSG yürüyüşü, düzenleyici önleyici faaliyetleri, kayba ramak kala, emniyetsiz durum ve davranış, LTI da dahil olmak üzere İSG performansının sürekli iyileştirilmesi yoluyla organizasyonel dayanıklılığın artması;
- Sürdürülebilirlik raporu ve ESG skorlamaları.

Komite'nin görevlerini yerine getirmesi için gereken her türlü kaynak ve destek Yönetim Kurulu tarafından sağlanır. Komite, gerekli gördüğü yöneticiyi ve danışmanları toplantılarına davet edebilir ve görüşlerini alabilir. Komite gerektiğinde konusunda uzman kişilerin ve danışmanların görüşlerinden yararlanır.

2022 yılı içerisinde komitelerin toplantı sayıları;

- Denetim Komitesi: 5 adet toplantı gerçekleştirilmiştir.
- Kurumsal Yönetim Komitesi: 5 adet toplantı gerçekleştirmiştir.
- Riskin Erken Saptanması Komitesi: 7 adet toplantı gerçekleştirmiştir.
- Yatırım Komitesi: 2 adet toplantı gerçekleştirmiştir.
- Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi: 2 adet toplantı gerçekleştirmiştir.

Yönetim komitelere bünyesinde yer alan ilgili komitelere katılım oranı 2022 yılı için %100 oranında gerçekleşmiştir.

Politikalarımız

Aydem Yenilenebilir Enerji politikalarına aşağıda yer alan linkten ulaşılabilmektedir:
https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/24/politikalarimiz

** 30 Haziran 2021 tarih ve 2021/21 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile Komite'nin çalışma esaslarında yönetim kurulu üye sayısı bu kapsamda revize edilmiş olup "bir Yönetim Kurulu üyesi" ifadesi en "az bir Yönetim Kurulu üyesi" olarak revize edilmiştir.*

GENEL KURUL

30 Mart 2022 tarihinde gerçekleştirilen 2021 yılı olağan genel kurul toplantı bilgilerine https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/yatirimciiliskileri/genel-kurul adresinden ulaşabilirsiniz.

2022 yıl içerisinde olağanüstü genel kurul toplantısı yapılmamıştır.

KURUMSAL YÖNETİM UYUM RAPORU

	Uyum Durumu					
	Evet	**Kısmen**	**Hayır**	**Muaf**	**İlgisiz**	**Açıklama**
1.1. PAY SAHİPLİĞİ HAKLARININ KULLANIMININ KOLAYLAŞTIRILMASI						
1.1.2-Pay sahipliği haklarının kullanımını etkileyebilecek nitelikteki bilgi ve açıklamalar güncel olarak ortaklığın kurumsal internet sitesinde yatırımcıların kullanımına sunulmaktadır.	X					
1.2. BİLGİ ALMA VE İNCELEME HAKKI						
1.2.1-Şirket yönetimi özel denetim yapılmasını zorlaştırıcı işlem yapmaktan kaçınmıştır.	X					
1.3. GENEL KURUL						
1.3.2-Şirket, Genel Kurul gündeminin açık şekilde ifade edilmesini ve her teklifin ayrı bir başlık altında verilmiş olmasını temin etmiştir.	X					
1.3.7-İmtiyazlı bir şekilde ortaklık bilgilerine ulaşma imkânı olan kimseler, kendileri adına ortaklığın faaliyet konusu kapsamında yaptıkları işlemler hakkında genel kurulda bilgi verilmesini teminen gündeme eklenmek üzere yönetim kurulunu bilgilendirmiştir.	X					
1.3.8-Gündemde özellik arz eden konularla ilgili yönetim kurulu üyeleri, ilgili diğer kişiler, finansal tabloların hazırlanmasında sorumluluğu bulunan yetkililer ve denetçiler, genel kurul toplantısında hazır bulunmuştur.	X					
1.3.10-Genel kurul gündeminde, tüm bağışların ve yardımların tutarları ve bunlardan yararlananlara ayrı bir maddede yer verilmiştir.	X					

	Uyum Durumu					
	Evet	**Kısmen**	**Hayır**	**Muaf**	**İlgisiz**	**Açıklama**
1.3.11-Genel Kurul toplantısı söz hakkı olmaksızın menfaat sahipleri ve medya dahil kamuya açık olarak yapılmıştır.			X			Esas Sözleşme'de genel kurula katılım için pay sahipleri haricinde katılımı düzenleyen bir hüküm bulunmamaktadır.
1.4. OY HAKKI						
1.4.1-Pay sahiplerinin oy haklarını kullanmalarını zorlaştırıcı herhangi bir kısıtlama ve uygulama bulunmamaktadır.	X					
1.4.2-Şirketin imtiyazlı oy hakkına sahip payı bulunmamaktadır.		X				Şirket Esas Sözleşmesi'ne göre; - A grubu payların temsil ettiği sermayenin, Şirketin çıkarılmış sermayesinin en az %30'unu temsil etmeye devam ediyor olması şartıyla, Şirket yönetim kurulu üyelerinin yarısı, A grubu payların temsil ettiği sermayenin çoğunluğuna sahip pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilmesine, - Yıllık faaliyet raporunun, bütçenin ve mali tabloların onaylanması ile yönetim kurulu üyelerinin ibrasına, - Kayıtlı sermaye sistemine göre yapılacak sermaye artırımları haricinde, esas sözleşmenin tadil edilmesine, - Şirketin işletme konusunun değiştirilmesi, yeni iş kollarına girilmesi veya var olan iş kollarının terk edilmesine - Şirketin, kayıtlı sermaye sistemine göre yapılacak sermaye artırımları haricinde sermaye artırımı, tasfiyesi, sona ermesi, sermaye azaltımı, nevi değiştirmesine, - İflas, konkordato, 2004 sayılı İcra ve İflas Kanunu'nun 309/m. maddesi kapsamında finansal yeniden yapılandırma için başvuruda bulunulmasına, - Şirketin ticari işletmesinin tamamının veya bir kısmının devredilmesine, - A grubu payların borsada satılması için söz konusu satışa A grubu payların temsil ettiği sermayenin çoğunluğuna sahip pay sahiplerinin onay vermesine, ilişkin kararları ancak A grubu payların temsil ettiği sermayenin çoğunluğuna sahip pay sahiplerinin onay vermesi ile alınabilir.
1.4.3-Şirket, beraberinde hakimiyet ilişkisini de getiren karşılıklı iştirak ilişkisi içerisinde bulunduğu herhangi bir ortaklığın Genel Kurulu'nda oy haklarını kullanmamıştır.	X					
1.5. AZLIK HAKLARI						
1.5.1-Şirket azlık haklarının kullandırılmasına azami özen göstermiştir.	X					
1.5.2-Azlık hakları esas sözleşme ile sermayenin yirmide birinden daha düşük bir orana sahip olanlara da tanınmış ve azlık haklarının kapsamı esas sözleşmede düzenlenerek genişletilmiştir.			X			Esas Sözleşme'de azlık haklarının genişletilmesine ilişkin özel bir düzenleme bulunmamaktadır. Azlık hakları ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde uygulanmakta olup TTK ve SPK'nın bu husustaki düzenlemeleri kapsamında azlık haklarının kullanımına özen gösterilmektedir.

KURUMSAL YÖNETİM UYUM RAPORU

	Uyum Durumu					
	Evet	**Kısmen**	**Hayır**	**Muaf**	**İlgisiz**	**Açıklama**
1.6. KÂR PAYI HAKKI						
1.6.1-Genel kurul tarafından onaylanan kâr dağıtım politikası ortaklığın kurumsal internet sitesinde kamuya açıklanmıştır.	X					
1.6.2-Kâr dağıtım politikası, pay sahiplerinin ortaklığın gelecek dönemlerde elde edeceği kârın dağıtım usul ve esaslarını öngörebilmesine imkan verecek açıklıkta asgari bilgileri içermektedir.	X					
1.6.3-Kâr dağıtmama nedenleri ve dağıtılmayan kârın kullanım şekli ilgili gündem maddesinde belirtilmiştir.	X					
1.6.4-Yönetim kurulu, kâr dağıtım politikasında pay sahiplerinin menfaatleri ile ortaklık menfaati arasında denge sağlanıp sağlanmadığını gözden geçirmiştir.	X					
1.7. PAYLARIN DEVRİ						
1.7.1-Payların devredilmesini zorlaştırıcı herhangi bir kısıtlama bulunmamaktadır.	X					
2.1. KURUMSAL İNTERNET SİTESİ						
2.1.1 - Şirketin kurumsal internet sitesi, 2.1.1 numaralı kurumsal yönetim ilkesinde yer alan tüm öğeleri içermektedir.	X					
2.1.2-Pay sahipliği yapısı (çıkarılmış sermayenin %5'inden fazlasına sahip gerçek kişi pay sahiplerinin adları, imtiyazları, pay adedi ve oranı) kurumsal internet sitesinde en az 6 ayda bir güncellenmektedir.	X					
2.1.4-Şirketin kurumsal internet sitesindeki bilgiler Türkçe ile tamamen aynı içerikte olacak şekilde ihtiyaca göre seçilen yabancı dillerde de hazırlanmıştır.	X					
2.2. FAALİYET RAPORU						
2.2.1-Yönetim kurulu, yıllık faaliyet raporunun şirket faaliyetlerini tam ve doğru şekilde yansıtmasını temin etmektedir.	X					
2.2.2-Yıllık faaliyet raporu, 2.2.2 numaralı ilkede yer alan tüm unsurları içermektedir.	X					
3.1. MENFAAT SAHİPLERİNE İLİŞKİN ŞİRKET POLİTİKASI						
3.1.1-Menfaat sahiplerinin hakları ilgili düzenlemeler, sözleşmeler ve iyi niyet kuralları çerçevesinde korunmaktadır.	X					
3.1.3-Menfaat sahiplerinin haklarıyla ilgili politika ve prosedürler şirketin kurumsal internet sitesinde yayımlanmaktadır.	X					
3.1.4-Menfaat sahiplerinin, mevzuata aykırı ve etik açıdan uygun olmayan işlemleri bildirmesi için gerekli mekanizmalar oluşturulmuştur.	X					
3.1.5-Şirket, menfaat sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarını dengeli bir şekilde ele almaktadır.	X					

	Uyum Durumu					
	Evet	**Kısmen**	**Hayır**	**Muaf**	**İlgisiz**	**Açıklama**
3.2. MENFAAT SAHİPLERİNİN ŞİRKET YÖNETİMİNE KATILIMININ DESTEKLENMESİ						
3.2.1-Çalışanların yönetime katılımı, esas sözleşme veya şirket içi yönetmeliklerle düzenlenmiştir.	X					
3.2.2-Menfaat sahipleri bakımından sonuç doğuran önemli kararlarda menfaat sahiplerinin görüşlerini almak üzere anket / konsültasyon gibi yöntemler uygulanmıştır.	X					
3.3. ŞİRKETİN İNSAN KAYNAKLARI POLİTİKASI						
3.3.1-Şirket fırsat eşitliği sağlayan bir istihdam politikası ve tüm kilit yönetici pozisyonları için bir halefiyet planlaması benimsemiştir.	X					
3.3.2-Personel alımına ilişkin ölçütler yazılı olarak belirlenmiştir.	X					
3.3.3-Şirketin bir İnsan Kaynakları Gelişim Politikası bulunmaktadır ve bu kapsamda çalışanlar için eğitimler düzenlemektedir.	X					
3.3.4-Şirketin finansal durumu, ücretlendirme, kariyer planlaması, eğitim ve sağlık gibi konularda çalışanların bilgilendirilmesine yönelik toplantılar düzenlenmiştir.	X					
3.3.5-Çalışanları etkileyebilecek kararlar kendilerine ve çalışan temsilcilerine bildirilmiştir. Bu konularda ilgili sendikaların da görüşü alınmıştır.	X					
3.3.6-Görev tanımları ve performans kriterleri tüm çalışanlar için ayrıntılı olarak hazırlanarak çalışanlara duyurulmuş ve ücretlendirme kararlarında kullanılmıştır.	X					
3.3.7-Çalışanlar arasında ayrımcılık yapılmasını önlemek ve çalışanları şirket içi fiziksel, ruhsal ve duygusal açıdan kötü muamelelere karşı korumaya yönelik prosedürler, eğitimler, farkındalığı artırma, hedefler, izleme, şikâyet mekanizmaları gibi önlemler alınmıştır.	X					
3.3.8-Şirket, dernek kurma özgürlüğünü ve toplu iş sözleşmesi hakkının etkin bir biçimde tanınmasını desteklemektedir.	X					
3.3.9-Çalışanlar için güvenli bir çalışma ortamı sağlanmaktadır.	X					

KURUMSAL YÖNETİM UYUM RAPORU

	Uyum Durumu					
	Evet	**Kısmen**	**Hayır**	**Muaf**	**İlgisiz**	**Açıklama**
3.4. MÜŞTERİLER VE TEDARİKÇİLERLE İLİŞKİLER						
3.4.1-Şirket, müşteri memnuniyetini ölçmüştür ve koşulsuz müşteri memnuniyeti anlayışıyla faaliyet göstermiştir.		X				Müşteri memnuniyeti ölçülmemekle beraber şirket faaliyetlerinde her zaman koşulsuz müşteri memnuniyeti baz alınmaktadır.
3.4.2-Müşterinin satın aldığı mal ve hizmete ilişkin taleplerinin işleme konulmasında gecikme olduğunda bu durum müşterilere bildirilmektedir.	X					
3.4.3-Şirket mal ve hizmetlerle ilgili kalite standartlarına bağlıdır.	X					
3.4.4-Şirket, müşteri ve tedarikçilerin ticari sır kapsamındaki hassas bilgilerinin gizliliğini korumaya yönelik kontrollere sahiptir.	X					
3.5. ETİK KURALLAR VE SOSYAL SORUMLULUK						
3.5.1-Yönetim kurulu Etik Davranış Kuralları'nı belirleyerek şirketin kurumsal internet sitesinde yayımlamıştır.	X					
3.5.2-Ortaklık, sosyal sorumluluk konusunda duyarlıdır. Yolsuzluk ve rüşvetin önlenmesine yönelik tedbirler almıştır.	X					
4.1. YÖNETİM KURULUNUN İŞLEVİ						
4.1.1-Yönetim kurulu, strateji ve risklerin şirketin uzun vadeli çıkarlarını tehdit etmemesini ve etkin bir risk yönetimi uygulanmasını sağlamaktadır.	X					
4.1.2-Toplantı gündem ve tutanakları, yönetim kurulunun şirketin stratejik hedeflerini tartışarak onayladığını, ihtiyaç duyulan kaynakları belirlediğini ve yönetimin performansının denetlendiğini ortaya koymaktadır.	X					
4.2. YÖNETİM KURULUNUN FAALİYET ESASLARI						
4.2.1-Yönetim kurulu faaliyetlerini belgelendirmiş ve pay sahiplerinin bilgisine sunmuştur.	X					
4.2.2-Yönetim kurulu üyelerinin görev ve yetkileri yıllık faaliyet raporunda açıklanmıştır.	X					
4.2.3-Yönetim kurulu, şirketin ölçeğine ve faaliyetlerinin karmaşıklığına uygun bir iç kontrol sistemi oluşturmuştur.	X					
4.2.4-İç kontrol sisteminin işleyişi ve etkinliğine dair bilgiler yıllık faaliyet raporunda verilmiştir.	X					
4.2.5-Yönetim kurulu başkanı ve icra başkanı (genel müdür) görevleri birbirinden ayrılmış ve tanımlanmıştır.	X					
4.2.7-Yönetim kurulu, yatırımcı ilişkileri bölümü ve kurumsal yönetim komitesinin etkili bir şekilde çalışmasını sağlamakta ve şirket ile pay sahipleri arasındaki anlaşmazlıkların giderilmesinde ve pay sahipleriyle iletişimde yatırımcı ilişkileri bölümü ve kurumsal yönetim komitesiyle yakın işbirliği içinde çalışmıştır.	X					

	Uyum Durumu					
	Evet	**Kısmen**	**Hayır**	**Muaf**	**İlgisiz**	**Açıklama**
4.2.8-Yönetim kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile şirkette sebep olacakları zarara ilişkin olarak Şirket, sermayenin %25'ini aşan bir bedelle yönetici sorumluluk sigortası yaptırmıştır.		X				Yönetici sorumluluk poliçesi bulunmaktadır, Şirket sermayesinin yüksek olması sebebiyle poliçe tutarı sermayenin %25'ini aşmamaktadır.
4.3. YÖNETİM KURULUNUN YAPISI						
4.3.9-Şirket yönetim kurulunda, kadın üye oranı için asgari %25'lik bir hedef belirleyerek bu amaca ulaşmak için politika oluşturmuştur. Yönetim kurulu yapısı yıllık olarak gözden geçirilmekte ve aday belirleme süreci bu politikaya uygun şekilde gerçekleştirilmektedir.	X					
4.3.10-Denetimden sorumlu komitenin üyelerinden en az birinin denetim/muhasebe ve finans konusunda 5 yıllık tecrübesi vardır.	X					
4.4. YÖNETİM KURULU TOPLANTILARININ ŞEKLİ						
4.4.1-Bütün yönetim kurulu üyeleri, yönetim kurulu toplantılarının çoğuna fiziksel veya elektronik ortamda katılım sağlamıştır.	X					
4.4.2-Yönetim kurulu, gündemde yer alan konularla ilgili bilgi ve belgelerin toplantıdan önce tüm üyelere gönderilmesi için asgari bir süre tanımlamıştır.	X					
4.4.3-Toplantıya katılamayan ancak görüşlerini yazılı olarak yönetim kuruluna bildiren üyenin görüşleri diğer üyelerin bilgisine sunulmuştur.	X					
4.4.4-Yönetim kurulunda her üyenin bir oy hakkı vardır.	X					
4.4.5-Yönetim kurulu toplantılarının ne şekilde yapılacağı şirket içi düzenlemeler ile yazılı hale getirilmiştir.	X					
4.4.6-Yönetim kurulu toplantı zaptı gündemdeki tüm maddelerin görüşüldüğünü ortaya koymakta ve karar zaptı muhalif görüşleri de içerecek şekilde hazırlanmaktadır.	X					
4.4.7-Yönetim kurulu üyelerinin şirket dışında başka görevler alması sınırlandırılmıştır. Yönetim kurulu üyelerinin şirket dışında aldığı görevler genel kurul toplantısında pay sahiplerinin bilgisine sunulmuştur.		X				Yönetim kurulu üyelerinin şirket dışında başka görevler alması sınırlandırılmamıştır, ancak bu durum herhangi bir çıkar çatışmasına neden olmamaktadır. Ayrıca genel kurul toplantısında pay sahiplerinin bilgisine sunulmaktadır.

KURUMSAL YÖNETİM UYUM RAPORU

	Uyum Durumu					
	Evet	**Kısmen**	**Hayır**	**Muaf**	**İlgisiz**	**Açıklama**
4.5. YÖNETİM KURULU BÜNYESİNDE OLUŞTURULAN KOMİTELER						
4.5.5-Her bir yönetim kurulu üyesi sadece bir komitede görev almaktadır.			X			Ortaklık yapısı ile Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca komitelerin başkanlarının bağımsız yönetim kurulu üyeleri arasından seçilmesi gerekliliğine istinaden, oluşturulması gereken komite sayısı da dikkate alınarak yönetim kurulu üyeleri birden fazla komitede görev almaktadırlar. Öte yandan, komitelerin yasal yetki ve sorumluluklarına uygun hareket etmesine riayet edilmesi sağlanmaktadır.
4.5.6-Komiteler, görüşlerini almak için gerekli gördüğü kişileri toplantılara davet etmiştir ve görüşlerini almıştır.	X					
4.5.7-Komitenin danışmanlık hizmeti aldığı kişi/kuruluşun bağımsızlığı hakkında bilgiye yıllık faaliyet raporunda yer verilmiştir.		X				Danışmanlık hizmeti alınmadığından yer verilmemiştir.
4.5.8-Komite toplantılarının sonuçları hakkında rapor düzenlenerek yönetim kurulu üyelerine sunulmuştur.	X					
4.6. YÖNETİM KURULU ÜYELERİNE VE İDARİ SORUMLULUĞU BULUNAN YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR						
4.6.1-Yönetim kurulu, sorumluluklarını etkili bir şekilde yerine getirip getirmediğini değerlendirmek üzere yönetim kurulu performans değerlendirmesi gerçekleştirmiştir.	X					
4.6.4-Şirket, yönetim kurulu üyelerinden herhangi birisine veya idari sorumluluğu bulunan yöneticilerine kredi kullandırmamış, borç vermemiş veya ödünç verilen borcun süresini uzatmamış, şartları iyileştirmemiş, üçüncü şahıslar aracılığıyla kişisel bir kredi başlığı altında kredi kullandırmamış veya bunlar lehine kefalet gibi teminatlar vermemiştir.	X					
4.6.5-Yönetim kurulu üyeleri ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilere verilen ücretler yıllık faaliyet raporunda kişi bazında açıklanmıştır.		X				Yönetim Kurulu üyelerine ve üst düzey yöneticilere sağlanan ücretler ve yan hakların açıklanmamasında Kişisel Verilerin Korunması Kanunu ve Ücretlendirme Politikası açısından korunması gereken hak ve menfaatleri ile Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca şeffaflık gerekliliği açısından pay sahipleri ile menfaat sahiplerinin bilgi alma hakları arasında, ölçülülük ilkesi dikkate alınarak bir denge kurulması amaçlanmıştır. Bu kapsamda yönetim kurulu üyeleri ve üst düzey yöneticilerin ücretleri kişi bazlı açıklanmayarak toplam tutar şeklinde faaliyet raporunda yer verilmiştir.

KURUMSAL YÖNETİM BİLGİ FORMU

1. PAY SAHİPLERİ	
1.1. Pay Sahipliği Haklarının Kullanımının Kolaylaştırılması	
Yıl boyunca şirketin düzenlediği yatırımcı konferans ve toplantılarının sayısı	Şirketimizin 2022 yılı içerisinde gerçekleştirdiği yatırımcı konferansları, yurt dışında katıldığı toplantılar, analist görüşmeleri ve yatırımcı (yerli ve yabancı) görüşmeleri dahil olmak üzere toplamda 238 adet görüşme gerçekleştirilmiştir.
1.2. Bilgi Alma ve İnceleme Hakkı	
Özel denetçi talebi sayısı	Bulunmamaktadır.
Genel kurul toplantısında kabul edilen özel denetçi talebi sayısı	Bulunmamaktadır.
1.3. Genel Kurul	
İlke 1.3.1 (a-d) kapsamında talep edilen bilgilerin duyurulduğu KAP duyurusunun bağlantısı	İlgili bilgilere https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/yatirimciiliskileri/genel-kurul linkinden ulaşabilirsiniz.
Genel kurul toplantısıyla ilgili belgelerin Türkçe ile eş anlı olarak İngilizce olarak da sunulup sunulmadığı	Sunulmaktadır.
İlke 1.3.9 kapsamında, bağımsız üyelerin çoğunluğunun onayı veya katılanların oybirliği bulunmayan işlemlerle ilgili KAP duyurularının bağlantıları	Bulunmamaktadır.
Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1) madde 9 kapsamında gerçekleştirilen ilişkili taraf işlemleriyle ilgili KAP duyurularının bağlantıları	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1055267, https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1006618, https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/992190
Şirketin kurumsal internet sitesinde, bağış ve yardımlara ilişkin politikanın yer aldığı bölümün adı	Kurumsal İnternet Sitesi/Kurumsal/Politikalarımız/Bağış ve Yardım Politikası
Bağış ve yardımlara ilişkin politikanın kabul edildiği genel kurul tutanağının yer aldığı KAP duyurusunun bağlantısı	Halka arzdan önce, 14.08.2020 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul toplantısı ile kabul edilmiştir. İlgili genel kurul toplantı tutanağına https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/yatirimciiliskileri/genel-kurul linki üzerinden erişebilirsiniz.
Esas sözleşmede menfaat sahiplerinin genel kurula katılımını düzenleyen madde numarası	Bulunmamaktadır.
Genel kurula katılan menfaat sahipleri hakkında bilgi	30.03.2022 tarihinde yapılan 2021 Yılına Ait Olağan Genel Kurul Toplantısı'na katılanları gösterir hazirun cetveline https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/yatirimciiliskileri/genel-kurul linkinden erişebilirsiniz.

KURUMSAL YÖNETİM BİLGİ FORMU

1.4. Oy Hakları	
Oy hakkında imtiyaz bulunup bulunmadığı	Evet. (Şirket Esas Sözleşmesi'ne göre; - A grubu payların temsil ettiği sermayenin, Şirketin çıkarılmış sermayesinin en az %30'unu temsil etmeye devam ediyor olması şartıyla, Şirket yönetim kurulu üyelerinin yarısı, A grubu payların temsil ettiği sermayenin çoğunluğuna sahip pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilmesine, - Yıllık faaliyet raporunun, bütçenin ve mali tabloların onaylanması ile yönetim kurulu üyelerinin ibrasına, - Kayıtlı sermaye sistemine göre yapılacak sermaye artırımları haricinde, esas sözleşmenin tadil edilmesine, - Şirketin işletme konusunun değiştirilmesi, yeni iş kollarına girilmesi veya var olan iş kollarının terk edilmesine - Şirketin, kayıtlı sermaye sistemine göre yapılacak sermaye artırımları haricinde sermaye artırımı, tasfiyesi, sona ermesi, sermaye azaltımı, nevi değiştirmesine, - İflas, konkordato, 2004 sayılı İcra ve İflas Kanunu'nun 309/m. maddesi kapsamında finansal yeniden yapılandırma için başvuruda bulunulmasına, - Şirketin ticari işletmesinin tamamının veya bir kısmının devredilmesine, - A grubu payların borsada satılması için söz konusu satışa A grubu payların temsil ettiği sermayenin çoğunluğuna sahip pay sahiplerinin onay vermesine, ilişkin kararları ancak A grubu payların temsil ettiği sermayenin çoğunluğuna sahip pay sahiplerinin onay vermesi ile alınabilir.)
Oyda imtiyaz bulunuyorsa, imtiyazlı pay sahipleri ve oy oranları	A Grubu pay sahipleri imtiyazlı paylardır ve %59,57 oranındadır.
En büyük pay sahibinin ortaklık oranı	%84,21 (Aydem Enerji Yatırımları A.Ş.)
1.5. Azlık Hakları	
Azlık haklarının, şirketin esas sözleşmesinde (içerik veya oran bakımından) genişletilip genişletilmediği	Hayır (Esas Sözleşme'de azlık haklarının genişletilmesine ilişkin özel bir düzenleme bulunmamaktadır. Azlık hakları ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde uygulanmakta olup TTK ve SPK'nın bu husustaki düzenlemeleri kapsamında azlık haklarının kullanımına özen gösterilmektedir.)
Azlık hakları içerik ve oran bakımından genişletildi ise ilgili esas sözleşme maddesinin numarasını belirtiniz.	Bulunmamaktadır.
1.6. Kâr Payı Hakkı	
Kurumsal internet sitesinde kar dağıtım politikasının yer aldığı bölümün adı	Kurumsal İnternet Sitesi/Kurumsal/Politikalarımız/Kâr Payı Dağıtım Politikası
Yönetim kurulunun genel kurula kârın dağıtılmamasını teklif etmesi halinde bunun nedenleri ve dağıtılmayan kârın kullanım şeklini belirten genel kurul gündem maddesine ilişkin tutanak metni	30.03.2022 tarihinde yapılan 2021 Yılına Ait Olağan Genel Kurul Toplantısı'na ait toplantı tutanağına https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/yatirimciiliskileri/genel-kurul linkinden erişebilirsiniz.
Yönetim kurulunun genel kurula karın dağıtılmamasını teklif etmesi halinde ilgili genel kurul tutanağının yer aldığı KAP duyurusunun bağlantısı	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1014262
Genel Kurul Toplantıları	
Genel Kurul Tarihi	30.03.2022
Genel kurul gündemiyle ilgili olarak şirkete iletilen ek açıklama talebi sayısı	1
Pay sahiplerinin genel kurula katılım oranı	%85,21
Doğrudan temsil edilen payların oranı	%99,72
Vekaleten temsil edilen payların oranı	%0,003

Şirket'in kurumsal internet sitesinde her gündem maddesiyle ilgili olumlu ve olumsuz oyları da gösterir şekilde genel kurul toplantı tutanaklarının yer aldığı bölümün adı	Yatırımcı İlişkileri/Kurumsal Yönetim/Genel Kurul
Kurumsal internet sitesinde genel kurul toplantısında yöneltilen tüm soru ve bunlara sağlanan yanıtların yer aldığı bölümün adı	Yatırımcı İlişkileri/Kurumsal Yönetim/Genel Kurul
Genel kurul toplantı tutanağının ilişkili taraflarla ilgili madde veya paragraf numarası	7
Yönetim kuruluna bildirimde bulunan imtiyazlı bir şekilde ortaklık bilgilerine ulaşma imkanı bulunan kişi sayısı (İçeriden öğrenenler listesi)	-
KAP'ta yayınlanan genel kurul bildiriminin bağlantısı	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1014262
2. KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK	
2.1. Kurumsal İnternet Sitesi	
Kurumsal internet sitesinde 2.1.1. numaralı kurumsal yönetim ilkesinde talep edilen bilgilerin yer aldığı bölümlerin adları	Kurumsal İnternet Sitesi/Bilgi Toplumu Hizmetleri ile Kurumsal İnternet Sitesi/Yatırımcı İlişkileri bölümünde bulunmaktadır.
Kurumsal internet sitesinde doğrudan veya dolaylı bir şekilde payların %5'inden fazlasına sahip olan gerçek kişi pay sahiplerinin listesinin yer aldığı bölüm	https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/yatirimciiliskileri/ortaklik-yapisi
Kurumsal internet sitesinin hazırlandığı diller	Türkçe - İngilizce
2.2. Faaliyet Raporu	
2.2.2. numaralı kurumsal yönetim ilkesinde belirtilen bilgilerin faaliyet raporunda yer aldığı sayfa numaraları veya bölüm adları	
a) Yönetim kurulu üyeleri ve yöneticilerin şirket dışında yürüttükleri görevler ve üyelerin bağımsızlık beyanlarının yer aldığı sayfa numarası veya bölüm adı	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Yönetim Kurulu ve 2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Bağımsızlık Beyanları
b) Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan komitelere ilişkin bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Komiteler ve Politikalar
c) Yönetim kurulunun yıl içerisindeki toplantı sayısı ve üyelerin toplantılara katılım durumu bilgisinin sayfa numarası veya bölüm adı	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Yönetim Kurulu
ç) Şirket faaliyetlerini önemli derecede etkileyebilecek mevzuat değişiklikleri hakkında bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/2022 Yılında Gerçekleşen Mevzuat Değişiklikleri
d) Şirket aleyhine açılan önemli davalar ve olası sonuçları hakkında bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Şirket Aleyhine Açılan ve Şirketin Mali Durumunu ve Faaliyetlerini Etkileyebilecek Nitelikteki Davalar ve Olası Sonuçları Hakkında Bilgiler
e) Şirketin yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi hizmet aldığı kurumlarla arasındaki çıkar çatışmaları ve bunları önlemek için alınan tedbirlere ilişkin bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Diğer Hususlar
f) Sermayeye doğrudan katılım oranının %5'i aştığı karşılıklı iştiraklere ilişkin bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Diğer Hususlar
g) Çalışanların sosyal hakları, mesleki eğitimi ile diğer toplumsal ve çevresel sonuç doğuran şirket faaliyetlerine ilişkin kurumsal sosyal sorumluluk faaliyetleri hakkında bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	2022 Faaliyet Raporu/Sürdürülebilirlik/Kurumsal Sosyal Sorumluluk
3. MENFAAT SAHİPLERİ	
3.1. Menfaat Sahiplerine İlişkin Şirket Politikası	
Kurumsal internet sitesinde tazminat politikasının yer aldığı bölümün adı	Kurumsal İnternet Sitesi/Kurumsal/Politikalarımız/Çalışan Tazminat Politikası
Çalışan haklarının ihlali nedeniyle şirket aleyhine kesinleşen yargı kararlarının sayısı	10
İhbar mekanizmasıyla ilgili yetkilinin unvanı	İç Kontrol Grup Direktörü
Şirketin ihbar mekanizmasına erişim bilgileri	https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/bilgi/41/etik-kurallar-ve-calisma-ilkeleri

KURUMSAL YÖNETİM BİLGİ FORMU

3.2. Menfaat Sahiplerinin Şirket Yönetimine Katılımının Desteklenmesi	
Kurumsal internet sitesinde, çalışanların yönetim organlarına katılımına ilişkin olan iç düzenlemelerin yer aldığı bölümün adı	Kurumsal İnternet Sitesi/Kurumsal/Politikalarımız/İnsan Kaynakları Politikası
Çalışanların temsil edildiği yönetim organları	Sendika bulunan işyerlerimizde Sendika Şube Yönetim Kurulu tarafından işçiler arasından seçilen sendika temsilcisi ve diğer tüm işyerlerimizde işyeri temsilcisi bulunmaktadır.
3.3. Şirketin İnsan Kaynakları Politikası	
Kilit yönetici pozisyonları için halefiyet planı geliştirilmesinde yönetim kurulunun rolü	Kilit yönetici pozisyonları için halefiyet planı geliştirilmesi yönetim kurulunun onayına tabi olup, süreç insan kaynakları politikası içerisinde yer almaktadır.
Kurumsal internet sitesinde fırsat eşitliği ve personel alımı ölçütlerini içeren insan kaynakları politikasının yer aldığı bölümün adı veya politikanın ilgili maddelerinin özeti	Kurumsal İnternet Sitesi/Kurumsal/Politikalarımız/İşe Alım Süreci
Pay edindirme planı bulunup bulunmadığı	Bulunmamaktadır.
Kurumsal internet sitesinde ayrımcılık ve kötü muameleyi önlemeye yönelik önlemleri içeren insan kaynakları politikasının yer aldığı bölümün adı veya politikanın ilgili maddelerinin özeti	Kurumsal İnternet Sitesi/Kurumsal/Politikalarımız/İnsan Hakları politikası
İş kazalarıyla ilgili sorumluluk sebebiyle şirket aleyhine kesinleşen yargı kararı sayısı	0
3.5. Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk	
Kurumsal internet sitesinde etik kurallar politikasının yer aldığı bölümün adı	Kurumsal İnternet Sitesi/Kurumsal/Politikalarımız/Etik Kurallar ve Çalışma İlkeleri
Kurumsal internet sitesinde kurumsal sosyal sorumluluk raporunun yer aldığı bölümün adı. Kurumsal sosyal sorumluluk raporu yoksa, çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim konularında alınan önlemler	Kurumsal İnternet Sitesi/Kurumsal/Politikalarımız/Çevre Politikası, Sürdürülebilirlik, Genel Çevre Prosedürü
İrtikap ve rüşvet de dahil olmak üzere her türlü yolsuzlukla mücadele için alınan önlemler	Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası ve Disiplin Yönetmeliği mevcuttur.
4. YÖNETİM KURULU-I	
4.2. Yönetim Kurulunun Faaliyet Esasları	
En son yönetim kurulu performans değerlendirmesinin tarihi	Her yıl, yılın son haftası içerisinde Yönetim Kurulu üyeleri ile birebir görüşmeler sağlanarak genel performans değerlendirmesi yapılmaktadır.
Yönetim kurulu performans değerlendirmesinde bağımsız uzmanlardan yararlanılıp yararlanılmadığı	Hayır
Bütün yönetim kurulu üyelerinin ibra edilip edilmediği	Evet (30.03.2022 tarihinde yapılan 2021 Yılına Ait Olağan Genel Kurul Toplantısında ibra edilmiştir.)
Görev dağılımı ile kendisine yetki devredilen yönetim kurulu üyelerinin adları ve söz konusu yetkilerin içeriği	CEO-İdris Küpeli, Genel Müdür-Ömer Fatih Keha
İç kontrol birimi tarafından denetim kuruluna veya diğer ilgili komitelere sunulan rapor sayısı	4
Faaliyet raporunda iç kontrol sisteminin etkinliğine ilişkin değerlendirmenin yer aldığı bölümün adı veya sayfa numarası	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim
Yönetim kurulu başkanının adı	Aydem Holding A.Ş. Temsilen İdris Küpeli
İcra başkanı/genel müdürün adı	Ömer Fatih Keha
Yönetim kurulu başkanı ve icra başkanı/genel müdürün aynı kişi olmasına ilişkin gerekçenin belirtildiği KAP duyurusunun bağlantısı	Aynı kişi değildir.
Yönetim kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile şirkette sebep olacakları zararın, şirket sermayesinin %25'ini aşan bir bedelle sigorta edildiğine ilişkin KAP duyurusunun bağlantısı	Yönetici sorumluluk poliçesi bulunmaktadır, Şirket sermayesinin yüksek olması sebebiyle poliçe tutarı sermayenin %25'ini aşmamaktadır.
Kurumsal internet sitesinde kadın yönetim kurulu üyelerinin oranını artırmaya yönelik çeşitlilik politikası hakkında bilgi verilen bölümün adı	Kurumsal İnternet Sitesi/Kurumsal/Politikalarımız/Yönetim Kurulu Çeşitlilik Politikası
Kadın üyelerin sayısı ve oranı	3 kişi, %37,5

Yönetim Kurulunun Yapısı								
Yönetim Kurulu Üyesinin Adı/ Soyadı	**İdris Küpeli**	**Ömer Fatih Keha**	**Mehmet Gökay Üstün**	**Asya Vuslat Saldanlı**	**Serpil Demirel**	**Fatma Dilek Bil**	**Mehmet Hayati Öztürk**	**Ersin Akyüz**
İcrada Görevli Olup Olmadığı	Evet	Evet	Hayır	Hayır	Hayır	Hayır	Hayır	Hayır
Bağımsız Üye Olup Olmadığı	Bağımsız Üye Değil	Bağımsız Üye Değil	Bağımsız Üye Değil	Bağımsız Üye Değil	Bağımsız Üye	Bağımsız Üye	Bağımsız Üye	Bağımsız Üye
Yönetim Kuruluna İlk Seçilme Tarihi	3.04.2020	3.04.2020	16.09.2021	20.12.2021	10.06.2021	10.06.2021	3.04.2020	3.04.2020
Bağımsızlık Beyanının Yer Aldığı KAP Duyurusunun Bağlantısı	-	-	-	-	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/100760	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/100760	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/100760	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/100760
Bağımsız Üyenin Aday Gösterme Komitesi Tarafından Değerlendirilip Değerlendirilmediği					Değerlendirilmedi	Değerlendirilmedi	Değerlendirilmedi	Değerlendirilmedi
Bağımsızlığını Kaybeden Üye Olup Olmadığı					Hayır	Hayır	Hayır	Hayır
Denetim, Muhasebe ve/veya Finans Alanında En Az 5 Yıllık Deneyime Sahip Olup Olmadığı	Evet	Evet	Evet	Hayır	Evet	Evet	Evet	Evet

4. YÖNETİM KURULU-II	
4.4. Yönetim Kurulu Toplantılarının Şekli	
Raporlama döneminde fiziki veya elektronik olarak toplanmak suretiyle yapılan yönetim kurulu toplantılarının sayısı	39
Yönetim kurulu toplantılarına ortalama katılım oranı	%100
Yönetim kurulunun çalışmalarını kolaylaştırmak için elektronik bir portal kullanılıp kullanılmadığı	Evet (Pandemi nedeniyle toplantılar webex, zoom v.b. dijital platformlar üzerinden online şekilde gerçekleştirilmektedir.)
Yönetim kurulu çalışma esasları uyarınca, bilgi ve belgelerin toplantıdan kaç gün önce üyelere sunulduğu	3
Kurumsal internet sitesinde yönetim kurulu toplantılarının ne şekilde yapılacağının belirlendiği şirket içi düzenlemeler hakkında bilginin yer aldığı bölümün adı	Kurumsal İnternet Sitesi/Yatırımcı İlişkileri/Kurumsal Yönetim/Yönetim Kurulu Çalışma Esasları
Üyelerin şirket dışında başka görevler almasını sınırlandıran politikada belirlenen üst sınır	Bulunmamaktadır.
4.5. Yönetim Kurulu Bünyesinde Oluşturulan Komiteler	
Faaliyet raporunda yönetim kurulu komitelerine ilişkin bilgilerin yer aldığı sayfa numarası veya ilgili bölümün adı	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Komiteler ve Politikalar/Komiteler
Komite çalışma esaslarının duyurulduğu KAP duyurusunun bağlantısı	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/100760

Yönetim Kurulu Komiteleri-I					
Yönetim Kurulu Komitelerinin Adları	**Kurumsal Yönetim Komitesi**	**Kurumsal Yönetim Komitesi**	**Kurumsal Yönetim Komitesi**	**Kurumsal Yönetim Komitesi**	**Kurumsal Yönetim Komitesi**
Birinci Sütunda "Diğer" Olarak Belirtilen Komitenin Adı					
Komite Üyelerinin Adı-Soyadı	Serpil Demirel	Ersin Akyüz	Mehmet Hayati Öztürk	Fatma Dilek Bil	Mehmet Yusuf Güngör (Yatırımcı İlişkileri Müdürü)
Komite Başkanı Olup Olmadığı	Evet	Hayır	Hayır	Hayır	Hayır
Yönetim Kurulu Üyesi Olup Olmadığı	Evet	Evet	Evet	Evet	Hayır

KURUMSAL YÖNETİM BİLGİ FORMU

Yönetim Kurulu Komiteleri-I				
Yönetim Kurulu Komitelerinin Adları	**Denetim Komitesi**	**Denetim Komitesi**	**Denetim Komitesi**	**Denetim Komitesi**
Birinci Sütunda "Diğer" Olarak Belirtilen Komitenin Adı				
Komite Üyelerinin Adı-Soyadı	Serpil Demirel	Ersin Akyüz	Mehmet Hayati Öztürk	Fatma Dilek Bil
Komite Başkanı Olup Olmadığı	Hayır	Evet	Hayır	Hayır
Yönetim Kurulu Üyesi Olup Olmadığı	Evet	Evet	Evet	Evet

Yönetim Kurulu Komiteleri-I				
Yönetim Kurulu Komitelerinin Adları	**Riskin Erken Saptanması Komitesi**	**Riskin Erken Saptanması Komitesi**	**Riskin Erken Saptanması Komitesi**	**Riskin Erken Saptanması Komitesi**
Birinci Sütunda "Diğer" Olarak Belirtilen Komitenin Adı				
Komite Üyelerinin Adı-Soyadı	Serpil Demirel	Ersin Akyüz	Mehmet Hayati Öztürk	Fatma Dilek Bil
Komite Başkanı Olup Olmadığı	Hayır	Hayır	Evet	Hayır
Yönetim Kurulu Üyesi Olup Olmadığı	Evet	Evet	Evet	Evet

Yönetim Kurulu Komiteleri-I						
Yönetim Kurulu Komitelerinin Adları						
Birinci Sütunda "Diğer" Olarak Belirtilen Komitenin Adı	**Yatırım Komitesi**	**Yatırım Komitesi**	**Yatırım Komitesi**	**Yatırım Komitesi**	**Yatırım Komitesi**	**Yatırım Komitesi**
Komite Üyelerinin Adı-Soyadı	İdris Küpeli	Ömer Fatih Keha	Serpil Demirel	Ersin Akyüz	Mehmet Hayati Öztürk	Fatma Dilek Bil
Komite Başkanı Olup Olmadığı	Evet	Hayır	Hayır	Hayır	Hayır	Hayır
Yönetim Kurulu Üyesi Olup Olmadığı	Evet	Evet	Evet	Evet	Evet	Evet

Yönetim Kurulu Komiteleri-I								
Yönetim Kurulu Komitelerinin Adları								
Birinci Sütunda "Diğer" Olarak Belirtilen Komitenin Adı	**Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi**	**Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi**	**Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi**	**Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi**	**Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi**	**Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi**	**Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi**	**Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği Komitesi**
Komite Üyelerinin Adı-Soyadı	Ömer Fatih Keha	Serpil Demirel	Ersin Akyüz	Mehmet Hayati Öztürk	Fatma Dilek Bil	Adnan Can	Hüseyin Günlü	Fatih Peker
Komite Başkanı Olup Olmadığı	Hayır	Hayır	Hayır	Hayır	Evet	Hayır	Hayır	Hayır
Yönetim Kurulu Üyesi Olup Olmadığı	Evet	Evet	Evet	Evet	Evet	Hayır	Hayır	Hayır

4. YÖNETİM KURULU-III	
4.5. Yönetim Kurulu Bünyesinde Oluşturulan Komiteler-II	
Faaliyet raporu veya kurumsal internet sitesinin, denetim komitesinin, faaliyetleri hakkında bilgi verilen bölümünü belirtiniz (sayfa numarası veya bölümün adı)	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Komiteler ve Politikalar/ Denetim Komitesi
Faaliyet raporu veya kurumsal internet sitesinin, kurumsal yönetim komitesinin faaliyetleri hakkında bilgi verilen bölümünü belirtiniz (sayfa numarası veya bölümün adı)	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Komiteler ve Politikalar/ Kurumsal Yönetim Komitesi
Faaliyet raporu veya kurumsal internet sitesinin, aday gösterme komitesinin faaliyetleri hakkında bilgi verilen bölümünü belirtiniz (sayfa numarası veya bölümün adı)	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Komiteler ve Politikalar/ Kurumsal Yönetim Komitesi
Faaliyet raporu veya kurumsal internet sitesinin, riskin erken saptanması komitesinin faaliyetleri hakkında bilgi verilen bölümünü belirtiniz (sayfa numarası veya bölümün adı)	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Komiteler ve Politikalar/Riskin Erken Saptanması Komitesi
Faaliyet raporu veya kurumsal internet sitesinin, ücret komitesinin faaliyetleri hakkında bilgi verilen bölümünü belirtiniz (sayfa numarası veya bölümün adı)	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Komiteler ve Politikalar/ Kurumsal Yönetim Komitesi
4.6. Yönetim Kurulu Üyelerine ve İdari Sorumluluğu Bulunan Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar	
Faaliyet raporunun, operasyonel ve finansal performans hedeflerine ve bunlara ulaşılıp ulaşılmadığına ilişkin bilginin verildiği sayfa numarası veya bölüm adı	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Yönetim Kurulunun Değerlendirmesi
Kurumsal internet sitesinin, icrada görevli ve icrada görevli olmayan üyelere ilişkin ücretlendirme politikasının yer aldığı bölümünün adı	Kurumsal İnternet Sitesi/Kurumsal/Politikalarımız/Ücretlendirme Politikası
Faaliyet raporunun, yönetim kurulu üyelerine ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilere verilen ücretler ile sağlanan diğer tüm menfaatlerin belirtildiği sayfa numarası veya bölüm adı	2022 Faaliyet Raporu/Kurumsal Yönetim/Yönetim Kurulu Üyeleri ve Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar

Yönetim Kurulu Komiteleri-II					
Yönetim Kurulu Komitelerinin Adları	**Kurumsal Yönetim Komitesi**	**Denetim Komitesi**	**Riskin Erken Saptanması Komitesi**	**Yatırım Komitesi**	**Sürdürülebilirlik, Çevre, İş Sağlığı Ve Güvenliği Komitesi**
Birinci Sütunda "Diğer" Olarak Belirtilen Komitenin Adı					
İcrada Görevli Olmayan Yöneticilerin Oranı	%80	%100	%100	%66	%50
Komitede Bağımsız Üyelerin Oranı	%80	%100	%100	%66	%50
Komitenin Gerçekleştirdiği Fiziki Toplantı Sayısı	5	5	7	2	2
Komitenin Faaliyetleri Hakkında Yönetim Kuruluna Sunduğu Rapor Sayısı	1	1	1	1	1

YÖNETİM KURULU ÜYELERİ VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR

01.01.2022-31.12.2022 tarihleri arasından Yönetim Kurulu Üyeleri ve üst düzey yöneticilere sağlanan mali hakların toplam brüt tutarı 9.609.482 TL'dir.

İÇ DENETİM VE İÇ KONTROL FAALİYETLERİ

İç Denetim fonksiyonunun temel amacı, Aydem Yenilenebilir Enerji yönetimi tarafından tasarlanan ve uygulanmakta olan risk yönetimi, kontrol ve yönetişim süreçlerinde; risklerin uygun şekilde belirlendiği ve yönetildiği, iş süreçlerinin ve işlemlerin politika, prosedür ve ilgili mevzuat ile uyumlu olduğu, Şirketin sürdürebilirlik hedefleri dahilinde kaynakların ekonomik ve verimli bir şekilde kullanıldığı ve etkin bir şekilde korunduğu, mali, yönetsel ve operasyonel bilgilerin doğru, güvenilir biçimde ve zamanında hazır bulundurulduğu konularında makul güvence sağlamaktır. Bunun yanında, İç Denetim fonksiyonu, şirket bünyesinde tanımlanmış olan etik kurallar ve çalışma ilkelerine uyum sağlamak ile ilgili hedeflerin uygun biçimde tanımlanmasını, yeterli ve etkin biçimde gerçekleştirilmesini gözetmektedir.

İç Denetim fonksiyonu çalışmalarını, Aydem Yenilenebilir Enerji Yönetim Kurulu'nun, bağımsız üyelerden oluşan Denetim Komitesi'ne raporlayan ve yetkisini, Denetim Komitesi vasıtasıyla şirketin Yönetim Kurulu'ndan alan bağımsız bir güvence fonksiyonudur. Denetim Komitesi ve Yönetim Kurulu'ndan yıllık olarak onayı alınarak uygulanan Denetim Planı, şirketin stratejik hedeflerine ulaşmasını destekleyen iş faaliyetlerini içeren süreçlerin risk bazlı kategorize edilmesiyle oluşturulmaktadır. Denetim Planı'na uygun olarak yürütülen denetim çalışmalarının sonuçları periyodik olarak Yönetim Kurulu'na, Denetim Komitesi'ne ve İlgili Yönetim unsurlarına sunulmaktadır.

İç Denetim Birimi, çalışmaları sırasında Uluslararası İç Denetim Standartları'nı ve İç Kontrol Yönetişim Çerçeveleri'ni baz almakta ve risk bazlı denetim metodolojisini uygulamaktadır. Bunun yanında, bağımsız denetim tarafından yürütülen faaliyetler ile koordinasyon sağlamaktadır. Denetim süreci; planlama ve hazırlık, saha çalışması ve denetim sonuçlarının raporlanmasının yanı sıra, İç Denetim tarafından önerilmiş ve Yönetim tarafından kabul edilmiş risk azaltıcı eylemlerin uygulandığını doğrulamak için yürütülen resmi denetim aksiyon takip prosedürlerini de içermektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji bünyesinde, 2022 yılı Denetim Planı'na uygun şekilde, Satın Alma Denetimi, Kurumsal Yönetişim ve Yatırımcı İlişkileri Denetimi, Sürdürülebilirlik ve Çevre Denetimi ve Yatırım ve Proje Denetimi gerçekleştirilmiştir.

DÖNEM SONU İLE RAPORUN HAZIRLANMASI ARASINDA MEYDANA GELEN DEĞİŞİKLİKLER

Medyada yer alan haberlerde bahsi geçen ve azami uzlaştırma fiyatı (AUF) mekanizması kapsamındaki destekleme bedeli tutarlarını konu eden hususta Aydem Yenilenebilir Enerji olarak olumsuz etkileneceğimiz bir durum söz konusu değildir (Basında Çıkan Haberler Hakkında Bilgilendirme).

T.C. Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın 17.01.2023 tarih ve 5553888 sayılı kararı gereğince; Şirketimizin Söke RES Yardımcı Kaynak Güneş Enerji Santrali (GES – 16,9 MWm) projesi hakkında Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Olumlu kararı verilmiştir (Söke RES Hibrit GES Yatırım Projesi ile ilgili "ÇED Olumlu" Kararı Hakkında).

20.01.2023 tarihi itibarıyla güncellenen ve Yönetim Kurulunca kabul edilerek yürürlüğe giren "Bilgilendirme Politikası" Kamuyu Aydınlatma Platformu'nun yanı sıra Şirketimizin (www.aydemyenilenebilir.com.tr) internet sitesinde de yayınlanmıştır. (AYDEM Bilgilendirme Politikası)

Yönetim Kurulumuzun 11 Mayıs 2022 tarihinde almış olduğu geri alım kararı kapsamında; 1 Ocak 2023-24 Ocak 2023 tarihinde, toplam 1.679.000,00 ABD Doları nominal değerde Şirketimiz Eurobond'ları (XS2368781477) geri alınmıştır. Gerçekleşen bu geri alımlarla birlikte, toplam 51.468.000,00 ABD Doları nominal değerde Şirketimiz Eurobond'ları (XS2368781477) geri alınmıştır. (Eurobond Alım İşlemleri Hakkında)

Şirketimiz, kurumsal yönetim derecelendirme notunun yenilenmesi amacıyla, Türkiye'de Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun derecelendirme yapmak üzere faaliyet izni bulunan "SAHA Kurumsal Yönetim ve Kredi Derecelendirme Hizmetleri A.Ş." ile, 1 Şubat 2023 tarihinde sözleşme imzalamıştır. Sözleşmenin süresi, imza tarihinden itibaren 1 (bir) yıldır. (Kurumsal Yönetim Derecelendirme Sözleşmesinin Yenilenmesi)

2 Şubat 2023 tarihinde, Şirketimizin 750 milyon ABD Doları nominal değerli, 5.5 yıllık vadeli tahvillerinin 3 nolu kuponlarının ödemesi için 27.068.115,00 ABD Doları ilgili yatırımcı hesaplarına aktarılmak üzere transfer edilmiştir. (Tahvil kupon ödemesi)

6 Şubat 2023 sabahı meydana gelen deprem anında santrallerimiz devrede olup enerji üretimlerine devam etmekte idi. Depremin etkili olduğu bölgelerimizde faaliyette bulunan santrallerimizde, ilk belirlemelerimize göre herhangi bir olumsuzluk tespit edilmemiştir. (Deprem)

14.02.2022 tarihli Yönetim Kurulu kararıyla başlatılan pay geri alım işlemleri kapsamında 1 Ocak 2023-22 Şubat 2023 tarihleri arasında toplam 785.026 adet pay geri alınmıştır. 22 Şubat 2023 itibarıyla, Şirketimizce toplam geri alınan pay miktarı 6.518.528 adete ulaşmıştır. (Pay Geri Alım İşlemleri)

Aydem Yenilenebilir Enerji'nin 2022 yılında yapmış olduğu CDP – Karbon Saydamlık Projesi (Carbon Disclosure Project) İklim Değişikliği (Climate Change) Raporlaması sonucunda, ratingi, "A- Liderlik Seviyesi"nden "A Liderlik Seviyesi"ne yükselmiştir. "A Liderlik Seviyesi", 2022 yılında, ülkemizde enerji sektöründe alınmış en yüksek nottur. Yine Aydem Yenilenebilir Enerji'nin 2022 yılında yapmış olduğu CDP – Karbon Saydamlık Projesi (Carbon Disclosure Project) Su (Water Security) Raporlaması sonucunda, ratingi, "A Liderlik Seviyesi" olarak belirlenmiştir. "A Liderlik Seviyesi", 2022 yılında, ülkemizde enerji sektöründe alınmış en yüksek nottur. Şirketimiz, hem iklim değişikliği raporlaması hem de su raporlamasında "A Liderlik Seviyesi" notunu alarak Global A List'e dahil edilmiştir. Şirketimiz 2022 yılında, ülkemizde tüm sektörler içerisinde hem iklim değişikliği raporlaması hem de su raporlamasında Global A List'te yer alan tek şirkettir. (Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş. 2022 Yılı Karbon Saydamlık Projesi (CDP-Carbon Disclosure Project) İklim Değişikliği (Climate Change) ve Su (Water Security) Raporlaması)

23.02.2023 tarihi itibarıyla 82,15 MW gücünde Uşak RES Yardımcı Kaynak GES santralimizin Bakanlık Kabulü gerçekleşmiş olup, bu kabulle toplam kurulu gücümüz %8 artışla 1.019 MW'dan 1.102 MW'a çıkmıştır. Ticari işletmeye geçen Uşak RES Hibrit GES santralimiz yıllık üretimimize 164.000 MWh katkı sağlayacaktır. (Uşak RES - Hibrit GES'in Devreye Alınması)

Daha detaylı bilgi için Şirketimizin Yatırımcı İlişkileri-Özel Durum Açıklamaları sayfasını veya Şirketimizin Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) sayfasını ziyaret edebilirsiniz.

ANA SÖZLEŞME'DE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER

2022 yılında Şirket Ana Sözleşmesi'nde herhangi bir değişiklik yapılmamıştır.

2022 YILINDA GERÇEKLEŞEN MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

- 11 Ocak 2022 Tarihli 7350 Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun: Madde 5 – 10/5/2005 tarihli ve 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunun 6/C maddesinin ikinci fıkrasına birinci cümlesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki cümle eklenmiştir:

  "Ancak, 30/6/2021 tarihinden sonra işletmeye giren söz konusu kapasite artışları işletmeye giriş tarihinden itibaren 6/B maddesi kapsamında yerli katkı fiyatından yararlanır."

- 11 Ocak 2022 Tarihli Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: Madde 1 – 28/1/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 7'nci maddesinin dokuzuncu fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

  "(9) Üretim lisansı sahiplerinin veriş yönündeki anlaşma güçleri lisanslarına derç edilmiş olan kurulu güç değeri ile aynı olmalıdır. Üretim lisansı sahiplerinin veriş yönündeki anlaşma gücü değişiklikleri lisans tadilleri ile uyumlu olacak şekilde bu maddede belirtilen sürelerle sınırlı olmaksızın gerçekleştirilir. Ancak, kömür veya doğal gaza dayalı elektrik üretim lisansı sahipleri, lisanslarına derç edilmiş olan kurulu gücü geçmemek üzere, veriş yönündeki anlaşma güçlerini değiştirmek üzere bir takvim yılında en fazla iki kez değişiklik talebinde bulunabilir. Bu kapsamdaki anlaşma gücü değişiklik talebi, kurulu güce ilişkin son lisans tadilinden önceki kurulu güçten daha düşük güçte olamaz."

- Kar Payı Avansı Dağıtımı Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ, 18.01.2022 tarih ve 31723 (Mükerrer) Sayılı Resmi Gazete 'de yayımlanmıştır. Tebliğin 5'inci maddesinin ikinci fıkrasının birinci cümlesinde yer alan "bir ay" ibaresi "iki ay" olarak değiştirilmiştir.

- Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: Yönetmelikte aşağıdaki düzenleme yapılmıştır. 14/4/2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 75 inci maddesinin ikinci fıkrasının sonuna şu cümle eklenmiştir:

  "Ancak yük alma talimatları için belirlenen aritmetik ortalama fiyatın ilgili saatin piyasa takas fiyatından düşük olması veya yük atma talimatları için belirlenen aritmetik ortalama fiyatın ilgili saatin piyasa takas fiyatından yüksek olması durumunda ilgili saatin piyasa takas fiyatı, söz konusu talimatlar için uzlaştırma fiyatı olarak kullanılır."

- 10 Şubat 2022 Tarihli Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: YEK bedeli ile ilgili düzenlemeler yapılmıştır.

- 1 Mart 2022 Tarihli Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: EPDK tarafından yapılan düzenleme ile Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nde 'Güç Aşımı' ile ilgili değişiklikler yapılmıştır. Güncellemeye göre elektrik üretim tesisleri kurul tarafından belirlenecek süre boyunca arz güvenliği gerekçesi ile anlaşma güçlerinin üstünde enerji verebilecektir.

- EPDK – 17.03.2022 Tarih, 10847-2 Sayılı Kurul Kararı: Önlisans Süreleri ile Tesis Tamamlanma Tarihinin Belirlenmesinde Referans Alınacak İnşaat Süreleri yayımlanmıştır.

- EPDK – 17.03.2022 Tarih, 10866 Sayılı Kurul Kararı: Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul Ve Esaslar yayımlanmıştır.

- 18/03/2022 tarihli ve 31782 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslar ("Usul ve Esaslar"

- EPDK – 29.03.2022 Tarih, 10887 Sayılı Kurul Kararı: Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul Ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar yayımlanmıştır.

- Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: Su Kullanım Hakkı Sözleşmelerinin içeriği ve imza yetkilileri hakkında revizeler içermektedir.

- EPDK Kurul Kararı- 10973 Karar Sayılı, 12.05.2022: 5346 Sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik enerjisi üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında 2021 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı 51,47 kr/kWh olarak belirlenmiştir.

- EPDK Kurul Kararı – 10978 Karar Sayılı, 19.05.2022: Gün Öncesinde Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar'da değişiklik yapılmıştır.

- EPDK Kurul Kararı – 10984 Karar Sayılı, 26.05.2022: Gün Öncesinde Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar'da değişiklik yapılmıştır.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu' 29/06/2022 Tarihli ve 11043 Sayılı Kararı: Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar yayımlanmıştır.

- 15 Haziran 2022 Tarihli 7410 Çevre Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun

- Sermaye Piyasası Kurulu'nun 2022 Yılı Gayrimenkul Değerleme Asgari Ücret Tarifesi ve Uygulama Esaslarına İlişkin Kararı: Kurul Karar Organı'nın 21.07.2022 tarihli ve 38/1086 sayılı toplantısında, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 76'ncı maddesi hükmü uyarınca, Türkiye Değerleme Uzmanları Birliği üyelerinin vereceği değerleme hizmetlerine ilişkin olarak, 29.12.2021 tarihli ve 31704 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan "2022 Yılı Gayrimenkul Değerleme Asgari Ücret Tarifesi"nin, 01.08.2022 tarihi itibariyle yürürlüğe girmek üzere, aşağıdaki şekilde güncellenmesine ve "Gayrimenkul Değerleme Asgari Ücret Uygulama Esasları"nın ise aynen uygulanmaya devam edilmesine ilişkindir.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 28.07.2022 Tarihli ve 11082 ve 11083 ve 11095 Sayılı Kararları: 11082 Sayılı Karar; kaynak bazında destekleme bedelinin belirlenmesine ve uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar kapsamında alınan kararlar,

  11083 Sayılı Karar; gün öncesi piyasasında ve dengeleme güç piyasasında asgari ve azami fiyat limitlerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esaslarda değişiklik yapılmasına dair usul ve esaslar, 11095 Sayılı Karar; son kaynak tedarik tarifesinin düzenlenmesi hakkında tebliğin 52'nci maddesi gereğince mesken ve tarımsal faaliyetler abone grupları için belirlenen tüketim miktarlarının 1/8/2022 tarihi itibariyle düzenlenecek faturalar için 100 milyon kWh/yıl olarak güncellenmesine ilişkindir.

- 29 Temmuz 2022 Tarihli Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 11/08/2022 Tarihli ve 11119 Sayılı Kararı: Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Karardır. Talimata ek olarak Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu eklenmiştir.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 08/08/2022 Tarihli ve 11114 Sayılı Kararı: EÜAŞ tarafından uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış tarifesinde değişiklik yapılmıştır.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 29.09.2022 tarihli ve 11254 sayılı kararı: Enerji üretim tesislerinin güç miktarını arttırılması hususunda TEİAŞ'a başvuru yapılmış olması halinde veriş yönündeki, anlaşma güçlerinin üzerinde sisteme verilen enerjinin, güç aşımı kapsamında değerlendirilmeyeceğine dair 12.5.2022 tarihli Kurul kararının, 31.3.2023 tarihine kadar geçerli olacağı hakkındadır.

- 29.09.2022 tarih ve 11269 sayılı EPDK Kurul kararı ile Usul ve Esaslar'da değişiklik yaparak 7'nci maddeye "nihai tüketiciye kadar" ibaresini eklenmiştir.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 27/10/2022 Tarihli ve 11324 Sayılı Kararı: Elektrik Piyasasında Önlisans veya Lisanslara Konu Üretim Tesislerinin Santral Sahalarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılması Hakkında Karar kabul edilmiştir.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 27/10/2022 Tarihli ve 1139-2 Sayılı Kararı: Önlisans Süreleri ile Tesis Tamamlama Tarihinin Belirlenmesinde Referans Alınacak İnşaat Süreleri düzenlemesi kabul edilmiştir.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 27/10/2022 Tarihli ve 11331-1 Sayılı Kararı: Önlisans Başvurusunda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi güncellenmiştir.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 27/10/2022 Tarihli ve 11331-2 Sayılı Kararı: Lisans Başvurusunda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi güncellenmiştir.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 27/10/2022 Tarihli ve 11332 Sayılı Kararı: Önlisans ve Lisans Tadil Başvuruları ile Birleşme, Bölünme, Tesis/Proje Devri Onay Başvurularında ve Bildirimlerde Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi güncellenmiştir.

2022 YILINDA GERÇEKLEŞEN MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

- 1 Kasım 2022 Tarihli Çevre Yönetimi Hizmetleri Hakkında Yönetmelik: Çevre yönetimi hizmeti vereceklerin taşıması gereken şartlara, belgelendirilmelerine ve yükümlülüklerine ilişkin usul ve esaslarının düzenlenmesine ilişkindir.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 24/11/2022 Tarihli ve 11412-1 Sayılı Kararı: Depolama tesisi başvurularında ön lisans bedeli için, üretim tesisinin toplam mekanik gücünün esas alınacağına dair kurul kararıdır.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 17/11/2022 Tarihli ve 11410 Sayılı Kararı: Üretim lisansı sahibi bir tüzel kişinin tedarik lisansı alamayacağına, bu kapsamda Kuruma yapılan başvuruların ön inceleme aşamasında reddedilmesi gerektiğine yönelik, 27.03.2014 tarihli ve 4935-19 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına karar verilmiştir.

- Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

- Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

- Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

- Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

- Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 17/11/2022 Tarihli ve 11391 Sayılı Kararı: Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 12/4 ve 24/21 ile geçici 37'nci Maddesi kapsamında yapılacak önlisans başvurularının değerlendirilmesi aşamasında dikkate alınacak hususlar belirlenmiştir.

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

Şirket, faaliyetlerin olağan akışı çerçevesinde, davalara ve idari işlemlere konu olabilmektedir. Dava ve talep konuları, başlıca iş hukukundan kaynaklı uyuşmazlıklar, ticari uyuşmazlıklar, idari işlemlerden kaynaklanan uyuşmazlıklar ile iş kazası nedeniyle tazminat talepleri gibi konular olmaktadır. Bu iddialar, Şirket'in mevcut ve eski çalışanları, taşeron firma çalışanları, yüklenici ve tedarikçiler, kamu kurumları, belediyeler veya diğer üçüncü kişiler tarafından ileri sürülebilmektedir.

Örneğin; 2020 yılı sonunda ve 2021 yılı ilk çeyreğinde Dalaman, Ortaca ve Köyceğiz Belediyeleri tarafından Şirket'e ait Dalaman I-II-III-IV-V HES ve Gökyar HES'lerin yapı ruhsatı olmadığı iddiası ile Şirket aleyhine toplam yaklaşık 34 milyon TL tutarlı idari para cezası şeklinde idari yaptırım kararı verilmiştir. Belediyeler tarafından idari yaptırım kararlarına karşı, işlemlerin iptali talebiyle Şirket adına Muğla İdare Mahkemeleri nezdinde toplam 96 adet iptal davası açılmış olup, mahkemelerce yapılan yargılama sonucunda davalar Şirket lehine sonuçlanmakta ve idari yaptırım kararlarının iptaline karar verilmektedir. Bu davalardan 95 dosyada, Şirket lehine işlemin iptaline dair mahkeme kararları Şirket'e tebliğ edilmiş, sadece 1 dosyada, iptal talebinin reddine karar verilmiştir. Söz konusu idari işlemlerin iptaline dair verilen kararlardan, 1 adedi Bölge İdare Mahkemesi'nde istinaf incelemesinde, 13 adedi Danıştay'da temyiz incelemesinde, 81 adedinde ise iptal kararları kesinleşmiştir.

Bu nedenle iptaline karar verilmiş olan belediyelerin idari yaptırım kararları nedeniyle Şirket tarafından herhangi bir ödeme veya ceza şeklinde, hukuki ve mali risk öngörülmemektedir.

Diğer taraftan, Şirket'in doğrudan taraf olmadığı, ancak garantör ve kefalet kapsamında dolaylı olarak davalarda taraf olduğu konular da olabilmektedir. Örneğin, Aydem Grubu'nun bağlı ortaklılarından Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş. ("Yatağan") ile Yüklenici firma GE Enerji Endüstri Ticaret ve Servis A.Ş. ("GE") arasında, belirli rehabilitasyon işlerin yapımı için imzalanan bir sözleşme kapsamında, Şirket'in garantörlüğü bulunmaktadır. Yatağan ile GE arasında çıkan uyuşmazlık sonucu, Yatağan ve Şirket'e karşı 9,7 milyon Avro tazminat talebiyle 2020 yılı Ocak ayında GE Enerji tarafından alacak davası açılmıştır. Dava sürecinde taraflarca iddia ve savunmalara dair dilekçeler ve deliller mahkemeye sunulmuş, mali müşavir bilirkişiler tarafından tarafların ticari defterleri üzerinde inceleme yapılmış olup, taraflar arasında 02.01.2019 tarihinde yapılan "Mutabakat Anlaşması" uyarınca GE Enerji'nin bakiye alacağının 9.500.000 Avro olarak belirlendiği, bu bedelin 500.600 Avro'luk kısmının Yatağan tarafından ödendiği tespitlerinde bulunulmuştur. Rapora itiraz edilmiş olup ek rapor aşamasındadır. Bu durumda, 9.000 Avro ve işlemiş faiz yönünden Şirket aleyhine karar verilme ihtimali bulunmaktadır. Yeni duruşma gününün 16.03.2023 tarihindedir. Karar aşaması sonrası istinaf ve temyiz süreçleri nedeniyle kesinleşme ve ödeme aşaması zaman alacaktır.

Dava Yatağan aleyhine sonuçlansa dahi ödemelerin Yatağan Termik Enerji A.Ş. tarafından ödeme yapılacak olması nedeniyle, garantör Aydem Yenilenebilir Enerji yönünden herhangi bir ödeme yapılmayacağı hususu Şirket yönetimi tarafından değerlendirilmektedir.

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

2022 yılında mevzuata aykırılık nedeniyle idari veya adli yaptırım bulunmamaktadır.

ŞİRKETİN İKTİSAP ETTİĞİ KENDİ PAYLARINA İLİŞKİN BİLGİLER

Şirket, 1 Ocak 2022-31 Aralık 2022 hesap dönemi içerisinde aşağıdaki tarihlerde ve açıklamalarla kendi paylarını iktisap etmemiştir.

- 14.02.2022:

Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından;

Sermaye Piyasası Kanunu'nun 22'inci maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun Geri Alınan Paylar Tebliği (II-22.1) ile Sermaye Piyasası Kurulu'nun 21.07.2016, 25.07.2016 ve 23.03.2020 tarihli duyuruları çerçevesinde, Şirketimizin pay fiyatının Şirket faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmadığı düşünülmekte olup, pay sahiplerini korumak, hisse fiyatının istikrarlı ve gerçek değerine uygun oluşumuna katkı sağlamak amacıyla;

1. Şirket esas sözleşmesinin 3'üncü maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 11.02.2022 tarih ve E-29833736-622.99-17207 sayılı geri alıma ilişkin muafiyet kararı kapsamında Şirket paylarının Borsa'dan geri alım işlemlerinin başlatılmasına,

2. Geri alıma konu edilebilecek azami pay adedinin [20.000.000] TL nominal değerde ve [20.000.000] adet olarak belirlenmesine,

3. Geri alım için ayrılacak fonun, Şirket'in mevcut kaynaklarından karşılanmak üzere, azami [170.000.000] TL olarak belirlenmesine,

4. Yönetim Kurulu kararı ile yürütülecek geri alım işleminin, yapılacak ilk genel kurul toplantısı gündemine alınarak, Genel Kurul'un bilgisine sunulmasına,

karar verilmiştir.*

- 17.02.2022 tarihinde 7,87 TL – 8,07 TL fiyat aralığından (ortalama 7,974527 TL) 200.000 adet pay geri alınmıştır.
- 21.02.2022 tarihinde 7,84 TL – 8,15 TL fiyat aralığından (ortalama 8,034058 TL) 700.000 adet pay geri alınmıştır.
- 22.02.2022 tarihinde 7,95 TL – 8,12 TL fiyat aralığından (ortalama 8,056200 TL) 50.000 adet pay geri alınmıştır.
- 23.02.2022 tarihinde 7,76 TL – 8,09 TL fiyat aralığından (ortalama 8,002742 TL) 310.000 adet pay geri alınmıştır.
- 01.03.2022 tarihinde 7,70 TL – 7,79 TL fiyat aralığından (ortalama 7,757900 TL) 500.000 adet pay geri alınmıştır.
- 09.03.2022 tarihinde 6,94 TL – 7,02 TL fiyat aralığından (ortalama 6,995611 TL) 500.000 adet pay geri alınmıştır.
- 11.03.2022 tarihinde 7,04 TL – 7,09 TL fiyat aralığından (ortalama 7,058348 TL) 163.502 adet pay geri alınmıştır.
- 16.03.2022 tarihinde 7,37 TL – 7,41 TL fiyat aralığından (ortalama 7,390386 TL) 200.000 adet pay geri alınmıştır.
- 23.03.2022 tarihinde 7,65 TL – 7,72 TL fiyat aralığından (ortalama 7,694300 TL) 500.000 adet pay geri alınmıştır.
- 07.04.2022 tarihinde 8,35 TL – 8,45 TL fiyat aralığından (ortalama 8,396651 TL) 180.000 adet pay geri alınmıştır.
- 11.04.2022 tarihinde 8,86 TL – 8,95 TL fiyat aralığından (ortalama 8,900439 TL) 300.000 adet pay geri alınmıştır.
- 13.04.2022 tarihinde 8,98 TL – 9,21 TL fiyat aralığından (ortalama 9,157100 TL) 500.000 adet pay geri alınmıştır.
- 18.04.2022 tarihinde 9,48 TL – 9,63 TL fiyat aralığından (ortalama 9,609526 TL) 300.000 adet pay geri alınmıştır.
- 25.04.2022 tarihinde 9,56 TL – 9,61 TL fiyat aralığından (ortalama 9,582744 TL) 200.000 adet pay geri alınmıştır.
- 18.05.2022 tarihinde 8,40 TL – 8,49 TL fiyat aralığından (ortalama 8,463750 TL) 200.000 adet pay geri alınmıştır.
- 25.05.2022 tarihinde 8,26 TL – 8,36 TL fiyat aralığından (ortalama 8,321719 TL) 300.000 adet pay geri alınmıştır.
- 09.06.2022 tarihinde 8,23 TL – 8,62 TL fiyat aralığından (ortalama 8,469107 TL) 300.000 adet pay geri alınmıştır.
- 16.06.2022 tarihinde 8,52 TL – 8,62 TL fiyat aralığından (ortalama 8,583333 TL) 30.000 adet pay geri alınmıştır.
- 05.07.2022 tarihinde 8,93 TL – 9,04 TL fiyat aralığından (ortalama 9,009242 TL) 300.000 adet pay geri alınmıştır.

** Şirket'in hesap dönemi içerisinde geri aldığı toplam nominal 5.733.502 adet payın tamamının, 23.12.2022 tarihinde pay başına 24,76 TL fiyat ve Borsa İstanbul'da özel emirle blok satış yöntemiyle yurt dışında yerleşik bir kurumsal yatırımcıya satışı gerçekleştirilmiştir. Diğer yandan, Şirketimizin 14.02.2022 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile başlatılan pay geri alım işlemleri ise halen yürürlükte olup, Şirketimizce pay geri alımlarına ilgili mevzuat çerçevesinde ve piyasa koşulları doğrultusunda devam edilecektir.*

İMTİYAZLI PAYLARA İLİŞKİN BİLGİLER

Şirket'in sermayesini temsil eden paylar A grubu ve B grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Bu paylardan A grubu paylar üzerinde yönetim kurulu üye seçiminde aday gösterme ve aşağıda yer alan konularda veto hakkı olmak üzere iki imtiyaz bulunmaktadır.

A grubu paylara tanınan imtiyaz ve kısıtlamalara ilişkin bilgiler aşağıda belirtilmektedir. Esas sözleşmenin "Yönetim Kurulu" başlıklı 8. maddesi uyarınca:

Şirket'in yönetim kurulu sekiz üyeden oluşmaktadır. A grubu payların temsil ettiği sermayenin, Şirket'in çıkarılmış sermayesinin en az %30'unu temsil etmeye devam ediyor olması şartıyla, Şirket Yönetim Kurulu üyelerinin yarısı, A grubu payların temsil ettiği sermayenin çoğunluğuna sahip pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilecektir. Söz konusu A grubu payların temsil ettiği sermayenin çoğunluğuna sahip pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilecek yönetim kurulu üyeleri, bağımsız üyeler haricindeki üyelerden olacaktır. A grubu payların temsil ettiği sermayenin, Şirket'in çıkarılmış sermayesinin en az %30'unu temsil etmeye devam ediyor olmaması durumunda, söz konusu duruma yol açan hukuki işlemin gerçekleştiği andan itibaren (i)'de belirtilen Yönetim Kurulu'na aday gösterme imtiyazı sonradan canlanmamak üzere kendiliğinden yürürlükten kalkacaktır.

Esas Sözleşme'nin "Genel Kurul ve Toplantılar" başlıklı 14. maddesi uyarınca:

- 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nda yer alan nisaplar korunmak kaydıyla, Şirket genel kurulunun aşağıdaki konularda ve bu konuların kapsamına giren Esas Sözleşme değişikliklerinde karar alabilmesi için ayrıca A grubu payların temsil ettiği sermayenin çoğunluğuna sahip pay sahiplerinin olumlu oyu gerekir:
  - Yıllık faaliyet raporunun, bütçenin ve mali tabloların onaylanması ile Yönetim Kurulu üyelerinin ibrası,
  - Kayıtlı sermaye sistemine göre yapılacak sermaye artırımları haricinde, Esas Sözleşme'nin tadil edilmesi,
  - Şirket'in işletme konusunun değiştirilmesi, yeni iş kollarına girilmesi veya var olan iş kollarının terk edilmesi,
  - Şirket'in, kayıtlı sermaye sistemine göre yapılacak sermaye artırımları haricinde sermaye artırımı, tasfiyesi, sona ermesi, sermaye azaltımı, nevi değiştirmesi,
  - İflas, konkordato, 2004 sayılı İcra ve İflas Kanunu'nun 309/m. maddesi kapsamında finansal yeniden yapılandırma, iflasın ertelenmesi için başvuruda bulunulması,
  - Şirket'in ticari işletmesinin tamamının veya bir kısmının devredilmesi.
- A grubu payların temsil ettiği sermayenin, Şirket'in çıkarılmış sermayesinin en az %30'unu temsil etmeye devam ediyor olmaması durumunda, söz konusu duruma yol açan hukuki işlemin gerçekleştiği andan itibaren yukarıda belirtilen konulara ilişkin, A grubu payların temsil ettiği sermayenin çoğunluğuna sahip pay sahiplerinin olumlu oyu gerekliliği, sonradan canlanmamak üzere kendiliğinden yürürlükten kalkacaktır.

Şirket'in A grubu payları üzerinde yönetim kurulu üye seçiminde aday gösterme ve yukarıda belirtilen konularda veto hakkı olmak üzere iki tür imtiyazı bulunmaktadır. Şirket'in mevcut durumda %60 oranında A grubu hissedarı bulunmaktadır

DERECELENDİRME NOTLARI

Kredi Derecelendirme
Aydem Yenilenebilir Enerji şirketi 2022 yılında 3 farklı kredi derecelendirme kuruluşuyla 5 farklı derecelendirme (revizeler dahil) süreci geçirmiştir. Alınan kredi derecelendirme not bilgileri tarih sıralamasına göre aşağıda yer almaktadır.

FITCH RATINGS (24.11.2022)	
Ulusal Uzun Vadeli Derecelendirme Notu	B / (Negatif Görünüm)

S&P GLOBAL RATINGS (28.07.2022)	
Ulusal Uzun Vadeli Derecelendirme Notu	B / (Durağan Görünüm)

FITCH RATINGS (18.07.2022)	
Ulusal Uzun Vadeli Kredi Notu	B / (Negatif Görünüm)

JCR EURASIA RATING (30.05.2022)	
Uzun Vadeli Uluslararası Yabancı Para Notu	BB / (Stabil Görünüm)
Uzun Vadeli Uluslararası Yerel Para Notu	BB / (Stabil Görünüm)
Uzun Vadeli Ulusal Notu	BBB+ (tr) / (Stabil Görünüm)
Uzun Vadeli Ulusal İhraç Notu	-
Kısa Vadeli Uluslararası Yabancı Para Notu	J3 / (Stabil Görünüm)
Kısa Vadeli Uluslararası Yerel Para Notu	J3 / (Stabil Görünüm)
Kısa Vadeli Ulusal Notu	J2 (tr) / (Stabil Görünüm)
Kısa Vadeli Ulusal İhraç Notu	-

FITCH RATINGS (16.02.2022)	
Ulusal Uzun Vadeli Kredi Notu	B+ / (Negatif Görünüm)

Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notu
Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından yayınlanan "Kurumsal Yönetim İlkeleri"ne uyum seviyesini derecelendirmek üzere, SAHA Kurumsal Yönetim ve Kredi Derecelendirme Hizmetleri (SAHA Rating) tarafından hazırlanan 20 Nisan 2022 tarihli derecelendirme raporunda, Aydem Yenilenebilir Enerji'nin Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 9,48 olarak belirlenmiştir. Şirket'in ilk derecelendirmesinde, SPK tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkelerine büyük ölçüde uyum sağlandığı ortaya koyulmuştur. Alınan bu skorla Şirket, 21 Nisan 2022 tarihinde Borsa İstanbul Kurumsal Yönetim Endeksi (XKURY)'ne de dahil olmuştur.

SAHA Rating'in 100'er tam puan üzerinden değerlendirdiği başlıklar bazında derecelendirmenin sonuçlarına bakıldığında ise Pay Sahipleri bölümünde 91,60 puan elde eden Aydem Yenilenebilir Enerji; Kamuyu Aydınlatma ve Şeffaflık bölümünde 98,76 puan, Menfaat Sahipleri bölümünde 99,24 puan, Yönetim Kurulu'nda ise 92,23 puan alarak önemli bir başarı göstermiştir. Alınan bu yüksek skor ile Şirket, ilk defa kurumsal yönetim derecelendirmesi yapılan enerji sektöründeki şirketler arasında da birinci olmuştur.

Karbon Saydamlık Projesi (CDP) Raporlamalarına İlişkin Skorlar
Karbon Saydamlık Projesi (Carbon Disclosure Project) İklim Değişikliği (Climate Change) ve Karbon Saydamlık Projesi (Carbon Disclosure Project) Su (Water Security) Raporlaması Aydem Yenilenebilir Enerji, "Çevre için her zaman ileriye" bakış açısı doğrultusunda, her aşamada ve her alanda, çevresel sorumlulukları konusunda yasal gerekliliklere uygun ve hatta ötesinde hareket etmekte; CDP İklim Değişikliği (Climate Change) ve CDP Su (Water Security) Raporlaması yapmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji; bu yıl Su Güvenliği'nde ve İklim Değişikliği'nde en yüksek puan olan "A Liderlik Seviyesi" derecesini almıştır. Şirketimiz, elde ettiği derece ile dünyada sadece 106 şirketin olduğu CDP Su Güvenliği 2022 Yılı A Liste Raporu'na (CDP Water Security A List 2022 Report) ve dünyada 295 şirketin yer aldığı CDP İklim Değişikliği 2022 Yılı A Liste Raporu'na (CDP Climate Change A List 2022 Report) girme başarısını gösterirken; Türkiye'de, bugüne kadar küresel liderlerin yer aldığı A Liste Raporu'na giren ilk ve tek enerji şirketi olmuştur.

Kurumsal Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY/ESG) Performansı
Aydem Yenilenebilir Enerji, bağımsız derecelendirme kuruluşu Moody's/Vigeo Eiris tarafından yapılan Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ESG) performans sıralamasında, elde ettiği 65 puanla "A1 İleri Düzey" derecesini alarak Türkiye'de sektörünün lideri olma başarısını tekrarlamıştır. Aydem Yenilenebilir Enerji, "Gelişmekte Olan Pazarlar" dünya sıralamasında yer alan 54 şirket arasında da birinci olmuştur.

Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi (UNGC)'nin Türkiye'deki imzacıları arasında yer alan Aydem Yenilenebilir Enerji, 2021 yılı ESG performans değerlendirmesinde 8 puanlık artış ile skorunu 65'e yükseltmiştir. Aydem Yenilenebilir Enerji, dünya çapında yaklaşık 5 bin şirketin değerlendirildiği sıralamada şirketlerin %98'ini geride bırakmayı başarmıştır.

BAĞIŞ VE YARDIMLAR

Raporlama dönemi itibarıyla (1 Ocak 2022-31 Aralık 2022) bağış ve yardımlar ile sosyal sorumluluk projeleri çerçevesinde çeşitli kurum ve kuruluşlara toplamda 876.290 TL tutarında bağış yapılmıştır.

DİĞER HUSUSLAR

Yıl İçerisinde Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı Yapılmışsa, Toplantının Tarihi, Toplantıda Alınan Kararlar ve Buna İlişkin Yapılan İşlemler de Dâhil Olmak Üzere Olağanüstü Genel Kurula İlişkin Bilgiler:
2022 yılında olağanüstü genel kurul toplantısı yapılmamıştır.

Diğer Haklar:
Yoktur.

Şirketin Yatırım Danışmanlığı ve Derecelendirme Gibi Hizmet Aldığı Kurumlarla Arasındaki Çıkar Çatışmaları ve Bunları Önlemek için Alınan Tedbirlere İlişkin Bilgi:
Bulunmamaktadır.

Şirket Genel Kurulunca Verilen İzin Çerçevesinde Yönetim Organı Üyelerinin Şirketle Kendisi veya Başkası Adına Yaptığı İşlemler ile Rekabet Yasağı Kapsamındaki Faaliyetleri Hakkında Bilgiler:
Yönetim Kurulu üyeleri için, TTK'nın yasakladığı hususlar dışında kalmak şartıyla, TTK'nın 395 ve 396 maddelerinde yazılı işlemleri yapabilmeleri konusunda genel kuruldan izin alınmaktadır. Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş.'deki bilgilere göre, Yönetim Kurulu üyeleri, 01.01.2022-31.12.2022 hesap döneminde kendi adlarına veya başkası adına Şirket'in faaliyet konusu kapsamına giren alanlarda ticari faaliyette bulunmamışlardır.

Borca Batıklık:
Şirket'in finansal tabloları Şirket'in devamlılığı esasına göre hazırlanmıştır.

Raporlama tarihinden sonra gerçekleşen borca batıklık ile ilgili bir gelişme bulunmamakta olup; işletmenin sürekliliği üzerinde şüpheler uyandıracak bir belirsizliğin olmadığını göstermektedir.

Hem Şirket'in elektrik satışlarından oluşan ticari alacaklarının ortalama tahsil süresinin 45 gün olması hem de tahsil kabiliyetinin yüksek olması, kısa vadeli yükümlülüklerin zamanında ödenmesi açısından avantaj yaratmaktadır. Dolayısıyla Şirket'in çalışma sermayesini fonlamak için herhangi bir finansman ihtiyacı bulunmamaktadır.

Şirket'in 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla YEKDEM kapsamındaki gelirleri toplam gelirlerinin yaklaşık %79,93'ünü oluşturmaktadır. Ayrıca Şirket'in YEKDEM kapsamındaki gelirlerinin mevcut anlaşmalar gereği önümüzdeki en az 3 sene devam etmesi beklenmektedir.

Şirket, faaliyetlerin sürdürülebilirliği konusunda bir değerlendirme yapmış ve Şirket'in gelir, kâr ve likidite yaratma kapasitesini göz önünde bulundurarak yakın gelecekte faaliyetlerini sürdürmek için yeterli kaynağa sahip olduğuna karar vermiştir. Şirket yönetimi, faaliyetlerin sürdürülebilirliği konusunda şüphe uyandıracak bir belirsizlik olmadığına inanmaktadır ve konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır.

DİĞER HUSUSLAR

Analiz:
Yönetim Kurulu, 31 Aralık 2022 faaliyet dönemine ilişkin sonuçları ve planlamaları değerlendirmiş, hedeflerin büyük oranda gerçekleştiğini belirlemiştir. Şirket, 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemini 1.018.070.601 TL net dönem kârı ile tamamlamıştır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Şirket'in 694.880.978 TL birikmiş zararı ve 1.018.070.601 TL net dönem kârı bulunmaktadır. Diğer taraftan Şirket 2.700.263.713 TL tutarında faaliyet kârı elde etmiş ve işletme faaliyetlerinden 2.988.814.584 TL tutarında nakit yaratmıştır. Şirket 3.471.643.925 TL tutarında faiz, vergi ve amortisman öncesi kâr ("FAVÖK") elde etmiştir.

Şirket elektrik satış gelirleri elde etmekte ve ortalama 45 günde tahsil etmektedir. Öte yandan, bir yıl içinde ödenecek tüm borçlar kısa vadeli borçlara dahil edilmektedir. Şirket'in alacaklarının devir hızının yüksek olması, kısa vadeli yükümlülüklerinin zamanında ödenmesi açısından avantaj sağlamaktadır. Şirket'in, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında TL cinsinden birim satış fiyatı, 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönemdeki kur değişimlerine paralel olarak bir önceki döneme göre önemli ölçüde artmıştır.

Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanması Süreci ile İlgili Olarak Topluluğun İç Denetim ve Risk Yönetimi Sistemlerine İlişkin Açıklamalar:
Konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK")'nun II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" kapsamında ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS")'na uygun olarak sunum esasları 660 sayılı Kanun Hükmünde Kararname'nin 9'uncu maddesinin (b) bendine dayanılarak KGK tarafından geliştirilen ve KGK'nın 4 Ekim 2022 tarihli kararı ile belirlenip kamuya duyurulan 2022 TFRS Taksonomisi'ne uygun olarak hazırlanmıştır.

Geçmiş Dönemlerde Belirlenen Hedeflere Ulaşılıp Ulaşılamadığı, Genel Kurul Kararlarının Yerine Getirilip Getirilmediği, Ulaşılamamışsa veya Kararlar Yerine Getirilmemişse Gerekçelerine İlişkin Bilgiler ve Değerlendirmeler:
Olağan genel kurul toplantısı kapsamındaki gündem maddeleri uyarınca yerine getirilmeyen gündem maddesi bulunmamaktadır.

Sermayeye Doğrudan Katılım Oranının %5'i Aştığı Karşılıklı İştiraklere İlişkin Bilgi:
Yoktur.

Bir Sermaye Şirketinin Sermayesinin, Doğrudan veya Dolaylı Olarak, Sermayesinde Yüzde Beş, On, Yirmi, Yirmibeş, Otuzüç, Elli, Altmışyedi veya Yüzde Yüz Paya Sahip Olduğumuz Ortaklıklarda, Sahip Olduğumuz Payların Oranının Bu Oranların Altına Düşmesi veya Üstüne Çıkması Durumunda, Bu Durum ve Gerekçesi:
Yoktur.

Şirket'e Dahil İşletmelerin Ana Şirket Sermayesindeki Payları Hakkında Bilgiler:
Şirket'e dahil işletmelerin ana şirket sermayesinde payı yoktur.

İlave Bilgiler:
Yoktur.

RİSK YÖNETİMİ UYGULAMALARINA İLİŞKİN BİLGİLER

Risk Yönetimi
Şirket'in finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabileceği öngörülmektedir.

Kredi Riski; bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır.

Likidite Riski; Şirket'in ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Şirket'in likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Şirket'i zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmektedir.

Piyasa Riski; döviz kurları, faiz oranları veya menkul kıymetler piyasalarında işlem gören enstrümanların fiyatları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Şirket'in gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriyi optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Operasyonel Risk; İşletmenin yapısından kaynaklanan Personel Riski, Yasal Riskler, Teknolojik Riskler, Organizasyon Riski ve Üretim Riski gibi riskleri ifade eder.

Riskin Erken Saptanması ve Yönetimi Çalışmaları
Şirketimiz muhtemel bütün riskleri analiz edip değerlendirmiş ve herhangi bir olumsuz sonuçla karşılaşılmaması veya en az hasarla bertaraf edilmesi için gerekli bütün önlemleri almıştır.

Şirket'in Karşılaşabileceği Riskler
- Santrallerin işletilmesi, bakımı ve yenilenmesi, beklenmedik enerji kesintileri, düşük verim ve beklenmedik yatırım harcamalarına yol açabilecek önemli riskler taşır.
- Şirket'in önemli santrallerinden birinin devre dışı kalması veya zarar görmesi, Şirket'in faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.
- Şirket, mevcut ve gelecekteki faaliyetleri için ihtiyaç duyduğu teçhizat ve hizmetlerin temini ve sürdürülmesiyle ilgili belirli risklere tabidir.
- Şirket, tedarikçileriyle olan ilişkilerini sürdüremeyebilir.
- Şirket'in planladığı satın almalar tamamlanamayabilir veya tamamlanmış ise, ilgili satın alma beklenen yararı göstermeyebilir. Satın almalar, Şirket'in yönetiminin odağının dağılmasına sebep olabilir ve Şirket'in borcunun özsermayeye oranını artırabilir. Söz konusu satın almaların başarısız olması durumu, Şirket'in kârlılığını azaltabilir.
- Şirket'in Adıgüzel HES ve Kemer HES için işletme hakkının devri sözleşmesine herhangi bir şekilde uymaması, yetkili mercilerin tedbir almasına veya sözleşmeden doğan işletme hakkının iptaline neden olabilecektir.
- Doğal çevreye verilen herhangi bir zararın Şirket'in santrallerinin inşa edilmesi veya işletilmesinden kaynaklandığının ileri sürülmesi dolayısıyla uygulanan yasal işlem, uyumluluk çalışmaları ve/veya santrallerde üretim faaliyetinin durdurulması, maliyetlerin artmasına yol açabilecektir.
- Elektrik üretim faaliyetleri sırasında yürütülen işlemler tehlike arz edebilir ve kazalara yol açabilir. Belirli durumlarda insanların yaralanmasına veya maddi zarara sebep olabilir. Bu durum, Şirket'in faaliyetlerinde önemli kesintilere yol açabilir ve/veya Şirket'i adli ve idari yaptırımlara maruz bırakabilir.
- Şirket'in mevcut sigorta poliçeleri, tüm potansiyel zararları karşılama noktasında yeterli olmayabilir. Bir kaza veya hasar durumunda veya başkaca bir şekilde oluşabilecek tüm riskleri kapsayacak şekilde sigorta yaptırılması mümkün değildir.
- Şirket'in faaliyeti, büyük ölçüde bilgi teknolojileri ("IT") altyapısına bağlıdır. Şirket'in IT sistem ve ağlarındaki gecikmeler, kesintiler veya bu sistem ve ağlara yapılabilecek siber-saldırılar Şirket'in faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir.
- Şirket, çalışanlarının, tedarikçilerinin, acentelerinin veya diğer üçüncü kişilerin olası etik olmayan davranışları veya hukuka aykırı davranışları dolayısıyla risklere maruz kalabilir.
- Şirket, diğer ilişkili tarafların yanı sıra, dolaylı hakim ortağı ile ilişkili taraf işlemleri yapmıştır ve yapmaya devam edecektir.
- Kilit personelin kaybedilmesi veya kilit personel ve nitelikli çalışanların şirket bünyesine dahil edilememesi, Şirket'in büyümesini sınırlandırabilir ve faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.
- Şirket santrallerinde çalışan işçilerin sendikalarca temsil edilmesi, Şirket'in istihdama ilişkin masraflarını artırabilir. İş yavaşlatma eylemlerinin sayısının artması Şirket'in faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

RİSK YÖNETİMİ UYGULAMALARINA İLİŞKİN BİLGİLER

- Şirket, vergi mevzuatındaki veya uygulamadaki değişiklikler, vergi oranlarındaki artışlar veya vergi denetimlerinden olumsuz etkilenebilir.
- Şirket, alt yüklenicilerinin ilgili kanun ve yönetmeliklere aykırı hareketlerinden müştereken ve müteselsilen sorumludur. Alt yüklenicilerin faaliyetleri sonucu Şirket'in sorumluluğu doğabilir veya Şirket yasal takibe maruz kalabilir.
- Şirket, bölünme işlemi dolayısıyla Parla Solar'ın bazı borçlarından sorumlu olabilecektir.
- Şirket'in borçluluğu ve mali yükümlülükleri, Şirket'in faaliyetlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.
- Şirket'in Eurobond yükümlülükleri kapsamında belirli taahhütlere uyması gereklidir.
- Kredi ve sermaye piyasalarındaki dalgalanma veya diğer faktörler nedeniyle kredi veya sermaye bulamamak, Şirket'in projelerini geliştirmesini veya satın almaları finanse etmesini daha zor hale getirebilir.
- COVID-19 salgını da dahil olmak üzere kamu sağlığı ile ilgili yaygın endişelerin doğurduğu aksaklıklar, Şirket'in faaliyetlerini, faaliyet sonuçlarını, geleceğe yönelik beklentilerini veya mali durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.
- Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi, büyük ölçüde (uygun miktarlarda su ve rüzgar temini dahil) uygun meteorolojik koşullara dayanmaktadır.
- Elektriğe olan talep azalabilir.
- Şirket'in faaliyetleri, santrallerinin işletmesi için gereken lisans, izin ve düzenlemelerin ve kamu kurumlarıyla yapılan zorunlu anlaşmaların imzalanmasına ve bunların geçerliliğini korumasına bağlıdır.
- Elektrik piyasası fiyatları ve tahmini fiyatlar, önemli ölçüde değişkenlik gösterebilecektir.
- Yenilenebilir enerji için sağlanan devlet desteğinin azaltılması veya kesilmesi ya da devletin enerji politikasındaki ve enerji mevzuatındaki diğer değişiklikler, Şirket'in gelecekteki yatırım ve büyüme planlarını olumsuz etkileyebilecektir.
- Şirket, YEKDEM teşviki kapsamındaki Tamamlama Ödemelerinde olası kur riskine tabidir ve Şirket'in santralleri için YEKDEM dönemi sona erdiğinde, Şirket'in kur riski artacaktır.
- Şirket, yeni enerji santrallerinin geliştirilmesiyle ilgili önemli belirsizliklerle karşılaşabilir. Yeni projeler verimli olmayabilir, hiç tamamlanamayabilir ya da beklenen şekilde performans gösteremeyebilir.
- İletim ve dağıtım şebekesine bağlanmadaki operasyonel zorluklar, Şirket'in ürettiği elektriği satma kabiliyetini olumsuz etkileyebilir.
- Şirket, elektrik satışlarından kaynaklanan tahsilat riskine tabidir.

2022 YILINDA YAPILAN ÖZEL DENETİME VE KAMU DENETİMİNE İLİŞKİN BİLGİLER

Güney Bağımsız Denetim ve S.M.M.M. A.Ş. (Ernst & Young) tarafından 30 Haziran 2022 (sınırlı denetim) ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla denetim çalışmaları yapılmıştır.

KÂR DAĞITIM POLİTİKASI

06.07.2020 Tarih ve 2020/27 sayılı YK Kararı ile Kabul edilen hali, 14.08.2020 tarihli Genel Kurul'da değiştirilerek onaylanmıştır.

Madde 1: Kapsam ve Yasal Dayanak
İşbu kâr payı dağıtım politikası, Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") Esas Sözleşmesi ("Esas Sözleşme") ve ilgili düzenlemeler kapsamında yapacağı kâr payı ve kâr payı avansı dağıtımlarına ilişkin esasları belirler.

Bu politika Esas Sözleşme, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu ("SPKn"), 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), II-19.1 sayılı Kâr Payı Tebliği ("Kâr Payı Tebliği"), II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği ve ilgili mevzuat kapsamında hazırlanmıştır.

Madde 2: Amaç
Kâr payı dağıtım politikasının amacı Şirket'in ilgili mevzuata uygun olarak yatırımcılar ve Şirket menfaatleri arasında dengeli ve tutarlı bir politikanın izlenmesini sağlamak, yatırımcıları bilgilendirmek ve kâr dağıtımı anlamında yatırımcılara karşı şeffaf bir politika sürdürmektir.

Madde 3: Kâr Payı Dağıtımı Esasları
Kâr payı dağıtım kararına, kârın dağıtım şekline ve zamanına, yönetim kurulunun önerisi üzerine, Şirket genel kurulu tarafından karar verilir.

İlgili düzenlemeler ve mali imkânlar elverdiği sürece, piyasa beklentileri, Şirket'in uzun vadeli stratejileri, iştirak ve bağlı ortakların sermaye gereksinimleri, yatırım ve finansman politikaları, sözleşmesel yükümlülükleri, karlılık ve nakit durumu, ulusal ve küresel ekonomik şartlar dikkate alınarak; Esas Sözleşme, TTK, SPKn, Kar Payı Tebliği ve vergi düzenlemeleri çerçevesinde hesaplanan dağıtılabilir net dönem kârının asgari %50'lik kısmının pay sahiplerine ve kâra katılan diğer kişilere dağıtılması hedeflenmektedir. Kâr payı nakden ve/veya bedelsiz pay verilmesi şeklinde ve/veya bu iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması ile dağıtılabilir.

Kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır. Şirket'in payları arasında kâr payı imtiyazı öngören bir pay bulunmamaktadır.

Kâr payı dağıtımına karar verilen genel kurul toplantısında karara bağlanmak şartıyla, eşit veya farklı tutarlı taksitlerle de kâr payına ilişkin ödemeler yapılabilir.

TTK'ya ve Esas Sözleşme'ye göre ayrılması gereken yedek akçeler ile Esas Sözleşme'de veya işbu kâr dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kâr payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, Yönetim Kurulu üyelerine, Şirket çalışanlarına, vakıflara ve pay sahibi dışındaki kişi ve kurumlara kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz.

Kâr payı dağıtım işlemlerine, en geç dağıtım kararı verilen genel kurul toplantısının yapıldığı hesap dönemi sonu itibarıyla başlanması şartıyla, genel kurulda belirtilen tarihte başlanır.

Esas Sözleşme uyarınca, genel kurul tarafından verilen kâr dağıtım kararı, kanunen müsaade edilmediği sürece geri alınamaz. Mali imkânlar, piyasa beklentileri, Şirket'in uzun vadeli stratejileri, iştirak ve bağlı ortakların sermaye gereksinimleri, yatırım ve finansman politikaları, sözleşmesel yükümlülükleri, karlılık ve nakit durumu, ulusal ve küresel ekonomik şartlar da dahil olmak ve bunlarla sınırlı olmamak üzere birtakım unsurlar, işbu politikanın uygulaması ve nakit dağıtılacak olan kâr payının oranını belirlemektedir. Şüpheye mahal vermemek adına, kâr dağıtımının bu unsurlar ile örtüşmemesi ya da çelişmesi halinde, Şirket yönetim kurulunun kâr dağıtımı için öneride bulunmama ve genel kurulunun da kâr dağıtımına karar vermeme hakkı saklıdır.

Madde 4: Kâr Payı Avansı Dağıtım Esasları
Şirket genel kurulu, SPKn ve ilgili diğer mevzuat hükümleri çerçevesinde pay sahiplerine kâr payı avansı dağıtılmasına karar verebilir. Kâr payı avansı tutarının hesaplanmasında ve dağıtımında ilgili mevzuat hükümlerine uyulur.

Kâr payı avansı Şirket'in ara dönem finansal tablolarında yer alan karları üzerinden nakden dağıtılır. Belirli bir ara döneme ilişkin kâr payı avansı taksitle dağıtılamaz. Kâr payı avansı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır.

KÂR DAĞITIM POLİTİKASI

Dağıtılacak kâr payı avansı, ara dönem finansal tablolara göre oluşan net dönem kârından TTK'ya ve Esas Sözleşme'ye göre ayrılması gereken yedek akçeler ile geçmiş yıllar zararları düşüldükten sonra kalan kısmın yarısını geçemez.

Bir hesap döneminde verilecek toplam kâr payı avansı tutarı;
a) Bir önceki yıla ait net dönem kârının yarısından,
b) İlgili ara dönem finansal tablolarında yer alan net dönem kârı hariç kâr dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynaklardan düşük olanı aşamaz.

Aynı hesap dönemi içinde birden fazla sayıda kâr payı avansı ödemesi yapıldığı takdirde; sonraki ara dönemlerde ödenecek kâr payı avansları hesaplanırken, önceki ara dönemlerde ödenen kâr payı avansları hesaplanan tutardan indirilir.

Önceki hesap dönemlerinde ödenen kâr payı avansları mahsup edilmeden, sonraki hesap dönemlerinde ilave kâr payı avansı verilemez ve kâr payı dağıtılamaz.

Pay sahibi dışındaki kişilere kâr payı avansı dağıtılamaz ve kâr payı avansı, imtiyazlı paylara imtiyaz dikkate alınmadan ödenir.

Madde 5 – Kamuyu Aydınlatma
Kâr dağıtımlarına ilişkin yönetim kurulu önerisi veya kâr payı avansı dağıtımına ilişkin yönetim kurulu kararı, şekli ve içeriği ile kâr dağıtım tablosu veya kâr payı avansı dağıtım tablosu ile birlikte ilgili düzenlemeler kapsamında kamuya duyurulur. Ayrıca işbu kâr dağıtım politikasında değişiklik yapılmak istenmesi durumunda, bu değişikliğe ilişkin yönetim kurulu kararı ve değişikliğin gerekçesi de kamuya duyurulur.

İşbu politika, genel kurulun onayını müteakip Şirket'in internet sitesinde kamuya açıklanır.

2022 YILI KÂR DAĞITIM TEKLİFİ

Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) Kâr Payı Rehberi'nin Kâr Payı Dağıtımına İlişkin Genel Esaslar bölümünde yer alan 7. maddeye göre, dağıtılması öngörülen kâr payı tutarının tamamı, ancak yasal kayıtlarda (Vergi Usul Kanunu'na göre tutulan kayıtlarda) mevcut net dağıtılabilir kârdan veya diğer kaynaklardan karşılanabildiği sürece dağıtılabilecektir. Bir başka deyişle, dağıtılacak kâr payı tutarında üst sınır, yasal kayıtlarda yer alan ilgili kâr dağıtım kaynaklarının dağıtılabilir tutarıdır.

Bu kapsamda; kar dağıtımı gerçekleştirilmeyecektir.

2022 YILI KÂR DAĞITIM TABLOSU

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.			
2022 YILI KÂR DAĞITIM TABLOSU			
1. Ödenmiş/Çıkarılmış Sermaye			**705.000.000**
2. Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)			**1.523.866**
Esas sözleşme uyarınca kar dağıtımında imtiyaz var ise söz konusu imtiyaza ilişkin bilgi			**Yoktur**
		Spk'ya göre	**Yasal Kayıtlara Göre**
3.	Vergi Öncesi Dönem Karı/(Zararı)	1.424.332.417	(647.684.003)
4.	Vergi Gideri (-)	406.261.816	
5.	Net Dönem Karı/(Zararı) (=)	1.018.070.601	(647.684.003)
6.	Geçmiş Yıllar Zararları (-)	694.880.978	2.492.268.206
7.	Genel Kanuni Yedek Akçe Yasal Kayıtlara Göre	1.523.866	1.523.866
8.	**NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KARI (=)**	**321.665.757**	**0**
9.	Yıl İçinde yapılan bağışlar (+)	876.290	876.290
10.	Birinci Temettünün hesaplanacağı bağışlar eklenmiş net	-	-
11.	Ortaklara Birinci Temettü	-	-
	- Nakit	-	-
	- Bedelsiz	-	-
	- Toplam	-	-
12.	İmtiyazlı Hisse Senedi Sahiplerine	-	-
13.	Yönetim kurulu üyelerine, çalışanlara vb.'e temettü	-	-
14.	İntifa Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-	-
15.	Ortaklara İkinci Temettü	-	-
	- Nakit	-	-
	- Bedelsiz	-	-
	- Toplam	-	-
16.	Genel Kanuni Yedek Akçe	-	-
17.	Statü Yedekleri	-	-
18.	Özel Yedekler	-	-
19.	**OLAĞANÜSTÜ YEDEK**	**321.665.757**	**0**
20.	Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar		

2022 YILI KÂR PAYI ORANLARI TABLOSU					
	TOPLAM DAĞITILAN KÂR		**TOPLAM DAĞITILAN KÂR**	**1 TL NOMİNAL**	
	NAKİT (TL)	**BEDELSİZ (TL)**	**ORANI (%)**	**TUTARI (TL)**	**ORANI (%)**
BRÜT	-	-	0.00	0.000	0.00
NET (*)	-	-	0.00	0.000	0.00

(*) Net hesaplama, %15 oranında gelir vergisi stopajı olacağı varsayımı ile yapılmıştır.

SORUMLULUK BEYANI

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN 11-14.1. SAYILI SERMAYE PİYASASINDA FİNANSAL RAPORLAMA YA İLİŞKİN ESASLAR TEBLİĞİ'NİN 9. MADDESİ GEREĞİNCE HAZIRLANAN SORUMLULUK BEYANI

FİNANSAL TABLO VE FAALİYET RAPORLARININ KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN

KARAR TARİHİ: 02.03.2023
KARAR SAYISI: 2023/07

Şirketimizce hazırlanan ve Bağımsız Denetim Şirketi Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. (a member firm of Ernst & Young Global Limited) tarafından incelemeye tabi tutulan 01.01.2022-31.12.2022 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri II-14.I Sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") uyarınca Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS) ve SPK tarafından belirlenen formatlarla uyumlu olarak hazırlanan dipnotları ile birlikte "Konsolide Finansal Durum Tablosu", "Kapsamlı Gelir Tablosu", "Nakit Akış Tablosu", "Özkaynak Değişim Tablosu, "Yönetim Kurulu Yıllık Faaliyet Raporu" ("Finansal Raporlar"), "Sürdürülebilirlik İlkelerine Uyum Çerçevesi", "Kurumsal Yönetim Uyum Raporu" ve "Kurumsal Yönetim Bilgi Formu"nun SPK düzenlemeleri doğrultusunda;

- Tarafımızca incelendiğini,
- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama veya açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,
- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, Tebliğ uyarınca hazırlanmış finansal tabloların konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte, işletmenin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar veya zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığını ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ve konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte, işlet menin finansal durumunu karşı karşıya olunan önemli risk ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını,

Bilgilerinize sunar, yapılan açıklamadan dolayı sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.

Saygılarımızla,

Denetim Komitesi Başkanı
Ersin AKYÜZ
(T.C. Kimlik No: 641***890)**

Denetim Komitesi Üyesi
Mehmet Hayati ÖZTÜRK
(T.C. Kimlik No: 359***800)**

Denetim Komitesi Üyesi
Fatma Dilek BİL
(T.C. Kimlik No: 286***554)**

Denetim Komitesi Üyesi
Serpil DEMİREL
(T.C. Kimlik No: 112***028)**

Şirket Genel Müdürü
Ömer Fatih KEHA
(T.C. Kimlik No: 349** 248)**

Finansal Raporlamalardan Sorumlu Yönetici
Hamdi ALP
(T.C. Kimlik No: 436****76)**

YILLIK BAĞLILIK RAPORU

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 199 uncu maddesi gereğince Şirketimiz Yönetim Kurulu, hakim şirketle ve hakim şirkete bağlı bir şirketle olan ilişkileri hakkında düzenlediği bağlılık raporunda aşağıdaki beyanı vermiştir. Şirketimiz, hakim şirket ve ona bağlı şirketlerle 01.01.2022 - 31.12.2022 faaliyet döneminde yapılan tüm işlemlerde tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, hakim şirketin yönlendirilmesiyle hakim şirketin ya da ona bağlı bir şirketin yararına yapılan hukuki işlemler de 2022 faaliyet döneminde hakim şirketin ya da ona bağlı şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan, tüm önlemler değerlendirilmiştir. 2022 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemden dolayı Şirketimizin böyle bir zarara uğramadığını ve menfaat temin edilmediğini hakim ortağın elde ettiği menfaatlerin veya zararın denkleştirilmesinin söz konusu olmadığını beyan ederiz.

Yönetim Kurulu Başkanı
Aydem Holding A.Ş. Temsilen
İdris KÜPELİ

Yönetim Kurulu Başkan Yrd.
Ömer Fatih KEHA

Yönetim Kurulu Üyesi
Mehmet Gökay ÜSTÜN

Yönetim Kurulu Üyesi
Asya Vuslat SALDANLI

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Serpil DEMİREL

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Fatma Dilek BİL

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Mehmet Hayati ÖZTÜRK

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Ersin AKYÜZ

2022 YILI FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BEYAN

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.
2022 YILI YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BEYAN

"Bu rapor; Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından 28.08.2012 tarih ve 28395 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Şirketlerin Yıllık Faaliyet Raporunun Asgari İçeriğinin Belirlenmesi Hakkında Yönetmelik" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup aşağıda isimleri yazılı Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri tarafından imzalanarak onaylanmıştır.

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 199 uncu maddesi gereğince Şirketimiz Yönetim Kurulu, hakim şirketle ve hakim şirkete bağlı bir şirketle olan ilişkileri hakkında düzenlediği bağlılık raporunda aşağıdaki beyanı vermiştir.

"Şirketimiz, hakim şirket ve ona bağlı şirketlerle 01.01.2022 - 31.12.2022 faaliyet döneminde yapılan tüm işlemlerde tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, hakim şirketin yönlendirilmesiyle hakim şirketin ya da ona bağlı bir şirketin yararına yapılan hukuki işlemler de 2022 faaliyet döneminde hakim şirketin ya da ona bağlı şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan, tüm önlemler değerlendirilmiştir. 2022 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemden dolayı Şirketimizin böyle bir zarara uğramadığını ve menfaat temin edilmediğini hakim ortağın elde ettiği menfaatlerin veya zararın denkleştirilmesinin söz konusu olmadığını beyan ederiz."

Yönetim Kurulu Başkanı
Aydem Holding A.Ş. Temsilen
İdris KÜPELİ

Yönetim Kurulu Başkan Yrd.
Ömer Fatih KEHA

Yönetim Kurulu Üyesi
Mehmet Gökay ÜSTÜN

Yönetim Kurulu Üyesi
Asya Vuslat SALDANLI

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Serpil DEMİREL

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Fatma Dilek BİL

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Mehmet Hayati ÖZTÜRK

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Ersin AKYÜZ

YÖNETİM KURULU'NUN YILLIK FAALİYET RAPORU'NA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

EY
Building a better working world

Güney Bağımsız Denetim ve SMMM A.Ş.
Maslak Mah. Eski Büyükdere Cad.
Orjin Maslak İş Merkezi No: 27
Daire: 57 34485 Sarıyer
İstanbul - Türkiye

Tel: +90 212 315 3000
Fax: +90 212 230 8291
ey.com
Ticaret Sicil No : 479920
Mersis No: 0-4350-3032-6000017

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu'na

1) Görüş

Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 1 Ocak 2022 – 31 Aralık 2022 hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan konsolide finansal bilgiler ile Yönetim Kurulunun Grup'un durumu hakkında 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'lere) 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* (Etik Kurallar) ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere 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) Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Grup'un 1 Ocak 2022 – 31 Aralık 2022 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 2 Mart 2023 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

4) Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

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

a) Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.

b) Yıllık faaliyet raporunu; Grup'un o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtacak 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.

YÖNETİM KURULU'NUN YILLIK FAALİYET RAPORU'NA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Building a better working world

c) Yıllık 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, yıllık faaliyet raporunu hazırlarken Ticaret Bakanlığının 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 yansıtıp 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, yıllık faaliyet raporunda yer alan konsolide finansal bilgiler ve Yönetim Kurulunun yaptığı irdelemelerin konsolide finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Onur Ünal'dır.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited

Onur Ünal, SMMM
Sorumlu Denetçi

2 Mart 2023
İstanbul, Türkiye

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihi İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu

Building a better working world

Güney Bağımsız Denetim ve SMMM A.Ş.
Maslak Mah. Eski Büyükdere Cad.
Orjin Maslak İş Merkezi No: 27
Daire: 57 34485 Sarıyer
İstanbul - Türkiye

Tel: +90 212 315 3000
Fax: +90 212 230 8291
ey.com
Ticaret Sicil No : 479920
Mersis No: 0-4350-3032-6000017

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi Genel Kuruluna

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine 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'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (BDS'lere) 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 (Etik Kurallar) ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere 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.

Building a better working world

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 Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Santrallerin değerlemesi	
31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un toplam varlıklarının %87,1'lik kısmını santraller oluşturmaktadır. Dipnot 2.8'de belirtildiği üzere Grup, konsolide finansal tablolarında, santrallerini yeniden değerleme yöntemi ile ölçümlemektedir. Bu nedenle şirket yönetimi gerçeğe uygun değeri belirlemek için bazı tahmin ve varsayımlar yapmaktadır. Santrallerin gerçeğe uygun değerleri bağımsız değerleme şirketleri tarafından hazırlanan değerleme raporları ile belirlenmiş olup, detaylar 2.8 numaralı dipnotta açıklanmıştır. Değerlemelerde kullanılan temel varsayımlar ve tahminler, ilgili riskler göz önünde bulundurularak hazırlanan gelecek nakit akışlarının tahmini ve indirgenmesini içermektedir. Santraller konusunda detaylar konsolide finansal tabloların 2.8 ve 9.1 numaralı dipnotlarında açıklanmıştır. Santral değerlemelerinde uygulanan değerleme yöntemlerinin önemli tahmin ve varsayımlar içermesi ve santrallerin taşınan değerlerinin konsolide finansal tablolar için önemli olması sebebi ile, santrallerin değerlemesi tarafımızca bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.	Tarafımızca, yönetim tarafından atanan değerleme uzmanlarının, ehliyetleri, yetkinlikleri ve tarafsızlıkları değerlendirilmiştir. Santrallerin gerçeğe uygun değerlerine esas teşkil eden, değerleme uzmanlarınca kullanılan, fiyat tahminleri, üretim tahminleri ve iskonto oranı gibi bilgi ve varsayımların uygunluğu tarafımızca değerlendirilmiştir. Bağımsız değerleme uzmanlarının değerleme sırasında kullandığı varsayımların piyasa verileri ile uygunluğunun kontrolü için kuruluşumuzun anlaşmalı olduğu bir başka kuruluşun değerleme uzmanlarının çalışmalara dahil edilmesi sağlanmıştır. Bu çerçevede söz konusu santrallerin değerleme raporlarında kullanılan yöntemlerin kabul edilebilir olduğu değerlendirilmiştir. Ayrıca, konsolide finansal tablolarda ve dipnotlarda yer alan açıklamaların yukarıda belirtilen muhasebe politikası, kullanılan tahminler ve değerleme metodolojisine ilişkin uygunluğu ve TFRS'ye uygunluğu değerlendirilmiştir.

Building a better working world

3) Kilit Denetim Konuları (devamı)

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Nakit Akış Riskinden Korunma İşlemleri	
Dipnot 2.7'de belirtildiği üzere, 31 Aralık 2022 itibarıyla Grup, 600.211.000 ABD Doları tutarındaki tahvilini, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") ve ikili anlaşmalar kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. Riskten korunma muhasebesinin uygulanabilmesi için karşılanması gereken kriterlerin içerisinde riskten korunma muhasebesinin yapılma amacının belgelendirilmesi ve düzenli olarak etkinlik testinin yapılması yer almaktadır. Riskten korunma muhasebesinin karmaşık bir yapıya sahip olması, etkinlik testlerinin gelecekteki nakit akışları gibi önemli yönetim tahmin ve varsayımları içermesi ve teknik hesaplamalar gerektirmesi nedeniyle riskten korunma muhasebesi kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.	Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir: - Nakit akış riskinden korunma amaçlı işlemlerin dokümantasyonu ve ilişkilendirilmeleri ile riskten korunma muhasebesi ilişkisinin oluşturulmasının uygunluğunun incelenmesi, - Riskten korunma muhasebesinin amaçları ve TFRS 9 "Finansal araçlar" standardına uygunluk durumu dikkate alınarak, Yönetimin riskten korunma etkinlik testi gözden geçirmeleri, etkin olmama durumunda bunun ölçümü ve kayıtlara nasıl alındığının seçilen riskten korunma işlemleri için test edilmesi, - Oluşturulan modellerin uzmanlarımız yardımıyla incelenmesi ve uygunluğunun değerlendirilmesi, - Riskten korunma muhasebesine ilişkin konsolide finansal tablolarda yapılan açıklamaların yeterliliğinin ve uygunluğunun değerlendirilmesi.

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 erdirme niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

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

Building a better working world

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'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve 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, finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen 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, sahtekârlık, 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 hâlinde, 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 dâhil 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, topluluk içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Topluluk denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Building a better working world

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil 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 iletmiş 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 aşacağının makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 2 Mart 2023 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirketin 1 Ocak - 31 Aralık 2022 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Onur Ünal'dır.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited

Onur Ünal, SMMM
Sorumlu Denetçi

2 Mart 2023
İstanbul, Türkiye

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

İçindekiler

Konsolide Finansal Durum Tablosu
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu
Konsolide Nakit Akış Tablosu
Konsolide Finansal Tablolara Ait Dipnotlar

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2021
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar:			
Nakit ve nakit benzerleri	3	1.293.793.214	1.525.592.118
Finansal yatırımlar	27	355.344.664	2.704.681
Ticari alacaklar		1.304.097.762	147.835.801
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	*5*	*1.232.399.579*	*127.311.860*
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	*6*	*71.698.183*	*20.523.941*
Diğer alacaklar		65.474.749	22.946.045
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	*5*	*35.007.156*	*15.530.259*
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	*7*	*30.467.593*	*7.415.786*
Stoklar	8	8.961.584	8.556.333
Peşin ödenmiş giderler	26	20.098.838	32.815.063
Diğer dönen varlıklar	13.1	51.062	28.417
Toplam dönen varlıklar		**3.047.821.873**	**1.740.478.458**
Duran varlıklar:			
Diğer alacaklar		1.551.818	2.740.754
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	*7*	*1.551.818*	*2.740.754*
Maddi duran varlıklar	9.1, 2.12	31.516.128.533	20.288.516.897
Kullanım hakkı varlıkları	9.2	119.616.453	27.802.539
Maddi olmayan duran varlıklar	10	293.108.113	298.995.009
Yatırım amaçlı gayrimenkuller		10.131.324	-
Peşin ödenmiş giderler	26, 2.12	390.314.940	161.897.442
Diğer duran varlıklar	13.2	11.032.099	10.925.788
Toplam duran varlıklar		**32.341.883.280**	**20.790.878.429**
Toplam varlıklar		**35.389.705.153**	**22.531.356.887**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2021
YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa vadeli yükümlülükler:			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	23.1	1.005.910.538	763.819.958
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	23.2	5.439.020	4.734.769
Ticari borçlar		475.174.256	68.147.916
- İlişkili taraflara ticari borçlar	*5*	*7.724.157*	*4.124.009*
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	*6*	*467.450.099*	*64.023.907*
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	12	3.332.249	1.471.629
Diğer borçlar		235.708	491.732
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		*235.708*	*491.732*
Kısa vadeli karşılıklar		35.058.175	20.643.094
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	*11.1*	*22.597.724*	*6.506.072*
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	*11.1*	*12.460.451*	*14.137.022*
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	13.3	72.995.119	17.324.105
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		**1.598.145.065**	**876.633.203**
Uzun vadeli yükümlükler:			
Uzun vadeli borçlanmalar	23.1	12.181.302.520	9.292.574.451
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	23.2	25.138.096	25.143.494
Diğer borçlar		40.210.706	37.092.472
- İlişkili taraflara diğer borçlar	*5*	*40.210.706*	*37.092.472*
Uzun vadeli karşılıklar		34.742.233	11.543.311
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	*11.4*	*34.742.233*	*11.543.311*
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	22	4.431.914.609	2.485.110.016
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		**16.713.308.164**	**11.851.463.744**
Toplam yükümlülükler		**18.311.453.229**	**12.728.096.947**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2021
ÖZKAYNAKLAR			
Ana ortaklığa ait özkaynaklar:			
Ödenmiş sermaye	14	705.000.000	705.000.000
Paylara ilişkin primler		186.171.649	91.418.338
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	14	1.523.866	1.523.866
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)		21.091.055.621	13.228.664.194
- Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları		*21.105.254.202*	*13.225.881.526*
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		*(14.198.581)*	*2.782.668*
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)		(5.228.688.835)	(3.000.188.096)
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		*(5.228.688.835)*	*(3.000.188.096)*
Geçmiş yıllar zararları		(694.880.978)	(1.102.866.722)
Dönem net karı/(zararı)		1.018.070.601	(120.291.640)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		**17.078.251.924**	**9.803.259.940**
Toplam özkaynaklar		**17.078.251.924**	**9.803.259.940**
Toplam yükümlülükler ve özkaynaklar		**35.389.705.153**	**22.531.356.887**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak – 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak – 31 Aralık 2021
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	15	3.807.844.798	1.240.753.398
Satışların maliyeti	16	(1.405.210.503)	(725.768.454)
Brüt kar		**2.402.634.295**	**514.984.944**
Genel yönetim giderleri	17	(163.515.386)	(100.007.917)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	19	471.144.900	42.971.215
Esas faaliyetlerden diğer giderler	19	(10.000.096)	(7.779.304)
Esas faaliyet karı		**2.700.263.713**	**450.168.938**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	5.521.517	4.793.107
Finansman giderleri öncesi faaliyet karı		**2.705.785.230**	**454.962.045**
Finansman gelirleri	20	611.393.725	674.814.952
Finansman giderleri	20	(1.892.846.538)	(1.144.109.805)
Net finansman giderleri		**(1.281.452.813)**	**(469.294.853)**
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı/(zararı)		**1.424.332.417**	**(14.332.808)**
Vergi gideri		**(406.261.816)**	**(105.958.832)**
- Dönem vergi gideri	22	*-*	*(17.581.616)*
- Ertelenmiş vergi gideri	22	*(406.261.816)*	*(88.377.216)*
Dönem net karı/(zararı)		**1.018.070.601**	**(120.291.640)**
Dönem net karının/(zararının) dağılımı			
Ana ortaklık payları		1.018.070.601	(120.291.640)
Hisse başına kazanç/(kayıp)			
- Hisse başına kazanç/(kayıp)		1,45	(0,17)
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI			
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılmayacaklar		**8.390.668.811**	**6.985.789.162**
- Maddi duran varlıklar yeniden değerleme artışları		10.509.562.575	8.732.319.029
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(21.226.563)	(82.576)
- Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin toplam vergiler		(2.097.667.201)	(1.746.447.291)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		**(2.228.500.739)**	**(3.000.188.096)**
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(2.785.625.924)	(3.750.235.120)
- Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin toplam vergiler		557.125.185	750.047.024
Toplam diğer kapsamlı gelir		**6.162.168.072**	**3.985.601.066**
Toplam kapsamlı gelir		**7.180.238.673**	**3.865.309.426**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren yıla ait konsolide özkaynak değişim tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

				Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler			
	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/ (kayıpları)	Nakit akış riskinden korunma kayıpları	Geçmiş yıllar zararları	Dönem net karı/(zararı)	Özkaynaklar
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla bakiyeler	**700.000.000**	**51.319.818**	**1.523.866**	**6.477.727.452**	**2.848.729**	**-**	**(773.286.902)**	**(567.280.969)**	**5.892.851.994**
Transferler	-	-	-	-	-	-	(567.280.969)	567.280.969	-
Dönem net karı	-	-	-	-	-	-	-	(120.291.640)	(120.291.640)
Diğer kapsamlı gelir/gider	-	-	-	6.985.855.223	(66.061)	(3.000.188.096)	-	-	3.985.601.066
Toplam kapsamlı gelir	**-**	**-**	**-**	**6.985.855.223**	**(66.061)**	**(3.000.188.096)**	**-**	**(120.291.640)**	**3.865.309.426**
Sermaye arttırımı **	5.000.000	-	-	-	-	-	-	-	5.000.000
Pay bazlı işlemler dolayısıyla meydana gelen artış ***	-	40.098.520	-	-	-	-	-	-	40.098.520
MDV yeniden değerlemesi ile ilgili amortisman transferleri	-	-	-	(237.701.149)	-	-	237.701.149	-	-
31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla bakiyeler	**705.000.000**	**91.418.338**	**1.523.866**	**13.225.881.526**	**2.782.668**	**(3.000.188.096)**	**(1.102.866.722)**	**(120.291.640)**	**9.803.259.940**
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla bakiyeler	**705.000.000**	**91.418.338**	**1.523.866**	**13.225.881.526**	**2.782.668**	**(3.000.188.096)**	**(1.102.866.722)**	**(120.291.640)**	**9.803.259.940**
Transferler	-	-	-	-	-	-	(120.291.640)	120.291.640	-
Dönem net karı	-	-	-	-	-	-	-	1.018.070.601	1.018.070.601
Diğer kapsamlı gelir/gider	-	-	-	8.407.650.060	(16.981.249)	(2.228.500.739)	-	-	6.162.168.072
Toplam kapsamlı gelir	**-**	**-**	**-**	**8.407.650.060**	**(16.981.249)**	**(2.228.500.739)**	**-**	**1.018.070.601**	**7.180.238.673**
MDV yeniden değerlemesi ile ilgili amortisman transferleri	-	94.753.311	-	(528.277.384)	-	-	528.277.384	-	94.753.311
31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla bakiyeler	**705.000.000**	**186.171.649**	**1.523.866**	**21.105.254.202**	**(14.198.581)**	**(5.228.688.835)**	**(694.880.978)**	**1.018.070.601**	**17.078.251.924**

* Şirket Yönetimi 14 Şubat 2022 tarihinde SPK'nın 21 Temmuz 2016, 25 Temmuz 2016 ve 23 Mart 2020 tarihli açıklamaları doğrultusunda, pay fiyatının Şirket faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmadığını düşünmüştür. Şirket, pay sahiplerini korumak, hisse fiyatının istikrarını sağlamak ve Şirket'e olan güveni korumak amacıyla kendi paylarının geri alım işlemleri yapılmasını planlamıştır. Yönetim kurulu tarafından oybirliği ile onaylanmasına karar verilmiştir. Geri alınma konu edilebilecek azami pay adedi 20.000.000 TL nominal değerde ve 20.000.000 adet olarak belirlenmiştir. Şirket Yönetimi, Şirket ve yatırımcılar aleyhine herhangi bir sonuç doğurmayacağı ve geri alım için Şirket'in mevcut kaynaklarının kullanılmasının Şirket'in nakit ihtiyacını etkilemeyeceğini değerlendirmiştir. Bu kapsamda geri alım için ayrılacak fonun Şirket'in faaliyetlerinden üretilen nakit ve mevcut kaynaklarından karşılanmak üzere azami 170.000.000 TL olarak belirlenmiştir.

Şirket 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemi içerisinde toplam 47.208.198 TL karşılığında 5.733.502 adet pay geri alımı gerçekleştirmiştir. Bu payların 23 Aralık 2022 tarihinde, pay başına 24,76 TL fiyat ile toplam 141.961.509 TL karşılığında Borsa İstanbul'da, özel emirle ve blok satış yöntemiyle satışı gerçekleştirilmiştir. Satışa ilişkin kar "Paylara ilişkin primler" kaleminde muhasebeleştirilmiştir.

** 26 Nisan 2021 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile Şirket'in çıkarılmış sermayesi 5.000.000 TL tutarında artırılmış, sermayenin tamamı muvazaadan ari bir şekilde nakden ve tamamen ödenmiş, 10 Haziran 2021 tarihli 10346 numaralı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi ile tescil edilmiştir.

*** Şirket'in 1 TL nominal değerli 5.000.000 adet hissesi 29 Nisan 2021 tarihinde halka arz edilmiş ve hisse başına 9,9 TL'den satılmıştır. Elde edilen 5.000.000 TL'lik tutar sermaye artışında kullanılmış olup kalan kısım "Paylara ilişkin primler" hesabına kaydedilmiştir. Halka arz kapsamında yapılan 4.401.480 TL tutarındaki giderler TMS 32 kapsamında bu hesaptan mahsuplanmıştır.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren yıla ait konsolide nakit akış tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2021
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		**2.988.814.584**	**1.301.635.806**
Dönem net karı/(zararı)		**1.018.070.601**	**(120.291.640)**
Dönem net karı/(zararı) mutabakatları ile ilgili düzeltmeler		**3.266.222.461**	**1.619.911.449**
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10	771.380.212	454.696.539
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		19.153.786	9.729.311
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		1.096.409.482	485.438.486
Vergi geliri/gideri ile ilgili düzeltmeler	22	406.261.816	105.958.832
Kur farkları ile ilgili düzeltmeler	20	975.122.916	593.908.332
Duran varlıkların satışından kaynaklanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	21	(3.896.157)	(2.925.496)
Adat faizi gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(1.327.828)	(226.946)
Kar/(zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler		3.118.234	(26.667.609)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		**(1.281.738.062)**	**(191.756.934)**
Finansal yatırımlardaki (artış)/azalış		(343.272.633)	-
Ticari alacaklardaki (artış)/azalış		(1.157.008.207)	(94.534.069)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki (artış)/azalış	2.12	(257.074.999)	(101.577.058)
Stoklardaki (artış)/azalış		(405.251)	(206.752)
Ticari borçlardaki artış/(azalış)		407.026.340	18.503.557
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		67.136.068	(12.654.543)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		1.860.620	(1.288.069)
Ödenen vergiler		(11.721.077)	(5.860.539)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	11.4	(2.019.339)	(366.530)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		**(1.453.973.824)**	**(249.929.767)**
Alınan faiz		33.200.884	6.243.618
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9	5.410.112	6.677.076
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9, 10, 2.12	(1.485.021.840)	(198.030.461)
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının satılması sonucu elde edilen nakit girişleri		20.613.381	-
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının edinimi için yapılan nakit çıkışları		(28.176.361)	-
Özelleştirme idaresine olan borçların ödemesine ilişkin nakit çıkışları		-	(64.820.000)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		**(1.766.639.664)**	**328.361.001**
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		-	6.245.487.625
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	23.1	(856.694.561)	(5.707.089.212)
Kiralama yükümlülükleriyle ilgili nakit çıkışları	23.2	(107.628.096)	(6.072.962)
İlişkili taraflara finansman amacıyla yapılan ödemeler, net		-	(8.080.612)
İşletmenin kendi paylarını ve diğer özkaynağa dayalı araçlarını satmasından kaynaklanan nakit girişleri		141.961.509	40.098.520
İşletmenin kendi paylarını ve diğer özkaynağa dayalı araçlarını almasıyla ilgili nakit çıkışları		(47.208.198)	-
Sermaye arttırımı		-	5.000.000
Ödenen faiz	23.1	(897.070.318)	(240.982.358)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C)		**(231.798.904)**	**1.380.067.040**
D. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		**1.525.592.118**	**145.525.078**
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D)		**1.293.793.214**	**1.525.592.118**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ("Aydem Yenilenebilir" veya "Şirket"), 6 Temmuz 1995 tarihinde Bereket Enerji Üretim Otoprodüktör Grubu Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi ünvanıyla kurulmuştur. Şirket ilk olarak 21 Mayıs 2004 tarihinde ünvanını Bereket Enerji Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirmiş, daha sonra 27 Aralık 2019 tarih ve 9982 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan ederek ünvanını Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi olarak değiştirmiştir. Şirket, 2019 yılında, sadece yenilenebilir enerji üretimi faaliyetinde bulunacak şekilde yeniden yapılandırılmıştır. Bu yeniden yapılandırma çerçevesinde Aydem Yenilenebilir, yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren tüm bağlı ortaklıkları ile birleşerek ve bunun dışındaki bağlı ortaklıkları ile iş kollarını bünyesinden çıkararak, sadece yenilenebilir enerji üretimi faaliyetinde bulunan bir yapıya ulaşmıştır. Şirket, 29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamıştır.

Konsolide finansal tablolar açısından, Aydem Yenilenebilir ve konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıkların ve iştiraklerin tamamı "Grup" olarak adlandırılmaktadır.

Aydem Yenilenebilir, yerli ve yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretmek amacıyla kurulmuştur. İlk hidroelektrik santralini ("HES") Bereket Çayı üzerinde kuran firma, Türkiye'nin farklı noktalarında rüzgâr ("RES"), güneş ("GES") ve jeotermal ("JES") kaynaklardan yararlanarak elektrik üretmeye devam etmektedir.

Şirket'in tescil adresi Adalet Mahallesi Hasan Gönüllü Bulvarı No:15/1 Merkezefendi/DENİZLİ'dir.

Şirket'in 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıkları ("bağlı ortaklıklar") ve başlıca faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir. Etkin ortaklık oranları sahiplik oranları ile eşittir.

Bağlı Ortaklıklar	Kurulduğu yer	Başlıca Faaliyetler	Sahiplik Oranları	
			31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ey-Tur Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. ("Ey-tur") / HES	Kağızman/Kars	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	%100	%100
Başat Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. ("Başat") / HES	Üzümlü/Erzincan	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	%100	%100
Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş. ("Sarı Perakende")	İzmir	Elektrik ticareti	%100	%100
Akköprü Yenilenebilir Enerji A.Ş. / ("Akköprü HES") *	Muğla	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	%100	%100

* Akköprü HES 15 Ekim 2021 tarihinde kurulmuştur. Grup, 23 Eylül 2021 tarihinde Özelleştirme İdaresi Dairesi Başkanlığı tarafından gerçekleştirilen ihalede 115 MW'lık kapasiteye sahip Akköprü Hidroelektrik Santrali'ni almaya hak kazanmıştır. İhale 19 Ocak 2022 tarihli Cumhurbaşkanı kararı ile iptal edilmiş, 24 Ocak 2022 tarihinde ise bu karar Şirket'e tebliğ edilmiştir.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının ve iştiraklerinin 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla çalışan sayıları tablodaki gibidir.

Şirket, bağlı ortaklıklar ve iştirakler	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
AYDEM Yenilenebilir	556	537
Sarı Perakende	-	-
Ey-Tur	-	-
Başat	-	-
Akköprü HES	-	-
Toplam	**556**	**537**

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar ve yönetmelikler

Grup, yapmış olduğu elektrik üretimi ve satışı faaliyetlerine bağlı olarak, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun ("EPDK") yayımlamış olduğu yönetmelik, tebliğ ve kurul kararlarına tabidir.

Hissedarların Listesi

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla hissedarlık yapısı ve sahiplik oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
Hissedarlar	**TL**	**%**	**TL**	**%**
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. *	574.975.680	81,56%	574.975.010	81,56%
Halka açık	130.000.000	18,44%	130.000.000	18,44%
Diğer	24.320	0,00%	24.990	0,00%
Toplam	**705.000.000**	**%100**	**705.000.000**	**%100**

* Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. Aydem Holding A.Ş. tarafından kontrol edilmektedir.

Şirket 29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla Borsa İstanbul – Yıldız Pazar'da işlem görmeye başlamıştır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla hazırlanan yıl sonu konsolide finansal tablolar, 2 Mart 2023 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel Kurul'un konsolide finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunum esasları

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS'ler; KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS"), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 7 Haziran 2019 tarih ve 30794 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş finansal tablo örnekleri esas alınarak geliştirilen TFRS Taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

Grup ve bağlı ortaklıkları ve iştirakleri muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarını esas almaktadır.Konsolide finansal tablolar yeniden değerlenmiş tutarları ile sunulan maddi duran varlıklar altında raporlanan santraller haricinde tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

2.2 Geçerli ve sunum para birimi

Şirket'in ve tüm bağlı ortaklıklarının faaliyette bulunduğu temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) TL olarak belirlenmiştir. Grup konsolide finansal tablolarını geçerli para birimi olan TL cinsinden sunmuştur.

Grup'un konsolide finansal tablolarını hazırlaması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Konsolide finansal durum tablosunda yer alan dövize endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değerin belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.3 Konsolidasyon esasları

Konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının finansal tablolarını içermektedir. Bağlı ortaklıklar, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak işlemleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olduğu şirketlerdir. Kontrol, Grup'un aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan grup/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan grup/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 Grup yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Grup'un yatırım yapılan grup/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın önemli faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan grup/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Grup, 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:

- Grup'un sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Grup ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar, ve
- Grup'un 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 konsolidasyonu, Grup bağlı ortaklık üzerinde kontrol sahibi olduğu zaman başlar ve Grup bağlı ortaklık kontrolünü kaybettiğinde sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklığın varlık, yükümlülük, gelir ve giderleri konsolide finansal tablolara Grup'un kontrolünü aldığı tarihten Grup' un bağlı ortaklığı kontrol etmeyi bıraktığı tarihe kadar dahil edilir.

Gerektiğinde, bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarını Grup'un muhasebe politikalarına uygun hale getirmek için düzeltmeler yapılır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.3 Konsolidasyon esasları (*devamı*)

i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, satın alım yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir. Bir iktisap maliyeti, iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değer ile ölçülen devredilen bedelin toplamı ile iktisap edilen kontrol gücü olmayan payların tutarı olarak ölçülür. Grup, her bir işletme birleşmesi için, iktisap edilen kontrol gücü olmayan payların gerçeğe uygun değeri veya devralınan tanımlanabilir net varlıklarının oransal payıyla ölçülmesini seçer. Edinme ile ilgili maliyetler oluştukları anda giderleştirilir ve genel yönetim giderlerine dahil edilir.

Edinen işletme tarafından devredilecek herhangi bir koşullu bedel, iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Özkaynak olarak sınıflandırılan koşullu bedel yeniden ölçülmez ve müteakip çözümü özkaynaklar içinde muhasebeleştirilir. TFRS 9 Finansal Araçlar kapsamında bir finansal araç olan varlık veya borç olarak sınıflandırılan koşullu bedel, TFRS 9'a göre kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen gerçeğe uygun değerdeki değişikliklerle gerçeğe uygun değeri ile ölçülür. TFRS 9 kapsamına girmeyen hususlar her raporlamada gerçeğe uygun değerleri ile ölçülür.

Şerefiye başlangıçta maliyet değeri ile ölçülür (devredilen bedelin toplamı ve kontrol gücü olmayan paylar için muhasebeleştirilen tutar ile edinilen net tanımlanabilir varlıklar ve üstlenilen yükümlülükler üzerinden elde edilen önceki faizler). Satın alınan net varlıkların gerçeğe uygun değeri, aktarılan toplam bedelden fazla ise, Grup, edinilen tüm varlıkları ve üstlenilen tüm yükümlülükleri doğru bir şekilde tespit edip etmediğini yeniden değerlendirir ve yapılacak tutarları ölçmek için kullanılan prosedürleri gözden geçirir. edinme tarihinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirme, devredilen toplam bedel üzerinden edinilen net varlıkların gerçeğe uygun değerinin aşılmasıyla sonuçlanırsa, kazanç kâr veya zararda muhasebeleştirilir.

ii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak işlemleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olduğu şirketlerdir. Grup, bir işletmeyi işletme ile olan değişken getirilerine maruz kaldığında veya bu getirilere sahip olduğu zaman hakları kontrol eder ve bu getirileri işletme üzerindeki gücüyle etkileyebilir.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.3 Konsolidasyon esasları (*devamı*)

iii) İştirakler

Bir iştirak, Grup'un üzerinde önemli etkisi olan bir işletmedir. Önemli etki, yatırımcının finansal ve işletme politikası kararlarına katılma gücüdür, ancak bu politikalar üzerinde kontrol veya ortak kontrol değildir. İştirakler, konsolide finansal tablolarda özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Özkaynak yöntemine göre, bir iştirak veya ortak girişime yapılan yatırım başlangıçta maliyet bedeli olarak muhasebeleştirilir. İlk muhasebeleştirmeden sonra, Grup'un yatırım yapılan işletmenin kâr veya zararındaki payı, net defter değerini artırarak veya azaltarak finansal tablolara kaydedilir. Muhasebe politikalarının Grup politikalarıyla uyumlu hale getirilmesi için yapılan ayarlamalardan sonra, önemli etkinin başladığı tarihten, önemli etkinin sona erdiği tarihe kadar, Grup'un özkaynak yöntemi ile değerlenen yatırımlarının kâr veya zararındaki ve diğer kapsamlı gelirlerindeki payı olarak muhasebeleştirilmektedir.

Ayrıca, doğrudan iştirak özkaynaklarında muhasebeleştirilen bir değişiklik olduğunda, Grup, varsa özkaynak değişim tablosundaki her türlü değişikliği payı oranında muhasebeleştirir. İştirak ile ilgili şerefiye, yatırımın defter değerine dahil edilir ve ayrı ayrı değer düşüklüğü için test edilmez. Grup ile iştirak arasındaki işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazanç ve kayıplar, iştirakteki hisse oranı nispetinde elimine edilir.

Grup'un zarardan aldığı payı, iştirakteki yatırım payını aştığında, yatırımın defter değeri, varsa yatırımın parçası olarak değerlendirilen diğer uzun vadeli varlıklar da dahil olmak üzere sıfıra indirilir, ve Grup'un bir yükümlülüğü olduğu veya yatırım yapılan işletme adına ödeme yaptığı durumlar dışında ilave zararların muhasebeleştirilmesi durdurulur.

Grup'un bir iştirakinin kâr veya zarar payının toplamı, iştirakin ana faaliyet konusu yenilenebilir enerji üretimi ise, kar veya zarar tablosunda faaliyet karı içerisinde gösterilir ve vergi sonrası kar ya da zararı temsil eder.

İştirakin finansal tabloları, Grup ile aynı raporlama döneminde hazırlanır.

Özkaynak yönteminin uygulanmasından sonra Grup, iştirak yatırımları için değer düşüklüğü zararının muhasebeleştirilmesinin gerekli olup olmadığını belirler. Her raporlama tarihinde, Grup, iştirak yatırım değerinin değer düşüklüğüne uğradığına dair nesnel kanıt olup olmadığını tespit eder. Bu tür bir kanıt varsa, Grup değer düşüklüğü tutarını iştirakin geri kazanılabilir tutarı ile defter değeri arasındaki fark olarak hesaplar ve sonrasında kar zarar tablosunda "Özkaynak yöntemine göre değerlenen yatırımlardan zararlar" içinde muhasebeleştirir.

iv) Kontrol gücü olmayan paylar

Grup, her bir işletme birleşmesi için, iktisap ettiği kontrol gücü olmayan payları aşağıdaki yöntemlerle ölçmeyi seçer:

- Gerçeğe uygun değerde; ya da
- Edinilen işletmenin tanımlanabilir net varlıkları ile orantılı olarak, genellikle gerçeğe uygun değeridir.

Kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir bileşeni, kontrol gücü olmayan payların negatif bakiye vermesine yol açsa dahi, Grup'un ana hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara atfedilir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.3 Konsolidasyon esasları (*devamı*)

v) Kontrol gücü olmayan paylarla kısmi hisse alım ve satım işlemleri

Grup, kontrol gücü olmayan paylarla gerçekleştirdiği hali hazırda kontrol etmekte olduğu ortaklıklara ait hisselerin alış ve satış işlemlerini Grup'un özkaynak sahipleri arasındaki işlemler olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak, kontrol gücü olmayan paylardan ilave hisse alış işlemlerinde, elde etme maliyeti ile ortaklığın satın alınan payı nispetindeki net varlıklarının kayıtlı değeri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilir. Şerefiyede düzeltme yapılmaz ve kâr veya zararda kazanç veya kayıp muhasebeleştirilmez.

vi) Ortak kontrole tabi işletmelerin satın alınması

Ortak kontrol altında gerçekleşen işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde ise işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlükler kayıtlı değerleri ile konsolide finansal tablolara alınmıştır. Gelir tabloları ise işletme birleşmesinin gerçekleştiği mali yılın başlangıcından itibaren konsolide edilmiştir. Önceki dönem finansal tabloları da karşılaştırılabilirlik amacıyla aynı şekilde yeniden düzenlenmiştir. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır. Edinilen işletmelerin sermaye tutarı ile satın alım için transfer edilen bedelin arasındaki farklar, pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları gibi dikkate alınarak "Paylara İlişkin Primler" kalemi altında muhasebeleştirilmiştir.

vii) Eliminasyonlar

Finansal durum tabloları ve bağlı ortaklıkların kar veya zararları, her bir hesap kaleminin bire bir alınması esasına göre konsolide edilmekte ve Şirket ile bağlı ortaklıkları tarafından yapılan yatırımın kayıtlı değeri, özsermaye ile elimine edilmektedir. konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında, grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazanç ve kayıplar, grup içi bakiyeler ve grup içi işlemler elimine edilir. Ana ortaklığın konsolidasyona tabi bağlı ortaklıkları arasında gerçekleşen işlemler neticesinde oluşan karlar ve zararlar, netleştirilmiştir. Gerçekleşmemiş zararlar, değer düşüklüğü kanıtı olmadığı sürece gerçekleşmemiş kazançlarla aynı şekilde elimine edilir.

viii) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklıkların, ortak kontrole tabi olmayan işletmelere satılması suretiyle kontrolünü kaybedilmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önceki bağlı ortaklığında kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Müteakip dönemde, elde tutulan etki düzeyine bağlı olarak özkaynak hesabında yatırım yapılan bir işletme veya satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilir.

2.4 İşletmenin sürekliliği

Konsolide finansal tablolar işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlanmıştır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.5 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

TFRS 3 Değişiklikleri – Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflara ilişkin değişiklik

KGK, Temmuz 2020'de TFRS İşletme Birleşmeleri standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklik, TFRS 3'ün gerekliliklerini önemli şekilde değiştirmeden, Kavramsal Çerçevenin eski versiyonuna (1989 Çerçeve) yapılan atfı Mart 2018'de yayımlanan güncel versiyona (Kavramsal Çerçeve) yapılan atıfla değiştirmek niyetiyle yapılmıştır. Bununla birlikte, iktisap tarihinde kayda alma kriterlerini karşılamayan koşullu varlıkları tanımlamak için TFRS 3'e yeni bir paragraf eklemiştir. Değişiklik, ileriye yönelik olarak uygulanmaktadır.

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

TMS 16 Değişiklikleri - Kullanım amacına uygun hale getirme

KGK, Temmuz 2020'de, TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklikle birlikte, şirketlerin bir maddi duran varlığı kullanım amacına uygun hale getirirken, üretilen ürünlerin satışından elde ettikleri gelirlerin, maddi duran varlık kaleminin maliyetinden düşülmesine izin vermemektedir. Şirketler bu tür satış gelirlerini ve ilgili maliyetleri artık kar veya zararda muhasebeleştirecektir. Değişiklikler geriye dönük olarak, yalnızca işletmenin değişikliği ilk uyguladığı hesap dönemi ile karşılaştırmalı sunulan en erken dönemin başlangıcında veya sonrasında kullanıma sunulan maddi duran varlık kalemleri için uygulanabilmektedir.

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

TMS 37 Değişiklikleri - Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler-Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri

KGK, Temmuz 2020'de, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. TMS 37'de yapılan bu değişiklik, bir sözleşmenin ekonomik açıdan "dezavantajlı" mı yoksa "zarar eden" mi olup olmadığının değerlendirilirken dikkate alınacak maliyetlerin belirlenmesi için yapılmıştır ve 'direkt ilgili maliyetlerin' dahil edilmesi yaklaşımının uygulanmasını içermektedir. Değişiklikler, değişikliklerin ilk kez uygulanacağı yıllık raporlama döneminin başında (ilk uygulama tarihi) işletmenin tüm yükümlülüklerini yerine getirmediği sözleşmeler için ileriye yönelik olarak uygulanmaktadır.

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

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.5 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar (*devamı*)

Yıllık İyileştirmeler - 2018-2020 Dönemi

KGK tarafından, Temmuz 2020'de "TFRS standartlarına ilişkin Yıllık İyileştirmeler / 2018-2020 Dönemi", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerek şekilde yayınlanmıştır:

- *TFRS 1- Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – İlk Uygulayan olarak İştirak:* Değişiklik, bir bağlı ortaklığın, ana ortaklık tarafından raporlanan tutarları kullanarak birikmiş yabancı para çevrim farklarını ölçmesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, iştirak veya iş ortaklığına da uygulanır.

- *TFRS 9 Finansal Araçlar- Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması için "%10 testinde dikkate alınan ücretler:* Değişiklik, bir işletmenin yeni veya değiştirilmiş finansal yükümlülük şartlarının, orijinal finansal yükümlülük şartlarından önemli ölçüde farklı olup olmadığını değerlendirirken dikkate aldığı ücretleri açıklığa kavuşturmaktadır. Bu ücretler, tarafların birbirleri adına ödedikleri ücretler de dahil olmak üzere yalnızca borçlu ile borç veren arasında, ödenen veya alınan ücretleri içerir.

- *TMS 41 Tarımsal Faaliyetler – Gerçeğe uygun değerin belirlenmesinde vergilemeler:* Yapılan değişiklik ile, TMS 41 paragraf 22'deki, şirketlerin TMS 41 kapsamındaki varlıklarının gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde vergilemeler için yapılan nakit akışlarının dikkate alınmamasına yönelik hükmü kaldırmıştır.

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

ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

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

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 ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir.

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

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.5 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar (*devamı*)

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 TFRS 17, 1 Ocak 2023 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TMS 1 Değişiklikleri - Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması

Ocak 2021 ve Ocak 2023'de KGK, yükümlülüklerin kısa ve uzun vadeli sınıflandırılmasına yönelik esasları belirlemek üzere TMS 1'de değişiklikler yapmıştır. Ocak 2023'de 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. Değişiklilerde, ödemeyi raporlama döneminden sonraki en az on iki ay sonraya erteleme hakkını işletmenin kullanmama ihtimalinin yükümlülüğün sınıflandırılmasını etkilemeyeceği açıkça ifade edilmiştir. Değişiklikler 1 Ocak 2024 tarihinde ya da bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Yapılan değişiklikler TMS 8'e göre geriye dönük olarak uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Ancak değişikliklerden herhangi birini erken uygulayan işletmenin diğer değişikliği de erken uygulaması zorunludur.

Söz konusu değişiklik Grup için geçerli değildir ve finansal durumu veya performansı üzerinde bir etki bulunmamaktadır.

TMS 8 Değişiklikleri – Muhasebe Tahminlerinin Tanımı

Ağustos 2021'de KGK, TMS 8'de "muhasebe tahminleri" için yeni bir tanım getiren değişiklikler yayınlamıştır. TMS 8 için yayınlanan değişiklikler, 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişiklikler, muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ile muhasebe politikalarındaki değişiklikler ve hataların düzeltilmesi arasındaki ayrıma açıklık getirmektedir. Ayrıca, değiştirilen standart, girdideki bir değişikliğin veya bir ölçüm tekniğindeki değişikliğin muhasebe tahmini üzerindeki etkilerinin, önceki dönem hatalarının düzeltilmesinden kaynaklanmıyorsa, muhasebe tahminlerindeki değişiklikler olduğuna açıklık getirmektedir. Muhasebe tahminindeki değişikliğin önceki tanımı, muhasebe tahminlerindeki değişikliklerin yeni bilgilerden veya yeni gelişmelerden kaynaklanabileceğini belirtmekteydi. Bu nedenle, bu tür değişiklikler hataların düzeltilmesi olarak değerlendirilmemektedir. Tanımın bu yönü KGK tarafından korunmuştur. Değişiklikler yürürlük tarihinde veya sonrasında meydana gelen muhasebe tahmini veya muhasebe politikası değişikliklerine uygulayacak olup erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu değişiklik Grup için geçerli değildir ve finansal durumu veya performansı üzerinde bir etki bulunmamaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.5 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar (*devamı*)

TMS 1 Değişiklikleri – Muhasebe Politikalarının Açıklanması

Ağustos 2021'de KGK, TMS 1 için işletmelerin muhasebe politikası açıklamalarına önemlilik tahminlerini uygulamalarına yardımcı olmak adına rehberlik ve örnekler sağladığı değişiklikleri yayınlamıştır. TMS 1'de yayınlanan değişiklikler 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. TFRS'de "kayda değer" teriminin bir tanımının bulunmaması nedeniyle, KGK, muhasebe politikası bilgilerinin açıklanması bağlamında bu terimi "önemli" terimi ile değiştirmeye karar vermiştir. 'Önemli' TFRS'de tanımlanmış bir terimdir ve KGK'ya göre finansal tablo kullanıcıları tarafından büyük ölçüde anlaşılmaktadır. Muhasebe politikası bilgilerinin önemliliğini değerlendirirken, işletmelerin hem işlemlerin boyutunu, diğer olay veya koşulları hem de bunların niteliğini dikkate alması gerekir. Ayrıca işletmenin muhasebe politikası bilgilerini önemli olarak değerlendirebileceği durumlara örnekler eklenmiştir.

Genel anlamda, Grup finansal tablolar üzerinde önemli bir etki beklememektedir.

TMS 12 Değişiklikleri – Tek bir işlemden kaynaklanan varlık ve yükümlülüklere ilişkin ertelenmiş vergi

Ağustos 2021'de KGK, TMS 12'de ilk muhasebeleştirme istisnasının kapsamını daraltan ve böylece istisnanın eşit vergilendirilebilir ve indirilebilir geçici farklara neden olan işlemlere uygulanmamasını sağlayan değişiklikler yayınlamıştır. TMS 12'ye yapılan değişiklikler 1 Ocak 2023'te veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişiklikler, bir yükümlülüğe ilişkin yapılan ödemelerin vergisel açıdan indirilebilir olduğu durumlarda, bu tür indirimlerin, finansal tablolarda muhasebeleştirilen yükümlülüğe (ve faiz giderine) ya da ilgili varlık bileşenine (ve faiz giderine) vergi amacıyla ilişkilendirilebilir olup olmadığının (geçerli vergi kanunu dikkate alındığında) bir muhakeme meselesi olduğuna açıklık getirmektedir. Bu muhakeme, varlık ve yükümlülüğün ilk defa finansal tablolara alınmasında herhangi bir geçici farkın olup olmadığının belirlenmesinde önemlidir. Değişiklikler karşılaştırmalı olarak sunulan en erken dönemin başlangıcında ya da sonrasında gerçekleşen işlemlere uygulanır. Ayrıca, karşılaştırmalı olarak sunulan en erken dönemin başlangıcında, kiralamalar ile hizmetten çekme, restorasyon ve benzeri yükümlülüklerle ilgili tüm indirilebilir ve vergilendirilebilir geçici farklar için ertelenmiş vergi varlığı (yeterli düzeyde vergiye tabi gelir olması koşuluyla) ve ertelenmiş vergi yükümlülüğü muhasebeleştirilir.

Genel anlamda, Grup finansal tablolar üzerinde önemli bir etki beklememektedir.

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 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 kiralamadan 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. Değişiklikler 1 Ocak 2024 tarihinde ya da bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Satıcı-kiracı değişiklikleri TFRS 16'nın ilk uygulama tarihinden sonra girdiği satış ve geri kiralama işlemlerine TMS 8'e göre geriye dönük uygular.

Söz konusu değişiklik Grup için geçerli değildir ve finansal durumu veya performansı üzerinde bir etki bulunmamaktadır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti

<u>İlişkili taraflar</u>

İlişkili taraflar, finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (raporlayan işletme) ilişkili olan kişi veya işletmedir.

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 ortaklığının 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 (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
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.
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 plânlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir plânının 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 tarafla yapılan işlem raporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

<u>Maddi duran varlıklar</u>

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup, tüm enerji üretim santralleri için TMS 16'ya göre yeniden değerleme yöntemini benimsemiştir. Enerji üretim santralleri, gerçeğe uygun değerinden, yeniden değerleme tarihinden sonra muhasebeleştirilmiş birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü kayıplarının çıkarılması ile ölçülür. Diğer maddi duran varlıklar, varsa birikmiş amortisman ve varsa birikmiş değer düşüklüğü kayıpları düşüldükten sonra maliyet değerleri ile gösterilmektedir. Ayrıca yapılmakta olan yatırımlar da, varsa birikmiş değer düşüklüğü zararları düşüldükten sonra maliyet değerleri ile gösterilir. Bir santral yatırımı fiziki inşa süreci boyunca yapılmakta olan yatırımlarda takip edilir; tamamlandığında santral sınıfına (Not 9.1) transfer edilir ve gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti *(devamı)*

Yeniden değerleme sıklığı yeniden değerlemeye konu olan maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişimlere bağlıdır Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla santrallerden oluşan maddi duran varlıklarını yeniden değerlemiştir. Yenilenebilir Enerji Grubu aşağıdaki santrallerden oluşmaktadır:

- Çırakdamı HES, Dereli HES, Kızıldere (Jeotermal) JES, Uşak RES, Yalova RES, Söke RES, Bereket I-II HES, Dalaman I-V HES, Gökyar HES, Feslek HES, Koyulhisar HES, Mentaş HES, Toros HES, Göktaş I-II HES, Düzce HES, Akıncı HES ve Uşak GES.

Yeniden değerleme fonu diğer kapsamlı gelire kaydedilir ve özkaynak altında yeniden değerleme fonunda borçlandırılır. Ancak, daha önce kar veya zararda muhasebeleştirilen aynı varlığın değerleme açığını tersine çevirirse artış kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yeniden değerleme açığı, maddi duran varlık yeniden değerleme artışları kaleminde muhasebeleştirilen aynı varlık üzerindeki mevcut artışı mahsup etmesi haricinde, kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

Varlık yeniden değerleme artışından geçmiş yıl zararlarına yıllık transfer, varlığın yeniden değerlenmiş defter değeri üzerinden hesaplanan amortisman ile varlığın orijinal maliyetine göre hesaplanan amortisman arasındaki fark üzerinden yapılır. Ayrıca, yeniden değerleme tarihindeki birikmiş amortisman, varlığın brüt defter değerine göre elimine edilir ve net tutar, varlığın yeniden değerlenmiş tutarına göre yeniden düzenlenir. Elden çıkarıldıktan sonra, satılan belirli bir varlıkla ilgili yeniden değerleme fazlası, geçmiş yıl karlarına transfer edilir.

Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Arsalar sınırsız ömüre sahip olduğundan amorti edilmez.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	Yıllar
Santraller	20-49

Bir maddi duran varlık kalemi ve başlangıçta muhasebeleştirilen önemli bir kısmı, elden çıkarıldıktan sonra (yani alıcının kontrol eline geçtiği tarihte) ya da kullanımından veya elden çıkarılmasından sonra gelecekteki ekonomik yararların beklenmediği durumlarda kayıtlardan çıkarılır. Varlığın finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan net kazançlar (net elden çıkarılan hasılat ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak hesaplanır), varlığın kayıtlardan çıkarılması durumunda kâr veya zarar tablosuna dahil edilir.

Maddi duran varlıkların kalıntı değerleri, faydalı ömürleri ve amortisman yöntemleri her mali yıl sonunda gözden geçirilir ve gerekirse ileriye dönük olarak düzeltilir. Tamir ve bakım maliyetleri gerçekleştikleri zaman kar veya zarara kaydedilir.

Santraller, bir işletmenin faaliyetlerinde kullanılan benzer niteliklere sahip varlık gruplarından oluşmakta olup arazi, bina, makine, teçhizat, mobilya ve demirbaş içerir.

Maddi duran varlıkların onarım masrafları gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Bununla birlikte, ilgili varlıkların ekonomik ömründe fayda veya önemli ölçüde iyileştirilmesi ile sonuçlanırlarsa, aktifleştirilirler.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti *(devamı)*

Maddi olmayan duran varlıklar

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar satın alım maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve kalıcı değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür.

İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar

Özelleştirme İdaresi ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") ile İşletme Hakkı Devir Anlaşması ("Sözleşme") yoluyla alınan Adıgüzel HES ve Kemer HES işletme lisansları maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir ve tahmini faydalı ömürleri 3-15 yıl boyunca doğrusal olarak itfa edilir. Değer düşüklüğünün mevcut olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara derhal kaydedilir ve muhasebeleştirilir.

Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar gerçekleştikleri zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

İtfa payları

Maddi olmayan duran varlıklar kullanıma hazır oldukları tarihten itibaren faydalı ömürleri üzerinden doğrusal itfa yöntemi kullanılarak kar veya zararda muhasebeleştirilir. Cari ve karşılaştırmalı dönemler için tahmin edilen faydalı ömürler lisans süreleri sonuna kadar geçerlidir.

İtfa yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama dönemi itibarıyla gözden geçirilir ve gerekli durumlarda yeniden belirlenir.

Cari dönemlerde tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	Yıllar
Haklar	12-49
Bilgisayar yazılımları	3-15

Finansal yükümlülükler

Grup'un türev olmayan finansal yükümlülükleri, finansal durum tablosunda "borçlanmalar", "ticari borçlar" ve "diğer borçlar" kalemlerinden oluşmaktadır.

i. Borçlanmalar

Borçlanmalar, ilk olarak, oluşan işlem maliyetleri düşüldükten sonra gerçeğe uygun değerinden kayda alınır. Borçlanmalar sonradan itfa edilmiş maliyet bedeli üzerinden ölçülür. Gelirler (işlem maliyetleri düşüldüğünde) ile itfa miktarı arasındaki fark, etkin faiz yöntemi kullanılarak borçlanma dönemi boyunca kâr veya zararda muhasebeleştirilir. Kredi olanaklarının kurulması için ödenen ücretler, kredinin bir kısmının veya tamamının kullanımdan kaldırılmasının muhtemel olması durumunda, kredinin işlem maliyeti olarak muhasebeleştirilir. Bu durumda, çekiliş gerçekleşene kadar ücret ertelenir. Kredinin bir kısmının veya tamamının kullanımdan kaldırılacağına dair herhangi bir kanıt yoksa, ücret likidite hizmetleri için bir ön ödeme olarak aktifleştirilir ve ilgili kredinin süresi boyunca itfa edilir.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti *(devamı)*

Sözleşmede belirtilen yükümlülük yerine getirildiğinde, iptal edildiğinde veya sona erdiğinde borçlar bilançoda finansal tablolardan çıkarılır.

ii. Borçlanma maliyetleri

Borçlanmalardan kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikli varlıkların edinimi veya inşası ile ilişkili ise, özellikli varlıkların maliyet değerine dahil edilirler. Nitelikli varlıklar, amaçlandığı gibi kullanıma veya satışa sunulması uzun zaman gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemlerde kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

iii. Ticari ve diğer borçlar

Ticari ve diğer borçlar başlangıçta gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir ve daha sonra etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet üzerinden ölçülür.

2.7 Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Kur riskinden korunmak için, türev olmayan bir finansal varlık veya yükümlülüğün yabancı para birimi bileşeni, bir korunma aracı olarak belirlenebilir. Türev olmayan bir finansal aracın yabancı para riski bileşeni, TMS 21'e göre belirlenir.

Buna göre Şirket, 20 Mart 2021 tarihinden itibaren ABD Doları cinsinden gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini satışların spot riskinden aynı yabancı para cinsinden finansal yükümlülüğü ile korunmaktadır.

Şirket'in fonksiyonel para birimi TL olmakla birlikte, Şirket finansmanı ve faaliyetleri nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Şirket'in santral yatırımları nedeniyle ödenmemiş ABD Doları borcu bulunmaktadır. Şirket ayrıca ABD Doları cinsinden önemli satış geliri elde etmektedir.

ABD doları cinsinden gelirin kaynağı, yenilenebilir enerji santrallerinden üretilen elektriğin satışıdır. Türkiye'de bu tür üretim, bir tarife garantisi mekanizması aracılığıyla teşvik edilmektedir (Bakanlar Kurulu Kararı No: 2013/5625). Üretilen elektriğin kWh satış fiyatı ABD Doları fiyatlarında garanti edilirken, gelecekteki yenilenebilir üretim miktarı belirsizliğini korumaktadır ve iklim koşullarına ve/veya operasyonel risklere bağlıdır. Tarife garantisi gelirleri günlük olarak hesaplanır ve aylık aralıklarla toplanır. Bu, Şirket'in gelecekteki beklenen gelirlerinin, risk yönetimi amacıyla aylık tahmini ABD Doları nakit akışı olarak sınıflandırmasını sağlar.

Şirket'in kur riski yönetim amacı, operasyonları nedeniyle doğal para riskinden korunma işlemlerine güvenmektir. Şirket bunu, tahmini USD girişlerini ve USD tahvil ödemelerini uyumlu hale getirerek ulaşmaktadır. Ayrıca, planlanan ABD Doları tahvil geri ödemelerine karşı tahmini ABD Doları girişleri, Şirketin gelir tablosu volatilitesini azaltmak için Nakit Akışı Koruma Muhasebesi ilişkisine izin veren bir korunan portföy oluşturur. Şirket, özellikle, yenilenebilir kaynaklı elektrik satışları nedeniyle gelecekteki tahmini ABD Doları nakit girişlerini, ödenmemiş ABD Doları tahvil borçlanmaları ile ilişkilendirmektedir. Şirket, ekonomik korunmalarını finansal raporlamaya yansıtmak için TFRS 9 uyarınca Riskten Korunma Muhasebesi uygulamaktadır:

Korunma Muhasebesi Bileşeni	Tanım
Korunan Öğe	YEKDEM teşviki nedeniyle öngörülen gelecekteki ABD Doları cinsinden nakit girişleri (31 Aralık 2023 tarihine kadar YEKDEM dışı satışlar da dahil)
Riskten Korunma Aracı	ABD Doları cinsinden finansal borçlanmalar
Korunmuş Risk	YEKDEM teşviği nedeniyle gelecekteki tahmini ABD Doları cinsinden nakit girişlerinin (31 Aralık 2023 tarihine kadar YEKDEM dışı satışlar da dahil) kur riski

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.7 Nakit akış riskinden korunma işlemleri *(devamı)*

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yeniden dengelenen nakit akış riskinden korunma uygulaması kapsamında, YEKDEM ve ikili anlaşmalar kapsamında öngörülen gelir tutarı 629.851.966 ABD Doları olup, ABD doları cinsinden çıkarılmış tahvil borçlanmasının toplam nominal değeri 700.211.000 ABD Dolarıdır. Grup, bu tutarın 600.211.000 ABD Dolarını, TFRS 9 6.2.4 (c) uyarınca riskten korunma muhasebesi ilişkisinin bir parçası olarak belirlemiştir. Finansal riskten korunan kalemin yetersiz korunan yapısı nedeniyle, Şirket, TFRS 9.6.4.1.c.iii uyarınca yeniden dengeleme yoluyla korunma aracıyla her zaman 1:1 korunma oranına ulaşır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla riskten korunma aracının belirlenmiş vade dağılımı aşağıda verilmiştir:

Ödeme tarihi	Anapara ödeme tutarı
Şubat 2025	60.021.100
Ağustos 2025	60.021.100
Şubat 2026	60.021.100
Ağustos 2026	60.021.100
Şubat 2027	360.126.600
Toplam	600.211.000

Nakit akış riskinden korunma ile ilgili olarak uygulanan muhasebe ilkeleri aşağıdaki gibidir:

- Etkin bir riskten korunma olduğu belirlenen Riskten korunma aracına (ABD Doları cinsinden finansal borçlanmaların) ilişkin kur farkı geliri ya da gideri, eşlik eden korunan öğe (tahmini ABD Doları cinsinden nakit girişleri) gerçekleşene kadar diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilir.
- Korunmanın etkin olmayan kısımları, her raporlama döneminde konsolide kar veya zarar tablosunda "Finansman Giderleri – Kur Farkı Gideri" olarak muhasebeleştirilir.
- Gerçekleşen finansal riskten korunma kalemi ve korunma araçları, TFRS 15 kapsamında muhasebeleştirildikleri dönemlerde gelir ve borç ödemelerine dahil edilir.
- Diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen kazanç ve kayıplar, korunan öğe ile ilişkili nakit akışları gerçekleşene kadar diğer kapsamlı gelirin bir unsuru olarak kalır. Projekte edilen gelir elde edildiğinde, ilgili kur farkı geliri ya da gideri, beklenen tahmini gelirlerin kar veya zararı etkilediği aynı dönemlerde yeniden sınıflandırma kalemi olarak diğer kapsamlı gelirden konsolide kar veya zarar tablosuna "Finansman Giderleri - Özkaynaktan Transfer Edilen Kur Farkı Giderleri (Nakit Akış Riskinden Korunma)" yansıtılır.
- Nakit akışlarının gerçekleşmesi beklenmiyorsa, diğer kapsamlı gelirdeki 'önceden etkin' kur farkı geliri ya da gideri, konsolide kar veya zarar tablosuna "Finansman Giderleri - Özkaynaktan Transfer Edilen Kur Farkı Giderleri (Nakit Akış Riskinden Korunma)" olarak yansıtılır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.7 Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla riskten korunma ilişkisi 96,75% etkin olarak ölçülmüştür. Buna göre 1 Ocak 2022 tarihi ile 31 Aralık 2022 tarihi arasında oluşan 2.785.625.924 TL tutarındaki 'Nakit Akış Riskinden Korunma Fonu' değişimi aşağıdaki gibi detaylandırılmıştır:

ABD Cinsinden Finansal borçlanmalara ilişkin kur farkı zararları	1 Ocak– 31 Aralık 2022
Diğer kapsamlı gelir brüt etkisi	3.137.432.506 TL
Kar veya zararda muhasebeleştirilen (etkin olmayan kısım)	(203.364.925) TL
Diğer kapsamlı gelirden kar veya zarar tablosuna "Finansman giderleri - Özkaynaktan transfer edilen kur farkı giderleri (nakit akış riskinden korunma)" olarak transfer edilen tutar	(148.441.658) TL

Grup, tahmin edilen gelir rakamları üzerinde yaptığı duyarlılık analizi sonucunda, tahminlerdeki %10'luk artışın/azalışın, riskten korunma etkinlik testlerinin değerlendirilmesinde önemli bir etkisinin olmadığı sonucuna varmıştır.

2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Yönetimin konsolide finansal tabloları hazırlarken Grup'un muhasebe politikalarını uygulaması ve raporlanan varlıkların, yükümlülüklerin, gelir ve giderlerin miktarını etkileyen muhakeme, tahmin ve varsayımlarda bulunması gerekmektedir. Gerçek sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilmektedir. Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir.

Muhakeme ve değerlendirmeler:

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken, sona eren dönemde konsolide finansal tabloları üzerinde en önemli etkiyi yaratan muhakeme ve değerlendirmeler aşağıda belirtilmektedir:

Not 5 – Ticari Alacaklar
Not 9 – Maddi duran varlıklar
Not 11 – Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar
Not 2.7 – Nakit akış riskinden korunma işlemleri
Not 22 – Gelir vergileri

Tahminler ve varsayımlar

Raporlama tarihi itibarıyla varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde, gelecek finansal yılda önemli düzeltmelere neden olma riski taşıyan geleceğe ilişkin önemli varsayımlar ve tahmin belirsizliğinin kaynakları aşağıda belirtilmiştir. Grup, varsayımlarını ve tahminlerini konsolide finansal tabloların hazırlandığı tarihte mevcut olan parametrelere dayandırmıştır. Tahmin ve varsayımların dayandığı temeller sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Ancak, mevcut koşullar ve gelecekteki gelişmelere ilişkin varsayımlar, piyasa değişiklikleri veya Grup'un kontrolü dışında gelişen koşullar nedeniyle değişebilir. Bu tür değişiklikler meydana geldiklerinde varsayımlara yansıtılır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar *(devamı)*

A. Maddi duran varlık makul değer tespitine ilişkin açıklamalar

Grup'un bünyesinde bulunan maddi duran varlıklar altındaki santralleri (Çırakdamı HES, Dereli HES, Kızıldere JES (Jeotermal), Uşak RES, Arova RES, Söke RES, Bereket I-II HES, Dalaman I-V HES, Gökyar HES, Feslek HES, Koyulhisar HES, Mentaş HES, Toros HES Göktaş I-II HES, Aksu HES, Akıncı HES, Uşak GES) yeniden değerleme modeli uyarınca gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmektedir.

Grup, santrallerin gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerleme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup, bağımsız bir değerleme şirketinden değerleme raporu temin etmiş ve santrallerini yeniden değerleyerek gerçeğe uygun değerlerine getirmiştir.

Grup, değerleme ve değer düşüklüğü çalışmalarında ''gelir indirgeme yöntemi - "İNA Analizi" uygulanmıştır. Gelir indirgeme yöntemi - "İNA Analizi" çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları olduğundan konu ile ilgili, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yenilenebilir enerji kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, elektrik ihracat ve ithalat gelişimi olmuştur. Gelir indirgeme varsayımının en önemli varsayımları sırasıyla elektrik fiyatları, öngörülen üretim miktarı, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti ve iskonto oranı ile döviz kurları olarak alınmıştır.

31 Aralık 2022

Santraller	Değerleme tarihi	Değerleme metodu	Ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti	Raporlama döneminden sonraki ilk yıl piyasa fiyatı (USD)	Dönem üretim miktarı (MWh/yıl)	Raporlama döneminden sonraki ortalama üretim miktarı (MWh/yıl)
Dalaman I-V HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,8%	84	86.239	42.660
Gökyar HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,8%	84	24.661	16.150
Toros HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	73	207.481	200.172
Feslek HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,8%	84	6.560	8.432
Koyulhisar HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,8%	84	197.116	146.568
Mentaş HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	84	90.840	95.607
Bereket I-II HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,9%	84	9.602	4.597
Göktaş HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	96	641.024	386.096
Çırakdamı HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	73	112.487	109.580
Dereli HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	73	111.501	110.428
Yalova RES	28 Şubat 2023	İNA *	10,2%	73	142.918	77.031
Söke RES	28 Şubat 2023	İNA *	10,2%	84	176.240	88.382
Kızıldere JES	28 Şubat 2023	İNA *	12,7%	-	-	-
Uşak GES	28 Şubat 2023	İNA *	11,3%	84	-	100.215
Uşak RES	28 Şubat 2023	İNA *	10,2%	73	156.168	59.970
Akıncı HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	84	317.109	395.326
Aksu HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	73	103.611	89.512

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar *(devamı)*

31 Aralık 2021

Santraller	Değerleme tarihi	Değerleme metodu	Ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti	Raporlama döneminden sonraki ilk yıl piyasa fiyatı (USD)	Dönem üretim miktarı (MWh/yıl)	Raporlama döneminden sonraki ortalama üretim miktarı (MWh/yıl)
Dalaman I-V HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	66.481	96.212
Gökyar HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	19.074	26.671
Toros HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	61	94.171	183.125
LFG BIO	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	69	1.452	1.610
Feslek HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	8.396	14.792
Koyulhisar HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	100.826	223.816
Mentaş HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	77.632	105.123
Bereket I-II HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	8.241	11.862
Göktaş HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	62	471.974	873.133
Çırakdamı HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	61	78.410	119.516
Dereli HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	61	76.646	117.961
Yalova RES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	64	152.367	129.676
Söke RES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	64	177.181	165.133
Kızıldere JES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	-	-
Uşak RES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	61	154.520	115.491
Akıncı HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	176.840	395.562
Aksu HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	61	95.977	92.809

* İskonto edilmiş nakit akımı

B. Geçmiş yıl zararları üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, indirilebilir geçici farkların karşılığında yararlanılabilecek gelecekteki vergilendirilebilir karın mevcut olmasının muhtemel olduğu ölçüde muhasebeleştirilir.

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla kullanılmamış vergi zararları için sırasıyla 31.302.413 TL ve 481.363.177 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu ertelenmiş vergi varlığı, Grup tarafından öngörülebilir gelecekteki kar beklentileri ve ilgili dönemlerde ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin iptali ile ilgili olarak hesaplanmaktadır. Söz konusu kar beklentilerinin gerçekleşmemesi veya ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğünden kaynaklanan farkların beklenenden farklı dönemlerde sonuçlanması durumunda, söz konu ertelenmiş vergi varlıkları kar ve zarar tablosunda muhasebeleştirilecektir.

2.9 Hasılat

Şirket, 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. DUY kapsamında PK108 kullanıcı kodu ile EPİAŞ'a kayıtlıdır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar *(devamı)*

2.9 Hasılat *(devamı)*

Elektrik satışları, tahakkuk esasına göre elektrik dağıtımı sırasında gelir olarak muhasebeleştirilmektedir. Tarife içi ("YEKDEM") gelir söz konusu olduğunda, elektrik satışı YEKDEM altında belirlenen tarifeler kullanılarak teslim edilen elektrik miktarına göre kaydedilir. YEKDEM dışında bir gelir elde edilmesi durumunda, elektrik satışı yine teslim edilen elektrik miktarına göre ancak piyasa fiyatları üzerinden kaydedilir.

Şirket, 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. YEKDEM'e tabi satışlar ay sonunda faturalandırılır ve tahsilatlar bir sonraki ayın 25'inci gününde gerçekleşir. Diğer faturalar aylık olarak düzenlenir ve ödeme genellikle peşin olarak yapılır.

Şirket, ilişkili tarafları Gediz Elektrik Perakende A.Ş. ("Gediz EPSAŞ") ve Aydem Elektrik Perakende A.Ş. ("Aydem EPSAŞ") şirketlerine ikili anlaşma kapsamında elektrik satışı yapmaktadır. İkili anlaşma, gerçek veya tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu onayına tabi olmayan ticari anlaşmalardır. İkili anlaşmalarda birim fiyat, fiyat taahhütü, güvence bedeli koşulları, sözleşme süresi gibi elektrik enerjisinin tedariki ile ilgili şartlar belirlenerek imza altına alınır.

2.10 Operasyonlardaki mevsimsel değişiklikler

Grup'un faaliyetleri mevsimsel dalgalanmalara tabi değildir.

2.11 Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi

TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmeler finansal tablolarını raporlama dönemi sonundaki paranın satın alma gücüne göre raporlar. TMS 29, bir ekonominin yüksek enflasyonlu bir ekonomi olduğuna işaret edebilecek özellikleri tanımlamaktadır. Aynı zamanda, TMS 29'a göre bir yüksek enflasyonlu ekonominin para biriminde raporlama yapan tüm işletmelerin bu Standardı aynı tarihten itibaren uygulaması gerekmektedir. Bu nedenle, TMS 29'da belirtildiği üzere Ülke genelinde uygulamada tutarlılığı sağlamak amacıyla Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yapılacak açıklamayla tüm işletmelerin aynı anda TMS 29'u uygulamaya başlayacağı beklenmektedir. Ancak, 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemine ait finansal tablolarda TMS 29 kapsamında bir düzeltme yapılıp yapılmayacağına yönelik KGK bir açıklamada bulunmamıştır. Bu nedenle, 31 Aralık 2022 tarihli finansal tablolarda TMS 29 uygulanmamış ve enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

2.12 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli konsolide finansal tablolarının yeniden sınıflandırılması

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Muhasebe politika değişikliği ve hataların etkileri geriye dönük olarak önceki dönem konsolide finansal tablolarında yeniden düzenlenmekte ve yeniden sınıflandırılmakta ve önemli farklılıklar açıklanmaktadır.

Grup, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içinde muhasebeleştirdiği 160.945.092 TL tutarındaki yapılmakta olan yatırımlar için verilen avansları, uzun vadeli peşin ödenmiş giderler satırına yeniden sınıflandırmıştır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3 Nakit ve Nakit Benzerleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Bankadaki nakit	1.293.791.887	1.525.592.118
- Vadeli mevduat	*1.228.366.841*	*1.449.817.095*
- Vadesiz mevduat	*65.425.046*	*75.775.023*
Kasa	1.327	-
	1.293.793.214	**1.525.592.118**

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Şirket'in vadeli TL cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı %5 ve %15 aralığındadır (31 Aralık 2021: %12 ile %15,41 arasındadır); ABD Doları cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı ise %0,05 ve %9,9 aralığındadır (31 Aralık 2021: %0,10 ile %1,80 arasındadır); Avro cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı ise %3'tür. (31 Aralık 2021: Yoktur).

4 Bölümlere göre raporlama

4.1 Finansal durum tablosu

Finansal bilgiler, toplu olarak işletme faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili mercii oluşturan üst düzey yönetim üyelerine santral bazında sağlanır. Üst yönetim üyelerine sağlanan bilgiler, santrallerin sonuçları veya operasyonları, değerleme kazançları ve kayıpları, her bir santralin varlık ve yükümlülüklerini içerir. Bireysel özellikler ayrıca Hidro, Rüzgar, Jeotermal ve LFG gibi enerji santrallerinin türüne göre de izlenir. Grup yönetimi, finansal performansı izlemek için bölümleri bu toplulaştırmaya göre raporlamanın uygun olduğunu düşünmektedir.

Grup yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde; aynı enerji faaliyetlerini yürüten şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, faiz, vergi, amortisman ve itfa giderleri öncesi faaliyet karının ("FAVÖK") enerji faaliyetleri bazında ayrıştırılmak suretiyle sunulmasını, en uygun yöntem olarak görmektedir.

Şirket yönetimi bölüm performanslarının değerlendirmesinde FAVÖK kullanılmasını aynı sektörde yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından tercih etmiştir. FAVÖK, TFRS'de tanımlanan bir finansal performans ölçüsü değildir ve diğer şirketler tarafından tanımlanan benzer göstergeler ile karşılaştırılabilir olmayabilir.

Raporlanabilir bölümlerin her biri tarafından benimsenen muhasebe politikaları, Grup'un konsolide finansal tablolarının hazırlanmasında kullanılan TFRS'ler ile tutarlıdır. Grup'un raporlama yaptığı bölümlere ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. Bölümlere göre raporlama *(devamı)*

4.1 Finansal durum tablosu

31 Aralık 2022	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Diğer *	Dağıtılmayan **	Toplam
Bölüm varlıkları	26.032.830.327	3.315.002.028	5.597.558	-	1.602.187.661	4.434.087.579	35.389.705.153
Bölüm yükümlülükleri	12.394.160.828	967.100.706	1.049.065	-	2.934	4.949.139.697	18.311.453.230

31 Aralık 2021	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Diğer *	Dağıtılmayan **	Toplam
Bölüm varlıkları	18.077.351.085	2.251.001.000	11.730.000	1.457.794	4.964.905	2.184.852.103	22.531.356.887
Bölüm yükümlülükleri	10.771.953.787	796.104.590	1.276.214	11.747.578	13.293	1.147.001.485	12.728.096.947

* Uşak GES santralinin 1.597.442.774 TL tutarındaki gerçeğe uygun değeri diğer olarak gösterilmiştir. Kullanıma hazır hale geldiği tarihten itibaren ayrı bir bölüm olarak tanımlanacaktır. Faaliyet konusu perakende elektrik ticareti olan Sarı Perakende'nin varlık ve yükümlülüklerini de içermektedir.

** Nakit, ticari alacaklar, diğer varlıklar, ticari borçlar, diğer borçlar, vergi varlıkları ve borçları vb. gibi raporlanabilir bir bölüme atfedilemeyen, enerji santralleri ve borçlanmalar dışındaki varlık ve yükümlülükleri içermektedir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. Bölümlere göre raporlama *(devamı)*

4.2 Kar zarar tablosu

1 Ocak - 31 Aralık 2022	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali ***	Yenilenebilir Enerji Toplamı	Dağıtılmayan *	Konsolide
Hasılat	**3.026.288.596**	**766.229.800**	**11.673.026**	**1.248.131**	**3.805.439.553**	**2.405.245**	**3.807.844.798**
-YEKDEM santral gelirleri	*2.274.391.795*	*766.229.800*	*-*	*1.248.131*	*3.041.869.726*	*-*	*3.041.869.726*
-YEKDEM dışı santral gelirleri	*751.896.801*	*-*	*11.673.026*	*-*	*763.569.827*	*2.405.245*	*765.975.072*
Satışların maliyeti	(983.518.086)	(408.978.089)	(21.611.441)	(2.103.709)	(1.416.211.325)	11.000.822	(1.405.210.503)
Operasyonel (giderler)/gelirler (diğer gider ve gelir dahil)	290.303.635	72.289.985	1.104.146	94.633	363.792.399	(66.162.981)	297.629.418
Faiz ve vergi öncesi kar/(zarar)	**2.333.074.145**	**429.541.696**	**(8.834.269)**	**(760.945)**	**2.753.020.627**	**(52.756.914)**	**2.700.263.713**
Amortisman ve itfa giderleri	573.145.380	172.185.300	10.018.776	755.066	756.104.522	15.275.690	771.380.212
Faiz, vergi ve amortisman öncesi kar/(zarar) ("FAVÖK") **	**2.906.219.525**	**601.726.996**	**1.184.507**	**(5.879)**	**3.509.125.149**	**(37.481.224)**	**3.471.643.925**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	5.521.517	5.521.517
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	611.393.725	611.393.725
Finansman giderleri	-	-	-	-	-	(1.892.846.538)	(1.892.846.538)
Vergi gideri	-	-	-	-	-	(406.261.816)	(406.261.816)
Amortisman ve itfa giderleri	(573.145.380)	(172.185.300)	(10.018.776)	(755.066)	(756.104.522)	(15.275.690)	(771.380.212)
Dönem net karı							**1.018.070.601**

* Herhangi bir raporlanabilir bölümle ilişkilendirilmeyen ve genel merkez tarafından katlanılan maliyet, operasyonel gelir ve giderleri içermektedir. Operasyonel giderlerin büyük bir kısmı personel giderlerinden oluşmaktadır. Operasyonel gelirlerin büyük bir kısmı ise ticari işlemlere ilişkin kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

** FAVÖK, faaliyet karına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

*** Kumkısık Katı Atık Bertaraf Tesisi (LFG) 10 yıllık kiralama süresi 16 Haziran 2022 itibarıyla sona ermiş olup, tesiste bulunan mekanik, elektrik ve inşaat ekipmanlarının tamamının Denizli Büyükşehir Belediyesi'ne devri yapılmıştır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. Bölümlere göre raporlama *(devamı)*

4.2 Kar zarar tablosu *(devamı)*

1 Ocak - 31 Aralık 2021	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Yenilenebilir Enerji Toplamı	Dağıtılmayan	Konsolide
Hasılat	856.655.098	370.029.718	7.807.401	1.744.850	1.236.237.067	4.516.331	1.240.753.398
-YEKDEM santral gelirleri	*701.625.768*	*370.029.718*	*-*	*1.744.850*	*1.073.400.336*	*-*	*1.073.400.336*
-YEKDEM dışı santral gelirleri	*155.029.330*	*-*	*7.807.401*	*-*	*162.836.731*	*4.516.331*	*167.353.062*
Satışların maliyeti	(541.101.913)	(186.826.049)	(13.095.326)	(2.698.335)	(743.721.623)	17.953.169	(725.768.454)
Operasyonel giderler (diğer gider ve gelir dahil)	(3.813.503)	(636.134)	(24.565)	(110.035)	(4.584.237)	(60.231.769)	(64.816.006)
Faiz ve vergi öncesi kar/(zarar)	**311.739.682**	**182.567.535**	**(5.312.490)**	**(1.063.520)**	**487.931.207**	**(37.762.269)**	**450.168.938**
Amortisman ve itfa giderleri	**343.080.223**	**93.206.460**	**6.798.108**	**1.033.788**	**444.118.579**	**10.577.960**	**454.696.539**
Faiz, vergi ve amortisman öncesi kar/(zarar) ("FAVÖK") *	**654.819.905**	**275.773.995**	**1.485.618**	**(29.732)**	**932.049.786**	**(27.184.309)**	**872,117,420**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	4.793.107	4.793.107
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	674.814.952	707,563,009
Finansman giderleri	-	-	-	-	-	(1.144.109.805)	(1.144.109.805)
Vergi gideri	-	-	-	-	-	(105.958.832)	(105.958.832)
Amortisman ve itfa giderleri	(343.080.223)	(93.206.460)	(6.798.108)	(1.033.788)	(444.118.579)	(10.577.960)	(454.696.539)
Dönem net karı							**(120.291.640)**

* FAVÖK, faaliyet karına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5 İlişkili taraf açıklamaları

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu nottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir.

1. Ana ortaklık ve bağlı ortaklıkları
2. Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve diğer kişiler

Grup ile Grup'un ilişkili tarafları olan bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiği için bu notta açıklanmamıştır.
Konsolide finansal durum tablosunda pay sahipleri, kilit yönetici personel ve Yönetim Kurulu üyeleri, aileleri ve kendileri ile finanse edilen veya ortaklarıyla finanse edilen ortaklar ilişkili taraf olarak kabul edilir ve adlandırılır. Grup şirketleri operasyonlar sırasında ilişkili taraflarla çeşitli işlemler gerçekleştirmiştir.

İlişkili taraflardan olan ticari alacaklar genellikle elektrik satış işlemlerinden kaynaklanmaktadır. İlişkili taraflara olan ticari borçlar genellikle alım işlemlerinden doğmaktadır. Şirket, ilişkili tarafları Gediz Elektrik Perakende A.Ş. ("Gediz EPSAŞ") ve Aydem Elektrik Perakende A.Ş. ("Aydem EPSAŞ") şirketlerine ikili anlaşma kapsamında elektrik satışı yapmaktadır. İkili anlaşma, gerçek veya tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu onayına tabi olmayan ticari anlaşmalardır. İkili anlaşmalarda birim fiyat, fiyat taahhütü, güvence bedeli koşulları, sözleşme süresi gibi elektrik enerjisinin tedariki ile ilgili şartlar belirlenerek imza altına alınır.

İlişkili taraflardan diğer alacaklar yatırım faaliyetlerinden kaynaklanmaktadır. Her çeyrek sonunda diğer alacak ve borçlar için Grup dış borçlanma maliyetleri kullanılarak belirlenen piyasa faiz oranları kullanılarak faiz tahakkuk ettirilmektedir.

5.1 İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Aydem EPSAŞ (1) *	949.963.628	10.227.070
Gediz EPSAŞ (1) **	282.352.136	116.683.426
Diğer	83.815	401.364
	1.232.399.579	**127.311.860**

* Elektrik ticaretine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır. Şirket, bilanço dönemi sonrasında Aydem EPSAŞ'tan 633.330.000 TL'lik tahsilat yapmıştır.

** Elektrik ticaretine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır. Şirket, bilanço dönemi sonrasında Gediz EPSAŞ'tan 267.470.000 TL'lik tahsilat yapmıştır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Aydem Holding A.Ş. ("Aydem Holding") (1) *	35.007.156	15.530.259
	35.007.156	**15.530.259**

* Yalova Karacabey'e ait %50'lik hisse satışına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5 İlişkili taraf açıklamaları *(devamı)*

5.1 İlişkili taraf bakiyeleri *(devamı)*

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlere kısa vadeli ticari borçlar aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Aydem Holding (1) *	5.768.758	3.004.715
GDZ Enerji Yatırımları A.Ş. ("GDZ Enerji") (1)	1.570.045	647.430
Adm EDAŞ (1)	318.801	240.369
YF Operasyonel Kiralama A.Ş. ("YF") (2)	59.517	137.806
Parla Solar Hücre ve Panel Üretim A.Ş. ("Parla") (1)	-	78.869
Diğer	7.036	14.820
	7.724.157	**4.124.009**

* Yansıtılan personel ve yönetim hizmetleri ile ilgili ortak giderlerden oluşmaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan uzun vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Aydem EPSAŞ (1) *	40.210.706	37.092.472
	40.210.706	**37.092.472**

* Ortak kontrole tabii işletme birleşmeleri yöntemiyle Düzce HES'in alımından kaynaklanmaktadır. Aydem Yenilenebilir ile Aydem EPSAŞ arasında yapılan sözleşmeye göre borcun ödeme vadesi 27 Haziran 2029'dur.

5.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren dönemlere ait ilişkili taraflarla olan gelir ve gider işlemleri aşağıdaki gibidir:

Elektrik satışları ve diğer satışlar	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Aydem EPSAŞ (1) *	2.733.604.362	112.286.522
Gediz EPSAŞ (1) *	2.063.157.207	122.470.432
Parla (1) **	116.920.021	189.220
Adm EDAŞ (1)	7.264.299	-
GDZ EDAŞ	6.113.954	-
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. ("Holdco") (1)	-	5.936.451
Entek (2)	-	432.205
Diğer	689.874	1.219.955
	4.927.749.717	**242.534.785**

* İkili anlaşma kapsamındaki elektrik ticaretine ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

** Hibrit GES yatırımları kapsamında güneş paneli alınmaktadır. Yatırım maliyetini azaltmak amacıyla, üretilecek güneş panellerine ilişkin malzeme alımı Şirket tarafından yapılmış olup, montaj ve işçiliği tamamlanmak üzere Parla'ya teslim edilmiştir. Üretim tamamlandıktan sonra güneş panelleri Parla'dan alınacak ve yatırım maliyeti işçilik bedeli kadar gerçekleşmiş olacaktır.

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönemde spot elektrik piyasındaki fiyat YEKDEM elektrik satış fiyatından yüksek olduğu için aradaki fark kadar EPİAŞ'a tamamlama ödemesi yapılmıştır. Hasılat ve elektrik satışları arasındaki fark bu ödemeden kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5 İlişkili taraf açıklamaları *(devamı)*

5.2 İlişkili taraf işlemleri *(devamı)*

Mal ve hizmet alımları	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Parla (1) *	293.482.748	3.420.606
Aydem EPSAŞ (1) **	65.983.897	40.335.976
Aydem Holding (1) ***	42.392.943	29.584.856
GDZ Enerji (1)	7.695.901	4.770.159
Adm EDAŞ (1)	5.384.153	2.955.519
Yeni Filo A.Ş. (2)	757.374	829.765
Entek (2)	-	1.174.256
Holdco (1)	-	755.405
Diğer	118.346	133.112
	415.815.362	**83.959.653**

* Hibrit GES yatırımları kapsamında güneş paneli alınmaktadır.
** Tutarın 60.743.012 TL'lik kısmı elektrik ticaretine ilişkin dengesizlik giderinden oluşmaktadır.
*** Tutarın 42.201.311 TL'lik kısmı yansıtılan personel ve yönetim hizmetleri ile ilgili ortak giderlerden oluşmaktadır.

Diğer gelirler	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Gediz EPSAŞ (1) *	297.884.180	-
Aydem EPSAŞ (1) *	101.883.799	-
Aydem Holding (1)	2.532.100	5.622.730
Parla (1)	688.701	-
Diğer	63.107	14.816
	403.051.887	**5.637.546**

* Döviz cinsinden ticari alacaklara ilişkin kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

Diğer giderler	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
GDZ Enerji (1)	10.593	-
Gediz EPSAŞ (1)	-	2.457.207
Aydem EPSAŞ (1)	-	6.126.203
Diğer	1.516	15.784
	12.109	**8.599.195**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5 İlişkili taraf açıklamaları *(devamı)*

5.2 İlişkili taraf işlemleri *(devamı)*

Grup'un yönetici kadrosu genel müdür ve direktörlerden oluşmaktadır. 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve diğer kısa vadeli faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar	9.609.482	7.839.861
	9.609.482	**7.839.861**

6 Ticari alacak ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 5)	1.232.399.579	127.311.860
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	78.855.944	26.934.695
	1.311.255.523	**154.246.555**
Eksi: Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(7.157.761)	(6.410.754)
	1.304.097.762	**147.835.801**

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Elektrik satışlarından ticari alacaklar *	1.265.631.949	133.771.113
Elektrik satışlarından gelir tahakkukları **	38.465.813	14.064.688
Şüpheli ticari alacaklar	7.157.761	6.410.754
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(7.157.761)	(6.410.754)
	1.304.097.762	**147.835.801**

* İkili anlaşma kapsamındaki elektrik satışlarından ve yan hizmet gelirlerinden oluşmaktadır.
** Grup'un elektrik satışlarından kaynaklı faturalandırılmamış alacaklarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6 Ticari alacak ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar (*devamı*)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**6.410.754**	**4.776.282**
Dönem içinde ayrılan karşılık	900.595	1.680.210
Konusu kalmayan karşılıklar	(153.588)	(45.738)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**7.157.761**	**6.410.754**

Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	467.450.099	64.023.907
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 5)	7.724.157	4.124.009
	475.174.256	**68.147.916**

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Gider tahakkukları	345.651.089	9.329.223
Ticari borçlar	121.796.794	54.690.827
Diğer ticari borçlar	2.216	3.857
	467.450.099	**64.023.907**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

7 Diğer alacak ve borçlar

Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 5)	35.007.156	15.530.259
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	30.467.593	7.415.786
	65.474.749	**22.946.045**

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Vergi dairesinden alacaklar	30.401.201	6.513.821
Verilen depozito ve teminatlar	66.392	717.904
Diğer çeşitli alacaklar	-	184.061
	30.467.593	**7.415.786**

Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	1.551.818	2.740.754
	1.551.818	**2.740.754**

Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	235.709	491.732
	235.709	**491.732**

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

7 Diğer alacak ve borçlar *(devamı)*

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

İlişkili olmayan taraflara diğer borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Alınan depozito ve teminatlar	235.709	235.709
Diğer borçlar	-	256.023
	235.709	**491.732**

8 Stoklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Diğer stoklar *	8.961.584	8.556.333
	8.961.584	**8.556.333**

* Diğer stoklar, santrallerin bakımında kullanılan yedek parçalardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un stokları üzerindeki sigorta teminatı yoktur (31 Aralık 2021: Yoktur).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, yükümlülükler için teminat olarak gösterilen stok bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Yoktur).

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

9 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları

9.1 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklarının dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Arsa	Santraller	Yapılmakta olan yatırımlar*	Diğer	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2022 açılış bakiyesi	**13.023.687**	**27.629.016.119**	**214.362.885**	**28.667.515**	**27.885.070.206**
İlaveler	45.000	43.773.835	1.433.960.303	3.479.276	1.481.258.414
Çıkışlar	-	(1.494.010)	-	(518.927)	(2.012.937)
Transferler **	(10.131.324)	972.561.224	(972.561.224)	-	(10.131.324)
Değerleme fonu	-	14.721.127.686	-	-	14.721.127.686
Maliyet, 31 Aralık 2022 kapanış bakiyesi	**2.937.363**	**43.364.984.854**	**675.761.964**	**31.627.864**	**44.075.312.045**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2022 açılış bakiyesi	**-**	**(7.580.743.992)**	**-**	**(15.809.317)**	**(7.596.553.309)**
İlaveler	-	(749.488.236)	-	(2.075.838)	(751.564.074)
Çıkışlar	-	445.483	-	53.499	498.982
Değerleme fonu	-	(4.211.565.111)	-	-	(4.211.565.111)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2022 kapanış bakiyesi	**-**	**(12.541.351.856)**	**-**	**(17.831.656)**	**(12.559.183.512)**
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	**2.937.363**	**30.823.632.998**	**675.761.964**	**13.796.208**	**31.516.128.533**

* Kapasite artış ve hibrit proje yatırımlarından oluşmaktadır.
TMS 23 kapsamında, dönem içinde 156.425.468 TL tutarında faiz ve 73.424.062 TL tutarında kur farkı aktifleştirilmiştir.
** Uşak RES yardımcı kaynak GES projesi, fiziki inşasının tamamlanması sebebiyle santral sınıfına transfer olmuş ve gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmiştir. Projeye ilişkin yapılmakta olan yatırımlardan transfer tutarı 962.419.595 TL'dir.

	Arsa	Santraller	Yapılmakta olan yatırımlar*	Diğer	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2021 açılış bakiyesi	**12.983.687**	**15.095.201.257**	**123.107.545**	**24.629.419**	**15.255.921.908**
İlaveler	40.000	90.329.918	93.748.514	4.011.500	188.129.932
Çıkışlar	-	(5.113.327)	(1.814.849)	(633.358)	(7.561.534)
Transferler	-	4.377	(678.325)	659.954	(13.994)
Değerleme fonu	-	12.448.593.894	-	-	12.448.593.894
Maliyet, 31 Aralık 2021 kapanış bakiyesi	**13.023.687**	**27.629.016.119**	**214.362.885**	**28.667.515**	**27.885.070.206**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2021 açılış bakiyesi	**-**	**(3.430.267.259)**	**-**	**(13.095.275)**	**(3.443.362.534)**
İlaveler	-	(437.504.293)	-	(3.221.571)	(440.725.864)
Çıkışlar	-	3.302.425	-	507.529	3.809.954
Değerleme fonu		(3.716.274.865)	-	-	(3.716.274.865)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2021 kapanış bakiyesi	**-**	**(7.580.743.992)**	**-**	**(15.809.317)**	**(7.596.553.309)**
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	**13.023.687**	**20.048.272.127**	**214.362.885**	**12.858.198**	**20.288.516.897**

* Kapasite artış ve hibrit proje yatırımlarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

9 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları *(devamı)*

9.1 Maddi duran varlıklar *(devamı)*

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde borçlu lehine 1.248.750.000 USD (31 Aralık 2021: 1.248.750.000 USD) tutarında rehin ve ipotek bulunmaktadır.

Maddi duran varlıkların toplam amortisman ve itfa paylarının 749.488.236 TL tutarındaki bölümü (31 Aralık 2021: 437.504.293 TL) satışların maliyetine, 2.075.838 TL tutarındaki bölümü (31 Aralık 2021: 3.221.571 TL) genel yönetim giderlerine yansıtılmıştır.

Grup, elektrik santrallerinin, mülkün niteliği, özellikleri ve risklerine dayanarak ve Not 2'de de belirtildiği gibi, bu varlıklar için yeniden değerleme yöntemi kullanmayı seçerek ayrı bir maddi duran varlık sınıfı oluşturduğunu belirtmiştir.

9.2 Kullanım hakkı varlıkları

Grup'un faaliyetlerinde kullanılan çeşitli tesis, makine, taşıt ve diğer ekipmanlar ile arsa üst kullanım hakkı kira sözleşmeleri bulunmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren dönem içerisinde kullanım amaçlı varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Maliyet, 1 Ocak 2022 bakiyesi	**35.251.135**
İlaveler	102.074.729
Maliyet, 31 Aralık 2022 bakiyesi	**137.325.864**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2022 bakiyesi	**(7.448.596)**
İlaveler	(10.260.815)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2022 bakiyesi	**(17.709.411)**
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	**119.616.453**

Uşak RES kapasite artış ve yardımcı kaynak GES projeleri kapsamında alan genişletme çalışmaları yapılmış, bu kapsamda üçüncü kişiler ile yapılan sözleşmelerle arazi maliklerine ait taşınmazlar üzerinde Şirket lehine bağımsız ve tescil tarihinden itibaren mücbir sebepler hariç olmak üzere 35 yıl boyunca geçerli olmak üzere üst hakkı tesis edilmiş ve 31 Aralık 2022 itibarıyla sona eren dönemde toplam 96.103.640 TL tutarında nakdi ödeme yapılmıştır.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla sona eren dönem içerisinde kullanım amaçlı varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Maliyet, 1 Ocak 2021 bakiyesi	**21.244.253**
İlaveler	14.006.882
Maliyet, 31 Aralık 2021 bakiyesi	**35.251.135**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2021 bakiyesi	**(8.551.882)**
İlaveler	(5.816.481)
Çıkışlar	6.919.767
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2021 bakiyesi	**(7.448.596)**
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	**27.802.539**

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait amortisman giderinin 6.707.283 TL (31 Aralık 2021: Yoktur) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 3.553.532 TL (31 Aralık 2021: 5.816.481 TL) tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine yansıtılmıştır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

10 Maddi olmayan duran varlıklar

5 Mayıs 2017 tarihi itibarıyla, Şirket, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") ile Adıgüzel ve Kemer Hidroelektrik Santralleri için İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("Sözleşme") imzalamıştır. Yapılan bu sözleşmeye göre Şirket, santrallerin 49 yıl boyunca işletim hakkını elde etmiştir ve süre sonunda tam ve işler bir durumda EÜAŞ'a devri ile sorumludur. Şirket, sözleşme süresince santrallerin üretim faaliyetine elverişliliğini ve üretim verimliliğini sağlamak için gerekli bütün bakım, onarım ve iyileştirme masrafları tamamen kendine ait olmak üzere gerçekleştirmek zorundadır. Üretim tesislerinde meydana gelecek her türlü hasar ve ziyandan şirket sorumludur. Şirket sözleşme süresi boyunca; ihtiyaç duyulacak her türlü ilave tesis ile rehabilitasyon ve geliştirme amaçlı yatırımları mevzuata uygun olarak yerine getirmek zorunda olup, bu çerçevede yapılacak iş ve işlemler sırasında EÜAŞ'ın onayını alacaktır. Ayrıca, şirket kapasite değişikliğine yönelik yatırım ve işlem yapmak istemesi halinde EÜAŞ'tan onay almak zorundadır.

Devir tarihi itibarıyla işletme hakkı devrine konu olan santrallerin üzerinde bulunduğu taşınmazlar ile kullanımındaki taşınmazların mülkiyetine ilişkin olarak mevcut ya da devir tarihinden sonra ortaya çıkacak idari ve hukuki ihtilafların takip edilmesi, çözüme kavuşturulması ve bunlardan kaynaklanan her türlü sorumluluk ve yükümlülük EÜAŞ'a aittir.

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin maddi olmayan duran varlıklar ilişkili olduğu sözleşme süresinin bitimine kadar itfa edilmektedir.

Şirket, varlığın kullanımında önemli ölçüde ekonomik faydalardan yararlanma hakkına sahip olsa da, EÜAŞ ile imzalanan sözleşmenin 7. Maddesi uyarınca enerji santrallerinin kullanımını yönetme hakkına sahip değildir. Bu nedenle, sözleşme TFRS 16 uyarınca bir kiralama sözleşmesi olarak değerlendirilmemiştir. Söz konusu anlaşma, santrallerde kalıntı değerlerinin EÜAŞ'a ait olmasına karşın, EÜAŞ'ın elektriğin hangi fiyattan satılacağını kontrol etmemesinden dolayı TFRYK 12 Hizmet İmtiyaz Sözleşmeleri kapsamında muhasebeleştirilmemiştir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

10 Maddi olmayan duran varlıklar *(devamı)*

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla söz konusu maddi olmayan duran varlıklarının dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2022 bakiyesi	**5.959.379**	**324.100.000**	**3.992.066**	**334.051.445**
İlaveler	3.763.426	-	-	3.763.426
Maliyet, 31 Aralık 2022 bakiyesi	**9.722.805**	**324.100.000**	**3.992.066**	**337.814.871**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2022 bakiyesi	**(1.772.050)**	**(30.833.915)**	**(2.545.470)**	**(35.151.435)**
İlaveler	(2.645.926)	(6.616.286)	(293.111)	(9.555.323)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2022 bakiyesi	**(4.417.976)**	**(37.450.201)**	**(2.838.581)**	**(44.706.758)**
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	**5.304.829**	**286.649.799**	**1.153.485**	**293.108.113**

	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2021 bakiyesi	**3.211.232**	**324.100.000**	**3.992.066**	**331.303.298**
İlaveler	2.980.762	-	-	2.980.762
Transferler	13.994	-	-	13.994
Maliyet, 31 Aralık 2021 bakiyesi	**6.205.988**	**324.100.000**	**3.992.066**	**334.298.054**
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2021 bakiyesi	**(717.449)**	**(24.217.962)**	**(2.213.440)**	**(27.148.851)**
İlaveler	(1.203.335)	(6.614.286)	(336.573)	(8.154.194)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2021 bakiyesi	**(1.920.784)**	**(30.832.248)**	**(2.550.013)**	**(35.303.045)**
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	**4.285.204**	**293.267.752**	**1.442.053**	**298.995.009**

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait amortisman giderinin 6.616.286 TL (31 Aralık 2021: 6.614.286 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 2.939.037 TL (31 Aralık 2021: 1.539.908 TL) tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine yansıtılmıştır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

11.1 Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kısa vadeli karşılıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	22.597.724	6.506.072
Dava karşılığı	12.460.451	14.137.022
	35.058.175	**20.643.094**

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından ve prim karşılıklarından oluşmaktadır. İzin karşılığının cari dönem hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**3.586.337**	**3.188.285**
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık	3.930.457	398.052
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**7.516.794**	**3.586.337**

Prim karşılığının cari dönem hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**2.919.735**	**-**
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık	12.161.195	2.919.735
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**15.080.930**	**2.919.735**

Diğer kısa vadeli borç karşılıkları, Grup'un devam etmekte olan davalarına ilişkin karşılıklarından oluşmaktadır. Diğer kısa vadeli karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**14.137.022**	**13.064.328**
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık	(1.676.571)	1.072.694
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**12.460.451**	**14.137.022**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar *(devamı)*

11.2 Koşullu yükümlülükler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla verilen teminat/rehin/ipotek ("TRİ") orijinal bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

	Para Birimi	31 Aralık 2022 TL Miktarı	31 Aralık 2021 TL Miktarı
A.Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı *	TL	-	-
	Amerikan Doları	23.349.502.125	16.644.588.750
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. Kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-
Toplam TRİ		**23.349.502.125**	**16.644.588.750**

* 2 Aralık 2021 tarihinde, tahvil ihracı kapsamında Şirket'in taşınır varlıkları üzerinde tahvil ihracının teminatını oluşturmak üzere taşınır rehni tesis edilmiştir.

Şirket, faaliyetlerin olağan akışı çerçevesinde, davalara ve idari işlemlere konu olabilmektedir. Dava ve talep konuları, başlıca iş hukukundan kaynaklı uyuşmazlıklar, ticari uyuşmazlıklar, idari işlemlerden kaynaklanan uyuşmazlıklar ile iş kazası nedeniyle tazminat talepleri gibi konular olmaktadır. Bu iddialar, Şirket'in mevcut ve eski çalışanları, taşeron firma çalışanları, yüklenici ve tedarikçiler, kamu kurumları, belediyeler veya diğer üçüncü kişiler tarafından ileri sürülebilmektedir. Şirketin doğrudan taraf olmadığı ancak garantör ve kefalet kapsamında dolaylı olarak davalarda taraf olduğu konular da olabilmektedir.

Şirket'e ait Dalaman HES 1-2-3-4-5 ve Gökyar HES'ler için, yapı ruhsatı bulunmaması nedeniyle imar mevzuatına aykırılık iddiasıyla, Dalaman, Ortaca ve Köyceğiz Belediyeleri Encümen kararları ile tüm yapılar için idari para cezası ve diğer idari yaptırımlar uygulanmasına karar verilmiş ise de, bu idari işlemlerin hukuka aykırı olduğu, HES'lerin kamu yatırımı niteliği nedeniyle yapı ruhsatından muaf olduğu gerekçeleriyle işlemlerin iptali talebiyle Şirket tarafından İdare Mahkemelerine davalar açılmıştır. Mahkemelerce yapılan yargılama sonucunda, bu davalardan 95 dosyada Şirket lehine işlemin iptaline dair mahkeme kararları Şirket'e tebliğ edilmiş, sadece 1 dosyada iptal talebinin reddine karar verilmiştir. Söz konusu idari işlemlerin iptaline dair verilen kararlardan, 1 adedi Bölge İdare Mahkemesinde istinaf ve 13 adedi Danıştay'da temyiz incelemesinde olup 81 adedinde ise iptal kararları kesinleşmiştir. İptaline karar verilmiş olan belediyelerin idari yaptırım kararları nedeniyle Şirket tarafından herhangi bir ödeme veya ceza şeklinde, hukuki ve mali risk öngörülmemektedir.

Aydem Grubu'nun bağlı ortaklılarından Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş. ("Yatağan") ile yüklenici firma GE Enerji Endüstri Ticaret ve Servis A.Ş. ("GE") arasında, belirli rehabilitasyon işlerin yapımı için imzalanan bir sözleşme kapsamında, Şirket'in garantörlüğü bulunmaktadır. Yatağan ile GE arasında çıkan uyuşmazlık sonucu, Yatağan ve Şirket'e karşı 9,7 milyon Avro tazminat talebiyle 2020 yılı Ocak ayında GE enerji tarafından alacak davası açmıştır. Dava sürecinde taraflarca iddia ve savunmalara dair dilekçeler ve deliller mahkemeye sunulmuş, son aşamada mali müşavir bilirkişiler tarafından tarafların ticari defterleri üzerinde inceleme yapılmış olup, taraflar arasında 2 Ocak 2019 tarihinde yapılan "Mutabakat Anlaşması" uyarınca GE'nin bakiye alacağının 9,5 milyon Avro olarak belirlendiği, bu bedelin 500 bin Avro'luk kısmının Yatağan tarafından ödendiği tespitlerinde bulunulmuştur. Rapora itiraz edilmiş olup ek rapor aşamasındadır. Bu durumda, 9 milyon Avro ve işlemiş faiz yönünden aleyhte karar verilme ihtimali bulunmaktadır. Sonraki duruşma 16 Mart 2023 tarihinde yapılacaktır. Dava aleyhte sonuçlansa dahi ödemenin Yatağan tarafından yapılacak olması nedeniyle, Şirket'in garantör sıfatıyla herhangi bir yükümlülüğe katlanacağı düşünülmemektedir.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar *(devamı)*

11.3 Alınan ve verilen teminat mektupları

	Para Birimi	31 Aralık 2022 TL karşılığı	31 Aralık 2021 TL karşılığı
Verilen teminatlar *	TL	85.560.503	78.101.819
		85.560.503	**78.101.819**

* Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un operasyonlarına istinaden çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK'ya, elektrik alımı yapılan tedarikçilere ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) ve süregelen davalar kapsamında çeşitli adli makamlara verilen teminatlardan oluşmaktadır.

	Para Birimi	31 Aralık 2022 TL karşılığı	31 Aralık 2021 TL karşılığı
Alınan teminatlar *	TL	18.973.478	9.976.174
Alınan teminatlar *	Avro	9.809.833	701.079
Alınan teminatlar **	Amerikan Doları	1.918.251.978	186.339.420
		1.947.035.289	**197.016.673**

* Tedarikçilerden alınacak hizmetlerin sağlanamama riskine karşı alınan teminatlardır.
** Aydem EPSAŞ ve Gediz EPSAŞ şirketleri ile yapılan ikili anlaşmalar sebebiyle oluşan ilişkili taraflardan ticari alacaklar ve santral yatırımlarına ilişkin alınan teminatlardır.

11.4 Uzun vadeli karşılıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kıdem tazminatı karşılığı	34.742.233	11.543.311
	34.742.233	**11.543.311**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar *(devamı)*

11.4 Uzun vadeli karşılıklar *(devamı)*

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**11.543.311**	**8.122.907**
Hizmet maliyeti	1.521.429	1.966.056
Faiz maliyeti	2.470.269	1.738.302
Ödenen kıdem tazminatları	(2.019.339)	(366.530)
Aktüeryal kazanç/kayıpları	21.226.563	82.576
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**34.742.233**	**11.543.311**

TFRS, işletmenin yükümlülüklerinin tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerleme yöntemlerinin geliştirilmesini gerektirir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıdaki aktüeryal varsayımlar kullanılmıştır. İlgili oranlar konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ağırlıklı ortalama aktüeryal varsayımları dikkate alınarak sunulmuştur.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde kullanılan başlıca aktüeryal varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Gelecek yıllarda beklenen faiz %	22	21,4
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	20	17
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	2,50	3,76

12 Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	3.126.943	1.362.799
Personel borçlar	205.306	108.830
	3.332.249	**1.471.629**

13 Diğer dönen, duran varlıklar ve yükümlülükler

13.1 Diğer dönen varlıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Personel avansları	45.621	27.130
Devreden KDV	5.441	1.287
	51.062	**28.417**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

13 Diğer dönen, duran varlıklar ve yükümlülükler *(devamı)*

13.2 Diğer duran varlıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla diğer duran varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Devreden KDV	11.032.099	10.925.788
	11.032.099	**10.925.788**

13.3 Diğer kısa vadeli yükümlülükler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kısa vadeli diğer yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek vergi ve fonlar	72.974.936	6.439.726
Vergi dairesine borçlar	-	10.824.343
Diğer	20.183	60.036
	72.995.119	**17.324.105**

14 Sermaye

Ödenmiş sermaye

Grup, SPK'da kayıtlı olan şirketlere tanınan kayıtlı sermaye sistemini uygulamakta olup, 1 TL nominal değere sahip kayıtlı hisselerini temsil eden kayıtlı sermayesi için bir tavan belirlemiştir. Şirket'in kayıtlı sermayesi ile çıkarılmış sermayesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kayıtlı sermaye tavanı	2.000.000.000	2.000.000.000
Onaylanmış ve ödenmiş sermaye	705.000.000	705.000.000

Türkiye'deki şirketler, hissedarlarına bedelsiz hisse dağıtarak kayıtlı sermaye tavanını aşabilirler.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un ödenmiş sermayesi her birinin nominal değeri 1 TL olmak üzere 705.000.000 adet hisseye bölünmüştür (31 Aralık 2021: 705.000.000 adet). Grup'un ana ortağı, Ceyhan Saldanlı tarafından kontrol edilen Aydem Holding'dir. Ortaklık yapısı Dipnot 1'de açıklanmıştır.

Yasal yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na ("TTK") göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. İlk yasal yedekler, ödenmiş sermayenin yüzde 20'sine ulaşıncaya kadar, Şirket'in yasal hesaplarında açıklanan gelirin yüzde 5'i tutarında yıllık ödenekler ile oluşturulur. Temettü dağıtımı Temettü Dağıtım Tebliği II-19.1'e uygun olarak yapılırsa, ödenmiş sermayenin yüzde 5'inden fazlası olan temettü dağıtımlarının 1/10'u ikinci yasal yedekleri artırmak için tahsis edilir. emettü dağıtımı yasal kayıtlara uygun olarak yapılırsa, ödenmiş sermayelerin yüzde 5'inden fazlası olan temettü dağıtımlarının 1/11'i ikinci yasal yedekleri artırmak için tahsis edilecektir. TTK uyarınca, yasal yedekler sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir ve ödenmiş sermayenin yüzde 50'sini aşmadıkça başka hiçbir şekilde kullanılamaz. Grup'un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yasal yedekleri 1.523.866 TL'dir (31 Aralık 2021: 1.523.866 TL).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14 Sermaye *(devamı)*

Temettü dağıtımı

Şirketler kârlarını Genel Kurul tarafından belirlenen kâr dağıtım politikasına ve Genel Kurul kararı ile ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtırlar. Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler Şirketlerin ödenmiş sermayesinin %50'sine ulaştıktan sonra temettü olarak dağıtılabilir. Şirketler ana sözleşmeleri veya kâr dağıtım politikalarına göre kâr payı öderler. Ayrıca, temettüler eşit veya farklı tutarlarda taksitler halinde ödenebilir ve nakit temettü avansları finansal tablolarda sunulan süre boyunca kâr üzerinden dağıtılabilir.

Hisse senedi ihraç primleri

Her bir hisse için fazla satış fiyatı ve nominal değeri aşan tutar özkaynaklarda paylara ilişkin primler kalemine kaydedilmiştir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemi içerisinde, pay geri alım programı kapsamında alınan toplam 5.733.502 adet payın, 23 Aralık 2022 tarihinde pay başına 24,76 TL fiyat ile Borsa İstanbul'da, özel emirle blok satışından 94.753.311 TL kazanç elde edilmiştir.

Şirket'in 1 TL nominal değerli 5.000.000 adet hissesi 29 Nisan 2021 tarihinde halka arz edilmiş ve hisse başına 9,9 TL'den satılmıştır. Elde edilen 5.000.000 TL'lik tutar sermaye artışında kullanılmış olup, 4.401.480 TL tutarındaki giderler TMS 32 kapsamında mahsuplandıktan sonra kalan 40.098.520 TL tutarındaki kısım "Paylara ilişkin primler" hesabına kaydedilmiştir.

16 Nisan 2019 tarihli EPDK izni doğrultusunda, Aydem Elektrik Perakende A.Ş.'ye ait 120.000.000 TL bedelli toplam 1.200 adet Düzce Aksu hissesi devralınmış ve işlem sonucunda oluşan 49.474.498 TL tutar "Paylara ilişkin primler" hesabına kaydedilmiştir.

31 Aralık 2020 tarihinde Şirket, Yalova RES Elektrik Üretim A.Ş.'deki %50 hissesini 38.316.320 TL karşılığında Aydem Holding A.Ş.'ye satmak üzere hisse satışı sözleşmesi imzalamıştır. Şirket, elden çıkardığı iştirakin değeri ile bağımsız değerleme uzmanları tarafından tespit edilen gerçeğe uygun değeri arasındaki 1.845.320 TL tutarındaki farkı özkaynaklarda muhasebeleştirmiştir.

15 Hasılat

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihinde sona eren dönemlere ait hasılatın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Elektrik satış gelirleri	3.807.844.798	1.240.753.398
- YEKDEM santral gelirleri	*3.041.869.726*	*1.073.400.336*
- YEKDEM dışı santral gelirleri	*765.975.072*	*167.353.062*
	3.807.844.798	**1.240.753.398**

Yönetim hasılatı risk durumuna göre iki kategoride izlemektedir; YEKDEM'e tabi santral gelirleri ve YEKDEM dışı santral gelirleri.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

16 Satışların maliyeti

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait satışların maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Elektrik üretim ve satış maliyetleri	(1.405.210.503)	(725.768.454)
- Amortisman giderleri ve itfa payları	*(762.811.805)*	*(444.118.579)*
*- Enerji üretim maliyetleri **	*(642.398.698)*	*(281.649.875)*
	(1.405.210.503)	**(725.768.454)**

* Enerji alış ve üretim, sistem kullanım ve iletim, bakım ve onarım ile personel maliyetlerini içermektedir.

17 Genel yönetim giderleri

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Personel giderleri	(72.164.519)	(38.187.541)
İdari giderler	(41.319.458)	(26.192.669)
Vergi, resim ve harç giderleri	(12.051.300)	(3.796.424)
Danışmanlık giderleri	(9.530.449)	(4.753.773)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(8.568.407)	(10.577.960)
Bakım onarım giderleri	(3.401.449)	(2.065.298)
Tanıtım ve ticaret giderleri	(1.095.209)	(7.248.728)
Sigorta giderleri	(979.180)	(1.189.072)
Lisans ve aidat giderleri	(909.922)	(297.777)
Hukuk ve müşavirlik giderleri	(635.685)	(1.022.413)
Kira giderleri	(541.053)	(33.600)
Diğer giderler	(12.318.755)	(4.642.662)
	(163.515.386)	**(100.007.917)**

18 Niteliklerine göre giderler

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait gerçekleşen giderlerin niteliklerine göre dağılımının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Amortisman giderleri ve itfa payları	(771.380.212)	(454.696.539)
Enerji bedeli satış ve üretim maliyetleri	(496.511.634)	(196.791.109)
Personel giderleri	(167.396.789)	(95.242.652)
Danışmanlık giderleri	(13.563.981)	(7.758.169)
Diğer	(119.873.273)	(71.287.902)
	(1.568.725.889)	**(825.776.371)**

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

19 Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Ticari işlemlerden kaynaklanan kur farkı gelirleri	367.050.158	6.080.448
Ticari işlemlerden kaynaklanan vade farkı gelirleri	80.436.916	114.033
Sigorta hasar gelirleri	6.584.744	6.382.219
Konusu kalmayan dava karşılığı	1.676.571	-
Konusu kalmayan ticari alacaklar karşılığı	153.588	45.738
Ticari borçlardan kaynaklanan iskonto gelirleri	-	26.667.609
Diğer	15.242.923	3.681.168
	471.144.900	**42.971.215**

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Diğer alacaklar ve karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	(4.177.032)	-
Ticari işlemlerden kaynaklanan faiz giderleri	(3.118.234)	-
Ticari alacaklar karşılık giderleri	(900.595)	(1.680.210)
Bağış ve sosyal yardımlar	(876.290)	(4.483.663)
Dava karşılığı giderleri	-	(1.072.694)
Diğer olağan giderler	(927.945)	(542.737)
	(10.000.096)	**(7.779.304)**

20 Finansman gelirleri ve giderleri

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Kur farkı gelirleri	369.705.813	668.798.280
Tahvil geri alım gelirleri	208.010.486	-
Menkul kıymet faiz gelirleri	32.072.919	5.529.908
Adat faiz gelirleri	1.327.828	226.946
Diğer faiz gelirleri	276.679	259.818
	611.393.725	**674.814.952**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

20 Finansman gelirleri ve giderleri *(devamı)*

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Kur farkı giderleri	(975.122.916)	(587.403.240)
Tahvil faiz giderleri	(754.621.320)	(241.773.295)
Özkaynaktan transfer edilen kur farkı giderleri (Nakit akış riskinden korunma)	(148.441.658)	(53.341.983)
Banka komisyon ve diğer giderler	(7.269.310)	(15.047.342)
Kullanım hakkı yükümlülükleri faiz giderleri (Not 23)	(6.252.220)	(5.561.587)
Kefalet komisyonu	(1.139.114)	-
Kredi faiz giderleri	-	(240.982.358)
	(1.892.846.538)	**(1.144.109.805)**

21 Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Maddi duran varlık satışlarından kaynaklanan kazançlar	3.896.157	2.925.496
Yatırım amaçlı kira gelirleri	1.239.214	-
Hurda satış gelirleri	213.523	1.867.611
Kur korumalı mevduat geliri	172.623	-
	5.521.517	**4.793.107**

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Gelir vergileri

Kurumlar vergisi

Şirket, Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Kurumlar vergisi oranı %25'dir. 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 geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2022 yılı kurum kazançlarının geçici vergi dönemleri itibarıyla vergilendirilmesi aşamasında kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %25'tir (31 Aralık 2021: %20). Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu'na eklenen Geçici 10'uncu madde uyarınca %25'lik kurumlar vergisi oranı, 2022 yılı vergilendirme dönemi için %23, 2023 ve sonrası vergilendirme dönemlerine ait kurum kazançları için ise %20 olarak uygulanacaktır.

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

Türkiye'de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

Ertelenmiş vergi

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

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da gözönünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13. Maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Gelir vergileri *(devamı)*

Transfer fiyatlandırma düzenlemesi

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13. Maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Örtülü sermaye

Örtülü sermaye hükümleri, Kurumlar Vergisi Kanununun 12'nci maddesiyle düzenlenmiş olup, buna göre Kurumların, ortaklarından veya ortaklarla ilişkili olan kişilerden doğrudan veya dolaylı olarak temin ederek işletmede kullandıkları her türlü borcun, hesap dönemi içinde herhangi bir tarihte kurumun dönem başı öz sermayesinin üç katını aşan kısmı, ilgili hesap dönemi için örtülü sermaye sayılmaktadır.

İşletmede kullanılan borçların örtülü sermaye sayılabilmesi için;

- Doğrudan veya dolaylı olarak ortak veya ortakla ilişkili kişiden temin edilmesi,
- İşletmede kullanılması,
- Hesap dönemi içinde herhangi bir tarihte kurumun öz sermayesinin üç katını aşması gerekmektedir.

Vergi gideri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla gelir vergisi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	**1 Ocak - 31 Aralık 2021**
Ertelenmiş vergi gideri	(406.261.816)	(88.377.216)
Cari yıl kurumlar vergisi gideri	-	(17.581.616)
	(406.261.816)	**(105.958.832)**

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Gelir vergileri *(devamı)*

Etkin vergi oranının mutabakatı

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Dönem karı/(zararı)	1.018.070.601	(120.291.640)
Vergi gideri	(406.261.816)	(105.958.832)
Vergi öncesi kar/(zarar)	**1.424.332.417**	**(14.332.808)**
Şirketin yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	**(327.596.456)**	**3.583.202**
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(98.234.387)	(105.444.194)
Matrah arttırımının etkisi	2.344.215	(3.516.323)
Vergi oran değişimin etkisi *	42.729.973	(6.014.582)
Geri alınmış payların satış kazancı etkisi	(18.950.662)	-
Diğer	(6.554.499)	5.433.065
Dönem vergi gideri	**(406.261.816)**	**(105.958.832)**

* Uzun vadeli geçici farklar için ertelenmiş vergi hesaplamasında %20 oranı kullanılmıştır.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi yükümlülüğü hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**2.485.110.016**	**1.400.332.535**
Diğer kapsamlı gelirde muhasebeleştirilen kısım	1.540.542.777	996.400.267
Dönem içi ertelenmiş vergi etkisi	406.261.816	88.377.214
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**4.431.914.609**	**2.485.110.016**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Gelir vergileri *(devamı)*

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi yükümlülüğünün kırılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	7.132.405	1.706.529
Dava karşılığı	2.492.091	2.827.405
Reeskont gelirleri	(5.227.173)	(5.850.820)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	(42.954.215)	25.322.874
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	104.562.764	11.356.991
Maddi duran varlık değer artışı	(5.635.330.226)	(3.533.417.713)
Aktifleştirilmiş borçlanma maliyetlerinin giderleştirilmesi	595.558.355	505.142.043
Mali zararlar üzerinden ayrılan ertelenmiş vergi varlığı	529.756.057	498.453.642
Nakdi sermaye artışı	1.197.375	689.625
Prim karşılığı	3.016.186	583.947
Diğer	7.881.772	8.075.461
	(4.431.914.609)	**(2.485.110.016)**

Grup'un ve bağlı ortaklıklarının devreden mali zararlardan ertelenmiş vergi varlığı yaratılan kısımlarının kırılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
2024 yılında sona erecek	26.293.295	26.293.295
2025 yılında sona erecek	59.159.030	59.159.030
2026 yılında sona erecek	2.406.815.885	2.406.815.885
2027 yılında sona erecek	156.512.065	-
	2.648.780.275	**2.492.268.210**

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

23 Borçlanmalar

23.1 Tahvil ihracından kaynaklanan yükümlülükler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ihraç edilmiş borçlanma araçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

				31 Aralık 2022
Para birimi	**Etkin faiz oranı**	**İhraç edilen borçlanma aracının vadesi**	**Kısa vadeli**	**Uzun vadeli**
USD	8,75%	2027	1.005.910.538	12.181.302.520
			1.005.910.538	**12.181.302.520**

				31 Aralık 2021
Para birimi	**Etkin faiz oranı**	**İhraç edilen borçlanma aracının vadesi**	**Kısa vadeli**	**Uzun vadeli**
USD	8,75%	2027	763.819.958	9.292.574.451
			763.819.958	**9.292.574.451**

Grup'un 2 Ağustos 2021 tarihinde İrlanda Borsası'nda ihraç ettiği 5,5 yıl vadeli, 6 ayda bir kupon ödemeli, vade sonunda da anapara ve kupon ödemeli, yıllık sabit %7,75 faiz oranlı 750.000.000 ABD Doları tahvili bulunmaktadır. Tahvil ihracı ile elde edilen tutar ile Şirket'in bankalara olan kredi borcunun tamamı ödenmiş olup, kalan tutar, Şirket'in büyüme stratejisi doğrultusunda yatırımlar için kullanılmıştır.

11 Mayıs 2022 - 23 Aralık 2022 tarihleri arasında söz konusu tahvilin 49.789.000 ABD Doları tutarındaki kısmı geri alınmış olup, ilgili tutar etkin faiz oranı kullanılarak itfa edilmiş maliyet değerinden ve toplam bono tutarından netlenerek muhasebeleştirilmiştir.

Tahvil sözleşmelerinin orijinal vadelerine göre geri ödemeleri, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	**31 Aralık 2021**
3 ay içerisinde ödenecek	520.615.252	392.990.197
3-12 ay içerisinde ödenecek	485.295.286	370.829.761
1-2 yıl içerisinde ödenecek	920.593.710	702.353.541
2-3 yıl içerisinde ödenecek	2.950.830.050	647.493.336
3-4 yıl içerisinde ödenecek	2.549.518.310	2.078.232.941
4-5 yıl içerisinde ödenecek	5.760.360.450	1.797.992.769
5 yıldan uzun vadeli	-	4.066.501.864
	13.187.213.058	**10.056.394.409**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

23 Borçlanmalar *(devamı)*

23.1 Tahvil ihracından kaynaklanan yükümlülükler *(devamı)*

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıla ait ihraç edilmiş borçlanma araçlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	**2021**
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**10.056.394.409**	**4.928.941.332**
Dönem içinde alınan krediler	-	6.245.487.625
Dönem içinde ödenen anapara	(856.694.561)	(5.707.089.212)
Dönem içinde tahakkuk eden faiz	1.123.834.689	485.893.571
Ödenen faiz	(897.070.318)	(240.982.358)
Kar veya zararda sınıflanan kur farkı değişimi	975.122.915	593.908.331
Diğer kapsamlı gelirde sınıflanan nakit akış riskine ilişkin kur farkı	2.785.625.924	3.750.235.120
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**13.187.213.058**	**10.056.394.409**

23.2 Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler

Kiralama borçlarının 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla orijinal vadelerine göre geri ödemesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	**31 Aralık 2021**
1 yıl içerisinde	5.439.020	4.734.769
1-2 yıl içerisinde ödenecek	5.439.020	4.734.769
2 yıldan uzun vadeli	19.699.076	20.408.725
	30.577.116	**29.878.263**

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıla ait kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	**2021**
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	**29.878.263**	**16.382.756**
İlaveler	102.074.729	14.006.882
Faiz	6.252.220	5.561.587
Ödemeler	(107.628.096)	(6.072.962)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	**30.577.116**	**29.878.263**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi

Grup finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski
- Operasyonel risk

Bu dipnot Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır.

Kredi riski

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidirve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır.

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalınan azami kredi riskini gösterir.

Grup'un 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	Alacaklar				Nakit ve nakit benzerleri
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	1.232.399.579	71.698.183	35.007.156	32.019.411	1.293.793.214
- Azami riskin teminat.vs ile güvence altına alınmış kısmı	1.232.399.579	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	1.232.399.579	71.698.183	35.007.156	32.019.411	1.293.793.214
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	7.157.761	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.157.761)	-	-	-
- Net değerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Kredi riski ***(devamı)***

31 Aralık 2021	Alacaklar				Nakit ve nakit benzerleri
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	127.311.860	20.523.941	15.530.259	10.156.540	1.525.592.118
- Azami riskin teminat.vs ile güvence altına alınmış kısmı	127.311.860	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	127.311.860	20.523.941	15.530.259	10.156.540	1.525.592.118
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	6.410.754	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(6.410.754)	-	-	-
- Net değerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

Likidite riski

Likidite riski Grup'un ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Grup'un likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Grup'u zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmeye çalışılmaktadır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Likidite riski *(devamı)*

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	Kayıtlı değer	Tahmini /sözleşmeli nakit akısı	3 aydan az	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan fazla
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	13.187.213.058	17.221.233.439	524.642.623	510.162.847	16.186.427.969	-
Finansal kiralama yükümlülükleri (TFRS 16)	30.577.116	131.957.842	2.163.394	9.782.596	21.874.312	98.137.540
İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar	40.210.706	174.329.348	-	-	-	174.329.348
İlişkili taraflara ticari borçlar	7.724.157	7.724.157	7.724.157	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	467.450.099	467.450.106	460.753.097	6.697.009	-	-
Toplam	**13.733.175.136**	**18.002.694.892**	**995.283.271**	**526.642.452**	**16.208.302.281**	**272.466.888**

31 Aralık 2021	Kayıtlı değer	Tahmini /sözleşmeli nakit akısı	3 aydan az	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan fazla
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	10.056.394.409	13.929.887.981	395.982.371	389.526.136	6.910.031.296	6.234.348.178
Finansal kiralama yükümlülükleri (TFRS 16)	29.878.263	134.503.698	5.647.315	2.498.521	6.144.457	120.213.405
İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar	37.092.472	174.329.348	-	-	-	174.329.348
İlişkili taraflara ticari borçlar	4.124.009	4.124.009	4.124.009	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	64.023.907	64.023.907	52.499.604	11.524.303	-	-
Toplam	**10.191.513.060**	**14.306.868.943**	**458.253.299**	**403.548.960**	**6.916.175.753**	**6.528.890.931**

Piyasa riski

Piyasa riski döviz kurları, faiz oranları veya menkul kıymetler piyasalarında işlem gören enstrümanların fiyatları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Grup'un gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriyi optimize etmeyi amaçlamaktadır.

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (*devamı*)

Kur riski

Grup'un fonksiyonel para birimi Türk Lirası olmakla birlikte, Grup kur riskine maruz kalmaktadır. Grup santral yatırımları nedeniyle ABD Doları cinsinden tahvil ihracı gerçekleştirmiştir. Grup ayrıca ABD Doları'na endeksli önemli satışlar gerçekleştirmektedir.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Aralık 2022		
		Orijinal bakiyeler	
	Toplam TL karşılığı	Amerikan Doları	Avro
Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	829.339.997	43.337.246	953.462
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	474	20	5
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	35.007.144	1.872.210	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	1.227.369.555	65.621.301	18.198
Toplam varlıklar	**2.091.717.170**	**110.830.777**	**971.665**
Yükümlülük			
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	(13.187.213.058)	(705.262.674)	-
İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar	(86.669.170)	(3.953.674)	(639.189)
Toplam yükümlülükler	**(13.273.882.228)**	**(709.216.348)**	**(639.189)**
Net yabancı para yükümlülük pozisyonu	**(11.182.165.058)**	**(598.385.572)**	**332.476**
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar *	**11.222.925.341**	**600.211.000**	**-**
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	**40.760.283**	**1.825.428**	**332.476**

	31 Aralık 2021		
		Orijinal bakiyeler	
	Toplam TL karşılığı	Amerikan Doları	Avro
Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	1.521.432.522	114.092.615	45.872
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	333	19	5
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	15.530.258	1.165.148	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	122.805.314	9.196.299	15.102
Toplam varlıklar	**1.659.768.427**	**124.454.081**	**60.979**
Yükümlülükler			
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	(10.056.394.409)	(754.474.785)	-
İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar	(19.289.712)	(866.421)	(513.113)
İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar	(256.890)	(19.273)	-
İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar	(20.076)	-	(1.331)
Toplam yükümlülükler	**(10.075.961.087)**	**(755.360.479)**	**(514.444)**
Net yabancı para yükümlülük pozisyonu	**(8.416.192.660)**	**(630.906.398)**	**(453.465)**
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar *	**8.663.850.000**	**650.000.000**	**-**
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	**247.657.340**	**19.093.602**	**(453.465)**

* Not 2.7'e bakınız.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (*devamı*)

Kur riski *(devamı)*

Duyarlılık analizi

Şirket, başlıca ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. Aşağıdaki tablo Şirket'in ABD Doları ve Avro kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Şirket içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %10'luk kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2022		
	Yabancı paranın değer kazanması	**Yabancı paranın değer kaybetmesi**
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(1.118.879.293)	1.118.879.293
2- Riskten korunan kısım (-)	1.122.292.534	(1.122.292.534)
3- TL net etki (1+2)	**3.413.241**	**(3.413.241)**
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	662.788	(662.788)
5- Riskten korunan kısım (-)	-	-
6- TL net etki (4+5)	**662.788**	**(662.788)**
Toplam (3+6)	**4.076.029**	**(4.076.029)**

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2021		
	Yabancı paranın değer kazanması	**Yabancı paranın değer kaybetmesi**
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(840.935.137)	840.935.137
2- Riskten korunan kısım (-)	866.385.000	(866.385.000)
3- TL net etki (1+2)	**25.449.863**	**(25.449.863)**
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	(684.129)	684.129
5- Riskten korunan kısım (-)	-	-
6- TL net etki (4+5)	**(684.129)**	**684.129**
Toplam (3+6)	**24.765.734**	**(24.765.734)**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi *(devamı)*

Sermaye riski yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını sağlamaktır.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemektedir.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla net finansal borç/özkaynaklar oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	**31 Aralık 2021**
Toplam finansal borçlar	13.187.213.058	10.056.394.409
Nakit değerler ve bankalar	(1.649.137.878)	(1.525.592.118)
Net finansal borç	11.538.075.180	8.530.802.291
Özkaynaklar	17.078.251.923	9.803.259.940
	67,56%	**87,02%**

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerleme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Finansal yükümlülükler

Ticari borçların ve finansal kiralama yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla defter değeri 13.187.213.058 TL (31 Aralık 2021: 10.056.394.409 TL) olan ihraç edilmiş borçlanma araçlarına ilişkin yükümlülüklerin (Dipnot 23) gerçeğe uygun değeri 10.795.500.489 TL'dir (31 Aralık 2021: 8.190.937.080 TL).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

25 Hisse başına kazanç

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla temel ve seyreltilmiş hisse başına kazanç hesaplaması, ana ortaklık paylarına düşen net dönem karına ve ağırlıklı ortalama hisse adedine dayandırılmış olup detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Pay:		
Ana ortaklık paylarına düşen net dönem karı	1.018.070.601	(120.291.640)
Payda:		
Ağırlıklı ortalama hisse sayısı	700.743.104	703.383.978
Hisse başına seyreltilmiş (kayıp) / kazanç	**1,45**	**(0,17)**

2022	**Hisse adedi**	**Ortalama geçen süre (gün)**
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher Değeri: 1 TL)	705.000.000	47
17 Şubat 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	704.800.000	4
21 Şubat 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	704.100.000	1
2 Şubat 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	704.050.000	1
23 Şubat 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.740.000	6
1 Mart 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.240.000	8
9 Mart 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	702.740.000	2
11 Mart 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	702.576.498	5
16 Mart 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	702.376.498	7
23 Mart 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	701.876.498	15
7 Nisan 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	701.696.498	4
11 Nisan 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	701.396.498	2
13 Nisan 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	700.896.498	5
18 Nisan 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	700.596.498	7
25 Nisan 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	700.396.498	23
18 Mayıs 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	700.196.498	7
25 Mayıs 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	699.896.498	15
9 Haziran 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	699.596.498	7
16 Haziran 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	699.566.498	19
5 Temmuz 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	699.266.498	171
23 Aralık 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	705.000.000	9
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	**700.743.104**	**365/365**

2021	**Hisse adedi**	**Ortalama geçen süre (gün)**
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher değeri: 1 TL)	700.000.000	117
29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla sermaye artışı	5.000.000	
29 Nisan - 31 Aralık 2021 arası (Beher Değeri: 1 TL)	705.000.000	245
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	**703.383.978**	**365/365**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

26 Peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenen giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen hizmet avansları	15.636.037	9.945.845
Gelecek aylara ait giderler	3.941.919	22.768.765
İş avansları	520.882	100.453
	20.098.838	**32.815.063**

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli peşin ödenen giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen avanslar	390.314.940	161.897.442
	390.314.940	**161.897.442**

27 Finansal yatırımlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla finansal yatırımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kullanım kısıtlı hesaplar	345.804.691	2.704.681
*- Tahvile ilişkin faiz rezerv hesabı **	*345.804.691*	-
- Teminatlara ilişkin kısıtlı hesap	-	*2.704.681*
Kur korumalı mevduat hesabı	9.539.973	-
	355.344.664	**2.704.681**

* Şirket, tahvil ile ilgili faiz rezerv hesabını aylık olarak fonlayacak ve yaklaşan faiz ödemesi miktarına göre gerekli bakiyeyi koruyacaktır. Hesapta bulunan tutar kademeli olarak artacak ve nihayetinde borç ödeme tarihindeki ödeme tutarına eşit olacaktır.

28 Bağımsız denetçi/bağımsız denetim kuruluşundan alınan hizmetlere ilişkin ücretler

Grup'un, KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararına istinaden hazırladığı ve hazırlanma esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarınca verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	1.297.170	1.794.161
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	26.000	14.000
	1.323.170	**1.808.161**

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29 Bilanço tarihi sonrası olaylar

- 11 Ocak 2023 tarihinde 22,44 TL – 23,84 TL fiyat aralığından (ortalama 23,414689 TL) 185.026 adet pay geri alınmıştır.

- 24 Ocak 2023 tarihinde 19,98 TL – 20,26 TL fiyat aralığından (ortalama 20,159844 TL) 200.000 adet pay geri alınmıştır.

- Yönetim Kurulu'nun 11 Mayıs 2022 tarihinde almış olduğu geri alım kararı kapsamında, 24 Ocak 2023 tarihinde toplam 1.679.000 ABD Doları nominal değerde Şirketimiz Eurobond'ları (XS2368781477) geri alınmış olup, işlemin kupon faizi dahil toplam tutarı 1.490.699 ABD Doları'dır.

- 2 Şubat 2023 tarihinde 750 milyon ABD Doları nominal değerli, 5,5 yıllık vadeli tahvillerinin 3 nolu kuponlarının ödemesi için 27.068.115 ABD Doları ilgili yatırımcı hesaplarına aktarılmak üzere transfer edilmiştir.

- 17 Şubat 2023 tarihinde 17,15 TL – 18,51 TL fiyat aralığından (ortalama 17,782942 TL) 200.000 adet pay geri alınmıştır.

- 22 Şubat 2023 tarihinde 16,32 TL – 16,69 TL fiyat aralığından (ortalama 16,395007 TL) 200.000 adet pay geri alınmıştır.

- 23 Şubat 2023 tarihi itibarıyla 82,15 MW gücünde Uşak RES Yardımcı Kaynak GES ("Uşak Hibrit GES") santralinin Bakanlık Kabulü gerçekleşmiş olup, bu kabulle toplam kurulu güç %8 artışla 1.019 MW'dan 1.102 MW'a çıkmıştır. Ticari işletmeye geçen Uşak Hibrit GES santrali, yıllık üretime 164.000 MWh katkı sağlayacaktır.

- Türkiye'nin güneydoğu kesiminde pek çok ilimizi etkileyen bir deprem meydana gelmiştir. Grup'un faaliyetlerini yürüttüğü bölge göz önünde bulundurulduğunda Grup operasyonları üzerinde direkt bir etki beklenmemektedir.

İLETİŞİM

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.
Adalet Mahallesi Hasan Gönüllü Bulvarı No: 15/1
Merkezefendi/Denizli
Tel: +90 258 242 27 76
Fax: +90 258 242 27 78
https://www.aydemyenilenebilir.com.tr/

Şirketimizin tüm iletişim bilgilerine Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) sayfamızda yer alan Genel Bilgiler-İletişim sekmesinden (https://www.kap.org.tr/tr/) ulaşabilirsiniz.

Mehmet Yusuf Güngör
Yatırımcı İlişkileri Müdürü
yusuf.gungor@aydemenerji.com.tr

Yatırımcı İlişkileri-İletişim:
Tel: +90 258 242 27 76
E-posta: yatirimciiliskileri@aydemenerji.com.tr
E-posta: investorrelations@aydemenerji.com.tr

company/aydemyenilenebilirenerji
aydemyenilenebilir
enerji_aydem
aydemyenilenebilirenerji

FİNAR tarafından özenle üretilmiştir.
www.finarkurumsal.com

Aydem
yenilenebilir
enerji