Sermaye Piyasası Kurulu'na yapılan başvuru incelenmekte olup, İzahname Sermaye Piyasası Kurulu tarafından henüz onaylanmamıştır. Sermaye Piyasası Kurulu'nun onayını takiben kesinleşen İzahname ayrıca ilan edilecektir.

HUN YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
İzahname

Bu izahname, Sermaye Piyasası Kurulu (Kurul)'nca ……/……/…..... tarihinde onaylanmıştır.

Ortaklığımızın çıkarılmış sermayesinin 1.000.000.000 TL'den 2.000.000.000 TL'ye artırılması nedeniyle çıkarılacak 1.000.000.000 TL nominal değerli paylarının halka arzına ilişkin izahnamedir.

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

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

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

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

GELECEĞE YÖNELİK AÇIKLAMALAR

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

İÇİNDEKİLER

1. İZAHNAMENİN SORUMLULUĞUNU YÜKLENEN KİŞİLER 8

2. ÖZET 10

3. BAĞIMSIZ DENETÇİLER 29

4. SEÇİLMİŞ FİNANSAL BİLGİLER 29

5. RİSK FAKTÖRLERİ 31

6. İHRAÇÇI HAKKINDA BİLGİLER 53

7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER 58

8. GRUP HAKKINDA BİLGİ 89

9. MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HAKKINDA BİLGİLER 91

10. FAALİYETLERE VE FİNANSAL DURUMA İLİŞKİN DEĞERLENDİRMELER 124

11. İHRAÇÇININ FON KAYNAKLARI 147

12. EĞİLİM BİLGİLERİ 148

13. KAR TAHMİNLERİ VE BEKLENTİLERİ 151

14. İDARİ YAPI, YÖNETİM ORGANLARI VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLER 152

15. ÜCRET VE BENZERİ MENFAATLER 169

16. YÖNETİM KURULU UYGULAMALARI 170

17. PERSONEL HAKKINDA BİLGİLER 173

18. ANA PAY SAHİPLERİ 175

19. İLİŞKİLİ TARAFLAR VE İLİŞKİLİ TARAFLARLA YAPILAN İŞLEMLER HAKKINDA BİLGİLER 178

20. DİĞER BİLGİLER 190

21. ÖNEMLİ SÖZLEŞMELER 200

22. İHRAÇÇININ FİNANSAL DURUMU VE FAALİYET SONUÇLARI HAKKINDA BİLGİLER 205

23. İHRAÇ VE HALKA ARZ EDİLECEK PAYLARA İLİŞKİN BİLGİLER 208

HALKA ARZA İLİŞKİN HUSUSLAR 220

24 220

25. BORSADA İŞLEM GÖRMEYE İLİŞKİN BİLGİLER 228

26. MEVCUT PAYLARIN SATIŞINA İLİŞKİN BİLGİLER İLE TAAHHÜTLER 228

27. HALKA ARZ GELİRİ VE MALİYETLERİ 229

28. SULANMA ETKİSİ 231

29. UZMAN RAPORLARI VE ÜÇÜNCÜ KİŞİLERDEN ALINAN BİLGİLER 232

30. PAYLAR İLE İLGİLİ VERGİLENDİRME ESASLARI 233

31. İHRAÇÇI VEYA HALKA ARZ EDEN TARAFINDAN VERİLEN İZİN HAKKINDA BİLGİ 240

32. İNCELEMEYE AÇIK BELGELER.....241

33. EKLER.....242

KISALTMA VE TANIMLAR

A.D.	Anlamlı Değil
A.Ş.	Anonim Şirket
ABD	Amerika Birleşik Devletleri
AC	Alternatif Akım
AKS	Aks İşletme Yönetimi ve Danışmanlık A.Ş.
Alihan Enerji	Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti.
Als Enerji	Als Enerji Üretim Ltd. Şti.
Aton	Aton Endüstri Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Avro, Euro	Avrupa Birliği Para Birimi
BDDK	Bankacılık Düzenleme ve Denetleme Kurumu
BES	Biyokütle Enerji Santrali
BİST, BİAŞ, Borsa, Borsa İstanbul	Borsa İstanbul A.Ş.
BSMV	Banka ve Sigorta Muamele Vergisi
COVID-19, Pandemi	COVID-19 Pandemisi
DC	Doğru Akım
DGN Solar Enerji	Dgn Solar Enerji Girişim Anonim Şirketi
EKA Elektrik	EKA Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
EPDK	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu
EPİAŞ	Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.
Esas Sözleşme	Şirket'in esas sözleşmesi
ETKB	T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
FAVÖK	Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kar
GES	Güneş Enerjisi Santrali
GSYH	Gayri Safi Yurtiçi Hasıla
Gusto	Gusto Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.
Gün Işığı Enerji	Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti.
GVK	Gelir Vergisi Kanunu
H12 Solar Enerji	H12 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
H22 Solar Enerji	H22 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
H28 Solar Enerji	H28 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
H29 Solar Enerji	H29 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
H31 Solar Enerji	H31 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
HES	Hidroelektrik Santrali
Sunsis Enerji	Sunsis Enerji İnşaat ve Ticaret A.Ş.
IEA	Uluslararası Enerji Ajansı (International Energy Agency)
ISIN	Menkul Kıymet Tanımlama Numarası
İhraççı, Şirket, Ortaklık, Hun Yenilenebilir Enerji, Huner	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
İntegral Yatırım, Yetkili Kuruluş	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
KAP	Kamuyu Aydınlatma Platformu
Kayen Alfa	Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi

Kayen Beta	Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Kayen Heta	Kayen Heta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
KDV	Katma Değer Vergisi
Koçbey Enerji	Koçbey Enerji A.Ş.
KVK	Kurumlar Vergisi Kanunu
Ltd. Şti.	Limited Şirket
MKK	Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.
Nrl Enerji	NRL Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Pay Tebliği	Sermaye Piyasası Kurulu'nun VII-128.1 Sayılı Pay Tebliği
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition-Merkezi Denetleme Kontrol ve Veri Toplama
SGK	Sosyal Güvenlik Kurumu
SPK veya Kurul	Sermaye Piyasası Kurulu
SPKn	Sermaye Piyasası Kanunu
Storemate	Storemate Teknoloji Sanayi ve Ticaret A.Ş.
T.C.	Türkiye Cumhuriyeti
Takasbank	İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş.
TCMB	Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası
TEDAŞ	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.
TEİAŞ	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.
Ticaret Bakanlığı	T.C. Ticaret Bakanlığı
Tire Yenilenebilir Enerji	Tire Yenilenebilir Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
TL	Türk Lirası
TSPB	Türkiye Sermaye Piyasaları Birliği
TTK	Türk Ticaret Kanunu
TTSG	Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi
TÜİK	Türkiye İstatistik Kurumu
VUK	Vergi Usul Kanunu
Yaprak Enerji	Yaprak Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.
YEKDEM	Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması
Zeynep Elif Enerji	Zeynep Elif Enerji Üretim Ltd. Şti.

I. BORSA GÖRÜŞÜ:

Yoktur.

II. DİĞER KURUMLARDAN ALINAN GÖRÜŞ VE ONAYLAR:

Yoktur.

1. İZAHNAMENİN SORUMLULUĞUNU YÜKLENEN KİŞİLER

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

İhraççı **Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.**	**Sorumlu Olduğu Kısım:**
Orhun KARTAL **Yönetim Kurulu Başkanı** **10.11.2026**	**İZAHNAMENİN TAMAMI**

Halka Arza Aracılık Eden Yetkili Kuruluş **İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.**	**Sorumlu Olduğu Kısım:**
O. İlker Savuran — **Genel Müdür Yardımcısı** **Kıvanç Memişoğlu** — **Genel Müdür** **10.11.2026**	**İZAHNAMENİN TAMAMI**

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

İmzalı sorumluluk beyanları izahname ekinde yer almaktadır.

İlgili Bağımsız Denetim Raporlarını Hazırlayan Kuruluş BM Bağımsız Denetim A.Ş.	**Sorumlu Olduğu Kısım:**
Adı Soyadı: Mehmet KOÇ **Görevi: Sorumlu Denetçi**	**Şirket'in 31.12.2025 ve 30.06.206 tarihlerinde sona eren finansal dönemlere ilişkin ilgili bağımsız denetim raporları**

İlgili Bağımsız Denetim Raporlarını Hazırlayan Kuruluş BM Bağımsız Denetim A.Ş.	**Sorumlu Olduğu Kısım:**
Adı Soyadı: Alper TUNCER **Görevi: Sorumlu Denetçi**	**Şirket'in 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihlerinde sona eren finansal dönemlere ilişkin ilgili bağımsız denetim raporları**

2. ÖZET

A—GİRİŞ VE UYARILAR		
	Başlık	**Açıklama Yükümlülüğü**
A.1	**Giriş ve uyarılar**	● **Bu özet izahnameye giriş olarak okunmalıdır**. ● **Sermaye piyasası araçlarına ilişkin yatırım kararları izahnamenin bir bütün olarak değerlendirilmesi sonucu verilmelidir.** ● **İzahnamede yer alan bilgilere ilişkin iddiaların mahkemeye taşınması durumunda, davacı yatırımcı, halka arzın gerçekleştiği ülkenin yasal düzenlemeleri çerçevesinde, izahnamenin çevirisine ilişkin maliyetlere yasal süreçler başlatılmadan önce katlanmak zorunda kalabilir.** ● **Özete bağlı olarak (çevirisi dahil olmak üzere) ilgililerin hukuki sorumluluğuna ancak özetin izahnamenin diğer kısımları ile birlikte okunduğu takdirde yanıltıcı, hatalı veya tutarsız olması veya yatırımcıların yatırım kararını vermesine yardımcı olacak önemli bilgileri sağlamaması durumunda gidilir.**
A.2	**İzahnamenin sonraki kullanımına ilişkin bilgi**	İzahname sonradan tekrar kullanılmayacaktır.

B—İHRAÇÇI		
B.1	**İhraççının ticaret unvanı ve işletme adı**	Şirket'in ticaret unvanı Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olup, kullanılan işletme unvanı bulunmamaktadır.
B.2	**İhraççının hukuki statüsü, tabi olduğu mevzuat, kurulduğu ülke ve adresi**	**Hukuki Statü:** Anonim Şirket **Tabi Olduğu Yasal Mevzuat:** T.C. Kanunları **Kurulduğu Ülke:** Türkiye **İletişim Adresi:** Levent Mahallesi Cömert Sokak Yapı Kredi Plaza Sitesi B Blok No:1b İç Kapı No: 20 K:7 Beşiktaş/İSTANBUL **İnternet Adresi:** www.hunyenilenebilirenerji.com **Telefon ve Faks Numarası:** 0212 269 08 22 – 0212 269 08 88 **KEP (Kayıtlı Elektronik Posta) Adresi:** h26solar@hs01.kep.tr
B.3	**Ana ürün/hizmet kategorilerini de içerecek şekilde ihraççının mevcut faaliyetlerinin ve faaliyetlerine etki eden önemli**	Şirket'in faaliyet konusu, Esas Sözleşmesi'nin "Amaç ve Konu" başlıklı 3. maddesinde yer aldığı üzere temel olarak, Güneş (GES), Biyokütle (BES), Su (HES) ve elektrik enerjisi üretimi başta olmak üzere yurt içi ve yurt dışında elektrik üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, mevcut veya kurulacak tesis, kişi, işletmelere ortak olunması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı olarak tanımlanmış olup, Şirket'in mevcut durum itibarıyla faaliyet alanı, bağlı ortaklıkları aracılığıyla elektrik enerjisi üretimi ve satışıdır. Bu bağlı ortaklıklar kendileri adına kurulmuş olan yenilenebilir elektrik enerjisi üretim tesisleri üzerinden elektrik enerjisi üretimi yapmakta olup, Şirket'in bağlı ortaklıkları bünyesinde izlenen ve konsolide finansal tablolarının en önemli unsuru olan enerji santrallerinin ürettiği elektrik enerjisinin tamamını, YEKDEM kapsamında, santral kabul tarihinden itibaren 10 yıl süresince güneş enerjisi ve

faktörlerin tanımı ile faaliyet gösterilen sektörler/pazarlar hakkında bilgi

biyokütle ile üretim yapan santrallerde 13,3 ABD Doları Cent/kWh'den, hidroelektrik enerji ile üretim yapan santrallerde 7,3 ABD Doları Cent/kWh'den devlete satış hakkı bulunmaktadır. Destekleme süresinin sona ermesinin ardından santrallerin elektrik satışları, ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde piyasa koşullarına tabi olabilecektir.

Şirket'in halihazırda Şirket'in halihazırda yurt içinde 18 adet, yurt dışında 2 adet olmak üzere toplam 20 adet bağlı ortaklığı bulunmakta olup, bu bağlı ortaklıklarının da 20 adet bağlı ortaklığı bulunmaktadır.

Söz konusu bağlı ortaklıklar ve santrallerine ilişkin özet bilgiler aşağıdaki gibi olup, Şirket'in doğrudan ve dolaylı bağlı ortaklıklarının mevcut durum itibarıyla toplam kurulu gücü (DC); 66.620 kWp güneş enerjisi santrali, 26.100,00 kWp hidroelektrik enerji santrali, 10.500,00 kWp biyokütle enerji santrali olmak üzere toplamda 103.220,00 kWp'dir.

Bağlı Ortaklık	**Santralin Niteliği**	**Santralin Bulunduğu Mevki**	**Kurulu Güç (kWp)**
Aks İşletme Yönetimi			**20.681,76**
Alihan Enerji	*Güneş Enerjisi Santrali*	*Konya*	*1.072,72*
Gün Işığı Enerji	*Güneş Enerjisi Santrali*	*Konya*	*3.754,52*
Zeynep Elif Enerji	*Güneş Enerjisi Santrali*	*Konya*	*1.072,72*
Als Enerji	*Güneş Enerjisi Santrali*	*Konya*	*2.681,80*
Kayen Beta	*Hidroelektrik Enerji Santrali*	*Erzurum*	*12.100,00*
NRL Enerji			**8.743,68**
Tire Yenilenebilir Enerji	*Güneş Enerjisi Santrali*	*İzmir*	*8.743,68*
Aton Endüstri	***Güneş Enerjisi Santrali***	**Nevşehir, Yozgat**	**16.379,46**
H22 Solar Enerji			**23.654,48**
Yaprak Enerji	*Güneş Enerjisi Santrali*	*Manisa*	*9.654,48*
Kayen Heta	*Hidroelektrik Enerji Santrali*	*Erzurum*	*14.000,00*
H12 Solar Enerji	***Güneş Enerjisi Santrali***	**Manisa**	**6.652,20**
H29 Solar Enerji (*)	**Biyokütle Enerji Santrali**	**Manisa**	**10.500,00**
H31 Solar Enerji			**8.446,80**
Koçbey Enerji	*Güneş Enerjisi Santrali*	*Kahramanmaraş, Sivas*	*7.306,32*
H28 Solar Enerji	*Güneş Enerjisi Santrali*	*Manisa*	*1.140,48*

(*) H29Solar Enerji tarafından, biyokütle enerji santrali ile hayvansal atıkların (tavuk altığı) yakılması suretiyle elektrik üretimi gerçekleştirmekte ve üretilen bu elektrik, ilgili enerji piyasası düzenlemeleri çerçevesinde iletim ve dağıtım kuruluşlarına satılmakta olup, üretimde kullanılacak tarımsal atıkların mevsiminde ve usulüne uygun olarak düzenli olarak temin edebileceği tarımsal atık tedarik sözleşmeleri imzalanmıştır. Söz konusu santralde tam kapasite ile üretim 2022 yılı Şubat ayı itibarıyla başlamıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıklarının güneş enerjisi santrallerinin tamamı lisanssız elektrik üretimi yapmakta olup, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat

		uyarınca hidroelektrik enerji santralleri ile biyokütle enerji santrali ise lisansa tabiidir. H29 Solar Enerji'nin sahip olduğu biyokütle enerji santralinin üretim lisansı 17.01.2019 tarihinde, Kayen Beta ve Kayen Heta'nın sahip olduğu hidroelektrik enerji santrallerinin üretim lisansları ise sırasıyla 22.06.2006 ve 23.11.2016 tarihlerinde alınmıştır.(*) *(*) H29 Solar Enerji'nin biyokütle enerji santrali üretim lisansı ile Kayen Beta'nın hidroelektrik enerji santrali üretim lisansı 49 yıl, Kayen Heta'nın hidroelektrik enerji santrali üretim lisansı ise 38 yıl 7 ay süreli olarak alınmıştır.* Şirket'in bağlı ortaklıkları bünyesinde bulunan güneş enerjisi santrallerine ilişkin bakım, onarım ve teknik işlerin sevk ve idaresine ilişkin süreçler ilgili hizmet alım sözleşmesi kapsamında Şirket'in ilişkili tarafı olan Sunsis Enerji tarafından yürütülmektedir. Bununla birlikte, Şirket'in hidroelektrik ve biyokütle enerji santrallerinin bakım, onarım ve teknik işlerin sevk ve idaresi, ilgili bağlı ortaklıkların personelleri tarafından yapılmakta olup, kısmi olarak Sunsis Enerji'den destek alınmaktadır. **Şirket'in Yenilenebilir Enerji Sektöründeki Konumu** Şirket, bağlı ortaklıkları aracılığıyla enerji sektöründe yenilenebilir enerji pazarında faaliyet göstermekte olup, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan verilere göre Türkiye'nin toplam elektrik kurulu gücü 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla 127.355 MW olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in sahip olduğu santrallerin kurulu güçlerinin, Türkiye'deki toplam kurulu güce ve ilgili enerji kaynakları bazındaki kurulu güce oranları aşağıdaki tabloda gösterilmektedir. **Şirket'in Kurulu Güçteki Payı** **Birincil Kaynak** | **Kurulu Güç (MW)** | **Pay (%)** Güneş Enerjisi Santrali | 66,62 | 0,236 Hidroelektrik Santrali | 26,1 | 0,081 Biyokütle Enerji Santrali | 10,5 | 0,433 **Toplam** | **103,22** | **0,081** *Kaynak: Türkiye Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (*https://enerji.gov.tr/bilgi-merkezi-enerji-elektrik#)
B.4	**İhraççıyı ve faaliyet gösterdiği sektörü etkileyen önemli en son eğilimler hakkında bilgi**	Şirket'in bağlı ortaklıkları bünyesinde faaliyet gösteren ve konsolide finansal tablolarının önemli bir bölümünü oluşturan enerji santrallerinde üretilen elektrik enerjisinin satışları, YEKDEM ve ilgili elektrik piyasası mevzuatı kapsamında gerçekleştirilmektedir. Şirket; güneş, hidroelektrik ve biyokütle kaynaklarından elektrik enerjisi üretimi faaliyetlerinde bulunmaktadır. YEKDEM kapsamında elektrik enerjisi üretim tesislerine uygulanacak alım fiyatları ve destek süreleri, santrallerin işletmeye giriş tarihleri ve tabi oldukları mevzuat hükümlerine göre belirlenmektedir. Önceki destekleme mekanizması kapsamında ilgili şartları sağlayan güneş ve biyokütle enerji santralleri için 13,3 ABD Doları Cent/kWh, hidroelektrik enerji santralleri için ise 7,3 ABD Doları Cent/kWh seviyesinde alım fiyatları uygulanabilmektedir. Bununla birlikte, YEKDEM destek süresinin sona ermesinin ardından elektrik satış gelirleri, piyasa koşulları, Piyasa Takas Fiyatı (PTF) ve yürürlükteki mevzuat hükümleri doğrultusunda şekillenmektedir. YEKDEM destek süresinin sona ermesi sonrasında elektrik satış

		fiyatlarının mevcut destekleme fiyatlarının altında gerçekleşmesi, Şirket'in satış hasılatını ve kârlılığını olumsuz etkileyebilecek risk unsurları arasında yer almaktadır. Döviz kurlarında meydana gelen değişimler, Şirket'in finansal performansı üzerinde etkili olabilmektedir. YEKDEM kapsamında ABD Doları cinsinden belirlenen alım fiyatlarından yararlanan santraller bakımından döviz kurundaki artış, elektrik satış gelirlerinin Türk Lirası karşılığını artırmaktadır. Bununla birlikte, enerji santrali yatırımlarının finansmanında döviz cinsinden banka kredileri ve finansal kiralama yükümlülüklerinden yararlanılmış olması durumunda, döviz kurlarındaki artış söz konusu finansal borçların Türk Lirası karşılığını da artırmaktadır. Bu nedenle döviz kurlarındaki değişimlerin Şirket üzerindeki net etkisi; döviz cinsinden gelir ve finansal yükümlülüklerin tutarına, vadelerine ve para birimlerine bağlı olarak değişebilmektedir. Dolayısıyla döviz kurlarındaki artışın gelir ve borçlar üzerindeki etkilerinin birbirini tamamen dengeleyeceği varsayılmamakta olup, Şirket açısından kur riski bulunmaktadır. Türkiye'de elektrik enerjisinin toptan satış fiyatı, Gün Öncesi Piyasası'nda saatlik bazda oluşan arz ve talep dengesi doğrultusunda belirlenmektedir. Elektrik üreticilerinin satış teklifleri ile tüketicilerin alış tekliflerinin eşleşmesi sonucunda her bir saat için Piyasa Takas Fiyatı (PTF) oluşmakta ve söz konusu fiyatlar Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPİAŞ) tarafından yayımlanmaktadır. Covid-19 salgınının ekonomik faaliyetler üzerindeki etkisiyle 2020 yılında gerileyen elektrik piyasası fiyatları, 2021 yılında ekonomik faaliyetlerin yeniden hız kazanması, enerji talebindeki artış ve küresel emtia fiyatlarındaki yükselişin etkisiyle önemli ölçüde artış göstermiştir. Gün Öncesi Piyasası yıllık ortalama PTF, 2020 yılında 278,72 TL/MWh, 2021 yılında 508,10 TL/MWh, 2022 yılında 2.510,72 TL/MWh, 2023 yılında 2.189,30 TL/MWh ve 2024 yılında 2.235,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 2025 yılında ise yıllık ortalama PTF, bir önceki yıla göre yaklaşık %17,19 artış göstererek 2.619,81 TL/MWh seviyesinde gerçekleşmiştir. 2026 yılında elektrik piyasasında arz-talep dengesi, yenilenebilir enerji kaynaklarından gerçekleştirilen üretim miktarı, hidrolojik koşullar, enerji üretim maliyetleri ve mevsimsel tüketim koşullarının etkisiyle elektrik fiyatlarında dönemsel dalgalanmalar yaşanmıştır. 2026 yılı Ekim ayında Gün Öncesi Piyasası aylık ortalama PTF 2.925,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Elektrik piyasasında oluşan PTF, YEKDEM destek süresi sona eren veya doğrudan piyasa fiyatları üzerinden elektrik satışı gerçekleştiren üretim tesislerinin gelirleri açısından önem taşımaktadır. Bu çerçevede, elektrik piyasasında oluşabilecek fiyat düşüşleri, üretim maliyetlerindeki artışlar, arz-talep dengesindeki değişimler, döviz kurlarındaki dalgalanmalar ve YEKDEM destek sürelerinin sona ermesi, Şirket'in bağlı ortaklıklarının elektrik satış gelirlerini ve faaliyet kârlılığını olumsuz etkileyebilecek başlıca risk unsurlarıdır.
B.5	**İhraççının dahil olduğu**	Şirket'in hâkim ortağı Orhun Kartal, Şirket'in 1.000.000.000 TL tutarındaki çıkarılmış sermayesinin 298.861.977,39 TL nominal değerli kısmına karşılık gelen %29,89 oranında pay sahibidir. Şirket esas sözleşmesi kapsamında A Grubu paylara

	grup ve grup içindeki yeri	tanınan oy hakkı imtiyazı nedeniyle Orhun Kartal, toplam oy haklarının yaklaşık %58,5'ine sahip olduğundan Şirket üzerinde yönetim kontrolünü haizdir. Orhun Kartal'ın ortak olduğu ve/veya yönetim kurullarında görev aldığı, Koray Grubu bünyesinde faaliyet gösteren ve Şirket ile ilişkili taraf niteliği taşıyan şirketler bulunmaktadır. Şirket, yenilenebilir enerji sektöründe faaliyet gösteren halka açık bir ortaklık olup, faaliyetlerini doğrudan ve dolaylı bağlı ortaklıkları aracılığıyla sürdürmektedir. Şirket'in temel faaliyet alanını güneş, hidroelektrik ve biyokütle kaynaklarından elektrik enerjisi üretimi ve satışı oluşturmaktadır.
B.6	**Sermayedeki veya toplam oy hakkı içindeki payları doğrudan veya dolaylı olarak %5 ve fazlası olan kişilerin isimleri/unvanları ile her birinin pay sahipliği hakkında bilgi** **İhraççının hakim ortaklarının farklı oy haklarına sahip olup olmadıkları hakkında bilgi** **Varsa doğrudan veya dolaylı olarak ihraççının yönetim hakimiyetine sahip olanların ya da ihraççıyı kontrol edenlerin isimleri/unvanları ile bu kontrolün**	Hun Yenilenebilir Enerji'nin 1.000.000.000 TL tutarındaki mevcut sermayesinin 172.413.793 TL nominal değerli kısmına karşılık gelen A grubu payların tamamı Orhun Kartal'a aittir. Söz konusu paylar Şirket sermayesinin %17,25'ini temsil etmektedir. Ayrıca, 126.448.184,39 TL nominal değerli B grubu paylar da Orhun Kartal'a ait olup, Şirket sermayesinin %12,64'ünü oluşturmaktadır. Böylece Orhun Kartal'ın toplam sermaye payı %29,89, toplam oy hakkı oranı ise %58,5'tir. Şirket sermayesinin kalan 701.138.022,61 TL nominal değerli kısmı (%70,11) B grubu paylardan oluşmaktadır. Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Genel Kurul" başlıklı 10. maddesinde düzenlendiği üzere; Şirket'in yapılacak olağan ve olağanüstü Genel Kurul toplantılarında, her bir A grubu payın 5, her bir B grubu payın ise 1 oy hakkı vardır. Şirket'in yönetim hakimiyetine Orhun Kartal sahip olup, söz konusu yönetim hakimiyetini pay sahipliğinden ve imtiyazlı A grubu paylara sahip olmasından almaktadır. Esas Sözleşme'nin 7. maddesine göre; En az 5 kişiden oluşan Yönetim Kurulu üyelerinin yarısı A grubu pay sahipleri tarafından gösterilecek adaylar arasından seçilir. Yönetim kurulu üye sayısının yarısının küsuratlı bir sayı olması halinde küsurat aşağıya doğru en yakın tam sayıya yuvarlanır.

	kaynağı hakkında bilgi	
B.7	**Seçilmiş finansal bilgiler ile ihraççının finansal durumunda ve faaliyet sonuçlarında meydana gelen önemli değişiklikler**	

Finansal Durum Tablosu (TL)	**Konsolide**			
Finansal Tablo Türü	**Bağımsız Denetimden Geçmiş**			
Dönem	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Dönen Varlıklar	**246.499.602**	**511.731.324**	**353.549.560**	**375.739.253**
Nakit ve Benzerleri	50.006.683	154.433.503	21.441.468	40.615.890
Finansal Yatırımlar	-	33.798.522	49.438.795	34.376.018
Ticari Alacaklar	44.178.490	85.419.036	43.270.301	53.050.316
Diğer Alacaklar	55.905.203	53.759.021	96.751.487	91.332.564
Stoklar	25.849.623	63.257.953	56.262.149	58.459.537
Peşin Ödenmiş Giderler	68.165.403	89.952.681	77.980.039	83.328.659
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	-	-	-	846.192
Diğer Dönen Varlıklar	2.394.200	31.110.608	8.405.321	13.730.077
Duran Varlıklar	**6.092.755.787**	**7.531.155.526**	**8.826.682.161**	**9.434.397.034**
Ticari Alacaklar	-	-	-	3.788.293
Diğer Alacaklar	557.637	884.960	963.998	963.998
Özkaynak Yöntemi İle Değerlenen Yatırımlar	91	631	767	19.388.789
Maddi Duran Varlıklar	2.927.822.566	1.972.346.468	1.658.039.166	1.739.525.350
Kullanım Hakkı Varlıklar	3.151.214.034	4.114.555.686	5.490.031.163	5.883.493.455
Şerefiye Dışındaki Maddi Olmayan Duran Varlıklar	1.928.246	1.396.696.256	1.676.991.720	1.785.817.174
Peşin Ödenmiş Giderler	11.233.213	46.671.524	655.347	1.419.976
TOPLAM VARLIKLAR	**6.339.255.389**	**8.042.886.850**	**9.180.231.721**	**9.810.136.287**
Kısa Vadeli Yükümlülükler	**988.281.637**	**985.144.303**	**1.121.762.261**	**1.611.412.568**
Kısa Vadeli Borçlanmalar	-	-	-	290.911.234
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	223.337.350	321.393.718	334.848.163	328.809.340
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	236.530.713	292.167.308	387.479.917	338.672.130
Ticari Borçlar	106.335.819	178.775.856	138.956.317	66.927.264

		Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	2.064.671	5.265.496	4.350.091	3.826.790
		Diğer Borçlar	417.749.081	185.053.451	251.286.303	574.854.850
		Ertelenmiş Gelirler	702.644	65.340	-	-
		Kısa Vadeli Karşılıklar	1.561.359	2.423.134	4.841.470	7.410.960
		Uzun Vadeli Yükümlülükler	**2.343.897.243**	**2.507.808.204**	**3.002.477.583**	**3.102.665.126**
		Uzun Vadeli Borçlanmalar	1.059.427.327	932.736.178	985.200.476	943.132.044
		Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	286.840.608	405.922.746	489.050.009	354.727.695
		Ticari Borçlar	-	-	-	-
		Diğer Borçlar	601.309.164	601.128.044	565.623.381	631.472.087
		Uzun Vadeli Karşılıklar	23.399.326	43.531.291	81.201.599	89.673.377
		Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	372.920.818	524.489.945	881.402.118	1.083.659.923
		Özkaynaklar	**3.007.076.509**	**4.549.934.344**	**5.055.991.876**	**5.096.058.594**
		Ödenmiş Sermaye	580.000.000	1.000.000.000	1.000.000.000	1.000.000.000
		Geri Alınmış Paylar (-)	-	-	(4.450.497)	(4.450.497)
		Paylara İlişkin Primler/İskontolar	57.376.756	624.246.314	732.814.022	732.814.022
		Birleşme Denkleştirme Hesabı	-	-	(11.761.694)	(11.761.694)
		Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Etkisi	(684.455.649)	(883.394.583)	(866.740.450)	(866.909.857)
		Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir (+/-)	2.430.613.538	2.700.310.628	3.334.146.342	3.444.973.230
		Geçmiş Yıllar Karları/Zararları (+/-)	549.696.217	612.829.646	1.109.706.294	874.815.203
		Dönem Net Karı/Zararı (+/-)	63.133.429	496.876.648	(234.891.092)	(69.161.059)
		Kontrol Gücü Olmayan Paylar	**10.712.218**	**(934.310)**	**(2.831.050)**	**(4.260.755)**
		TOPLAM YÜKÜMLÜLÜK ve ÖZKAYNAKLAR	**6.339.255.389**	**8.042.886.850**	**9.180.231.721**	**9.810.136.287**

Şirket'in dönen varlıkları 31.12.2023 tarihinde 246.499.602 TL olarak gerçekleşmiştir. 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre %107,60 oranında artış göstererek 511.731.324 TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihinde ise bir önceki yıl sonuna göre %30,91 oranında azalarak 353.549.560 TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2026 tarihinde ise 31.12.2025 dönem sonuna göre %6,28 oranında artış göstererek 375.739.253 TL'ye yükselmiştir.

		Şirket'in dönen varlıkları, toplam varlıklarının 31.12.2023 tarihinde %3,89'unu, 31.12.2024 tarihinde %6,36'sını, 31.12.2025 tarihinde %3,85'ini ve 30.06.2026 tarihinde %3,83'ünü oluşturmaktadır. Şirket'in 31.12.2023 tarihinde 44.178.490 TL olan ticari alacakları, 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre %93,35 artış göstererek 85.419.036 TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihinde ise %49,34 azalışla 43.270.301 TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2026 tarihinde 31.12.2025 dönem sonuna göre %22,60 artış göstererek 53.050.316 TL'ye ulaşmıştır. Ayrıca, 30.06.2026 tarihi itibarıyla duran varlıklar içerisinde 3.788.293 TL tutarında ticari alacak bulunmaktadır. Şirket'in kısa vadeli peşin ödenmiş giderleri 31.12.2023 tarihinde 68.165.403 TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu tutar 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre %31,96 artışla 89.952.681 TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihinde %13,31 azalışla 77.980.039 TL olarak gerçekleşen peşin ödenmiş giderler, 30.06.2026 tarihinde ise %6,86 artışla 83.328.659 TL'ye ulaşmıştır. Şirket'in duran varlıkları, toplam varlıklarının 31.12.2023 tarihinde %96,11'ini, 31.12.2024 tarihinde %93,64'ünü, 31.12.2025 tarihinde %96,15'ini ve 30.06.2026 tarihinde %96,17'sini oluşturmaktadır. Grup'un duran varlıkları; ticari alacaklar, diğer alacaklar, özkaynak yöntemi ile değerlenen yatırımlar, maddi duran varlıklar, kullanım hakkı varlıklar, şerefiye dışındaki maddi olmayan duran varlıklar ve peşin ödenmiş giderler hesap kalemlerinden oluşmaktadır. Şirket'in duran varlıkları 31.12.2024 dönem sonu itibarıyla 31.12.2023 dönemine göre yaklaşık %23,61 artış göstermiştir. 31.12.2025 dönem sonu itibarıyla ise 31.12.2024 dönemine göre yaklaşık %17,20 artış göstermiştir. 30.06.2026 tarihinde duran varlıklar, 31.12.2025 dönem sonuna göre yaklaşık %6,88 artışla 9.434.397.034 TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in maddi duran varlıkları 31.12.2023 tarihinde 2.927.822.566 TL olarak gerçekleşmiştir. 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre yaklaşık %32,63 azalarak 1.972.346.468 TL'ye, 31.12.2025 tarihinde ise yaklaşık %15,94 azalarak 1.658.039.166 TL'ye gerilemiştir. 30.06.2026 tarihinde ise bir önceki yıl sonuna göre yaklaşık %4,91 artışla 1.739.525.350 TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in kullanım hakkı varlıkları 31.12.2023 tarihinde 3.151.214.034 TL olarak gerçekleşmiş olup, 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre yaklaşık %30,57 artışla 4.114.555.686 TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihinde yaklaşık %33,43 artışla 5.490.031.163 TL'ye ulaşan kullanım hakkı varlıkları, 30.06.2026 tarihinde ise yaklaşık %7,17 artışla 5.883.493.455 TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in şerefiye dışındaki maddi olmayan duran varlıkları 31.12.2023 tarihinde 1.928.246 TL iken, 31.12.2024 tarihinde 1.396.696.256 TL'ye yükselmiştir. Bu tutar 31.12.2025 tarihinde 1.676.991.720 TL, 30.06.2026 tarihinde ise 1.785.817.174 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu doğrultuda, Şirket'in toplam varlıkları 31.12.2023 tarihinde 6.339.255.389 TL olarak gerçekleşmiş, 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre %26,87 artışla 8.042.886.850 TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihinde %14,14 artışla 9.180.231.721 TL olarak gerçekleşen toplam varlıklar, 30.06.2026 tarihinde ise 31.12.2025 dönem sonuna göre %6,86 artışla 9.810.136.287 TL'ye ulaşmıştır.

		Şirket'in kısa vadeli yükümlülükleri 31.12.2023 tarihinde 988.281.637 TL olarak gerçekleşmiştir. 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre yaklaşık %0,32 azalışla 985.144.303 TL'ye gerilemiştir. 31.12.2025 tarihinde %13,87 artışla 1.121.762.261 TL'ye yükselen kısa vadeli yükümlülükler, 30.06.2026 tarihinde ise bir önceki yıl sonuna göre yaklaşık %43,65 artışla 1.611.412.568 TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in kısa vadeli yükümlülükleri içerisinde 30.06.2026 tarihi itibarıyla 290.911.234 TL kısa vadeli borçlanmalar, 328.809.340 TL uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları, 338.672.130 TL kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler, 66.927.264 TL ticari borçlar ve 574.854.850 TL diğer borçlar bulunmaktadır. Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri, toplam kaynaklarının 31.12.2023 tarihinde %36,97'sini, 31.12.2024 tarihinde %31,18'ini, 31.12.2025 tarihinde %32,71'ini ve 30.06.2026 tarihinde %31,63'ünü oluşturmaktadır. Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri 31.12.2023 tarihinde 2.343.897.243 TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu tutar 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre yaklaşık %6,99 artışla 2.507.808.204 TL'ye, 31.12.2025 tarihinde ise yaklaşık %19,73 artışla 3.002.477.583 TL'ye yükselmiştir. 30.06.2026 tarihinde uzun vadeli yükümlülükler 3.102.665.126 TL olarak gerçekleşerek 31.12.2025 dönem sonuna göre yaklaşık %3,34 artış göstermiştir. Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri; uzun vadeli borçlanmalar, kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler, diğer borçlar, uzun vadeli karşılıklar ve ertelenmiş vergi yükümlülüklerinden oluşmaktadır. Şirket'in uzun vadeli borçlanmaları 31.12.2023 tarihinde 1.059.427.327 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu tutar 31.12.2024 tarihinde 932.736.178 TL'ye, 31.12.2025 tarihinde 985.200.476 TL'ye ve 30.06.2026 tarihinde 943.132.044 TL'ye gerilemiştir. Kiralama işlemlerinden kaynaklanan uzun vadeli yükümlülükler ise 31.12.2023 tarihinde 286.840.608 TL, 31.12.2024 tarihinde 405.922.746 TL, 31.12.2025 tarihinde 489.050.009 TL ve 30.06.2026 tarihinde 354.727.695 TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in kısa ve uzun vadeli yükümlülükleri içerisinde bulunan borçlanmalar ve kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin, Şirket'in bağlı ortaklıkları bünyesinde izlenen enerji santrallerinin finansmanına yönelik kullanılan finansal borçlardan oluşup oluşmadığına ilişkin değerlendirme, finansal tablo dipnotları esas alınarak yapılmalıdır. Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri arasında yer alan ertelenmiş vergi yükümlülükleri 31.12.2023 tarihinde 372.920.818 TL olarak gerçekleşmiş olup, 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre yaklaşık %40,64 artışla 524.489.945 TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihinde yaklaşık %68,05 artışla 881.402.118 TL olarak gerçekleşen ertelenmiş vergi yükümlülükleri, 30.06.2026 tarihinde ise yaklaşık %22,95 artışla 1.083.659.923 TL'ye ulaşmıştır. Şirket, vergiye esas yasal mali tabloları ile TMS/TFRS'ye göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Söz konusu farklılıklar, genellikle bazı

gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas mali tablolar ile TMS/TFRS'ye göre hazırlanan mali tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır.

Şirket'in özkaynakları; ödenmiş sermaye, geri alınmış paylar, paylara ilişkin primler/iskontolar, birleşme denkleştirme hesabı, ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi, birikmiş diğer kapsamlı gelirler, geçmiş yıllar kârları/zararları, dönem net kârı/zararı ve kontrol gücü olmayan paylardan oluşmaktadır.

31.12.2023 tarihinde Şirket'in özkaynakları 3.007.076.509 TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in özkaynakları 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre yaklaşık %51,31 artarak 4.549.934.344 TL'ye yükselmiş, 31.12.2025 tarihinde ise yaklaşık %11,12 artışla 5.055.991.876 TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2026 tarihinde özkaynaklar, 31.12.2025 dönem sonuna göre yaklaşık %0,79 artış göstererek 5.096.058.594 TL'ye ulaşmıştır.

Şirket'in ödenmiş sermayesi 31.12.2023 tarihinde 580.000.000 TL iken, 31.12.2024 tarihinde 1.000.000.000 TL'ye yükselmiş olup, 31.12.2025 ve 30.06.2026 tarihlerinde de 1.000.000.000 TL olarak gerçekleşmiştir. Paylara ilişkin primler/iskontolar ise 31.12.2023 tarihinde 57.376.756 TL iken, 31.12.2024 tarihinde 624.246.314 TL'ye, 31.12.2025 ve 30.06.2026 tarihlerinde ise 732.814.022 TL'ye yükselmiştir.

Şirket'in özkaynakları arasında yer alan birikmiş diğer kapsamlı gelirler 31.12.2023 tarihinde 2.430.613.538 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu tutar 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre yaklaşık %11,10 artışla 2.700.310.628 TL'ye, 31.12.2025 tarihinde yaklaşık %23,47 artışla 3.334.146.342 TL'ye yükselmiştir. 30.06.2026 tarihinde ise yaklaşık %3,32 artışla 3.444.973.230 TL olarak gerçekleşmiştir.

Şirket'in geçmiş yıllar kârları/zararları 31.12.2023 tarihinde 549.696.217 TL, 31.12.2024 tarihinde 612.829.646 TL ve 31.12.2025 tarihinde 1.109.706.294 TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise geçmiş yıllar kârları/zararları 874.815.203 TL olarak kaydedilmiştir.

Şirket'in dönem net kârı/zararı incelendiğinde, 31.12.2023 tarihinde 63.133.429 TL net kâr, 31.12.2024 tarihinde 496.876.648 TL net kâr elde edildiği görülmektedir. 31.12.2025 tarihinde ise 234.891.092 TL net zarar, 30.06.2026 tarihinde de 69.161.059 TL net zarar kaydedilmiştir.

31.12.2023 dönemi itibarıyla özkaynakların toplam kaynaklar içerisindeki payı %47,44 olarak gerçekleşmiştir. Bu oran 31.12.2024 tarihinde %56,57'ye, 31.12.2025 tarihinde %55,07'ye gerilemiş, 30.06.2026 tarihinde ise %51,95 olarak gerçekleşmiştir.

Kar veya Zarar Tablosu (TL)	**Konsolide**				
Finansal Tablo Türü	**Bağımsız Denetimden Geçmiş**				
Dönem	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Hasılat	557.770.850	839.453.260	995.812.454	475.074.437	404.882.767
Satışların Maliyeti (-)	(368.754.508)	(468.579.994)	(611.828.869)	(317.845.372)	(370.718.975)
Brüt Kar	**189.016.342**	**370.873.266**	**383.983.585**	**157.229.065**	**34.163.792**
Esas Faaliyet Karı / (Zararı)	**195.767.767**	**334.561.806**	**410.832.783**	**168.570.485**	**(53.507.103)**

		Finansman Gideri (Geliri) Öncesi Faaliyet Karı / (Zararı)	**221.659.793**	**1.085.585.940**	**772.944.837**	**174.890.011**	**(36.950.348)**
		Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Dönem Karı / (Zararı)	**68.170.250**	**568.789.307**	**(5.460.991)**	**204.087.656**	**51.837.127**
		Dönem Net Karı / (Zararı)	**64.177.705**	**495.771.921**	**(232.887.964)**	**48.769.621**	**(70.590.764)**

Şirket'in 31.12.2023 tarihinde 557.770.850 TL olarak gerçekleşen hasılatı, 31.12.2024 tarihinde bir önceki yıl sonuna göre %50,50 artış göstererek 839.453.260 TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihinde ise bir önceki yıl sonuna göre %18,62 artışla 995.812.454 TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2025 tarihinde 475.074.437 TL olan hasılat, 30.06.2026 tarihinde bir önceki yılın aynı dönemine göre %14,77 azalış göstererek 404.882.767 TL olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in hasılatı, yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretimi ve satış faaliyetlerinden elde edilmektedir. Hasılatın dönemler itibarıyla değişiminde, Şirket'in bağlı ortaklıkları bünyesinde yürütülen elektrik üretim faaliyetleri, santrallerin üretim performansları, elektrik satış miktarları ve elektrik satış fiyatlarındaki değişimler etkili olmaktadır.

B.8	**Seçilmiş önemli proforma finansal bilgiler**	Yoktur.
B.9	**Kar tahmini ve beklentileri**	Yoktur.
B.10	**İzahnamede yer alan finansal tablolara ilişkin denetim raporlarındaki olumlu görüş dışındaki hususların içeriği**	Yoktur.
B.11	**İhraççının işletme sermayesinin mevcut yükümlülüklerini karşılayamaması**	Şirket'in cari yükümlülüklerini karşılamak üzere yeterli işletme sermayesi yoktur. Şirket'in bağımsız denetimden geçmiş 01.01.2026-30.06.2026 dönemine ilişkin konsolide finansal durum tablosunda dönen varlıkları 375.739.253 TL, kısa vadeli yükümlülükleri 1.611.412.568 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu kapsamda 30.06.2026 tarihli finansal tablolar itibarıyla Şirket'in 1.235.673.315 TL tutarında net işletme sermayesi açığı bulunmaktadır.

Finansal Kalemler (TL)	**30.06.2026**	**31.12.2025**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Dönen Varlıklar	375.739.253	353.549.560	511.731.324	246.499.602
Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.611.412.568	1.121.762.261	985.144.303	988.281.637

		Net İşletme Sermayesi	**(1.235.673.315)**	**(768.212.701)**	**(473.412.979)**	**(741.782.035)**
		Şirket, söz konusu açığı işbu sermaye artırımından elde edilecek fonla kapatmayı planlamaktadır. Fon kullanım raporuna göre elde edilecek net fonun %40'ının yurt içi ve yurt dışında GES yatırımları yoluyla üretim kapasitesinin artırılmasında, %45'inin bağlı ortaklıklara borç verilmesi ve bağlı ortaklıkların kredilerinin anapara ve faiz ödemelerinde, %15'inin bağlı ortaklıkların işletme sermayesi ihtiyacının fonlanmasında kullanılması planlanmaktadır. Bu kaynaklar ihtiyaç duyulduğu ölçüde bağlı ortaklıklara borç verme yoluyla aktarılacaktır. Fonla yapılacak kredi geri ödemeleri, Grup'un kısa vadeli banka borçlarını ve buna bağlı finansman giderlerini azaltacak; faaliyetlerden elde edilen nakdin daha büyük bir kısmı borç servisi yerine işletme ihtiyaçlarına ayrılabilecektir. Şirket'in değerlendirmesine göre, sermaye artırımının tamamlanmasıyla Grup'un İzahname tarihinden itibaren en az 12 aylık dönemde cari yükümlülüklerini karşılamak üzere yeterli işletme sermayesi olacaktır.				
C—SERMAYE PİYASASI ARACI						
C.1	**İhraç edilecek ve/veya borsada işlem görecek sermaye piyasası aracının menkul kıymet tanımlama numarası (ISIN) dahil tür ve gruplarına ilişkin bilgi**	Şirket'in 10.000.000.000.-TL (On Milyar Türk Lirası) tutarındaki kayıtlı sermaye tavanı içerisinde, 1.000.000.000,00-TL olan çıkarılmış sermayesinin; tamamı nakden karşılanmak suretiyle 1.000.000.0000 TL (Bir Milyar Türk Lirası) tutarında artırılarak 2.000.000.000.-TL'ye (İki Milyar Türk Lirası'na) çıkarılacak olup; yapılacak sermaye artırımında (A) grubu (ISIN TREHUNR00017) pay sahiplerine (A) grubu, (B) grubu (ISIN TREHUNR00025) pay sahiplerine (B) grubu pay verilecektir.				
C.2	**Sermaye piyasası aracının ihraç edileceği para birimi**	Paylar Türk Lirası cinsinden satışa sunulacaktır.				
C.3	**İhraç edilmiş ve bedelleri tamamen ödenmiş pay sayısı ile varsa bedeli tam ödenmemiş pay sayısı** **Her bir payın nominal değeri**	Şirket'in kayıtlı sermaye tavanı 10.000.000.000 TL olup, çıkarılmış sermayesi 1.000.000.000 TL'dir. Bu sermaye her biri 1,00 TL nominal değerde 172.413.793 adet A Grubu ve 827.586.207 adet B Grubu olmak üzere toplam 1.000.000.000 adet paydan oluşmaktadır. Paylarının tamamının bedeli ödenmiştir. Her bir payın nominal değeri 1,00 TL'dir.				

C.4	**Sermaye piyasası aracının sağladığı haklar hakkında bilgi**	Satışı yapılacak paylar için ilgili Mevzuat uyarınca pay sahiplerine tanınmış olan haklar aşağıdaki gibidir: • Kardan Pay Alma Hakkı (SPKn. md. 19, TTK md. 507, SPK Kar Payı Tebliğ II-19.1) • Yeni Pay Alma Hakkı (TTK md. 461, kayıtlı sermaye sistemindeki ortaklıklar için SPKn md. 18, SPK Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliğ II-18.1) • Bedelsiz Pay Edinme Hakkı (TKK md. 462, SPKn md. 19, Pay Tebliği VII-128.1) • Tasfiyeden Pay Alma Hakkı (TTK md. 507) • Genel Kurul'a Davet ve Katılma Hakkı (TKK md. 407,409,417 SPKn md. 30) • Genel Kurul'da Müzakerelere Katılma Hakkı (TKK md. 407,409,417 SPKn md. 30) • Oy Hakkı (SPKn md. 30, TTK md. 434) • Bilgi Alma ve İnceleme Hakkı (TKK md. 437, SPKn md. 14, Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği II-14.1) • İptal Davası, Açma Hakkı (TTK md. 445-451, Kayıtlı Sermaye Sistemindeki Ortaklıklar için SPKn md. 18/6, 20/2) • Azlık Hakları (TTK Md. 411,412,420,439,531,559, SPKn. md. 27) • Özel Denetim İsteme Hakkı (TTK md. 438, 439) • Ortaklıktan Ayrılma Hakkı Hakkı (SPKn md. 24, Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliğ no II-23.3) • Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakkı Satın Alma Talebini Geri Alma Hakkı (SPKn. Madde 27, Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakları Tebliği II-27.3)
C.5	**Sermaye piyasası aracının devir ve tedavülünü kısıtlayıcı hususlar hakkında bilgi**	Halka arz edilecek ve Borsa İstanbul'da işlem görecek paylar üzerinde payların devrine ve serbestçe tedavül edilmesine ilişkin kısıtlayıcı herhangi bir husus bulunmamaktadır.
C.6	**Halka arz edilen sermaye piyasası araçlarının borsada işlem görmesi için başvuru yapılıp yapılmadığı veya yapılıp yapılmayacağı hususu ile işlem görülecek pazara ilişkin bilgi**	Payları Borsa kotunda bulunan ortaklıkların bedelli ve/veya bedelsiz sermaye artırımları nedeniyle ihraç edecekleri yeni paylar, sermaye artırımı sonucu oluşan yeni sermayenin Ticaret Sicili'ne tescil edildiğinin Borsa'ya bildirilmesini takiben başka bir işlem ve karar tesis edilmesine gerek kalmaksızın Borsa kotuna alınır. Şirket'in (B) Grubu payları Borsa İstanbul A.Ş. Ana Pazar'da "HUNER" koduyla işlem görmektedir.

C.7	**Kar dağıtım politikası hakkında bilgi**	Kâr payı oranı, hesaplama yöntemi ve ödemelere ilişkin prosedürlerde Sermaye Piyasası Mevzuatı ile T.C. Kanunları ve Şirket ana sözleşmesine uyulur. Şirket'in kar dağıtım esasları, ana sözleşmesinin "Karın Tespiti ve Dağıtımı" başlıklı 13. maddesinde düzenlenmiştir. Kar dağıtım politikası ise İhraççının internet sitesinde (www.hunyenilenebilirenerji.com) yer almaktadır.

D—RİSKLER		
D.1	**İhraççıya, faaliyetlerine ve içinde bulunduğu sektöre ilişkin önemli risk faktörleri hakkında bilgi**	**D.1.1 İhraççıya ve faaliyetlerine ilişkin riskler hakkındaki temel bilgiler** ● Santrallerin işletilmesi; santrallerin bakımı, yenilenmesi, beklenmedik enerji kesintileri, düşük verim ve beklenmedik yatırım harcamalarına yol açabilecek önemli riskler taşır. ● Şirket'in bağlı ortaklıklarının önemli santrallerinden birinin plansız devre dışı kalması veya zarar görmesi, faaliyetleri olumsuz etkileyebilir. ● Tarife değişikliği riski Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. ● Elektrik fiyatında meydana gelebilecek değişiklikler Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri ve finansal durumunu olumsuz etkileyebilir. ● Şirket ve bağlı ortaklıklarının tabi olduğu mevzuatta meydana gelebilecek değişiklikler Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri açısından risk yaratabilir. ● Şirket'in bağlı ortaklıklarının elektrik üretimi faaliyetleri çerçevesinde akdetmiş olduğu sözleşmelerin tek taraflı feshedilmesi, sözleşme hükümlerine uygun hareket edilmemesi, ilgili sözleşmelerin yerine ikame sözleşmelerin düzenlenememesi Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir. ● Şirket'in bağlı ortaklıklarının elektrik üretim faaliyetleri sırasında yürütülen işlemler ve bazı doğal veya toplumsal olaylar, santrallerin faaliyetleri bakımından tehlike arz edebilir, kazalara yol açabilir, maddi zarara sebep olabilir ve üretimin duraksamasına sebep olabilir. ● Şirket ve bağlı ortaklıkları, yatırım hedeflerini planlanan zamanda ve maliyetle gerçekleştiremeyebilir. ● Şirket ve bağlı ortaklıklarının mevcut sigorta poliçeleri, tüm potansiyel zararları karşılama noktasında yeterli olmayabilir. ● Şirket ve bağlı ortaklıkları, vergi mevzuatındaki veya uygulamadaki değişiklikler, vergi oranlarındaki artışlar veya vergi denetimlerinden olumsuz etkilenebilir. ● Şirket ve bağlı ortaklıkları, düzenleyici tabi oldukları mevzuatlara aykırılık göstermeleri durumunda ve/veya resmî kurumlar tarafından gerçekleştirilen denetimler neticesinde idari yaptırımlara maruz kalabilir. ● Şirket ve bağlı ortaklıkları, karlılık konusunda herhangi bir garanti verememektedir. ● Şirket ve bağlı ortaklıkları, ana ortak Orhun Kartal ve diğer ilişkili tarafları ile işlemler yapmıştır ve yapmaya devam etmekte olup, ilişkili taraf işlemleri kaynaklı riskler oluşabilir.

		● Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri, büyük ölçüde bilgi teknolojileri altyapısına bağlıdır. Şirket ve bağlı ortaklıklarının, bilgi teknolojileri sistem ve ağlarındaki gecikmeler, kesintiler veya bu sistem ve ağlara yapılabilecek siber saldırılar Şirketlerin faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir. ● Şirket ve bağlı ortaklıklarının, çalışanlarının, dışarıdan hizmet alınan kişi ve kurumların veya diğer üçüncü kişilerin olası etik olmayan davranışları veya hukuka aykırı davranışları dolayısıyla risklere maruz kalabilir. ● Şirket ve bağlı ortaklıklarının, yatırım yaptığı projelerin sayısının artması ile idari ve mali zorluklar yaşanabilir, bu durum yönetimsel başarıyı azalabilir. ● Dış kaynak ihtiyacının ortaya çıkması ve finansman maliyetlerinin artması halinde Şirket ve bağlı ortaklıklarının finansal durumu olumsuz etkilenebilir. ● Şirket ve bağlı ortaklıkları, faaliyetleri ile ilgili olarak çeşitli hukuki davalara taraf olabilir, söz konusu davalara ilişkin ayrılan karşılıklar yetersiz kalabilir, davaların Şirket ve bağlı ortaklıklarının aleyhine sonuçlanması halinde Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri olumsuz etkilenebilir, tazminat ödeme yükümlülüğü doğabilir. **D.1.2. İhraççının içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler** ● Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyet gösterdiği sektörde mevsimsellik riski söz konusu olabilir. ● Enerji sektöründe faaliyet gösteren şirketlerin siber güvenlik riskleri söz konusu olabilir. ● Türkiye ekonomisi ve global ekonomideki gelişmelere bağlı olarak sektörde daralmalar yaşanabilir. ● Kurulum ve başvurular aşamasında prosedürel riskler söz konusu olabilir. ● Alternatif enerji kaynaklarının bulunması durumunda sektörde faaliyet gösteren şirketlerin faaliyetleri ve finansal durumu olumsuz etkilenebilir. ● Yasal mevzuat kapsamında riskler oluşabilir. ● Finansal dalgalanmalar, deprem, sel, fırtına, toprak kayması gibi doğal afetler ile virüs ve salgın hastalık gibi durumların ortaya çıkması sektörde faaliyet gösteren şirketlerin iş yapma potansiyellerini, satışlarını ve karlılığını olumsuz etkileyebilir. **D.1.3. Diğer Riskler** ● Sermaye Riski ● Likidite Riski ● Piyasa Riski ● Yabancı Para Riski ● Faiz Oranı Riski ● Kredi Riski ● Hakim ortaklar ile diğer pay sahiplerinin menfaatlerinin çatışma riski
D.2	**Sermaye piyasası aracına ilişkin önemli risk faktörleri hakkında bilgi**	• İhraççının payları halka açık bir piyasada işlem göreceğinden fiyat ve hacim dalgalanması yaşanabilir. • İhraççının payları işlem görmeye başladıktan sonra, İhraççının ana pay sahipleri Şirket sermayesinin önemli bir bölümüne sahip olmaya devam edeceğinden ana

<table>
<tr><td></td><td></td><td>pay sahiplerinin menfaatleri ikincil piyasada yatırım yapan pay sahiplerinin menfaatleri ile çatışabilir.
• İhraççı, esas sözleşmesi ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde gelecekte pay sahiplerine kar payı ödemeyebilir.
• İhraççı ve ana pay sahipleri tarafından ileride yapılacak pay satışları pay fiyatı üzerinde olumsuz etkiye sebep olabilir.
• Türk Lirası'nın değerindeki dalgalanmalar pay fiyatını etkileyebilir.
• Ekonomik konjonktürden kaynaklanan riskler pay fiyatını olumsuz etkileyebilir.
• İhraççının halka açıklık oranı sınırlıdır ve payların likiditesi ve pay fiyatı üzerinde bunun olumsuz etkisi olabilecektir.
• Şirket'in halka açıklık oranı sınırlıdır ve payların likiditesi ve pay fiyatı üzerinde bunun olumsuz etkisi olabilecektir.
• Halka arz edilecek paylar tüm yatırımcılar için uygun bir yatırım olmayabilir.</td></tr>
<tr><td colspan="3">E—HALKA ARZ</td></tr>
<tr><td>E.1</td><td>Halka arza ilişkin ihraççının/halka arz edenin elde edeceği net gelir ile katlanacağı tahmini toplam maliyet ve talepte bulunan yatırımcılardan talep edilecek tahmini maliyetler hakkında bilgi</td><td>İhraca ilişkin toplam maliyetin 5.453.550 TL olacağı tahmin edilmektedir. Tamamı nakit karşılığı ihraç ve halka arz edilecek 1,00 TL nominal değerli payların toplamı 1.000.000.000 TL olup bu durumda ihraç ve halka arz edilecek pay başına düşen maliyet 0,0055 TL'dir. Ortaklığın ihraç ve halka arzdan elde edeceği net gelir 994.546.450 TL olacaktır.
<table>
<tr><th colspan="2">Yeni Pay Alma Haklarının Tamamının Kullanılması Durumunda</th></tr>
<tr><th>Sermaye Artırım Maliyeti</th><th>(TL)</th></tr>
<tr><td>SPK Kayıt Ücreti (%0,2)</td><td>2.000.000</td></tr>
<tr><td>BİAŞ Kota Alma Ücreti (%0,03 + BSMV)</td><td>315.000</td></tr>
<tr><td>Rekabet Koruma Fonu (%0,04)</td><td>400.000</td></tr>
<tr><td>MKK İhraççı Hizmet Bedeli (%0,005 + BSMV)</td><td>52.500</td></tr>
<tr><td>ISIN Kodu Ücreti (BSMV dahil)</td><td>1.050</td></tr>
<tr><td>Aracı Kuruluş Ücreti (2.500.000 TL + BSMV)</td><td>2.625.000</td></tr>
<tr><td>Tescil ve İlan Gideri</td><td>60.000</td></tr>
<tr><td>Toplam Maliyet</td><td>5.453.550</td></tr>
<tr><td>Halka Arz Edilecek Pay Adedi</td><td>1.00.000.000</td></tr>
<tr><td>Pay Başına Maliyet</td><td>0,0055</td></tr>
</table>
Halka arza iştirak eden yatırımcılardan ihraç edilen payların bedeli dışında alım taleplerine aracılık eden yetkili kuruluşlar tarafından işlem komisyon bedeli ve BSMV maliyeti yanı sıra hesap açılışı ile para ya da pay transferine dair ücret talep edilebilecektir. İntegral Yatırım'ın işlem komisyon bedeli ve BSMV maliyeti haricinde halka arzda talepte bulunan yatırımcılardan talep edeceği komisyon ve benzeri gider bulunmamaktadır.</td></tr>
<tr><td>E.2</td><td>Halka arzın gerekçesi, halka arz gelirlerinin kullanım yerleri ve elde edilecek tahmini net gelir hakkında bilgi</td><td>Halka arzın gerekçeleri; Şirket'in özkaynaklarının güçlendirilmesi, büyüme hedeflerinin devamlılığının sağlanması, YEKDEM kapsamında desteklenen yenilenebilir enerji üretim tesisleri başta olmak üzere yenilenebilir enerji sektöründeki mevcut ve yeni yatırımların fonlanması, işletme sermayesinin güçlendirilmesi, Şirket'in bilinirliğinin yurt içi ve yurt dışında artırılması, sürdürülebilir kurumsal yapının oluşturulması ve raporlama standartlarının geliştirilmesi, şeffaflık ve hesap verilebilirlik düzeyinin yükseltilmesi, Şirket paylarının likit hale getirilmesi neticesinde kredi verenler nezdinde gerekmesi</td></tr>
</table>

		durumunda daha düşük maliyetle borçlanma imkanına kavuşulması, payların borsada işlem görmesi ile piyasa değerinin güncel olarak tutulması sayılabilir. Şirket'in sermaye artırımı yoluyla ihraç edeceği 1.000.000.000 TL nominal değerli pay karşılığı elde edilecek kaynaktan halka arz maliyetleri düşüldükten sonra kalan kısmının; Şirket'in 10.11.2026 tarih ve 2026/26 sayılı yönetim kurulu kararı ile kabul edilen fonun kullanım yerlerine ilişkin rapor çerçevesinde kullanılacak olup, söz konusu rapor işbu izahnamenin ekinde yer almaktadır. İhraç edilecek 1.000.000.000 TL nominal değerli pay karşılığı elde edilecek kaynaktan halka arz maliyetleri düşüldükten sonra kalan kısmın; ● %40'nın yurt içi ve yurt dışı yenilenebilir enerji sektöründe geliştirme yatırımları kapsamında; GES yatırımları yapılarak, üretim kapasitesinin artırılmasında kullanılmasına, ● %45'inin Şirket'in bağlı ortaklıklarına borç verilmesi ve bağlı ortaklıklarına ait kredilerinin anapara ve faiz ödemelerinde kullanılmasına, ● %15'inin Şirket'in bağlı ortaklıklarının işletme sermayesi ihtiyacının fonlanmasında kullanılmasına, ● İhtiyaç duyulması halinde yukarıda ifade edilen fon kullanım kalemleri arasında %10 geçiş yapılabilmesine karar verilmiştir.
E.3	**Halka arza ilişkin bilgiler ve koşulları**	Şirket Ana Sözleşmesinin 6. maddesinde belirtilen 10.000.000.000.-TL tutarındaki kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 1.000.000.000 TL olan çıkarılmış şirket sermayesi; tamamı nakden karşılanmak suretiyle 1.000.000.000 TL (Bir Milyar Türk Lirası) tutarında artırılarak 2.000.000.000,00- TL'ye çıkarılacaktır. İhraç edilecek payların nominal değeri 1.000.000.000 TL dir. Ortakların yeni pay alma haklarında herhangi bir kısıtlama yapılmayacak olup, mevcut ortakların yeni pay alma hakları nominal değeri olan 1,00 TL karşılığında kullandırılacaktır. Yeni pay alma haklarının kullanılmasına İzahname'nin ilanından itibaren en geç 10 gün içinde başlanacak olup, yeni pay alma hakkı kullanım süresi en az 15 (on beş) gün olarak belirlenmiştir. Bu sürenin son gününün resmi tatile rastlaması halinde, yeni pay alma hakkı kullanım süresi, izleyen iş günü akşamı sona erecektir. Yeni pay alma haklarının kullandırılmasından sonra kalan paylar 2 (iki) işgünü süreyle nominal değerden düşük olmamak üzere Borsa İstanbul A.Ş. Birincil Piyasasında oluşacak fiyattan halka arz edilecektir. Satışa sunulacak payların nominal tutarı ve halka arz tarihleri tasarruf sahiplerine satış duyurusu ile Şirket'in kurumsal internet sitesinde (www.hunyenilenebilirenerji.com), KAP'ta ve İntegral Yatırım'ın internet sitesinde ilan edilecektir. Şirket'in hakim ortağı Orhun Kartal, sermaye artırımına ilişkin olarak yeni pay alma haklarını tamamen kullanacağını ve satılamayan payların alınması ile ilgili olarak 8 Ekim 2026 tarihinde alım taahhüdü vermiştir. Bu sermaye artırımında yeni pay alma haklarının kullanımından sonra kalan paylardan pay almak suretiyle ortak olmak isteyen tasarruf sahiplerinin, duyurulacak satış süresi içinde Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem yapmaya yetkili borsa üyesi aracı kurumlardan birine başvurmaları gerekmektedir.

		BİAŞ'ta işlem yapmaya yetkili yatırım kuruluşlarının listesi Borsa İstanbul A.Ş, internet sitesinin https://www.borsaistanbul.com/tr/sayfa/194/yetki-verilenlere-iliskin-bilgiler adresinde yer almaktadır. Borsa İstanbul A.Ş.'nin telefon numarası 0 (212) 298 21 00'dır. Borsa İstanbul A.Ş, yatırımcı danışma merkezine http://www.borsaistanbul.com/kurumsal/iletisim adresindeki formu doldurarak ulaşılabilir.
E.4	**Çatışan menfaatler de dahil olmak üzere halka arza ilişkin ilgili kişilerin önemli menfaatleri**	Sermaye artırımı ile birlikte ihraççı şirket olan Hun Yenilenebilir Enerji özkaynak elde edecek, aracılık hizmeti veren İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş. aracılık komisyonu elde edecektir. Halka arzın tarafları arasında çıkar çatışması veya herhangi bir menfaat çatışması, herhangi bir sermaye ilişkisi, elde edecekleri ücret haricinde doğrudan veya dolaylı olarak halka arzın başarısına bağlanmış bir ekonomik çıkar bulunmamaktadır.
E.5	**Sermaye piyasası aracını halka arz eden kişinin/ihraççının ismi/unvanı** **Kim tarafından ve ne kadar süre ile taahhüt verildiği hususlarını içerecek şekilde dolaşımdaki pay miktarının artırılmamasına ilişkin verilen taahhütler hakkında bilgi**	Şirket'in ticaret unvanı Hun Yenilenebilir Enerji Üretim Ticaret A.Ş. olup, 1.000.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesi mevcut ortakların yeni pay alma haklarında herhangi bir kısıtlama yapılmaksızın, nominal değeri olan 1,00 TL karşılığında kullandırılılarak 1.000.000.000 TL artışla 2.000.000.000 TL'ye çıkarılacaktır. Şirket'in ana pay sahiplerinden Orhun KARTAL tarafından sahip oldukları paylar kapsamında rüçhan haklarının tamamının kullanılacağı konusunda 08.10.2026 tarihli taahhütname verilmiştir. Ayrıca Orhun KARTAL'ın 08.10.2026 tarihli taahhüdü ile; bedelli sermaye artırımı kapsamında rüçhan haklarının kullanılmasının ardından kalan payların Borsa'da halka arzından sonra kalan satılamayan kısmının tamamının, payların Borsa'da satış süresinin bitişini takip eden 2 iş günü içinde nominal değerden aşağı olmamak üzere, bedelleri tam ve nakden ödenerek satın alınacağı taahhüt edilmiştir.
E.6	**Halka arzdan kaynaklanan sulanma etkisinin miktarı ve yüzdesi** **Yeni pay alma hakkı kullanımının söz konusu olması durumunda, mevcut hissedarların halka arzdan pay almamaları**	Mevcut tüm pay sahiplerinin sermaye artırımında yeni pay alma haklarının tamamını kullanmaları durumunda sulanma etkisinin tutarı 2,05 TL ve yüzdesi ise %40,25 olacaktır. Şirket'in ana pay sahibi Orhun KARTAL tarafından sahip oldukları paylar kapsamında rüçhan haklarının tamamının kullanılacağı konusunda 08.10.2026 tarihli taahhütname verilmiş olup Orhun KARTAL haricindeki diğer pay sahiplerinin yeni pay alma haklarını hiç kullanmamaları ve kullanılmayan yeni pay alma hakları sebebiyle kalan payların tamamının Borsa Birincil Piyasa'da satılması durumunda sulanma etkisi, halka arz fiyatının henüz belli olmaması nedeniyle hesaplanamamıştır.

	durumunda sulanma etkisinin miktarı ve yüzdesi	
E.7	**Talepte bulunan yatırımcılardan talep edilecek tahmini maliyetler hakkında bilgi**	Halka arza iştirak eden yatırımcılardan ihraç edilen payların bedeli dışında alım taleplerine aracılık eden yetkili kuruluşlar tarafından işlem komisyon bedeli ve BSMV maliyeti yanı sıra hesap açılışı ile para ya da pay transferine dair ücret talep edilebilecektir. İntegral Yatırım'ın işlem komisyon bedeli ve BSMV maliyeti haricinde halka arzda talepte bulunan yatırımcılardan talep edeceği komisyon ve benzeri gider bulunmamaktadır.

3. BAĞIMSIZ DENETÇİLER

3.1. İzahnamede yer alan finansal tablo dönemleri itibariyle ihraççının bağımsız denetimden kuruluşlarının ticaret ünvanları ile adresleri (üye oldukları profesyonel meslek kuruluşları ile birlikte)

31.12.2023, 31.12.2024 ve 31.12.2025 ve 30.06.2026 tarihli karşılaştırmalı finansal tablolar ile bunlara ilişkin dipnotlar BM Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından denetlenmiş ve ilgili özel bağımsız denetim raporu hazırlanmıştır.

Dönem	Bağımsız Denetim Şirketi	Sorumlu Ortak Baş Denetçi / Sorumlu Denetçi	Üye Olunan Profesyonel Meslek Kuruluşları	Adres
1.01.2023–31.12.2023	BM Bağımsız Denetim A.Ş.	Alper TUNCER	İstanbul SMMM Odası	Barbaros Mah. Ahlat Sk. Varyap Meridian Sitesi E Blok No:208 Kat:35 Ataşehir/İstanbul
01.01.2024–31.12.2024		Alper TUNCER		
01.01.2025–31.12.2025		Mehmet KOÇ		
01.01.2026–30.06.2026		Mehmet KOÇ		

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

Yoktur.

4. SEÇİLMİŞ FİNANSAL BİLGİLER

Finansal Durum Tablosu (TL)	Konsolide			
Finansal Tablo Türü	Bağımsız Denetimden Geçmiş			
Dönem	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
Dönen Varlıklar	**246.499.602**	**511.731.324**	**353.549.560**	**375.739.253**
Nakit ve Benzerleri	50.006.683	154.433.503	21.441.468	40.615.890
Finansal Yatırımlar	-	33.798.522	49.438.795	34.376.018
Ticari Alacaklar	44.178.490	85.419.036	43.270.301	53.050.316
Diğer Alacaklar	55.905.203	53.759.021	96.751.487	91.332.564
Stoklar	25.849.623	63.257.953	56.262.149	58.459.537
Peşin Ödenmiş Giderler	68.165.403	89.952.681	77.980.039	83.328.659
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	-	-	-	846.192
Diğer Dönen Varlıklar	2.394.200	31.110.608	8.405.321	13.730.077
Duran Varlıklar	**6.092.755.787**	**7.531.155.526**	**8.826.682.161**	**9.434.397.034**
Ticari Alacaklar	-	-	-	3.788.293
Diğer Alacaklar	557.637	884.960	963.998	963.998
Özkaynak Yöntemi İle Değerlenen Yatırımlar	91	631	767	19.388.789

Maddi Duran Varlıklar	2.927.822.566	1.972.346.468	1.658.039.166	1.739.525.350
Kullanım Hakkı Varlıklar	3.151.214.034	4.114.555.686	5.490.031.163	5.883.493.455
Şerefiye Dışındaki Maddi Olmayan Duran Varlıklar	1.928.246	1.396.696.256	1.676.991.720	1.785.817.174
Peşin Ödenmiş Giderler	11.233.213	46.671.524	655.347	1.419.976
TOPLAM VARLIKLAR	**6.339.255.389**	**8.042.886.850**	**9.180.231.721**	**9.810.136.287**
Kısa Vadeli Yükümlülükler	**988.281.637**	**985.144.303**	**1.121.762.261**	**1.611.412.568**
Kısa Vadeli Borçlanmalar	-	-	-	290.911.234
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	223.337.350	321.393.718	334.848.163	328.809.340
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	236.530.713	292.167.308	387.479.917	338.672.130
Ticari Borçlar	106.335.819	178.775.856	138.956.317	66.927.264
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	2.064.671	5.265.496	4.350.091	3.826.790
Diğer Borçlar	417.749.081	185.053.451	251.286.303	574.854.850
Ertelenmiş Gelirler	702.644	65.340	-	-
Kısa Vadeli Karşılıklar	1.561.359	2.423.134	4.841.470	7.410.960
Uzun Vadeli Yükümlülükler	**2.343.897.243**	**2.507.808.204**	**3.002.477.583**	**3.102.665.126**
Uzun Vadeli Borçlanmalar	1.059.427.327	932.736.178	985.200.476	943.132.044
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	286.840.608	405.922.746	489.050.009	354.727.695
Ticari Borçlar	-	-	-	-
Diğer Borçlar	601.309.164	601.128.044	565.623.381	631.472.087
Uzun Vadeli Karşılıklar	23.399.326	43.531.291	81.201.599	89.673.377
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	372.920.818	524.489.945	881.402.118	1.083.659.923
Özkaynaklar	**3.007.076.509**	**4.549.934.344**	**5.055.991.876**	**5.096.058.594**
Ödenmiş Sermaye	580.000.000	1.000.000.000	1.000.000.000	1.000.000.000
Geri Alınmış Paylar (-)	-	-	(4.450.497)	(4.450.497)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	57.376.756	624.246.314	732.814.022	732.814.022
Birleşme Denkleştirme Hesabı	-	-	(11.761.694)	(11.761.694)
Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Etkisi	(684.455.649)	(883.394.583)	(866.740.450)	(866.909.857)
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir (+/-)	2.430.613.538	2.700.310.628	3.334.146.342	3.444.973.230
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları (+/-)	549.696.217	612.829.646	1.109.706.294	874.815.203
Dönem Net Karı/Zararı (+/-)	63.133.429	496.876.648	(234.891.092)	(69.161.059)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	**10.712.218**	**(934.310)**	**(2.831.050)**	**(4.260.755)**
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜK ve ÖZKAYNAKLAR	**6.339.255.389**	**8.042.886.850**	**9.180.231.721**	**9.810.136.287**

Kar veya Zarar Tablosu (TL)	Konsolide				
Finansal Tablo Türü	**Bağımsız Denetimden Geçmiş**				
Dönem	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Hasılat	557.770.850	839.453.260	995.812.454	475.074.437	404.882.767
Satışların Maliyeti (-)	(368.754.508)	(468.579.994)	(611.828.869)	(317.845.372)	(370.718.975)
Brüt Kar	**189.016.342**	**370.873.266**	**383.983.585**	**157.229.065**	**34.163.792**
Esas Faaliyet Karı / (Zararı)	**195.767.767**	**334.561.806**	**410.832.783**	**168.570.485**	**(53.507.103)**
Finansman Gideri (Geliri) Öncesi Faaliyet Karı / (Zararı)	**221.659.793**	**1.085.585.940**	**772.944.837**	**174.890.011**	**(36.950.348)**
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Dönem Karı / (Zararı)	**68.170.250**	**568.789.307**	**(5.460.991)**	**204.087.656**	**51.837.127**
Dönem Net Karı / (Zararı)	**64.177.705**	**495.771.921**	**(232.887.964)**	**48.769.621**	**(70.590.764)**

"Yatırımcı, yatırım kararlarını vermeden önce ihraççının finansal durum ve faaliyet sonuçlarına ilişkin ayrıntılı bilgilerin yer aldığı işbu izahnamenin 10 ve 22 no'lu bölümlerini de dikkate almalıdır."

5. RİSK FAKTÖRLERİ

Halka arz edilecek Şirket paylarına yatırım yapmak çeşitli riskler barındırmaktadır. Yatırım kararı alınmadan önce aşağıda ele alınan risk faktörlerinin ve ekleri ile birlikte izahnamenin tümünün dikkatlice değerlendirilmesi gerekmektedir. Aşağıda belirtilen riskler, Şirket yönetiminin izahname tarihi itibarıyla Şirket'i ve bu nedenle halka arz edilen Şirket paylarına yapılacak bir yatırımı esaslı bir biçimde etkileyebileceğini öngördüğü risklerdir. Söz konusu risklerin herhangi birinin gerçekleşmesi halinde halka arz edilen payların değeri düşebilir ve yatırımın tamamının veya bir kısmının kaybedilmesi söz konusu olabilir.

Aşağıda belirtilen riskler karşılaşılabilecek tüm riskleri kapsamamaktadır. Hali hazırda bilinmeyen ancak gerçekleşmeleri halinde Şirket faaliyetlerine, faaliyet sonuçlarına, likiditesine, finansal durumuna ve geleceğe yönelik beklentilerine zarar verebilecek ilave risk faktörleri mevcut olabilir. Risk faktörlerinin aşağıdaki sunuluş sıralaması Şirket yönetiminin söz konusu risklerin gerçekleşme olasılığı veya önemi bakımından bir değerlendirmesi şeklinde düşünülmelidir.

Yatırımcılar, işbu izahname'de paylaşılan bilgiler çerçevesinde kendi değerlendirmelerini yaparak Halka Arz Edilecek Paylar'a yatırım yapmalarının kendileri için uygun olup olmadığına karar vermelidirler.

5.1. İhraççıya ve faaliyetlerine ilişkin riskler

Santrallerin işletilmesi, bakımı ve yenilenmesi, beklenmedik enerji kesintileri, düşük verim ve beklenmedik yatırım harcamalarına yol açabilecek önemli riskler taşır.

Şirket'in santrallerinin işletimi, ekipmanların arızalanması, performansın beklenen verim düzeylerinin altında kalması ve Şirket'in kapasite eksikliği veya altyapı sorunları nedeniyle üretmiş olduğu elektriği şebekeye etkili bir şekilde aktaramaması gibi riskleri beraberinde getirir.

Bu tür arıza ve performans sorunları, işletme hataları, bakım eksikliği ve zamanla oluşan genel yıpranma gibi birçok faktörden kaynaklanabilir. Sonuç olarak, Şirket'in santrallerinin çoğu, önemli periyodik bakım faaliyetleri ve/veya iyileştirmeleri gerektirmektedir. Plansız bakımdan kaynaklanan kapalı kalma süresi, Şirket'in santrallerinin emre amadeliğini etkileyen başlıca faktördür. Üretim ünitelerinde, planlanmamış kesintilerin mekanik arızalar veya Şirket'in santralleriyle ilgili diğer sorunlar nedeniyle uzaması gibi zaman zaman beklenmedik kesintiler meydana gelebilir. Bunlar, Şirket'in faaliyetlerinin doğası gereği bulunan bir risktir. Şirket'in enerji üretim ünitelerindeki plansız kesintiler, genel olarak Şirket'in azalan elektrik satışından dolayı Şirket' in gelirlerini azaltabilmekte ya da fiyatlara yansıtılamayan İşletme ve bakım giderlerini arttırmak suretiyle birim maliyetlerinin artmasına yol açabilmektedir. Önemli ekipman veya parçaların ihtiyaç duyulduğu zamanda kullanılabilir vaziyette olmaması, Şirket'in santrallerinin emre amadeliğini olumsuz etkileyebilir.

Buna ek olarak Şirket, değişen çevre, iş sağlığı ve güvenliği kanun ve yönetmelikleri (bunların yorum veya uygulamasındaki değişiklikler dahil), gerekli tesis tamiratları ve (doğal veya beşerî afetler veya terör saldırıları gibi) beklenmedik olaylar nedeniyle gerekebilecek yatırım harcamaları düzeyini kesin olarak bilememektedir.

Bağlı ortaklıkların enerji santrallerindeki arızalar, zorunlu kesintiler veya beklenmedik yatırım harcamaları gibi aksaklıklar şirketlerin satışlarını, nakit akımlarını olumsuz etkileyebilir, karlılığın azalmasına neden olabilir. Bu durum Şirket'in ve bağlı ortaklıkların faaliyeti, mali durumu ve faaliyet sonuçları üzerinde olumsuz sonuçlar doğurabilir.

Şirket'in bağlı ortaklıklarının önemli santrallerinden birinin plansız devre dışı kalması veya zarar görmesi, faaliyetleri olumsuz etkileyebilir.

Deprem, fırtına veya diğer kısa ya da uzun süreli beşerî ve doğal afetler nedeniyle, Şirket'in bağlı ortaklıklarının santrallerinin herhangi birinin tamamı veya bir kısmının kullanımındaki ciddi bir aksaklık, Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini yürütmesini önemli ölçüde engelleyebilir. Buna ek olarak, şiddetli meteorolojik koşullar, bağlı ortaklıkların santrallerine zarar verebilir. Santrallerin zarar gören kısımlarının yedek parçaları zor bulunabilir, yüksek maliyetli olabilir veya hiç temin edilemeyebilir. Ayrıca şirketlerin şebekeyle ilgili sorunlardan kaynaklanan zararlarını tazmin etmesine rağmen, meteorolojik koşullar TEİAŞ'ın iletim şebekesine zarar verebilir ve TEİAŞ, arızalanan bileşenleri yenileyemeyebilir veya oluşan hasarları zamanında onaramayabilir. Bu durum, bağlı ortaklıkların elektrik satışında kesintiye yol açabilir. Ayrıca Şirket ve bağlı ortaklıkları, böyle bir durumda TEİAŞ'tan alınacak tazminatın tüm zararlarını karşılamak için yeterli olacağını garanti edememektedir.

Nitekim, 14 MW kurulu güce sahip Bağbaşı Hidroelektrik Santrali'nde 23.05.2022 tarihinde yoğun yağışlar nedeniyle meydana gelen heyelan ve su iletim hattında oluşan hasar sonucunda elektrik üretimi geçici olarak durmuştur. Keza, 10.50 MW kurulu güce sahip Manisa'da bulunan H29 Biyokütle Elektrik Santrali'nde 24.11.2023 tarihinde hasar meydana gelmiş olup, H29 Biyokütle Santralimizde üretim geçici olarak durdurulmuş ve işbu hasar üretim kaybına sebebiyet vermiştir. Bunun yanı sıra, Bağbaşı Hidroelektrik Santrali'nin Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Olumlu Belgesi'nin kısmen iptal edilmesi nedeniyle santralin faaliyetleri 22.12.2025 tarihinde geçici olarak durdurulmuştur.

Dolayısıyla bu santrallerle veya bir bütün olarak Şirket'in diğer santralleriyle ilgili kazalar, kesintiler veya doğal afetler, Şirket'in gelirlerinde de önemli bir azalmaya neden olabilir. Bu durum Şirket'in faaliyeti, mali durumu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Tarife değişikliği riski Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket'in bağlı ortaklıklarının enerji üretim faaliyetlerini ve enerji fiyatı stratejilerini etkileyen satış tarifeleri, T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından belirlenmekte ve onaylanmakta olup, bu kapsamda satış tarifeleri Şirket ve bağlı ortaklıklarının kontrolü dışındadır. Tarife değişiklikleri, ilgili yönetmeliklerde belirtilen yöntemlere dayalı şekilde hazırlanmaktadır. EPDK'nın tarifeler üzerinde geniş takdir yetkisi bulunmakta olup, tarife değişikliklerini yapabilmektedir. EPDK'nın bu takdir yetkisi sonucu düzenlemeye tabi fiyatlar, Şirket ve bağlı ortaklıklarının enerji fiyatı stratejisi kapsamında öngörülerinden farklı şekilde gerçekleşebilir. Bu faktörlerin tamamı Şirket'in işlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz yönde etkileyebilir.

Enerji satış fiyatları, yenilenebilir enerji kaynağına dayalı tarife ve destek mekanizmalarına bağlıdır. Şirket'in bağlı ortaklıkları bünyesinde izlenen ve konsolide finansal tablolarının önemli unsurlarını oluşturan güneş, biyokütle ve hidroelektrik enerji santrallerinin bir kısmı Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) kapsamında elektrik enerjisi üretmekte ve satmaktadır. YEKDEM kapsamında üretilen elektrik enerjisi için uygulanacak alım fiyatları, santralin enerji kaynağına, işletmeye giriş ve kabul tarihine ve tabi olduğu mevzuat hükümlerine göre farklılık göstermektedir. İlgili mevzuat kapsamında, güneş ve biyokütle ile üretim yapan santrallerde 13,3 ABD Doları Cent/kWh, hidroelektrik enerjisi ile üretim yapan santrallerde 7,3 ABD Doları Cent/kWh alım fiyatı uygulanabilmektedir. Söz konusu fiyatlar, ilgili santrallerin tabi olduğu mevzuat ve YEKDEM kapsamındaki hakları çerçevesinde geçerlidir.

Belirtilen 10 yıllık sürenin sonunda, söz konusu lisanssız güneş enerjisi santralleri bakımından, yürürlükteki mevzuat hükümleri çerçevesinde tesis sahibinin talebi üzerine ve lisans alma bedelinin ödenmesi koşuluyla lisanslı üretim faaliyetine geçilebilecektir. Bu kapsamda, lisans süresi boyunca elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatının, ilgili tesis tipi için uygulanan güncel YEKDEM fiyatını aşması halinde aradaki fiyat farkının YEKDEM katkı bedeli olarak ödenmesi gerekmektedir. Lisanssız üretim faaliyetine devam edilmesi halinde ise ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için elektrik piyasasında oluşan piyasa takas fiyatını geçmemek üzere uygulanacak fiyat ve ilgili usul ve esaslar çerçevesinde işlem yapılacaktır. YEKDEM sonrası döneme ilişkin fiyatların düşük oluşması Şirket'in konsolide hasılat ve kârlılığını olumsuz etkileyebilir.

Elektrik fiyatında meydana gelebilecek değişiklikler Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri ve finansal durumunu olumsuz etkileyebilir.

Şirket'in bağlı ortaklıklarının santralleri, tesis kabulünden itibaren 10 yıl boyunca, üretilen elektriğin devlet tarafından alım garantisiyle ve YEKDEM tarifesiyle Güneş Enerjisi ve Biyokütle ile üretim yapan santrallerde 13,3 ABD Doları Cent/kWh'den, Hidroelektrik enerjisi ile üretim yapan santrallerde 7,3 ABD Doları Cent/kWh'den elektrik satışı yapacaktır. 10 yıllık süre sonrasında lisanssız üretim faaliyeti kapsamındaki santraller, tesis sahibinin talebi ve lisans alma bedelinin ödenmesi koşuluyla lisanslı üretim faaliyetine geçebilmektedir. Bu durumda, lisans süresi boyunca elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatının, ilgili tesis tipi için uygulanan güncel YEKDEM fiyatını aşması halinde aradaki fiyat farkının YEKDEM katkı bedeli olarak ödenmesi gerekmektedir. Lisanssız üretim faaliyetine devam edilmesi halinde ise ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için elektrik piyasasında oluşan piyasa takas fiyatını geçmemek üzere belirlenen fiyat uygulanmaktadır. Bu süreçte elektrik fiyatlarında meydana gelebilecek değişiklikler, Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Elektrik fiyatını olumsuz etkileyebilecek gelişmeler, diğer hususların yanı sıra;

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

Bunlar gibi gelişmeler, elektrik talebinde azalmalara yol açabilir. Bunun sonucunda, Şirket'in konsolide satış gelirleri azalabilir ve bu durum Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Elektriğin piyasa fiyatındaki bir düşüş, fosil yakıtlar veya nükleer enerji gibi diğer elektrik üretim kaynaklarının maliyetindeki bir azalma, elektriğin toptan satış fiyatını düşürebilecek ve bu da Şirket'in konsolide gelirlerinde azalmaya yol açabilecektir. Bu durum, Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının tabi olduğu mevzuatta meydana gelebilecek değişiklikler faaliyetler açısından risk yaratabilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının enerji üretim faaliyetleri, kapsamlı kanun ve yönetmeliklere tabidir ve bu kanun ve yönetmeliklerde meydana gelen değişiklikler, Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. Söz konusu riskler aşağıdaki gibi sınıflandırılabilir;

- Yatırım planlarına ilişkin ilave teknik zorunluluklar ve ilave sigorta gereklilikleri gibi ilave yükümlülüklerin uygulanması,
- Lisanssız elektrik üretimine (bazı tesislerin, yenilenebilir veya konvansiyonel enerji kaynaklarına dayalı olarak, tüketim noktalarında elektrik üretmesine izin verilmesi) yönelik

daha geniş imkanlar tanınmasının Şirket'in bağlı ortaklıklarının halihazırda cevap verdiği elektrik arzını etkilemesi ve

- Nihai elektrik fiyatında artışa neden olacak şekilde, müşteriler açısından elektrik faturalarına yansıyacak vergilerin getirilmesi veya mevcut vergi düzeylerinin artırılması.

Şirket'in bağlı ortaklıklarının elektrik üretimi faaliyetleri çerçevesinde akdetmiş olduğu sözleşmelerin tek taraflı feshedilmesi, sözleşme hükümlerine uygun hareket edilmemesi, ilgili sözleşmelerin yerine ikame sözleşmelerin düzenlenememesi Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

Şirket'in bağlı ortaklıklarının; güneş enerjisinden lisanssız elektrik enerjisi üretimi faaliyetleri kapsamında; ilgili EDAŞ'lar ile *dağıtım ve dağıtım sistemine bağlantı sözleşmeleri,* hidroelektrik enerjisinden lisanslı elektrik enerjisi üretimi faaliyetleri kapsamında; *su kullanım hakkı anlaşması*, biyokütle enerjisinden lisanslı elektrik üretimi faaliyetleri kapsamında; ilgili EDAŞ ile *sistem kullanım sözleşmesi* ve elektrik üretilebilmesi için ihtiyaç duyulan atıkların temin edilebilmesi için ilgili *tedarikçi sözleşmeleri* düzenlenmiştir.

Söz konusu bağlı ortaklıkların elektrik üretimi faaliyetlerine ilişkin akdetmiş oldukları sözleşmelerin tek taraflı feshedilmesi, sözleşme hükümlerine uygun hareket edilmemesi, ilgili sözleşmelerin yerine ikame sözleşmelerin düzenlenememesi gibi durumlar Şirket'in bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini olumsuz etkiyebilir, buna bağlı olarak da Şirket'in konsolide gelirleri, nakit akışı ve finansal durumu olumsuz etkilenebilir.

Şirket'in bağlı ortaklıklarının elektrik üretim faaliyetleri sırasında yürütülen işlemler ve bazı doğal veya toplumsal olaylar, santrallerin faaliyetleri bakımından tehlike arz edebilir, kazalara yol açabilir, maddi zarara sebep olabilir ve üretimin duraksamasına sebep olabilir.

Yenilenebilir enerji santrallerinin işletilmesine yönelik faaliyetler, büyük ekipmanların işletilmesi, iletim ve dağıtım sistemlerine elektrik verilmesi dahil olmak üzere tehlikeli faaliyetleri gerektirmektedir. Doğal risklere ek olarak Şirket ve bağlı ortaklıklarının yetersiz iç prosedürler uygulaması, teknolojik kusurlar, beşerî hatalar veya dış etkiler sonucunda ortaya çıkabilecek tehlikeler de Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerinin doğası gereği aşağıda sayılanlar gibi bazı tehlike ve riskler mevcuttur.

Bu riskler nedeniyle gerek çalışanlar gerekse üçüncü kişiler çeşitli kazalar yaşayabilir veya operasyonel anlamda aksaklıklar oluşabilir. Bu durum, Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz etkileyebilir.

- Kazalar, yangın ve patlamalar,
- İnşaat ve altyapı hizmetleri ekipmanları ve diğer şebeke kullanıcılarından kaynaklananlar da dâhil üçüncü şahısların neden olduğu zararlar,
- Terör saldırıları,
- Hammadde tedarikinde yaşanacak aksaklıklar,
- Akaryakıt fiyatlarına bağlı olarak lojistik faaliyetlerinde yaşanacak aksaklıklar ve olması maliyet artışları,

- Mevsim koşullarına göre değişkenlik gösteren yağışlar ve buna bağlı değişen hidrolik potansiyelin azalması,
- Küresel ısınmaya bağlı olarak yaşanabilecek kuraklık,
- TEİAŞ ve dağıtım şirketi kaynaklı kesintiler sonucunda oluşan elektrik kayıpları,
- Şebeke dalgalanmasına bağlı olarak tesis ekipmanlarında geçici ve kalıcı hasarların oluşması ve
- Deprem, sel, fırtına, toprak kayması gibi doğal afetler ve diğer olumsuz hava koşulları.
- Şirket'in sahip olduğu santrallerin bulunduğu alanlarda hırsızlık meydana gelebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, yatırım hedeflerini planlanan zamanda ve maliyetle gerçekleştiremeyebilir.

Enerji sektörü hızlı değişmekte ve gelişmekte olup, mevzuatta yapılan yeni değişiklik ve güncellemelerle birlikte sektörün önü açılmakta ve üretilen enerji için devlet tarafından alım garantisi verilmektedir. Sektörde her işletmeye verilen haklar, enerji satışı kısmında rekabeti ortadan kaldırmaktadır. Fakat yapılacak yeni projeler için, TEİAŞ'ın uyguladığı kotalar, yapılacak yeni yatırımların önünü kesmekte ve mevcut proje yerlerinin yüksek satış bedelleri ile satılmasına sebep olmaktadır.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının, yatırım hedeflerini, planlanan zamanda ve maliyetle gerçekleştirememesi, planladığı büyümeye erişememesine neden olabilir.

Yatırım harcamaları için ihtiyaç duyulan elektrik ekipmanları ve malzemelerinin maliyetindeki ve iş gücü maliyetindeki artışlar veya bu tür maliyetler için EPDK tarafından belirlenen birim fiyatlardaki düşüşler, Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. Mevcut birim fiyatlar, Şirket ve bağlı ortaklıklarının EPDK tarafından belirlenen birim fiyatların altında bir maliyetle malzeme tedarik etme ve bunların gerçek maliyetleri ile tarifede düzenlenen yatırım harcamaları tavanı arasındaki farkı Şirket ve bağlı ortaklıklarının dağıtım şirketleri bünyesinde tutma fırsatını sunmaktadır. Ancak, Şirket ve bağlı ortaklıklarının yatırım harcamaları, önemli miktarda elektrik ekipmanı, malzeme ve iş gücü maliyetleri gerektirmekte olup, bunların maliyeti, Türkiye'deki ekonomik şartlar da dâhil olmak üzere, Şirket ve bağlı ortaklıklarının kontrolü dışında çeşitli faktörlere bağlıdır. Ayrıca, iş gücü maliyetleri, diğer hususların yanı sıra, asgari ücret artış oranlarındaki değişiklikler nedeniyle değişkenlik gösterebilir. Bu nedenle, EPDK tarafından belirlenen birim fiyatlar ile ilgili olumsuz gelişmeler veya yatırım harcamaları nedeniyle Şirket ve bağlı ortaklıklarının maruz kaldığı maliyetler, Şirketlerin düzenlemeye tabi gelirlerini, dolayısıyla faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, yatırım harcamaları ve faaliyet giderlerinden sağladığı verimliliği sürdüremeyebilir ve bu durum Şirketlerin düzenlemeye tabi dağıtım gelirini ve faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. Şirket ve bağlı ortaklıkları, iş stratejisinin bir parçası olarak düzenlemeye tabi yatırım harcamaları ve faaliyet giderleri yoluyla kâr oluşturmayı amaçlamakta olup, Şirket ve bağlı ortaklıklarının yatırım harcamaları ve faaliyet giderlerindeki verimliliği sürdürebilmesi, Şirket'in elektrik ekipmanı, malzemesi ve iş gücünü EPDK

tarafından belirlenen birim fiyatlara kıyasla daha düşük bir maliyet üzerinden temin edebilmesine ve operasyonel hizmetlerini, yine EPDK tarafından belirlenen fiyatlara kıyasla daha düşük bir maliyet üzerinden temin edebilmesine bağlıdır. Bu nedenle, yatırım harcamaları ve faaliyet giderleri verimliliklerinin sürdürülememesi durumunda, yatırım harcamaları ile faaliyet giderleri verimliliğinden gelir elde edilememesi söz konusu olabilir ve bu durum, Şirket ve bağlı ortaklıklarının düzenlemeye tabi dağıtım gelirini, stratejisini ve faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının mevcut sigorta poliçeleri, tüm potansiyel zararları karşılama noktasında yeterli olmayabilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının varlıkları için, all-risk sigortası, kapsamlı makine sigortası (mekanik arıza, deprem, iş kesintisi, kar kaybı gibi unsurlardan kaynaklanan zararları kapsayan), üçüncü şahıs mesuliyet sigortası, işveren sorumluluk sigortası, terör sigortası ve yönetici sorumluluk sigortası dahil olmak üzere gerekli olan tüm sigortaları yaptırılmaktadır. Buna ek olarak, Şirket ve bağlı ortaklıkları, tedarikçilerinden taahhütler almakta ve yüklenicilerden belirli performans düzeylerini karşılamalarını talep etmektedir. Buna rağmen Şirket ve bağlı ortaklıkları, yeterli sigorta kapsamını elde edemeyebilir. Bu durum, piyasa koşullarından veya Şirketlerin sigorta tazminat talebi geçmişinden kaynaklanabilir.

Buna ek olarak, ödenecek sigorta primlerinin artması halinde Şirket ve bağlı ortaklıkları, sigorta kapsamının mevcut haliyle geçerliliğini koruyamayabilir veya Şirket ve bağlı ortaklıkları, mevcut durumu muhafaza edebilmek için önemli derecede yüksek bir maliyete katlanmak zorunda kalabilir.

Sigorta primlerindeki artış, Şirket ve bağlı ortaklıklarının finansal durumunu olumsuz etkileyebilir. İhraççı ve bağlı ortaklarının yaptırdığı veya yaptıracağı sigorta teminatının, tüm kayıplar için yeterli teminat sağlayacağı yönünde bir güvence bulunmamaktadır.

Sigortalanmamış veya sigortalananların kapsamını aşan zarar veya sorumlulukların meydana gelmesi, Şirket ve bağlı ortaklıklarının itibarına zarar verebilir ve önemli ölçüde üretim kaybına neden olabilir. Bu durum, Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri ve finansal sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, vergi mevzuatındaki veya uygulamadaki değişiklikler, vergi oranlarındaki artışlar veya vergi denetimlerinden olumsuz etkilenebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının fiili vergi oranı, vergi kanunlarındaki veya bunların yorumlanmasındaki değişikliklerden veya Şirket yönetiminin ertelenmiş vergi varlıklarını kullanabilme kabiliyetindeki değişikliklerden etkilenebilmektedir. Şirket ve bağlı ortaklıkları aynı zamanda, uygulamaya konulan yeni vergiler veya geçerli vergi oranlarındaki artışlara da maruz kalabilmektedir.

İşbu izahname tarihi itibarıyla, kurumlar vergisi oranı %25 olup, buna karşılık kurumlar vergisi oranının sonradan artmayacağı konusunda herhangi bir garanti bulunmamaktadır. Şirket ve bağlı ortaklıklarının herhangi bir mali yıldaki fiili vergi oranını oluşturan faktörler, sonraki mali yıl veya yıllar için geçerli olmayabilir. Gelecek dönemlerde Şirket ve bağlı ortaklıklarının fiili vergi

oranındaki bir artış, Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri, mali durumu ve beklentileri üzerinde önemli derecede olumsuz etkiye yol açabilir.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, düzenleyici kurumlar tarafından gerçekleştirilen denetimler neticesinde idari yaptırımlara maruz kalabilir.
Şirket ve bağlı ortaklıkları, resmi kurumlar (EPDK, ETKB, TEDAŞ, bağlı olduğu vergi dairesi vb.) tarafından gerçekleştirilen denetimlere tabidir. Bu denetimler neticesinde herhangi bir aykırılığın tespiti halinde Şirket ve bağlı ortaklıkları, cezai yaptırım ile karşı karşıya kalabilir.

EPDK, elektrik piyasasında aktif olan şirketler üzerinde denetim ve incelemeler yürüten ve geçerli kanun ihlalleri konusunda yaptırımlar uygulayan bir düzenleyici kurum olup, EPDK'nın Şirket ve bağlı ortaklıklarını denetlemesi sırasında, geçerli kanun ve yönetmeliklere aykırılıklar tespit edilmesi durumunda EPDK tarafından, ön soruşturma veya soruşturma başlatılabilir.

Bu tür bir soruşturmaların tamamlanmasının ardından, EPDK, Şirket ve bağlı ortaklıklarının, söz konusu uyumsuzluğu gidermesini isteyebilir, ek olarak idari para cezası da uygulayabilir. Bunların her ikisi de Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. EPDK'ya ek olarak, ETKB ile TEDAŞ da Şirket'in dağıtım faaliyetleri üzerinde denetimler yürütme yetkisine sahiptir. ETKB, yıllık bazda dağıtım şirketleri üzerinde denetimler yürütür ve EPDK'nın geçerli kanun ve yönetmeliklerine ilişkin herhangi bir uyumsuzluk tespit edilmesi durumunda gerekli önlemlerin alınabilmesi için denetim raporlarını EPDK'ya sunar.
Şirket ve bağlı ortaklıkları, aynı zamanda, kendisini ek vergi yükümlülüklerine ve maliyetlerine maruz bırakabilecek olan vergi denetimlerinde tabi tutulabilir. Dolayısıyla vergi daireleri tarafından yapılan denetimler, Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyet sonuçlarını ve finansal durumunu önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Bunun yanı sıra, Şirket, paylarının Borsa İstanbul'da işlem görmesi ile halka açık ortaklık statüsünü kazanacak ve Sermaye Piyasası Mevzuatına tabi olacaktır. Şirket'in Sermaye Piyasası Mevzuatına uyum sürecinde aksaklık yaşanması halinde ilgili kamu otoriteleri tarafından yaptırım uygulanması riski bulunmaktadır.

Bunlara ek olarak, Şirket'in Kişisel Verilerin Korunması Kanunu'na ve ilgili düzenlemelere uyum sağlayamaması halinde ilgili kamu otoriteleri tarafından yaptırım uygulanması riski söz konusu olabilecektir.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, karlılık konusunda herhangi bir garanti verememektedir.
Şirket ve bağlı ortaklıklarının sürdürülebilir karlılık hedefine ulaşması birçok faktöre bağlıdır. Bunlar arasında gelecekteki faaliyet karlarının büyüklüğü ve süresi, gelecek yatırımların seviyesi ve zamanlaması, Şirket'in yeni teknolojilere, piyasa ve mevzuat gelişmelerine uyum sağlayabilmesi, hedeflenen fiyatlardan satış yapabilmesi ile izahnamenin bu ve diğer bölümlerinde değinilen riskler de dahil olmak üzere birçok faktör sıralanabilir.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, ana ortak Orhun Kartal ve diğer ilişkili tarafları ile işlemler yapmıştır ve yapmaya devam etmekte olup, ilişkili taraf işlemleri kaynaklı riskler oluşabilir.

Şirket'in işbu izahname tarihi itibarıyla 27 personeli bulunmaktadır. Şirket'in bağlı ortaklıkları bünyesinde bulunan güneş enerjisi santrallerine ilişkin bakım, onarım ve teknik işlerin sevk ve idaresine ilişkin süreçler ilgili hizmet alım sözleşmesi kapsamında Şirket'in ilişkili tarafı olan Sunsis Enerji İnşaat ve Ticaret A.Ş.(Sunsis Enerji) tarafından yürütülmektedir. Bu kapsamda Şirket'in operasyonel süreçleri kapsamında Sunsis Enerji'nin sözleşme kapsamındaki ihtiyaçları tam olarak karşılamaması veya dışarıdan hizmet alımı kapsamında olmayan ve Şirket personeli tarafından yerine getirilmesi gereken işlemlerin, personel yetersizliği oluşması halinde gereği gibi veya hiç yerine getirilememesi halinde Şirket'in faaliyetleri olumsuz etkilenebilir, Şirket'in gelir ve nakit yaratma kapasitesi azalabilir ve böyle bir durumda Şirket'in finansal durumu olumsuz etkilenebilir.

Hun Yenilenebilir Enerji (27 personel), H29 Solar Enerji (73 personel), H22 Solar Enerji (9 personel), AKS İşletme (6 personel), Storemate'de ise (5 personel) olmak üzere; Şirket'in toplam personel sayısı 120'dir. Şirketlerine ait santrallerin işletilmesi, bu şirketlerde istihdam edilen personeller tarafından yürütülmektedir. İstihdam edilen personellerin belirli konularda ihtiyaçları karşılayamaması ve dışarıdan profesyonel destek alınması durumunda, işin gereği gibi veya hiç yerine getirilememesi halinde, Şirketlerin faaliyetleri olumsuz etkilenebilir, işletme giderleri artabilir, Şirketlerin gelir ve nakit yaratma kapasitesi azalabilir ve böyle bir durumda Şirketlerin finansal durumu olumsuz etkilenebilir.

Sermaye Piyasası Kurulu ve vergi daireleri, Şirket ve bağlı ortaklıklarının ilişkili taraf işlemleri üzerinde denetimler yapabilecek olup, ilgili kurumların, Şirket ve bağlı ortaklıklarının ilişkili taraf işlemlerinin emsallere uygun olmadığını iddia etmeleri ve bir ceza tahakkuk ettirmeleri durumunda söz konusu ilişkili taraf işlemleri Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyet sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz etkileyebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri, büyük ölçüde bilgi teknolojileri altyapısına bağlıdır. Şirket ve bağlı ortaklıklarının, bilgi teknolojileri sistem ve ağlarındaki gecikmeler, kesintiler veya bu sistem ve ağlara yapılabilecek siber saldırılar Şirketlerin faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının bilgi teknolojileri altyapısının, etkin ve kesintisiz çalışması, faaliyetler açısından çok önemlidir. Şirket'in bağlı ortaklıklarının santralleri büyük ölçüde otomatize olup, sistem ve ağlar zaman zaman arıza ve kesintilere maruz kalabilmektedir. Kesintiye sebep olabilecek unsurlar, sistem güncellemelerindeki sorunlar, doğal afetler, siber saldırılar, kazalar, güç kesintileri, telekomünikasyon arızaları, virüsler, fiziksel veya elektronik ihlaller vb. olay veya diğer kesintiler olabilir. Şirket ve bağlı ortaklıklarının bilgi teknolojileri sistemlerindeki aksamalar, üretim kapasitesi ve kritik veri kaybı dahil, idari, endüstriyel, ticari ve finansal kontrol sistemlerini ciddi düzeyde sekteye uğratabilir. Şirket ve bağlı ortaklıklarının bilgi teknolojileri ağları da telekomünikasyon arızaları, doğal afetler veya diğer felaketlerden olumsuz etkilenebilir.

Kritik düzeyde büyük bir kesinti, Şirket ve bağlı ortaklıklarının, müşterilerine elektrik satma kabiliyetini olumsuz yönde etkileyebilir. Şirket ve bağlı ortaklıkları, güvenlik ihlallerini ve sistem hasarını onarmaya yönelik önemli giderlere maruz kalabilir. Ayrıca meydana gelen kesintiler, gizli bilgi veya diğer bilgilerin kaybına yol açabilir. Nitekim Şirket'in web sitesinde yer alan sayaç verileri, sahalarda bulunan haberleşme ekipmanları üzerinden, serverlara aktarım sağlanmaktadır. Server üzerinde işlenen veriler anlık olarak sayaçlara aktarılmaktadır. Sahaların konumu itibariyle şehir

merkezlerinden uzakta olduğundan, belirsiz sürelerde internet çekim problemleri yaşanmaktadır. Bu nedenle, web sitesinde yer alan sayaçlarda, gerçekleşen üretim değerlerinin üzerinde veya altında sapmalar (gerçek durumla örtüşmeyen) göstermesine neden olabilir. Bu gibi durumlar, Şirket ve bağlı ortaklıklarına karşı dava açılmasına, idari cezalara maruz kalmasına, itibar kaybına neden olabilir veya başka bir şekilde Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerine zarar verebilir. Bu kapsamda, Şirket ve bağlı ortaklıklarının bilgi teknolojileri altyapısındaki bir aksaklık, Şirket ve bağlı ortaklıklarının mali durumu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının çalışanlarının, dışarıdan hizmet alınan kişi ve kurumların veya diğer üçüncü kişilerin olası etik olmayan davranışları veya hukuka aykırı davranışları dolayısıyla risklere maruz kalabilir.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, çalışanlarının, dışarıdan hizmet alınan kişi ve kurumların veya Şirket ve bağlı ortaklıkların faaliyetlerinde görev alan diğer üçüncü kişilerin, kanunlara aykırı davranışlarda bulunmayacakları konusunda herhangi bir garanti verememektedir. Şirket ve bağlı ortaklıklarının çalışanları, dışarıdan hizmet alınan kişi ve kurumlar veya diğer üçüncü kişilerin etik olmayan davranışları veya yolsuzlukla mücadele kurallarının, kara para aklamanın önlenmesi dahil her türlü kanun ve yönetmeliklerin ihlali, Şirket ve bağlı ortaklıklarının önemli para cezalarına çarptırılmasına neden olabilir, böyle bir durumda Şirketlerin faaliyetleri ve finansal durumu olumsuz etkilenebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının, yatırım yaptığı projelerin sayısının artması ile idari ve mali zorluklar yaşanabilir, bu durum yönetimsel başarıyı azalabilir.

İhraççı ve bağlı ortaklıklarının yatırım yaptığı projelerin sayısının artması ile artışa paralel olarak faaliyetlerin operasyonel karmaşıklığının, ölçeğinin ve İhraççı ve bağlı ortaklıklarının yönetiminin üstlendiği sorumlulukların artması muhtemel olup, bu durum yönetimin üzerinde baskı oluşturabilir. Yatırımların verimli yönetilememesi, İhraççı ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini, beklentilerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

Dış kaynak ihtiyacının ortaya çıkması ve finansman maliyetlerinin artması halinde İhraççının konsolide finansal durumu olumsuz etkilenebilir.

İhraççı ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri büyüdükçe dış kaynak ihtiyacı da artabilir. Finansman maliyetlerinin çok yükselmesinin Şirket ve bağlı ortaklarının kullanacağı dış kaynaklarda ek maliyet yaratması sonucunda Şirketlerin karlılığı olumsuz etkilenebilir. Finansman kaynaklarında yaşanacak daralma sonucunda Şirket ve bağlı ortaklarının nakit akışını yönetmekte ve faaliyetlerini yürütmekte sorun yaşanabilir.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, faaliyetleri ile ilgili olarak çeşitli hukuki davalara taraf olabilir, söz konusu davalara ilişkin ayrılan karşılıklar yetersiz kalabilir, davaların Şirket ve bağlı ortaklıklarının aleyhine sonuçlanması halinde Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri olumsuz etkilenebilir, tazminat ödeme yükümlülüğü doğabilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının olağan faaliyetleri çerçevesinde Şirket ve bağlı ortaklıklarına karşı yasal işlemler başlatılarak davalar açılabilir, tahkim kararları Şirket ve bağlı ortaklıklarına karşı işletilebilir. Şirket ve bağlı ortaklıklarının müşterileri, tedarikçileri, çalışanları ve/veya tüm paydaşları; üçüncü taraflarca açılacak davaların muhatabı olabilmekte olup, söz konusu davalar için ayrılan karşılıklar yeterli olmayabilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarına karşı, kendi isteği ile işten ayrılan veya işten çıkartılan personel tarafından fazla mesai ve/veya tazminat, işe iade gibi davalar açılabilir. Davaların aleyhe sonuçlanması durumunda Şirket ve bağlı ortaklıkları tazminat ödemek durumu ile karşı karşıya kalabilir. Bununla birlikte meydana gelebilecek iş kazaları neticesinde Şirket ve bağlı ortaklıkları tazminat ödemek zorunda kalabilir, ilgili kanun ve hükümler çerçevesinde yükümlülük altına girebilir.

Benzer şekilde yangın, sel, fırtına, toprak kayması, deprem gibi doğal afetler ile birlikte Pandemi kaynaklı gelişmeler sonucu Şirket ve bağlı ortaklıkların çalışanlarının yaralanması veya ölümü, faaliyetlerde aksamaya yol açabilir, Şirket ve bağlı ortaklıkların ilgili kanun ve hükümler çerçevesinde tazminat yükümlülüğü altına girmesi gibi sebeplere neden olabilir, faaliyetleri ve itibarı olumsuz etkileyebilir.

5.2. İhraççının içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler;

Şirket'in faaliyet gösterdiği sektörde mevsimsellik riski söz konusu olabilir.

Şirket'in bağlı ortaklıklarının sahip olduğu elektrik üretim santrallerinde üretilen elektrik enerjisinin satışından elde edilen gelirler; santrallerin enerji üretim kapasitesine, elektrik piyasasındaki arz ve talep koşullarına, elektrik fiyatlarına ve tabi oldukları destek mekanizmalarına bağlı olarak değişiklik gösterebilmektedir. İlgili mevzuat kapsamında, YEKDEM'den yararlanma hakkı bulunan santrallerde, tesislerin kabul tarihinden itibaren 10 yıl süreyle, tabi oldukları destekleme mekanizması çerçevesinde belirlenen fiyatlar üzerinden elektrik satış geliri elde edilebilmektedir. Bu kapsamda, ilgili destekleme mekanizmasına tabi güneş enerjisi ve biyokütle santralleri için 13,3 ABD Doları Cent/kWh, hidroelektrik santralleri için ise 7,3 ABD Doları Cent/kWh tutarındaki alım fiyatları uygulanabilmektedir. Destekleme süresinin sona ermesinin ardından santrallerin elektrik satışları, ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde piyasa koşullarına tabi olabilecektir.

Bu süreçte sektörde faaliyet gösteren Şirketlerin gelirleri, elektrik tüketimi ve fiyatlar bakımından üçer aylık dönemlerde mevsimsellik göstermektedir. Elektrik tüketimi, normal şartlarda kış aylarında (ısıtma ve aydınlatma ihtiyaçları nedeniyle) ve yaz aylarında (havalandırma ve serinletme ihtiyaçları nedeniyle) artmaktadır. Benzer şekilde, elektrik fiyatları, ısınma amaçlı elektrik ve doğal gaz talebindeki artışlar sonucunda bazı doğal gaz yakıtlı enerji santrallerinin devre dışı kalması sonucunda ortaya çıkan arz yetersizliği nedeniyle, kış aylarında artış göstermektedir. Öte yandan, yaz aylarında, hem daha az yağış nedeniyle hidroelektrik santrallerinde gerçekleştirilen elektrik üretimi düştüğünden ve hem de talep arttığından, elektrik fiyatları artabilmektedir. Sonbahar ve ilkbahar aylarında ise hidroelektrik santrallerinin doğal olarak enerji üretimi arttığından elektrik fiyatları da azalabilmektedir. Küresel ısınma ile mevsimsellik, elektrik arz ve talebini, dolayısıyla Şirket ve bağlı ortaklıkları da dahil olmak üzere sektörde faaliyet gösteren şirketlerin faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir. Türkiye'de sıcaklık düzeyleri, hidroloji ve mevsimsellik, elektrik tüketimi ve fiyatlar üzerinde önemli etkiler yaratabilir. Bu durum, şirketlerin sattığı elektrik miktarlarında azalmaya neden olabilir ve şirketlerin faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Enerji sektöründe faaliyet gösteren ortaklıkların siber güvenlik riskleri söz konusu olabilir.

Enerji sektöründe dijitalleşmenin getirdiği riskler mevcuttur. Şirket ve bağlı ortaklıkları ile birlikte sektör şirketleri her türlü tedbire rağmen siber bir saldırıya maruz kalabilir. Siber saldırı neticesinde

şirketlerin faaliyetlerinde aksaklıklar gerçekleşebilir. Bu aksaklıklar sonucunda şirketler yasal yükümlülüklerini yerine getiremeyebilir ve yasal yaptırımlarla karşılaşabilir. Ayrıca, müşterilerden elde edilen ve korunması gereken veriler/bilgilerin yeterli düzeyde korunamaması veya olası siber saldırılara karşı güvenlik önlemlerinin yeterli düzeyde sağlanamaması, buna karşılık müşterilerin yasal süreç başlatmaları halinde sektör şirketleri, itibar ve pazar payı kaybı yaşayabilir.

Türkiye ekonomisi ve global ekonomi ile faaliyet gösterilen sektörde daralmalar yaşanabilir.
Türkiye'nin içinde bulunduğu coğrafi konumdaki ekonomik-politik gelişmelerin Türkiye ekonomisi ve siyasetini önemli ölçüde etkilemesi söz konusudur.

Küresel piyasalarda ve ülke ekonomisinde yaşanan olumsuz gelişmeler tüketici / firma harcamalarını önemli ölçüde etkilemektedir. Bu gelişmeler sonucunda yaşanacak işsizlik oranlarındaki artış, döviz kurlarında aşırı dalgalanmalar, tüketici borçlukluklarında ve faiz oranlarındaki artış ciro ve karlılıklar üzerinde yaratacağı olumsuz etkiler sonucunda sektördeki firmaların finansal performanslarını olumsuz olarak etkileyebilir.

Küresel ekonomi ve Türkiye ekonomisi ve siyasetinde ortaya çıkacak olumsuz gelişmeler sonucunda yaşanabilecek ekonomik daralma elektrik talebinin azalmasına yol açabilir. Sektörde yaşanacak talep azalması ticari alacakların tahsil edilmesinde ve firmaların nakit akışında bozulmaya ve sektördeki ortaklıkların faaliyetlerinin ve finansal durumunun olumsuz etkilenmesine yol açabilir. Bu durum sektörün genelinde ciro ve karlılık oranlarında azalma yaşatarak firmaların finansal performanslarını olumsuz etkileyebilir.

Küresel ölçekli yaşanabilecek olası salgın hastalıklar, deprem, sel gibi doğal afetler ticari ve üretim faaliyetlerinin aksamasına neden olabilir. Türkiye gelişmekte olan bir ekonomi olarak Covid-19 salgınından ve salgının tetiklediği küresel ekonomik krizden etkilenmiştir. Eğer benzer küresel ekonomik zorluklar devam ederse Türkiye ekonomisi ve dolayısıyla sektör olumsuz olarak etkilenebilir.

Kurulum ve başvurular aşamasında prosedürel riskler söz konusu olabilir.
Yenilenebilir enerji sektöründe yapılacak yatırımlar esnasında, hukuki güçlükler, projelendirme, finansman ve çevresel riskler gibi birçok farklı risk türüne maruz kalınabilir ve iş planları aksayabilir. Hem yeni santraller hem de mevcut santrallerde yenileme ve kapasite artışı için yapılacak yatırımlar sırasında başvurulması gereken hukuki ve mevzuatsal süreç vardır. Bu durum sektörde faaliyet gösteren ortaklıkların iş planlarının aksamasına sebep olabilir.

Alternatif enerji kaynaklarının bulunması durumunda sektörde faaliyet gösteren ortaklıkların faaliyetleri ve finansal durumu olumsuz etkilenebilir.
Yenilenebilir enerji sektörü hızla gelişmekte ve değişim içindedir. Teknolojik gelişmeler neticesinde gelecekte güneş enerjisi sistemlerine nazaran daha düşük maliyetleri olan ucuz enerji kaynaklarının bulunması halinde, sektörde faaliyet gösteren ortaklıkların faaliyetleri olumsuz etkilenebilir. Bu durum, beklenen finansal performansı önemli ölçüde değiştirebilir ve sektörde faaliyet gösteren ortaklıkların faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Yasal mevzuat kapsamında riskler oluşabilir.

Enerji sektörü faaliyetleri kapsamlı mevzuat hükümlerine tabidir. Sektörde faaliyet gösteren ortaklıkların güneş enerjisi santrallerine ilişkin lisanssız elektrik üretim ve satış hakkı kanunen süre olarak sınırlandırılmamıştır. Ancak ilerleyen zamanda yasal mevzuat çerçevesinde yapılacak değişiklikler sebebiyle bu hakka sahip olunamazsa sektörde faaliyet gösteren ortaklıkların elektrik üretim faaliyetleri olumsuz etkilenebilir. 10 sene boyunca üretilen elektriğin tamamının devlet tarafından satın alınması garanti altına alınmış olsa da olası bir mevzuat değişikliği ile bu garanti tamamen kalkabilir, süresi kısalabilir veya para birimi değişikliği kur zararına yol açabilir. Bu kapsamda, ilerleyen zamanda yasal mevzuat çerçevesinde yapılacak değişiklikler sebebiyle bu hakka sahip olunamaması, tarife değişikliği sebebiyle fiyatların olumsuz etkilenmesi, öngörülecek ek yükümlülüklerin sektörde faaliyet gösteren ortaklıkları finansal açıdan zor durumda bırakabilir ve/veya elektrik arzını-talebini etkileyecek olası düzenlemeler elektrik üretim faaliyetlerini ve sektörün finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Finansal dalgalanmalar, deprem, sel, fırtına, toprak kayması gibi doğal afetler ile virüs ve salgın hastalık gibi durumların ortaya çıkması sektörde faaliyet gösteren şirketlerin iş yapma potansiyellerini, satışlarını ve karlılığını olumsuz etkileyebilir.
Dünyada ve Türkiye'de yaşanabilecek ekonomik krizler ve belirsizlikler, siyasi ve jeopolitik gelişmeler, rekabet ve yatırım koşullarındaki değişiklikler, döviz kurlarındaki oynaklıklar, terör saldırıları veya diğer türden çatışmalar, salgın hastalık vb. durumlar, ekonomik güven ortamının bozulmasına neden olabilir, talep koşullarında oluşabilecek azalmalar, faaliyet gösteren şirketlerin iş yapma potansiyellerini, satışlarını ve karlılığını olumsuz etkileyebilir.

Deprem, sel, fırtına, toprak kayması gibi doğal afetler ile virüs veya salgın hastalık gibi durumların ortaya çıkması başta global olmak üzere ülke ekonomik faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir, sektörde faaliyet gösteren şirketlerin satışları, karlılığı ve finansal durumu olumsuz etkilenebilir, çalışanların hastalanması, yaralanması, ölümü, zarar görmesi şirketlerin faaliyetlerinde aksamaya ve buna bağlı olarak sektörde daralmaya sebep olabilir.

Sektör şirketlerinin istediği nitelikte işgücüne ulaşamaması, sektörün verimliliğini ve kalitesini düşürebilir.

5.3. İhraç edilecek paylara ilişkin riskler:
İhraç Edilen Payların Kar Payı Gelirine İlişkin Riskler:
6362 sayılı SPKn.'nun 19'uncu maddesi hükmü ve SPK'nın II-19.1 sayılı Kar Payı Tebliği uyarınca;

- Halka açık ortaklıklar, karlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtırlar.
- Kurul halka açık ortaklıkların kar dağıtımı politikalarına ilişkin olarak, benzer nitelikteki ortaklıklar bazında farklı esaslar belirleyebilir.
- Kanunen ayrılması gereken yedek akçeler ve esas sözleşmede pay sahipleri için belirlenen kar payı ayrılmadıkça başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, yönetim kurulu üyelerine ve ortaklık çalışanlarına kardan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, belirlenen kar payı ödenmedikçe bu kişilere kardan pay dağıtılamaz.
- Halka açık ortaklıklarda kar payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.

- Kar payı, anılan Tebliğ'de öngörülen esaslara uyulmak ve dağıtımına karar verilen genel kurul toplantısında karara bağlanmak şartıyla eşit veya farklı tutarlı taksitlerle ödenebilir.
- Sermaye Piyasası Mevzuatı kapsamında hazırlanan finansal tablolar dikkate alınarak hesaplanan "net dağıtılabilir dönem karı" ile TTK ve Vergi Yasaları kapsamında hazırlanan finansal tablolara göre hesaplanan "net dağıtılabilir dönem karı"ndan düşük olan "net dağıtılabilir dönem karı" olarak dikkate alınır ve SPK mevzuatı dahilinde temettü dağıtım işlemleri gerçekleştirilir.
- Sermaye piyasası mevzuatı dahilinde kar payı dağıtım işlemleri gerçekleştirilir. İhraççının zarar ettiği dönemlerde kar payı geliri elde etmeme riski vardır. Ayrıca kar oluşsa bile İhraççının geçmiş yıllar zararı bulunduğunda bu zararlar mahsup edilinceye kadar İhraççı kar dağıtımı yapamayacaktır. Ayrıca dağıtılabilir kar olsa bile sermaye piyasası mevzuatı uyarınca kar dağıtımı zorunlu değilse, genel kurulda kar dağıtıp dağıtmama konusunda karar verilebilir. Bu durumda genel kurul kar dağıtmama kararı verirse ortakların kar payı alamama riski vardır.

Kar Payı Geliri: Şirketlerin yılsonunda elde ettikleri karın dağıtılmasından elde edilen gelirdir. Borsa şirketleri karını nakden veya kar payının sermayeye ilavesi suretiyle pay ihraç ederek dağıtabilir.

İhraç Edilen Payların Sermaye Kazancına İlişkin Riskler:
İhraççının finansal performansının beklentilerin altında oluşması veya sermaye piyasası koşullarının kötüleşmesi durumunda İhraççının paylarının fiyatı düşebilir. Yatırımcılar piyasa riskinin farkında olarak yatırım kararı almalıdır.

Bunlara ek olarak pay sahipleri, İhraççının kar ve zararına ortak olmaktadır. Pay sahipleri, İhraççının tasfiye edilmesi sonucunda bakiye kalması halinde, söz konusu bakiyeye payı oranında iştirak eder. İhraççının tasfiyesi halinde ancak diğer tüm alacaklılara gerekli ödemeler yapıldıktan sonra pay sahiplerine bir ödeme yapılabilir.

Gelecek dönemlerde İhraççı tarafından yapılabilecek bedelli sermaye artırımları ve ana pay sahipleri tarafından yapılabilecek pay satışları pay fiyatı üzerinde olumsuz etkiye sebep olabilir ve bu durum payların sermaye kazancını olumsuz etkileyebilir.

Sermaye Kazancı: Zaman içinde payın değerinde (alım fiyatına göre) meydana gelen artıştan (payın elden çıkartılması/satılması yoluyla) elde edilen gelirdir. İhraççının finansal performansının beklentilerin altında oluşması veya sermaye piyasalarında yaşanacak olumsuzluklar nedeniyle pay fiyatı düşebilir.

5.4. Diğer riskler:
Şirket faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler, sermaye riski, kredi riski, likidite riski ve piyasa riskidir.

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

Şirket'in finansal tablo dönemleri itibarıyla Net Borç/Toplam Sermaye oranı aşağıdadır:

(TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026

Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	988.281.637	985.144.303	1.121.762.261	1.611.412.568
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.343.897.243	1.745.328.065	1.492.288.718	1.492.288.718
Nakit ve Nakit Benzeri Değerler	50.006.683	154.433.503	21.441.468	40.615.890
Net Borç	**3.282.172.197**	**2.576.038.865**	**2.592.609.511**	**3.063.085.396**
Toplam Özkaynaklar	3.007.076.509	4.549.934.344	5.055.991.876	5.096.058.594
Toplam Sermaye	6.289.248.706	7.125.973.209	7.648.601.387	8.159.143.990
Net Borç / Toplam Sermaye Oranı	**52,19%**	**36,15%**	**33,90%**	**37,54%**

Şirket'in varlıklarının önemli bir kısmı duran varlıklarda tutulmaktadır. Söz konusu duran varlıklar da temel olarak maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıklarından oluşmakta olup, maddi duran varlıklar içerisinde yer alan tesis, makine ve cihazlar Şirket'in bağlı ortaklıklarının bünyesinde bulunan enerji santrallerinden oluşmaktadır. Kullanım hakkı varlıkları da aynı şekilde Şirket'in bağlı ortaklıklarının leasing yoluyla elde edeceği santrallere ilişkin tutarlardan oluşmaktadır. Kullanım hakkı varlıkları da aynı şekilde Şirket'in bağlı ortaklıklarının leasing yoluyla elde edeceği santrallere ilişkin tutarlardan oluşmaktadır.

Şirket'in net borcu 31.12.2023 tarihi itibarıyla 3.282.172.197 TL iken, 31.12.2024 tarihinde 2.576.038.865 TL'ye gerilemiştir. 31.12.2025 tarihinde ise 2.592.609.511 TL olarak gerçekleşmiş, 30.06.2026 tarihi itibarıyla yeniden artış göstererek 3.063.085.396 TL seviyesine yükselmiştir. Söz konusu borçluluk, Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerinin finansmanına yönelik kullanılan krediler ve finansal yükümlülüklerden kaynaklanmaktadır.

Şirket'in özkaynakları 31.12.2023 tarihi itibarıyla 3.007.076.509 TL iken, 31.12.2024 tarihinde 4.549.934.344 TL'ye, 31.12.2025 tarihinde 5.055.991.876 TL'ye ve 30.06.2026 tarihi itibarıyla 5.096.058.594 TL'ye yükselmiştir. Özkaynaklardaki artışta dönem karlılığı ile birlikte sermaye yapısındaki güçlenme etkili olmuştur.

Buna bağlı olarak, Şirket'in toplam sermayesi 31.12.2023 tarihinde 6.289.248.706 TL, 31.12.2024 tarihinde 7.125.973.209 TL, 31.12.2025 tarihinde 7.648.601.387 TL ve 30.06.2026 tarihinde 8.159.143.990 TL olarak gerçekleşmiştir.

İhraççının izahnamede yer alan finansal tabloları itibarıyla Net Borç / Toplam Sermaye Oranı, 31.12.2023 tarihinde %52,19, 31.12.2024 tarihinde %36,15, 31.12.2025 tarihinde %33,90 ve 30.06.2026 tarihinde %37,54 olarak gerçekleşmiştir. Buna göre, söz konusu oran 2024 ve 2025 yıllarında iyileşme göstermiş, 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise net borçtaki artışın etkisiyle sınırlı ölçüde yükselmiştir.

Şirket'in 30.06.2026 dönemi itibarıyla 3,1 milyar TL'lik net borcuna karşılık 5,1 milyar TL'lik özkaynakları bulunmakla birlikte, yükümlülüklerini zamanında ve gereği gibi yerine getirememesi halinde zararla karşılaşma riski mevcuttur. Bu durum, Şirket faaliyetlerinde aksamalara neden olabileceği gibi, nakit akışında ve buna bağlı olarak finansal durumunda bozulmalara yol açabilir.

Kredi Riski

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

30.06.2026 dönemi itibarıyla ilişkili taraflardan 4.369.220 TL (31.12.2025: 563.174 TL, 31.12.2024: 49.906.846 TL, 31.12.2023: 18.310.536 TL) ve ilişkili olmayan taraflardan 52.469.389 TL (31.12.2025: 42.707.127 TL, 31.12.2024: 35.512.189 TL, 31.12.2023: 25.867.954 TL) ticari alacağı, ilişkili taraflardan 89.944.093 TL (31.12.2025: 95.649.267 TL, 31.12.2024: 51.984.054 TL, 31.12.2023: 51.984.054 TL) ve ilişkili olmayan taraflardan 2.352.469 TL (31.12.2025: 2.066.218 TL, 31.12.2024: 4.478.786 TL, 31.12.2023: 4.478.786 TL) diğer alacağı, bankalarda 42.003.419 TL (31.12.2025: 25.359.607 TL, 31.12.2024: 154.433.503 TL, 31.12.2023: 50.006.683 TL) mevduatı bulunmaktadır.

Şirket'in doğrudan kendisinin kullandığı herhangi bir banka kredisi bulunmamakla birlikte bağlı ortaklıklarının banka kredilerinin finansal tablo dönemleri itibarıyla dağılımı aşağıda gösterilmektedir. Söz konusu banka kredileri, bağlı ortaklıklann sahip oldukları elektrik enerji santrallerinin finansmanına yönelik olarak kullanılan kredilerden oluşmaktadır.

Finansal Borçlanmalar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Banka Kredileri	-	-	-	25.000.000
Uzun Vadeli Kredilerin Kısa Vadeli Taksitleri	223.337.350	321.393.718	334.848.163	594.720.574
Uzun Vadeli Krediler	1.059.427.327	932.736.178	985.200.476	943.132.044
Toplam	**1.282.764.677**	**1.254.129.896**	**1.320.048.639**	**1.562.852.619**

Banka kredilerin para birimi cinsi bazında etkin faiz oranları ise dönemler itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Finansal Borçlar (TL)	**31.12.2023**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**31.12.2024**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**31.12.2025**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**30.06.2026**	**Etkin Faiz Oranı (%)**
USD Krediler	206.314.076	6,38% 8,99%	302.195.206	6,39% 9,57%	309.848.163	6,45% - 11,12%	328.809.340	0,000003%
EURO Krediler	17.023.274	2,81% - 5,40%	19.198.512	2,81% - 5,40%	-	-	265.911.234	6,44% - 11,12%
TL Krediler	-	-	-	-	25.000.000	0,000003%	25.000.000	0,000003%
Toplam	**223.337.350**		**321.393.718**		**334.848.163**		**619.720.574**	

Uzun Vadeli Finansal Borçlar (TL)	**31.12.2023**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**31.12.2024**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**31.12.2025**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**30.06.2026**	**Etkin Faiz Oranı (%)**
USD Krediler	1.025.380.780	6,38% - 8,99%	932.736.178	6,39% 9,57%	985.200.476	6,45% - 11,12%	943.132.044	6,44% - 11,12%
EURO Krediler	34.046.547	2,81% - 5,40%	-	-	-	-	-	-
Toplam	**1.059.427.327**		**932.736.178**		**985.200.476**		**943.132.044**	

Şirket'in kredilerinin vadesel dökümü aşağıdaki gösterilmektedir.

Vade	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
0 - 3 ay	67.963.399	112.657.911	127.078.142	171.771.250
4 - 6 ay	64.021.350	91.012.927	44.420.504	276.365.751
7 - 9 ay	81.874.345	107.525.098	154.123.989	125.513.241
10 - 12 ay	9.478.256	10.197.782	9.225.528	46.070.332
13 - 24 ay	228.791.676	265.921.926	271.987.447	288.265.689
25 - 36 ay	186.769.728	175.672.836	237.104.206	233.157.896
37 - 60 ay	266.117.791	491.141.416	476.108.824	364.274.923
61 ay ve üzeri	377.748.132	-	-	57.433.536
Toplam	**1.282.764.677**	**1.254.129.896**	**1.320.048.639**	**1.562.852.619**

Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin detayı finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
Kısa Vadeli Finansal Kiralamalar	236.530.712	292.167.308	387.479.917	338.672.130
Uzun Vadeli Finansal Kiralamalar	286.840.608	405.922.746	489.050.009	354.727.695
Toplam	**523.371.320**	**698.090.054**	**876.529.926**	**693.399.825**

Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin para birimi cinsi bazında etkin faiz oranları ise dönemler itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Kiralamalar (TL)	31.12.2023	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2024	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2025	Etkin Faiz Oranı (%)	30.06.2026	Etkin Faiz Oranı (%)
TL Krediler	-	-	207.127	6,13% - 9,57%	1.036.022	30,89%	12.895.165	32,11%
USD Krediler	67.598.980	7,36% - 8,40%	40.069.874	6,13% - 9,57%	48.417.022	8,64%	31.130.417	9,88%
EURO Krediler	168.931.732	5,73% - 8,89%	251.890.307	6,13% - 9,57%	338.026.873	6,76% - 24,53%	294.646.548	6,00% - 30,75%
Toplam	**236.530.712**		**292.167.308**		**387.479.917**		**338.672.130**	

Uzun Vadeli Kiralamalar (TL)	31.12.2023	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2024	Etkin Faiz	31.12.2025	Etkin Faiz Oranı (%)	30.06.2026	Etkin Faiz Oranı (%)
TL Krediler	-	-	5.547.905	6,13% - 9,57%	38.043.382	30,89%	51.227.305	32,11%
USD Krediler	84.216.813	7,36% - 8,40%	40.101.308	6,13% - 9,57%	3.872.622	8,64%	-	9,88%
EURO Krediler	202.623.795	5,73% - 8,89%	360.273.533	6,13% - 9,57%	447.134.005	6,76% - 24,53%	303.500.391	6,00% - 30,75%
Toplam	**286.840.608**		**405.922.746**		**489.050.009**		**354.727.696**	

Vade	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
0 - 3 ay	60.678.628	80.730.516	112.607.377	96.638.200

4 - 6 ay	59.639.743	73.649.025	109.694.978	89.974.385
7 - 9 ay	58.612.051	72.318.328	85.313.784	78.967.585
10 - 12 ay	57.600.292	71.017.307	79.863.778	73.091.961
13 - 24 ay	185.087.737	234.608.263	263.846.103	222.709.316
25 - 36 ay	83.492.560	146.557.302	120.263.042	61.201.710
37 - 60 ay	18.260.311	19.209.312	104.940.864	70.816.670
61 ay ve üzeri	-	-	-	-
Toplam	**523.371.321**	**698.090.053**	**876.529.926**	**693.399.826**

5.4.2. Likidite Riski

Likidite riski, Şirket'in net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet verebilir, Şirket'in kredibilitesinin bozulması halinde ihtiyaç halinde fonları sağlayamaması ve kaynak maliyetinin artması durumunda Şirket zararla karşılaşabilir.

Şirket'in likidite riski dönemler itibariyle aşağıda gösterilmektedir.

Net İşletme Sermayesi (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Dönen Varlıklar	246.502.860	175.923.957	201.834.772	201.834.772
Kısa Vadeli Yükümlülükler	987.738.447	492.692.921	245.559.334	245.559.334
Dönen Varlıklar/Kısa Vadeli Yükümlülükler	0,25	0,36	0,82	0,82

Şirket'in türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin defter değeri toplamı 30.06.2026 dönemi itibarıyla 2.930.957.141 TL olup, bu tutarın sözleşme uyarınca nakit çıkışlarının toplamı 3.323.101.294 TL'dir. Söz konusu nakit çıkışlarının 514.612.796 TL'si 6 aydan kısa vadeli, 545.909.026 TL'si 7–12 ay arası vadeli, 757.851.049 TL'si 1–2 yıl vadeli, 1.504.728.425 TL'si ise 2 yıldan uzun vadelidir. Bu tutarın 1.282.764.677 TL'si banka kredilerinden, 523.371.321 TL'si finansal kiralama borçlarından, 707.463.863 TL'si ticari borçlardan ve 417.357.280 TL'si ise diğer borçlardan oluşmaktadır.

Finansal Yükümlülükler (30.06.2026)	**Defter Değeri**	**Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışlarının Toplamı**	**6 Aydan Kısa**	**7-12 Ay**	**1-2 Yıl**	**2 Yıldan Uzun**
Banka Kredileri	1.562.852.618	1.856.009.550	450.781.445	183.284.131	329.240.182	892.703.793
Finansal Kiralama	693.399.825	688.362.224	183.295.065	154.869.234	210.895.208	139.302.717
Ticari Borçlar	66.927.264	94.707.428	37.882.971	56.824.457	-	-
Diğer Borçlar	1.206.326.937	3.819.515.917	1.151.268.718	1.726.903.077	376.537.649	564.806.473
Toplam	**3.529.506.644**	**6.458.595.119**	**1.823.228.199**	**2.121.880.899**	**916.673.039**	**1.596.812.983**

Finansal Yükümlülükler (31.12.2025)	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışlarının Toplamı	6 Aydan Kısa	7-12 Ay	1-2 Yıl	2 Yıldan Uzun
Banka Kredileri	1.320.048.639	1.640.531.285	175.184.626	172.127.194	603.503.004	689.716.461
Finansal Kiralama	876.529.926	877.784.366	225.655.736	173.109.911	373.918.078	105.100.642
Ticari Borçlar	138.956.317	235.027.229	94.010.891	141.016.337	-	-
Diğer Borçlar	816.909.684	1.165.598.244	119.569.015	179.353.523	346.670.282	520.005.424
Toplam	**3.152.444.566**	**3.918.941.124**	**614.420.268**	**665.606.965**	**1.324.091.364**	**1.314.822.527**

Finansal Yükümlülükler (31.12.2024)	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışlarının Toplamı	6 Aydan Kısa	7-12 Ay	1-2 Yıl	2 Yıldan Uzun
Banka Kredileri	932.736.178	1.188.562.768	121.927.436	151.853.740	234.451.090	680.330.502
Finansal Kiralama	698.090.054	411.619.852	120.583.992	118.744.763	156.954.691	15.336.406
Ticari Borçlar	144.660.779	92.308.297	39.692.575	52.615.722	-	-
Diğer Borçlar	75.979.801	1.027.771.372	196.762.510	260.824.638	288.233.785	281.950.439
Toplam	**1.851.466.812**	**2.720.262.289**	**478.966.513**	**584.038.863**	**679.639.566**	**977.617.347**

Finansal Yükümlülükler (31.12.2023)	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışlarının Toplamı	6 Aydan Kısa	7-12 Ay	1-2 Yıl	2 Yıldan Uzun
Banka Kredileri	1.282.764.677	1.626.929.014	167.247.262	125.251.899	295.298.878	1.039.130.976
Finansal Kiralama	523.371.321	571.351.137	122.255.341	122.255.341	203.989.183	122.851.273
Ticari Borçlar	707.463.863	707.463.863	45.724.411	60.611.408	258.485.106	342.642.938
Diğer Borçlar	417.357.280	417.357.280	179.385.782	237.790.378	77.882	103.238
Toplam	**2.930.957.141**	**3.323.101.294**	**514.612.796**	**545.909.026**	**757.851.049**	**1.504.728.425**

Şirket'in doğrudan kendisinin kullandığı herhangi bir banka kredisi bulunmamakla birlikte bağlı ortaklıklarının banka kredilerinin finansal tablo dönemleri itibarıyla dağılımı aşağıda gösterilmektedir. Söz konusu banka kredileri, bağlı ortaklıkların sahip oldukları elektrik enerji santrallerinin finansmanına yönelik olarak kullanılan kredilerden oluşmaktadır. Grup'un finansal borçlanmaları 31.12.2023 tarihi itibarıyla 1,3 milyar TL iken, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2023 yıl sonuna göre %2,2 azalışla 1,25 milyar TL'ye gerilemiştir. Söz konusu gerilemede, uzun vadeli krediler kalemindeki düşüş etkili olmuştur. 31.12.2025 tarihi itibarıyla finansal borçlanmalar 2024 yıl sonuna göre %5,3 artışla 1,32 milyar TL'ye yükselmiş olup, artışta uzun vadeli kredilerin etkisi bulunmaktadır. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise finansal borçlanmalar 2025 yıl sonuna göre %18,4 artışla 1,56 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu artışta, uzun vadeli kredilerin kısa vadelitaksitlerindeki yükseliş ile 25,0 milyon TL tutarında banka kredisi kullanımı etkili olmuştur.

Finansal Borçlanmalar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
Banka Kredileri	-	-	-	25.000.000
Uzun Vadeli Kredilerin Kısa Vadeli Taksitleri	223.337.350	321.393.718	334.848.163	594.720.574
Uzun Vadeli Krediler	1.059.427.327	932.736.178	985.200.476	943.132.044
Toplam	**1.282.764.677**	**1.254.129.896**	**1.320.048.639**	**1.562.852.619**

Banka kredilerin para birimi cinsi bazında etkin faiz oranları ise dönemler itibarıyla aşağıdaki tabloda verilmektedir.

Kısa Vadeli Finansal Borçlar (TL)	31.12.2023	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2024	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2025	Etkin Faiz Oranı (%)	30.06.2026	Etkin Faiz Oranı (%)
USD Krediler	206.314.076	6,38% 8,99%	302.195.206	6,39% 9,57%	309.848.163	6,45% - 11,12%	328.809.340	0,000003%
EURO Krediler	17.023.274	2,81% - 5,40%	19.198.512	2,81% - 5,40%	-	-	265.911.234	6,44% - 11,12%
TL Krediler	-	-	-	-	25.000.000	0,000003%	25.000.000	0,000003%
Toplam	**223.337.350**		**321.393.718**		**334.848.163**		**619.720.574**	

Uzun Vadeli Finansal Borçlar (TL)	31.12.2023	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2024	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2025	Etkin Faiz Oranı (%)	30.06.2026	Etkin Faiz Oranı (%)
USD Krediler	1.025.380.780	6,38% - 8,99%	932.736.178	6,39% 9,57%	985.200.476	6,45% - 11,12%	943.132.044	6,44% - 11,12%
EURO Krediler	34.046.547	2,81% - 5,40%	-	-	-	-	-	-
Toplam	**1.059.427.327**		**932.736.178**		**985.200.476**		**943.132.044**	

Şirket'in kredilerinin vadesel dökümü aşağıdaki gösterilmektedir.

Vade	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
0 - 3 ay	67.963.399	112.657.911	127.078.142	171.771.250
4 - 6 ay	64.021.350	91.012.927	44.420.504	276.365.751
7 - 9 ay	81.874.345	107.525.098	154.123.989	125.513.241
10 - 12 ay	9.478.256	10.197.782	9.225.528	46.070.332
13 - 24 ay	228.791.676	265.921.926	271.987.447	288.265.689
25 - 36 ay	186.769.728	175.672.836	237.104.206	233.157.896
37 - 60 ay	266.117.791	491.141.416	476.108.824	364.274.923
61 ay ve üzeri	377.748.132	-	-	57.433.536
Toplam	**1.282.764.677**	**1.254.129.896**	**1.320.048.639**	**1.562.852.619**

Şirket'in doğrudan kendisinin taraf olduğu finansal kiralama işlemi bulunmamakla birlikte bağlı ortaklıklarının finansal kiralama işlemlerine ilişkin detayların finansal tablo dönemleri itibarıyla

dağılımı aşağıda gösterilmektedir. Söz konusu finansal kiralama işlemleri, bağlı ortaklıkların sahip oldukları elektrik enerji santrallerinin finansmanına yönelik olarak yapılan işlemlerden oluşmaktadır. Finansal kiralama işlemlerinin para birimi cinsi bazında etkin faiz oranları ise dönemler itibarıyla aşağıdaki gibidir: Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükleri 31.12.2023 tarihi itibarıyla 523,4 milyon TL iken, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2023 yıl sonuna göre %33,4 artışla 698,1 milyon TL'ye yükselmiştir. Söz konusu artışta hem kısa vadeli hem de uzun vadeli finansal kiralama yükümlülüklerindeki artış etkili olmuştur. 31.12.2025 tarihi itibarıyla kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler 2024 yıl sonuna göre %25,6 artışla 876,5 milyon TL'ye yükselmiş olup, artışta özellikle kısa vadeli finansal kiralamalar kalemi etkili olmuştur. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise söz konusu yükümlülükler 2025 yıl sonuna göre %20,9 azalışla 693,4 milyon TL'ye gerilemiştir. Bu gerilemede, dönem içerisinde gerçekleştirilen kira yükümlülüğü ödemelerine bağlı olarak hem kısa vadeli hem de uzun vadeli finansal kiralama borçlarında görülen azalış etkili olmuştur. Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin para birimi cinsi bazında etkin faiz oranları ise dönemler itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Kiralamalar (TL)	**31.12.2023**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**31.12.2024**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**31.12.2025**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**30.06.2026**	**Etkin Faiz Oranı (%)**
TL Krediler	-	-	207.127	6,13% - 9,57%	1.036.022	30,89%	12.895.165	32,11%
USD Krediler	67.598.980	7,36% - 8,40%	40.069.874	6,13% - 9,57%	48.417.022	8,64%	31.130.417	9,88%
EURO Krediler	168.931.732	5,73% - 8,89%	251.890.307	6,13% - 9,57%	338.026.873	6,76% - 24,53%	294.646.548	6,00% - 30,75%
Toplam	**236.530.712**		**292.167.308**		**387.479.917**		**338.672.130**	

Uzun Vadeli Kiralamalar (TL)	**31.12.2023**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**31.12.2024**	**Etkin Faiz**	**31.12.2025**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**30.06.2026**	**Etkin Faiz Oranı (%)**
TL Krediler	-	-	5.547.905	6,13% - 9,57%	38.043.382	30,89%	51.227.305	32,11%
USD Krediler	84.216.813	7,36% - 8,40%	40.101.308	6,13% - 9,57%	3.872.622	8,64%	-	9,88%
EURO Krediler	202.623.795	5,73% - 8,89%	360.273.533	6,13% - 9,57%	447.134.005	6,76% - 24,53%	303.500.391	6,00% - 30,75%
Toplam	**286.840.608**		**405.922.746**		**489.050.009**		**354.727.696**	

Vade	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
0 - 3 ay	60.678.628	80.730.516	112.607.377	96.638.200
4 - 6 ay	59.639.743	73.649.025	109.694.978	89.974.385
7 - 9 ay	58.612.051	72.318.328	85.313.784	78.967.585
10 - 12 ay	57.600.292	71.017.307	79.863.778	73.091.961
13 - 24 ay	185.087.737	234.608.263	263.846.103	222.709.316
25 - 36 ay	83.492.560	146.557.302	120.263.042	61.201.710
37 - 60 ay	18.260.311	19.209.312	104.940.864	70.816.670
61 ay ve üzeri	-	-	-	-
Toplam	**523.371.321**	**698.090.053**	**876.529.926**	**693.399.826**

5.4.3. Piyasa Riski

Piyasa riski, piyasa fiyatlarında meydana gelen değişimler nedeniyle bir finansal aracın gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında bir işletmeyi olumsuz etkileyebilecek dalgalanmalar olması riskidir. Şirket, piyasalarda yaşanacak döviz kuru ve faiz oranı dalgalanmaları nedeniyle finansal risklere maruz kalabilir.

5.4.3.1. Yabancı Para (Kur) Riski

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Şirket'in finansal tablo dönemleri itibariyle kur riski; döviz cinsinden konsolide varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle, kur riskine maruz kalmaktadır.

Şirket'in konsolide finansal tabloları için geçerli para birimi USD olduğu için, Euro para birimi cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Yabancı Para Pozisyonu	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Döviz Varlıkları	968.410.537	1.555.041.018	1.817.808.782	1.779.131.986
Döviz Yükümlülükleri	949.181.397	530.223.291	1.252.924.585	1.563.734.957
Net Döviz Pozisyonu	**19.229.140**	**1.024.817.727**	**564.884.197**	**215.397.029**
Kurlarda %10 Düşüş Olması Halinde Kara Etkisi	**1.922.914**	**102.481.773**	**56.488.420**	**21.539.703**

Şirket'in finansal tablo dönemleri itibarıyla net döviz açığı olması sebebiyle kurlarda yükseliş olması halinde finansal tablolara negatif etkisi olacaktır.

Bununla birlikte Şirket'in izahnamede yer alan finansal tablolarında fonksiyonel para birimi ABD Doları'dır. Şirket'in satışlarının tamamı ABD Doları cinsinden gerçekleşmekte olduğu ve Şirket'in finansman faaliyetlerini en çok etkileyen para biriminin ABD Doları olduğu dikkate alınarak Şirket'in faaliyetleri üzerinde ABD Doları'nın etkisinin önemli olması ve Şirket ile alakalı durumların altında yatan ekonomik özü yansıtması nedeniyle Şirket finansal tablolarında fonksiyonel para birimini ABD Doları olarak belirlemiştir. Şirket finansal tablolarının sunum para birimi ise Türk Lirası olup, TMS-21 kapsamında Amerikan Doları olarak hazırlanan finansal tablolar ilgili yöntemlerle TL'ye çevrilmiştir. Bu çerçevede ABD Doları/TL döviz kurundaki hareketlilikler Şirket'in konsolide finansal tablolarını doğrudan olarak etkileyecektir. Aynı zamanda Şirket'in bağlı ortaklıklarının döviz cinsinden finansal yükümlülüklerinin olması sebebiyle döviz kurlarındaki değişim finansal borç tutarında da değişikliğe sebep olacaktır.

Bununla birlikte Şirket ve bağlı ortaklıklarının satış gelirlerine ilişkin olarak fatura düzenleme ve tahsilat işlemleri kapsamında sınırlı düzeyde de olsa kur riski söz konusu olabilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının satışını gerçekleştirdiği elektriğe ilişkin olarak, ilgili ayın her günü için ayrı ayrı hesaplama yapılmakta ve elektriğin teslim gününden bir gün önceki günün döviz alış kuru ile satış bedeli Türk Lirasına çevrilmektedir. 30 gün boyunca toplanan bu bedeller için ilgili ayı takip eden ay içinde Türk Lirası olarak elektrik dağıtım şirketlerine fatura düzenlenmektedir. Fatura bedelleri fatura düzenlenen aydan sonraki ayın 5'inci ile 7'nci günü arasında tahsil edilmektedir. Bu kapsamda, elektrik satış tarihi ile tahsilatı arasında ortalama olarak 60-65 günlük bir süre için Şirket

ve bağlı ortaklıklarının satış gelirlerinde sınırlı düzeyde de olsa bir kur riski söz konusu olabilmektedir.

Lisanslı tesislerde ikili anlaşmalar ile üretilen enerji, dengeleme gruplarına Türk Lirası olarak satılmakta ve 30 günlük enerji geliri takip eden ayın son haftası ödenmektedir. Dengeleme grubu firmasının ödeme yapamaması durumunda tahsilat riski söz konusu olabilir. Ayrıca, YEKDEM kapsamında olan lisanslı tesislerde dengeleme grubu firmalara yapılan satış ile 30 günlük YEKDEM farkı ödemesi EPİAŞ tarafından takip eden ayın son haftası ödenmektedir. Bu kapsamda, elektrik satış tarihi ile tahsilatı arasında ortalama olarak 45-50 günlük bir süre için Şirket'in satış gelirlerinde sınırlı düzeyde de olsa bir kur riski söz konusu olabilmektedir.

5.4.3.2. Faiz Oranı Riski

Piyasa faiz oranlarındaki değişmeler fiyatların değişmesi dolayısıyla finansal araçların değerlerinde dalgalanmalar oluşturabilir. Söz konusu dalgalanmalar, menkul kıymetlerdeki fiyat değişikliğinden veya bu menkul kıymeti çıkaran tarafa özgü veya tüm piyasayı etkileyen faktörlerden kaynaklanabilir. Şirket'in finansal yükümlülükleri kapsamında faizli borçlanmaları bulunmaktadır.

5.4.4. Hakim Ortak Riski

Şirket'in dolaylı hakim ortağı Orhun Kartal olup, hakim ortağın şahsıyla ilgili itibarı zedeleyici durumların oluşması halinde, bu durum Şirket'in yatırımcılarına ve ortaklarına olumsuz yönde yansıyabilir. Bu durum, Şirket karlılığını ve iş hacmini negatif olarak etkileyebilir. Bununla birlikte Şirket'in kurumsallaşma anlamında attığı adımlara ve Şirket'in hakim ortağının Şirkete olan bağlılığına karşılık, hakim ortağın sahip olduğu Şirket paylarını satması, dolayısıyla Şirket yönetiminden ve faaliyetlerinden çekilmesi halinde Şirket'in faaliyetlerinde aksama yaşanabilir, iş süreçleri olumsuz etkilenebilir, buna bağlı olarak Şirket'in satış ve karlılığı negatif etkilenebilir.

6. İHRAÇÇI HAKKINDA BİLGİLER

6.1. İhraççı hakkında genel bilgi;

6.1.1. İhraççı ticaret unvanı ve işletme adı:

Şirket'in ticaret unvanı Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olup, kullanılan işletme adı bulunmamaktadır.

6.1.2. İhraççının kayıtlı olduğu ticaret sicili ve sicil numarası:

Merkez Adresi	Levent Mah., Cömert Sk., Yapı Kredi Plaza Sitesi, B Blok, No:1b, İç Kapı No:21, Beşiktaş/İstanbul
Ticaret Sicil Müdürlüğü	İstanbul
Ticaret Sicil Numarası	327244-5

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

Şirket, H26 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. unvanıyla süresiz olarak kurulmuş ve İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 26.12.2014 tarihinde tescil edilmiş olup, kuruluş ve kuruluş esas sözleşmesi 02.01.2015 tarihli 8728 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde (TTSG) ilan edilmiştir. Şirket'in 15.09.2021 tarihli genel kurul kararı ile Şirket'in unvanı mevcut ve güncel ticaret unvanı olan Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değiştirilerek İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü

nezdinde 20.09.2021 tarihinde tescil edilmiş ve unvan değişikliği 20.09.2021 tarihli 10412 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir.

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

Hukuki Statü	Anonim Şirket
Tabi Olduğu Yasal Mevzuat	T.C. Kanunları
Kurulduğu Ülke	Türkiye
İletişim Adresi	Levent Mah. Cömert Sk. Yapı Kredi Plaza Sitesi B Blok No: 1B İç Kapı No: 21 Beşiktaş / İSTANBUL
Telefon ve Faks Numaraları	Telefon: 0 212 269 08 22 Faks: 0 212 269 08 88
İnternet Adresi	www.hunyenilenebilirenerji.com
KEP (Kayıtlı Elektronik Posta) Adresi	h26solar@hs01.kep.tr

6.1.5. Depo sertifikasını ihraç eden hakkındaki bilgiler:
Yoktur.

6.2. Yatırımlar:

6.2.1. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle ihraççının önemli yatırımları ve bu yatırımların finansman şekilleri hakkında bilgi:
Şirket'in konsolide finansal tablolarının en önemli unsurunu, bağlı ortaklıkları ve bu bağlı ortaklıkların bünyesinde işletilen güneş enerjisi santralleri, biyokütle enerji santrali ve hidroelektrik enerji santralleri oluşturmaktadır. İşbu bağlı ortaklıkların satın alımlarının tamamı özkaynaklarla finanse edilmiş olup, özet bilgiler aşağıda yer almaktadır.

Şirket Unvanı	Santralin Bulunduğu Mevkii	Kurulu Güç (kWp)	Devir Alan	Tutar	Para Birimi	Tarih	Ödeme Tutarı
Aks İşletme Yönetimi ve Danışmanlık A.Ş.	**Konya, Erzurum**	**20.681,76**	**HUNER**	**10.703.440,48**	**USD**	**22.09.2021**	**10.703.440,69**
Kayen Beta Enerji (*)	Erzurum	12.100,00	AKS	193.560,48	USD	22.09.2021	193.560,48
Alihan Enerji.	Konya	1.072,72	AKS	110.000,00	TL	18.09.2014	110.000,00
Als Enerji	Konya	2.681,8	AKS	25.000,00	TL	18.09.2014	25.000,00
Gün Işığı Enerji	Konya	3.754,52	AKS	120.000,00	TL	18.09.2014	120.000,00
Zeynep Elif Enerji	Konya	1.072,72	AKS	25.000,00	TL	18.09.2014	25.000,00
H12 Solar	**Manisa**	**6.652,2**	**HUNER**	**9.000.000,00**	**USD**	**22.09.2021**	**9.000.000,00**

Enerji							
H22 Solar Enerji (%98,9)	**Manisa, Erzurum**	**23.654,48**	**HUNER**	**16.357.150,14**	**USD**	**22.09.2021**	**16.357.150,14**
H22 Solar Enerji (%0,1)				**16.254,04**	**USD**	**30.09.2021**	**16.254,04**
Yaprak Enerji	Manisa	9.654,48	H22 Solar Enerji	35.000.000,00	TL	20.05.2020	35.000.000,00
Kayen Heta ENERJİ(*)	Erzurum	14.000,00	H22 Solar Enerji	120.604,16	USD	22.09.2021	120.604,16
H29 Solar Enerji (**)	**Manisa**	**10.500,00**	**HUNER**	**17.858.714,00**	**USD**	**22.09.2021**	**17.858.714,00**
H31 Solar Enerji	**Manisa, Kahramanmaraş, Sivas**	**8.446,80**	**HUNER**	**7.493.197,00**	**USD**	**22.09.2021**	**7.493.197,12**
Koçbey Enerji	Kahramanmaraş, Sivas	7.306,32	H31 Solar Enerji	2.524.500,00	TL	12.09.2019	2.524.500,00
Koçbey Enerji				2.425.500,00	TL	12.09.2019	2.425.500,00
H28 Solar Enerji	Manisa	1.140,48	H31 Solar Enerji	3.150.000,00	TL	20.08.2019	3.150.000,00
Aton Endüstri Enerji	**Yozgat, Nevşehir**	**16.379,46**	**HUNER**	**6.300.000,00**	**TL**	**03.09.2019**	**6.300.000,00**
NRL Enerji	**İzmir**	**8.743,68**	**HUNER**	**11.325.019,00**	**USD**	**22.09.2021**	**11.325.019,38**
Tire Yenilenebilir Enerji (Eski Unvanı: Bahaettin Titiz Enerji)	İzmir	8.743,68	NRL Enerji	4.737.811,00	TL	20.08.2019	4.737.811,00
DGN Enerji (%72,7)	**Mersin**	**8.118,54**	**HUNER**	**4.121.568,00**	**USD**	**29.06.2022**	**4.121.568,00**
DGN Enerji (%27,3)				**1.547.704,00**	**USD**	**24.02.2023**	**1.547.704,00**

(*) Bağlı ortaklıklardan Kayen Beta 12.100,00 kWp, Kayen Heta ise 14.100,00 kWp kurulu güce sahip oldukları hidroelektrik santralleri aracılığıyla suyun potansiyel enerjisinden elektrik üretimi gerçekleştirmekte ve üretilen bu elektrik ilgili enerji piyasası düzenlemeleri çerçevesinde dağıtım kuruluşlarına satılmaktadır.

(**) Bağlı ortaklıklardan H29 Solar Enerji sahip olduğu biyokütle enerji santrali ile hayvansal ve organik atıkların yakılması suretiyle elektrik üretimi gerçekleştirmekte ve üretilen bu elektrik, ilgili enerji piyasası düzenlemeleri çerçevesinde iletim ve dağıtım kuruluşlarına satılmaktadır. H29 Solar Enerji'nin Manisa ili, Salihli ilçesinde kurulu gücü 10.500,00 kWp olan biyokütle enerji santrali aracılığıyla elektrik üretimi ve satışı faaliyetleri gerçekleştirilmektedir.

Ayrıca işbu bağlı ortaklıklar dışında İtalya'da 10.000 EUR sermaye ile 23.08.2022 tarihinde AQUILA S.R.L. kurulmuştur.

Yine ihraççının %80 kurucu ortaklığı ile 21.06.2023 tarihinde Storemate Teknoloji Sanayi ve Ticaret A.Ş. kurulmuş olup, bu Şirket'in toplam 500.000,00 TL sermayesinin 400.000,00 TL'si ihraççıya aittir.

Bu hususlar dışında daha önce Kamu Aydınlatma Platformu'nda da açıklandığı üzere;

- Şirketimizin bağlı ortaklığı olan Eka Elektirik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. (devir olan) yine %100 bağlı ortaklığımız olan DGN Solar Enerji Girişim A.Ş. (devir alan) bünyesinde kolaylaştırılmış usulde birleştirilmiştir. İş bu birleşme işlemi İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.
- Şirketimizin sahip olduğu lisanslı elektrik üretim santrallerinden Salihli'deki Biyokütle elektrik santrali tesisinin birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi amacıyla kurulu gücün %15'ine tekabül eden 1.5 MW kapasiteli yardımcı kaynak GES yatırımımızın 19.01.2023 tarihinde kabulü yapılmış ve devreye alınmıştır. 30.03.2023 tarihinde de Kabul edilen kapasitemize ek olarak 8,49 MW yardımcı kaynak GES tesisi için EPDK'ya başvuru yapılmıştır.
- Şirketimizin %100 bağlı ortaklığı olan DGN Solar Enerji Girişim A.Ş.'nin sahip olduğu güneş enerjisi santrallerini işleten Makasçı Enerji Üretim A.Ş. paylarının tamamının 1.547.704 $ bedel karşılığında ilişkili tarafımız olan Kartal Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'ye satılmasına karar verilmiştir. Bu işlemler neticesinde, Şirketimiz bağlı ortaklığı DGN Solar Enerji Girişim A.Ş., EKA ELEKTRİK ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.'nin tamamını kontrol eder duruma gelmiştir.
- Şirketimizin bağlı ortaklığına ait Bağbaşı Hidroelektrik Santrali için 9.99 MW kapasiteli yardımcı kaynak GES tesisi kurulum izni başvurusu EPDK'ya yapılmıştı. Başvurumuz sonucunda 3,74 MW kapasiteli yardımcı kaynak GES yatırımımız kabul edilmiş olup, kalan 6,25 MW için 23.03.2023 tarihinde EPDK'ya başvuru yapılmıştır.
- Şirketimizin bağlı ortaklığına ait Büyükbahçe Hidroelektrik Santrali için 9.99 MW kapasiteli yardımcı kaynak GES tesisi kurulum izni başvurusu EPDK'ya yapılmıştı. Başvurumuz sonucunda 3,219 MW kapasiteli yardımcı kaynak GES yatırımımız kabul edilmiş olup, kalan 6,78 MW için 27.03.2023 tarihinde EPDK'ya başvuru yapılmıştır.

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

Yoktur.

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

Şirket'in 10.11.2026 tarih ve 2026/26 sayılı yönetim kurulu kararı ile, işbu sermaye artırımı kapsamında ihraç edilecek 1.000.000.000 TL nominal değerli pay karşılığı elde edilecek kaynaktan sermaye artırımı maliyetleri düşüldükten sonra kalan kısmının;

- %40'nın yurt içi ve yurt dışı yenilenebilir enerji sektöründe geliştirme yatırımları kapsamında;

GES yatırımları yapılarak, üretim kapasitesinin artırılmasında kullanılmasına,
- %45'inin Şirket'in bağlı ortaklıklarına borç verilmesi ve bağlı ortaklıklarına ait kredilerinin anapara ve faiz ödemelerinde kullanılmasına,
- %15'inin Şirket'in bağlı ortaklıklarının işletme sermayesi ihtiyacının fonlanmasında kullanılmasına,
- İhtiyaç duyulması halinde yukarıda ifade edilen fon kullanım kalemleri arasında %10 geçiş yapılabilmesine karar verilmiştir.

- **Yenilenebilir Enerji Üretim ve Geliştirme Yatırımları**

Şirket'in büyüme stratejisi, başta YEKDEM kapsamındaki güneş enerjisi, biyokütle ve hidroelektirik santralleri olmak üzere, Şirket'in verimlilik kriterlerini karşılayan, tamamı yenilenebilir ve çevreci enerji kaynaklarına dayalı olarak mevcut kurulu güç kapasitesinin geliştirilmesi olup, Şirket yurt dışında yeni güneş enerjisi santrali yatırımları ile birlikte yurt içinde mevcut biyokütle enerji tesisi ve hidroelektrik enerji tesislerine hibrit GES yatırımları yapmayı planlamaktadır. Hibrit güneş enerji santrali yatırımları ile tüm tesislerdeki verimliliğin ve aynı zamanda enerji üretiminin artmasını sağlanması planlanmaktadır. Biyokütle enerji tesisinde 15'er günden senede 30 gün yıllık kazan bakımı yapılması gerekmekte olup, bu süre zarfında hibrit güneş enerjisi santralini tam kapasite çalıştırmak hedeflenmektedir. Bununla beraber biyokütle enerji tesisi ile ilgili olarak da Şirket'in iç ihtiyaçları kapsamında, planlanan hibrit güneş enerjisi santralinin kullanılması planlanmakta olup, bu çerçevede iç ihtiyaçlar için biyokütle tesisi kullanılmayacaktır. Kurulması planlanan hibrit güneş enerjisi santralleri ile tüm yıl özellikle yazın, güneş ışınlarının yoğun olduğu dönemlerde, kazanı daha düşük kapasitelerde çalıştırma ve iç ihtiyaç tüketimlerini sıfırlama, hibrit güneş enerjisi üretimi ile birlikte tam kapasite güçte çalışma imkanı olacaktır. Biyokütle tesisine yapılacak hibrit güneş enerjisi santrali yatırımının bir diğer artısı, lojistik maliyetler ile ilgilidir.

Üretim kapasitesini daha düşük seviyede tutmak, daha düşük seviyede biyo yakıt tüketimi anlamına gelecektir. Biyo yakıt fiyatları/maliyetleri genelde sabit olmakla birlikte, tedarik noktasına göre lojistik maliyetleri çeşitlilik göstermekte ve biyo yakıt fiyatından çok daha maliyetli olmaktadır. Hibrit yatırımının sağlayacağı hammadde tüketimindeki tasarruf, öncelikle uzak noktalardan biyo yakıt teminini azaltarak yapılacaktır. Bunun neticesinde lojistik maliyetlerinde önemli ölçüde bir tasarruf sağlanması planlanmaktadır.

Benzer durum hidroelektrik enerji santralleri için de geçerlidir. Söz konusu santraller, en yüksek üretimi dağlardaki karların erimeye başladığı Nisan ve Mayıs aylarında yapmakta olup, bunun dışındaki üretim seviyesi yağışların yoğunluğuna bağlıdır. Şirket'in iki adet hidroelektrik enerji tesisi de rezervuar havuzuna sahip olup, yağışların düşük olduğu yaz dönemlerinde rezervuar havuzunda biriken su ile geceleri üretim yaparken, gündüz güneş ışınımından maksimum ölçüde yararlanarak güneş enerjisinden elektrik üretimi yapma imkanı olacaktır. Bu şekilde enerji üretim verimliliği ve miktarının üst seviyeye çıkarılması planlanmaktadır.

Bunun dışında yurt dışı ve yurt içinde yenilenebilir enerji ve güneş enerjisi santrali yatırımları (çalışır/operasyonel vaziyette santral alımları) ile de ilgilenilmeye devam edilmektedir.

Tüm bunlara ek olarak Şirket'in bağlı ortaklıklarına ait enerji tesislerinin, yenileme ve modernizasyonu için de yatırımlar planlanmaktadır.

Bu çerçevede, Şirket'in bağlı ortaklıklarının finansal borçlarının kapatılması akabinde elde edilen fonun 53'ü Şirket bünyesinde kalarak yurt dışı ve yurt içi yenilenebilir enerji sektöründe geliştirme yatırımları yapılarak üretim kapasitesinin artırılmasında kullanılması planlanmaktadır.

- **İşletme Sermayesi İhtiyacı**

Şirket'in SPK düzenlemelerine göre hazırlanmış olan 31.12.2023, 31.12.2024 ve 31.12.2025 tarihli konsolide finansal tabloları ile 30.06.2026 tarihli konsolide finansal tablolarında işletme sermayesi açığı bulunmakta olup, sermaye artırımından elde edilecek gelirin;

- %40'nın yurt içi ve yurt dışı yenilenebilir enerji sektöründe geliştirme yatırımları kapsamında; GES yatırımları yapılarak, üretim kapasitesinin artırılmasında kullanılmasına,
- %45'inin Şirket'in bağlı ortaklıklarına borç verilmesi ve bağlı ortaklıklarına ait kredilerinin anapara ve faiz ödemelerinde kullanılmasına,
- %15'inin Şirket'in bağlı ortaklıklarının işletme sermayesi ihtiyacının fonlanmasında kullanılmasına,
- İhtiyaç duyulması halinde yukarıda ifade edilen fon kullanım kalemleri arasında %10 geçiş yapılabilmesine, karar verilmiştir.

Şirket, halka arzdan elde edilecek net gelirle yukarıda izah edilen şekilde kullanmaya ihtiyacı olmadığı ve/veya kullanamadığı ölçüde, Şirket menfaatlerini gözeterek fon kullanım alanları arasında geçiş yapabilecektir. Özellikle belirtmek gerekirse; Şirket ve bağlı ortaklıklarının planlanan yatırımları için gerekmesi halinde işletme sermayesi ihtiyacı için ayrılan fondan yatırımların finansmanı kısmına geçiş yapılabilecek olup, tam tersi durumun oluşması halinde, kredi koşullarının iyileşmesi gibi sebeplerle yatırımların özkaynaklar ve/veya banka kredisi yoluyla finanse edilmesi durumlarında ise yatırımların finansmanı için ayrılan kısımdan işletme sermayesinin finansmanı kısmına geçiş yapılabilecektir. Bahse konu fon kullanım alanları arasındaki geçiş oranları %10'u geçmeyecektir.

Şirket'in konsolide finansal tablolarında görülen işletme sermayesi ihtiyacı bağlı ortaklıkları çerçevesinde gerçekleşmiş olup, fonun kullanım yerlerine ilişkin raporda işletme sermayesi ihtiyacı kapsamında ayrılan kaynaklar, ihtiyaç duyulduğu ölçüde ilgili bağlı ortaklıklara borç verme yoluyla aktarılacak olup, söz konusu bağlı ortaklıklar, kendilerine aktarılacak kaynakları, üretim ve satış faaliyetlerinin 2027 yılında artma beklentisi doğrultusunda elde edeceği nakit akımı ile Şirkete geri ödenecektir.

7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER

7.1. Ana faaliyet alanları:

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

Şirket'in faaliyet konusu, Esas Sözleşmesi'nin "'Amaç ve Konu" başlıklı 3. maddesinde yer aldığı üzere temel olarak, Güneş (GES), Biyokütle (BES), Su (HES) ve elektrik enerjisi üretimi başta olmak üzere yurt içi ve yurt dışında elektrik üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, mevcut veya kurulacak tesis, kişi, işletmelere ortak olunması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı olarak tanımlanmış olup, Şirket'in mevcut durum itibarıyla faaliyet alanı, bağlı ortaklıkları aracılığıyla elektrik enerjisi üretimi ve satışıdır.

Şirket'in bağlı ortaklıkları ve sahip oldukları santrallere ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir.

Bağlı Ortaklık	Santralin Niteliği	Santralin Bulunduğu Mevkii	Kurulu Güç (kWp)
AKS İşletme Yönetimi			**20.681,76**
Alihan Enerji	Güneş Enerjisi Santrali	Konya	1.072,72
Zeynep Elif Enerji	Güneş Enerjisi Santrali	Konya	1.072,72
Als Enerji	Güneş Enerjisi Santrali	Konya	2.681,8
Gün Işığı Enerji	Güneş Enerjisi Santrali	Konya	3.754,52
Kayen Beta	Hidroelektrik Enerji Santrali	Erzurum	12.100,00
NRL Enerji			**8.743,68**
Tire Yenilenebilir Enerji	Güneş Enerjisi Santrali	İzmir	8.743,68
Aton Endüstri	**Güneş Enerjisi Santrali**	**Nevşehir, Yozgat**	**16.379,46**
H22 Solar Enerji			**23.654,48**
Yaprak Enerji	Güneş Enerjisi Santrali	Manisa	9.654,48
Kayen Heta	Hidroelektrik Enerji Santrali	Erzurum	14.000,00
H12 Solar Enerji	**Güneş Enerjisi Santrali**	**Manisa**	**6.652,20**
H29 Solar Enerji	**Biyokütle Enerji Santrali**	**Manisa**	**10.500,00**
H31 Solar Enerji			**8.446,80**
Koçbey Enerji	Güneş Enerjisi Santrali	Kahramanmaraş, Sivas	7.306,32
H28 Solar Enerji	Güneş Enerjisi Santrali	Manisa	1.140,48
DGN Enerji	**Güneş Enerjisi Santrali**	**Mersin**	**8.118,54**
AQUILA S.R.L.	-	-	-
Storemate (*)	-	-	-

(*) Şirket'in bağlı ortaklığı Storemate kısa bir süre içerisinde çok sayıda TÜBİTAK destekli, ticarileşmiş ARGE projesini başarıyla tamamlamış uzman bir ekibi bünyesine katan ve İMES Dudullu OSB'de AR-GE Test ve Montaj Tesisi hazırlıklarını tamamlayan Firma, Özgün Derin Öğrenme Tabanlı Batarya Yönetim Devreleri İçeren MW Ölçeğinde 1500 VDC Uluslararası OG Şebeke Kodlarına Uyumlu Modüler "Batarya Enerji Depolama Sistemleri" nin Geliştirilmesi üzerine ürün geliştirme çalışmalarına devam etmektedir. Ayrıca 19 Kasım 2022 tarihli yönetmelik değişiklikleri kapsamında 2023 yılında toplam 1.200MW Depolamalı GES lisans başvurusu yapılmış olup, İtalya,

Romanya ve Yunanistan başta olmak üzere Avrupa Ülkelerinde yeni GES ve Elektrik Depolama projeleri geliştirilmeye devam etmektedir.

Hun Yenilenebilir Enerji, bağlı ortaklıkları aracılığıyla enerji sektöründe faaliyet göstermektedir. Bu bağlı ortaklıklar, kendileri adına kurulmuş olan yenilenebilir elektrik enerjisi üretim tesisleri üzerinden elektrik enerjisi üretimi yapmaktadır. Bu bağlamda Şirket'in faaliyetleri, aşağıda açıklanmıştır.

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Üretimi

Özellikle güneş enerjisinin zamanla çoğu geleneksel enerji kaynağının yerini alabileceği öngörüsüyle, Hun Yenilenebilir Enerji tarafından güneş enerjisi, biyokütle enerjisi ve hidroelektrik enerjisi santrallerine yatırım yapılmaktadır. Şirket, bağlı ortaklıkları aracılığıyla 2015 yılından bu yana sahibi olduğu güneş, biyokütle ve hidroelektrik enerji santralleri aracılığıyla elektrik üretimi yapmaktadır. Şirket Nevşehir, Yozgat, Manisa, İzmir, Kahramanmaraş, Sivas, Konya, Mersin ve Erzurum bölgesinde olmak üzere, 66.620 kWp kurulu güce sahip güneş enerjisi santralleri, 26.100,00 kWp kurulu güce sahip hidroelektrik enerji santralleri, 10.500,00 kWp kurulu güce sahip biyokütle enerji santrali olmak üzere toplam 103.220,00 kWp kurulu güce sahip enerji santralleri ile elektrik üretimi ve satışı yapmaktadır.

Güneş enerjisi santrallerin kurulumuna 2014 yılından itibaren başlamış olup, 2015 yılından itibaren geçici kabulleri gerçekleştirilmek üzere santraller üretime başlamıştır. Şirket merkezi, Levent Mahallesi Cömert Sokak Yapı Kredi Plaza Sitesi B Blok No:1b İç Kapı No: 21 K:8 Beşiktaş/İSTANBUL adresinde bulunmakta olup, elektrik üretim santralleri ise Nevşehir, Yozgat, Manisa, İzmir, Kahramanmaraş, Sivas, Konya, Mersin ve Erzurum'da bulunmaktadır.

Şirket'in bünyesinde bulunan tüın enerji santralleri tamamı uzaktan izlemeye imkan veren SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition-Merkezi Denetleme Kontrol ve Veri Toplama) sistemlerine sahip olup, elektrik üretimi ve üretilen elektriğin iletim ve dağıtım kuruluşlarına aktarılması işlemi tek bir merkezden ve uzaktan izleme sistemi ile takip edilmektedir. Hun Enerji'de çalışan personel sayısı 10'dur. Şirket'in sahip olduğu biyokütle tesisinde (H29 Solar Enerji) 66 personel, Kayen Beta'da 6, Kayen Heta'da 8 ve Storemate'de ise 3 olmak üzere; Şirket'in toplam personel sayısı 93'tür.

Şirket, bağlı ortaklıkları aracılığıyla lisanslı ve lisanssız olarak elektrik üretimi yapmaktadır. 02.10.2013 tarihinde yürürlüğe giren Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği çerçevesinde gerçek veya tüzel kişilerin, bir elektrik tüketim tesisine sahip olmak şartı ile (ev, iş yeri, ticarethane, imalat tesisi vb.) üst sınırı 1 MW olmak üzere lisanssız elektrik üretim tesisi kurmak üzere başvurularda bulunmalarının önü açılmıştır Akabinde 31920 sayılı 11.08.2022 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile söz konusu üst sınır 5 MW'a yükseltilmiştir. Bu kapsamda Şirket'in güneş enerjisi santrallerinin tamamı lisanssız elektrik üretimi yapmaktadır. 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca lisansa tabi biyokütle santrali üretim lisansı 17.01.2019 tarihinde ve yine lisansa tabi hidroelektrik santrallerinin lisansları ise 22.06.2006 ve 23.11.2016 tarihlerinde alınmıştır.

GES'lerde Enerji Üretimi

GES'ler için kurulu güç kavramı DC (Doğru Akım) cinsinden ifade edilmekte olup, İhraççının bağlı ortaklıklarının toplamda 66.620 kWp kurulu güce sahip güneş enerjisi santralleri bulunmaktadır. Ancak doğru akun elektrik tüketiminde kullanılmamakta ve transformatörler vasıtasıyla şebekeye verilecek elektrik cinsi olan AC (Alternatif Akım) formuna dönüştürülmek zorundadır. İhraççının Güneş Enerjisi Santrallerinin dönüştürülmüş kullanılabilir elektrik AC çıkış gücü toplamı ise 58.852,04 kWe seviyesindedir. Şirket'in doğrudan kendi bünyesinde herhangi bir santrali bulunmamakla birlikte, aşağıdaki tabloda detayları verilen, bağlı ortaklığı ve bu bağlı ortaklıkların sahip olduğu 66.620 KWp büyüklüğünde güneş enerjisi santralleri bulunmaktadır.

Bağlı Ortaklık	**İl**	**İlçe**	**AC Güç (*) (kWe)Proje**	**DC Güç (**) (kWp) Proje**	**YEKDEM Başlangıç ve Bitiş Yılı**
DGN Solar Enerji Girişim A.Ş.	Mersin	Yalamık	7.000,00	8.118,54	06.02.2017-06.02.2027
H12 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	1.000,00	1.032,96	14.03.2014 / 27.05.2015 - 14.03.2024 / 27.05.2025
H12 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	1.000,00	1.089,00	3.11.2015-3.11.2025
H12 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	990,00	1.132,56	3.11.2015-3.11.2025
H12 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	990,00	1.132,56	1.12.2015-1.12.2025
H12 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	990,00	1.132,56	1.12.2015-1.12.2025
H12 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	990,00	1.132,56	9.06.2016-9.06.2026

Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	999,58	1.206,81	5.05.2016-05.05.2026
Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	999,58	1.206,81	19.02.2016-19.02.2026
Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	999,58	1.206,81	4.05.2016-04.05.2026
Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	999,58	1.206,81	4.05.2016-04.05.2026
Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	999,58	1.206,81	19.02.2016-19.02.2026
Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	999,58	1.206,81	19.02.2016-19.02.2026
Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	999,58	1.206,81	19.02.2016-19.02.2026
Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş.	Manisa	Salihli	999,58	1.206,81	5.05.2016 – 05.05.2026
H28 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Manisa	Gördes	999,00	1.140,48	30.11.2017-20.11.2027
Tire Yen. Enerji Üret San. A.Ş.	İzmir	Tire	995,00	1.092,96	15.12.2017-15.12.2027
Tire Yen. Enerji Üret San. A.Ş.	İzmir	Tire	995,00	1.092,96	15.12.2017-15.12.2027
Tire Yen. Enerji Üret San. A.Ş.	İzmir	Tire	995,00	1.092,96	15.12.2017-15.12.2027

Tire Yen. Enerji Üret San. A.Ş.	İzmir	Tire	995,00	1.092,96	15.12.2017-15.12.2027
Tire Yen. Enerji Üret San. A.Ş.	İzmir	Tire	995,00	1.092,96	15.12.2017-15.12.2027
Tire Yen. Enerji Üret San. A.Ş.	İzmir	Tire	995,00	1.092,96	15.12.2017-15.12.2027
Tire Yen. Enerji Üret San. A.Ş.	İzmir	Tire	995,00	1.092,96	15.12.2017-15.12.2027
Tire Yen. Enerji Üret San. A.Ş.	İzmir	Tire	995,00	1.092,96	15.12.2017-15.12.2027
Koçbey Enerji A.Ş.	Kahramanmaraş	Yarbaşı	999,60	1.151,92	21.12.2017 – 21.12.2027
Koçbey Enerji A.Ş.	Kahramanmaraş	Yarbaşı	999,60	1.151,92	21.12.2017 - 21.12.2027
Koçbey Enerji A.Ş.	Kahramanmaraş	Yarbaşı	749,97	880,88	21.12.2017 - 21.12.2027
Koçbey Enerji A.Ş.	Sivas	Merkez	990,00	1.133,44	2.01.2018 – 02.01.2028
Koçbey Enerji A.Ş.	Sivas	Merkez	869,82	978,88	2.01.2018 – 02.01.2028
Koçbey Enerji A.Ş.	Sivas	Merkez	990,00	1.133,44	2.01.2018 – 02.01.2028
Koçbey Enerji A.Ş.	Sivas	Merkez	749,87	875,84	10.01.2018-10.01.2028
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Yozgat	Sırçalı	998,80	1.155,06	9.01.2018 – 09.01.2028
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Yozgat	Sırçalı	998,80	1.155,06	9.01.2018 – 09.01.2028

Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Yozgat	Bektaşlı	998,80	1.133,44	16.01.2018-16.01.2028
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Yozgat	Bektaşlı	998,80	1.133,44	16.01.2018-16.01.2028
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Yozgat	Bektaşlı	998,80	1.133,44	16.01.2018-16.01.2028
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Yozgat	Bektaşlı	998,80	1.133,44	16.01.2018-16.01.2028
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Yozgat	Bektaşlı	869,82	978,88	16.01.2018-16.01.2028
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Nevşehir	Güvercinlik	999,00	1.106,88	28.12.2017 – 28.12.2027
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Nevşehir	Güvercinlik	999,00	1.106,88	29.12.2017 – 29.12.2027
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Nevşehir	Güvercinlik	999,00	1.106,88	29.12.2017 – 29.12.2027
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Nevşehir	Güvercinlik	999,00	1.106,88	29.12.2017 – 29.12.2027
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Nevşehir	Aladdin	990,00	1.108,80	07.12.2017 – 07.12.2027
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Nevşehir	Aladdin	990,00	1.108,80	07.12.2017 – 07.12.2027
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Nevşehir	Çardak	998,92	1.101,60	07.12.2017 – 07.12.2027

Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Nevşehir	Çardak	750,00	810,00	07.12.2017 – 07.12.2027
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti.	Konya	Altınekin	1.000,00	1.072,72	8.08.2017 – 08.08.2027
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti.	Konya	Altınekin	1.000,00	1.072,72	8.08.2017 – 08.08.2027
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti.	Konya	Altınekin	500,00	536,36	8.08.2017 – 08.08.2027
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti.	Konya	Ilgın	1.000,00	1.072,72	8.08.2017 – 08.08.2027
Als Enerji Üretim Ltd. Şti.	Konya	Altınekin	500,00	536,36	8.08.2017 – 08.08.2027
Als Enerji Üretim Ltd. Şti.	Konya	Altınekin	1.000,00	1.072,72	8.08.2017 – 08.08.2027
Als Enerji Üretim Ltd. Şti.	Konya	Ilgın	1.000,00	1.072,72	8.08.2017 – 08.08.2027
Zeynep Elif Enerji Üretim Ltd. Şti.	Konya	Ilgın	1.000,00	1.072,72	8.08.2017 – 08.08.2027
Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti.	Konya	Ilgın	1.000,00	1.072,72	8.02.2017 – 08.02.2027

(*) AC Güç: Sistemin elektriksel gücünü ifade etmektedir. Sistem AC gücü, çağrı mektubu ve bağlantı anlaşmasına göre anlık olarak şebekeye verilebilecek maksimum gücü ifade eder.

(**) DC Güç ise: Sistemin mekanik gücünü ifade etmektedir. Bazı çağrı mektuplarında sistemin DC gücü yer alırken bazılarında sadece AC güç yer almaktadır. Güneş Enerji Santrallerinde DC güç genel olarak photovoltaik (PV) panellerin toplam çıkış gücü olarak bilinir.
DC-AC oranı; DC güç ile AC güç oranını ifade etmektedir. PV panellerde üreticilerin belirtmiş olduğu yıllık degradasyon oranında DC güç düşümü olduğu için yıllar içerisinde DC-AC oranında

değişiklik olmaktadır. Projelendirme sırasında tesis ömrü, teknik ve finansal kriterler dikkate alınarak DCAC oranı optimize edilebilir (çoğunlukla yüksek DC-AC oranı seçimi).
DC güç Fotovoltaik panellerin kurulu gücünü ifade etmekle birlikte mekanik güç olarak da adlandırılabilir. Mekanik kurulu güç çağrı mektubunda belirtilen gücün daha üstünde seçilebilir. AC güç trafo kurulu gücüdür ve çağrı mektubunda belirtilen çıkış gücünü göstermektedir. Trafo çıkış gücü çağrı mektubunda belirtilen güçten daha yüksek olamaz.

(***) 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun ile Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) kapsamında, güneş enerjisi ve biyokütleye dayalı üretim tesislerinin ürettiği elektrik enerjisini 10 yıl süresince 13,3 ABD Doları Cent/kWh sabit fiyatla, hidroelektrik üretim tesislerinin ürettiği elektrik enerjisini ise 10 yıl süresince 7,3 ABD Doları Cent/kWh sabit fiyatla satış hakkı sağlamıştır.

Güneş enerjisi santrallerinde, enerji üretimi prosesi şu şekildedir: Güneş enerjisi panelleri vasıtasıyla üretilen doğru akım, çeviriciler vasıtasıyla alternatif akıma dönüştürülerek, trafo merkezlerine iletilir, trafo merkezleri ise dağıtım merkezlerine bağlanır. Dağıtım merkezleri çıkışı ise bağlantı noktası üzerinden şebekeye elektriği verir.

Hun Yenilenebilir Enerji bünyesinde bulunan 58 adet santralden 55 adedi Güneş Enerjisi Santrali olup; 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun (YEK Kanunu), 6094 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun (YEK Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun), 18 Kasım 2013 tarihli Bakanlar Kurulu Kararı ve Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği çerçevesinde projelendirilmiş, inşa edilmiş, kabulü yapılmış ve işletilmektedir. Santrallerin kullanılabilir faydalı ömrü 50 yıl olup, ilk 10 yıl sonrasında üretilen elektrik serbest piyasaya satılacaktır.

BES'lerde Enerji Üretimi
Şirket'in bağlı ortaklıklardan H29 Solar Enerji, sahip olduğu biyokütle enerji santrali ile hayvansal ve organik atıkların yakılması suretiyle elektrik üretimi gerçekleştirmekte ve üretilen bu elektrik ilgili enerji piyasası düzenlemeleri çerçevesinde iletim ve dağıtım kuruluşlarına satılmakta olup, üretimde kullanılacak tarımsal atıkların mevsiminde ve usulüne uygun düzenli olarak temin edebileceği tarımsal atık tedarik sözleşmeleri imzalanmıştır.

H29 Solar Enerji'nin Manisa ili, Salihli ilçesinde DC kurulu gücü 10.500,00 kWp, AC çıkış gücü ise 10.000,00 kWe olan santrali 15.01.2021 'de devreye alınmış ve faaliyetini sürdürmekte olup, söz konusu santralde tam kapasite ile üretim 2022 yılı şubat ayı itibarıyla başlamıştır.

Bağlı Ortaklık	**İl**	**İlçe**	**AC Güç (*) (kWe)Proje**	**DC Güç (**) (kWp) Proje**	**YEKDEM Başlangıç ve Bitiş Yılı**
H29 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Manisa	Salihli	10.000,00	10.500,00	01.01.2021-01.01.2031

Hun Yenilenebilir Enerji bünyesinde bulunan 1 adet biyokütle santralinin, elektrik piyasasında üretim faaliyetinde bulunabilmek için 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında önce önlisans, daha sonra önlisans süresinde yükümlülüklerin tamamlanması kaydıyla üretim lisansı alması gerekmektedir. Şirket'in bağlı ortaklığının sahip olduğu biyokütle santrali, bu çerçevede projelendirilmiş, inşa edilmiş, kabulü yapılmış ve işletilmektedir. Şirket'in faaliyeti için gerekli kısmi kabul tutanağı T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 10.10.2020 tarihinde, üretim lisansı ise T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından 17.01.2019 tarihinde düzenlenmiş olup, lisans geçerlilik süresi 49 yıldır.

Biyokütle enerji santrallerinde, enerji üretimi prosesi şu şekildedir: Biyokütle enerji santralinde yakılan atık vasıtasıyla üretilen doğru akım çeviriciler vasıtasıyla alternatif akıma dönüştürülerek, trafo merkezlerine iletilir, trafo merkezleri ise dağıtım merkezlerine bağlanır. Dağıtım merkezleri çıkışı ise bağlantı noktası üzerinden şebekeye elektriği verir.

HES'lerde Enerji Üretimi

Bağlı ortaklıklardan Kayen Beta ile Kayen Heta ise sahip oldukları hidroelektrik enerji santralleri aracılığıyla suyun potansiyel enerjisinden elektrik üretimi gerçekleştirmekte ve üretilen bu elektrik, ilgili enerji piyasası düzenlemeleri çerçevesinde dağıtım kuruluşlarına satılmaktadır.

Kayen Beta ve Kayen Heta'nın sahibi olduğu hidroelektrik enerji santrallerinin detayı aşağıda belirtilmekte olup, Kayen Beta ve Kayen Heta'nın sahip olduğu hidroelektrik enerji santrallerinin üretim lisansları sırasıyla 22.06.2006 ve 23.11.2016 tarihlerinde alınmıştır (*):

Bağlı Ortaklık	**İl**	**İlçe**	**AC Güç (*) (kWe)Proje**	**DC Güç (**) (kWp) Proje**	**YEKDEM Başlangıç ve Bitiş Yılı**
Kayen Beta	Erzurum	Tortum	11.700,00	12.100,00	06.03.2015 – 06.03.2025
Kayen Heta	Erzurum	Tortum	13.600,00	14.000,00	19.12.2015 – 19.12.2025
Toplam			**25.300,00**	**26.100,00**	

(*) Kayen Beta 'mn hidroelektrik enerji santrali üretim lisansı 49 yıl, Kayen Heta 'nın hidroelektrik eneıji santrali üretim lisansı ise 38 yıl 7 ay süreli olarak alınmıştır.

Hun Yenilenebilir Enerji bünyesinde bulunan 2 adet HES, 5346 sayılı YEK Kanunu, 6094 sayılı YEK Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun, 23.11.2016 ve 22.06.2006 tarihli T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararı çerçevesinde projelendirilmiş, inşa edilmiş, kabulü yapılmış ve işletilmektedir. Santrallerin kullanılabilir faydalı ömrü 50 yıl olup, ilk 10 yıl sonrasında üretilen elektrik serbest piyasada satılacaktır.

Hidroelektrik enerji santrallerinde, enerji üretimi prosesi şu şekildedir: Akarsu üzerine kurulu regülatör vasıtasıyla üretilen doğru akım, çeviriciler vasıtasıyla alternatif akıma dönüştürülerek, trafo merkezlerine iletilir, trafo merkezleri ise dağıtım merkezlerine bağlanır. Dağıtım merkezleri çıkışı ise bağlantı noktası üzerinden şebekeye elektriği verir.

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

Yoktur.

7.2. Başlıca sektörler/pazarlar:

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

Şirket'in Faaliyet Gösterdiği Sektörler

Şirket, bağlı ortaklıkları aracılığıyla Türkiye'de yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi alanında faaliyet göstermektedir. Şirket'in 1Y2026 faaliyet raporuna göre Grup'un Türkiye'de işletmede olan santralleri; lisanssız üretim kapsamında toplam 66,62 MWp kurulu güce sahip güneş enerjisi santralleri (GES), lisanslı olarak işletilen 2 adet hidroelektrik santrali (HES; Bağbaşı 13,6 MWe / 14 MWm ve Büyükbahçe 11,7 MWe / 12,1 MWm) ve lisanslı olarak işletilen 10,50 MW kurulu güce sahip Salihli biyokütle enerji santralinden (BES) oluşmaktadır.

Grup ayrıca enerji depolama alanında faaliyetlerini geliştirmektedir. Bu kapsamda bağlı ortaklık Storemate Teknoloji Sanayi ve Ticaret A.Ş. TÜBİTAK 1501 programı kapsamında batarya enerji depolama sistemleri Ar-Ge projesi yürütmekte; İtalya'da %100 bağlı ortaklık AQUILA S.R.L.'nin %92 payını edindiği BESS Castelluccio S.R.L., iletim sistemi operatörü TERNA S.p.A.'dan 200 MW depolama projesi için kapasite mektubu almış bulunmaktadır (KAP, 08.04.2025). Letonya'da depolama projesi geliştiren SW Electricity SIA'nın %60 payı 359.760 Avro bedelle devralınmış, Storemate ile PurpleGreen Wind Ltd. arasında Letonya'da 33 MWh kapasiteli müstakil depolama sisteminin kurulumu ve ekipman tedarikine ilişkin yaklaşık 8.200.000 ABD Doları tutarlı protokol imzalanmıştır (KAP, 22.01.2026). AQUILA S.R.L. ayrıca İtalya'nın Puglia bölgesinde 18,5 MW AC ve Sicilya bölgesinde 9 MW AC güneş enerjisi projeleri için şebeke kapasite başvurularının olumlu sonuçlandığını açıklamıştır (KAP, 06.12.2023 ve 27.02.2024).

Bu nedenle aşağıda; Türkiye elektrik piyasası (talep, kurulu güç, üretim ve fiyatlar), yenilenebilir enerji destek mekanizması (YEKDEM) ve Şirket'in santral türlerine ilişkin alt sektörler (güneş, hidroelektrik, biyokütle) ile Grup'un yatırım yaptığı enerji depolama pazarına (Türkiye, İtalya ve Letonya) ilişkin bilgilere yer verilmiştir.

Küresel Elektrik Sektörüne İlişkin Görünüm

Uluslararası düşünce kuruluşu Ember'in 2026 yılında yayımladığı Global Electricity Review 2026 raporuna göre, 2025 yılında yenilenebilir kaynakların küresel elektrik üretimindeki payı %33,8'e yükselerek ilk kez üçte birin üzerine çıkmış ve kömürün payını geçmiştir. Aynı raporda 2025 yılında düşük karbonlu kaynaklardan üretimin 887 TWh arttığı, elektrik talebindeki artışın ise 849 TWh olduğu; güneş enerjisindeki artışın tek başına talep artışının %75'ini karşıladığı ve fosil kaynaklı üretimin bir önceki yıla göre %0,2 azaldığı belirtilmektedir.

Rapora göre batarya maliyetleri 2024 yılında %20, 2025 yılında ise %45 oranında düşmüş; küresel batarya depolama kurulumları 2025 yılında %46 artarak tahmini 250 GWh seviyesine ulaşmıştır. Rapor, 2025 yılında kurulan depolama kapasitesinin aynı yıl eklenen güneş üretiminin %14'ünü gün ortasından günün diğer saatlerine kaydırmaya yetecek düzeyde olduğunu belirtmektedir.[1]

[1] *Kaynak: Ember, Global Electricity Review 2026, https://ember-energy.org/latest-insights/global-electricity-review-2026/ (erişim tarihi: 03.11.2026)*

Türkiye'de Elektrik Talebi ve Üretimi

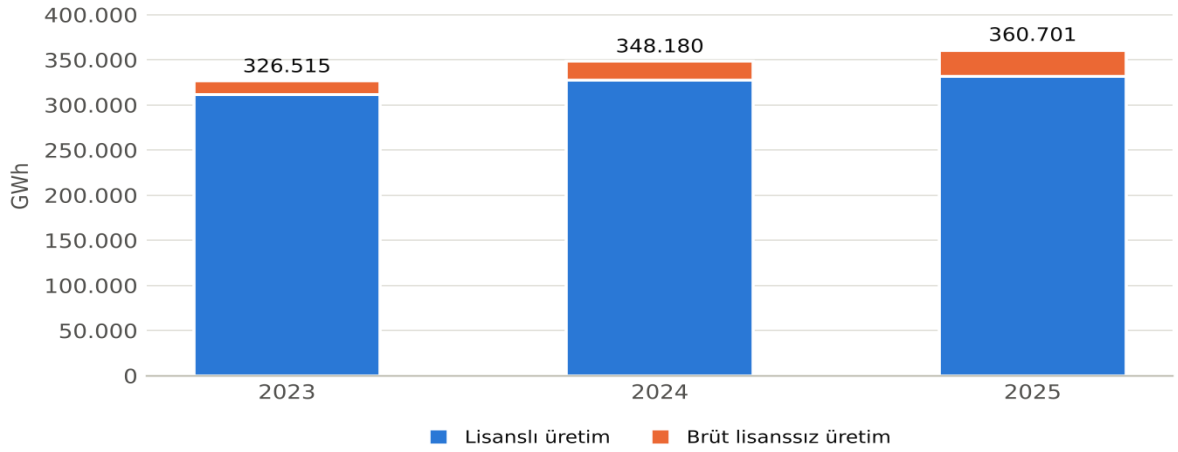
EPDK Elektrik Piyasası Sektör Raporlarına göre Türkiye'de fiili elektrik tüketimi 2023 yılında 330.533 GWh, 2024 yılında 347.190 GWh ve 2025 yılında 358.638 GWh olarak gerçekleşmiştir. Tüketim 2024 yılında %5,0, 2025 yılında %3,3 artmıştır. 2026 yılının ilk sekiz ayında fiili tüketim, bir önceki yılın aynı dönemine göre %1,0 artışla 244.201 GWh olmuştur. Aynı dönemde lisanssız üretimin toplam üretim içindeki payı artmaya devam etmiş; brüt lisanssız üretim 2023 yılındaki 14.797 GWh seviyesinden 2025 yılında 28.877 GWh'e yükselmiştir.

Türkiye elektrik üretim ve tüketim göstergeleri

	2023	2024	2025	Ocak–Ağustos 2025	Ocak–Ağustos 2026
Lisanslı üretim (GWh)	311.718	327.810	331.824	222.851	223.649
Brüt lisanssız üretim (GWh)	14.797	20.370	28.877	20.689	22.732
Fiili tüketim (GWh)	330.533	347.190	358.638	241.898	244.201
En yüksek ani puant (MW)	55.150	58.710	60.414	60.406	60.152
Fiili tüketim değişimi (%)	-	%5,0	%3,3	-	%1,0[2]

Fiili tüketim = lisanslı üretim + brüt lisanssız üretim + ithalat − ihracat. Lisanslı üretim; serbest üretim şirketleri, EÜAŞ, işletme hakkı devri ve yap-işlet-devret santrallerini kapsar. 2023 verileri Aralık 2024, 2024 ve 2025 verileri Aralık 2025 sektör raporundan alınmış olup EPDK'nın sonraki raporlarda yaptığı revizyonları içermektedir.

Türkiye elektrik üretimi (lisanslı ve brüt lisanssız, GWh)



Kaynak: EPDK, Elektrik Piyasası Sektör Raporları (erişim tarihi: 03.11.2026)

ETKB verilerine göre 2025 yılında Türkiye elektrik tüketimi bir önceki yıla göre %3,2 artışla 364,8 milyar kWh, elektrik üretimi ise %3,5 artışla 366,9 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir. 2025 yılı üretiminin kaynaklara göre dağılımı aşağıdaki tabloda gösterilmiştir. ETKB'nin Ulusal Enerji Planı çerçevesinde elektrik tüketiminin 2030 yılında 455,3 TWh, 2035 yılında 510,5 TWh seviyesine ulaşması öngörülmektedir.

2025 yılı elektrik üretiminin kaynaklara göre dağılımı

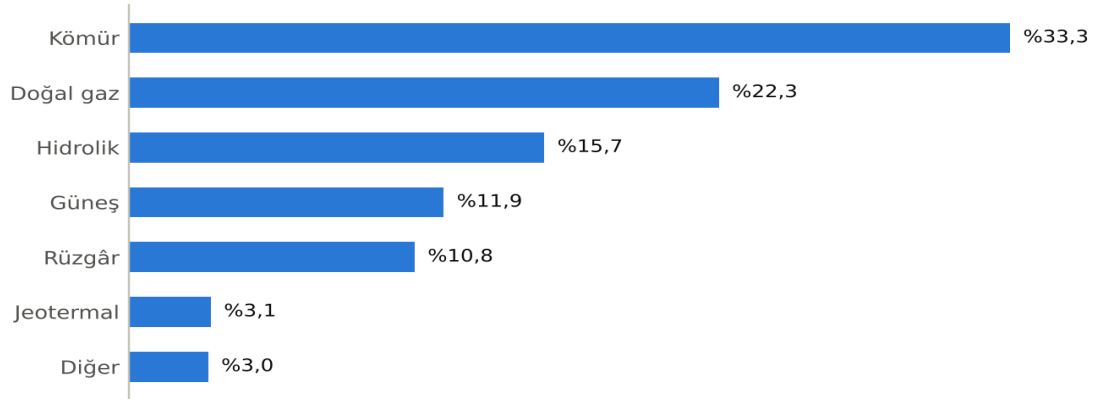
Kaynak	Pay (%)

[2] *Kaynak: EPDK, Elektrik Piyasası Sektör Raporu Aralık 2024, Aralık 2025 ve Ağustos 2026, https://www.epdk.gov.tr (erişim tarihi: 03.11.2026)*

Kömür	33,3
Doğal gaz	22,3
Hidrolik	15,7
Güneş	11,9
Rüzgâr	10,8
Jeotermal	3,1
Diğer	3,0
Toplam	**100,0**

Kaynak: ETKB, Bilgi Merkezi – Elektrik (güncelleme tarihi 21.10.2026), https://enerji.gov.tr/bilgi-merkezi-enerji-elektrik (erişim tarihi: 03.11.2026)

2025 yılı elektrik üretiminin kaynaklara göre dağılımı (%)



Kaynak: ETKB, Bilgi Merkezi – Elektrik (erişim tarihi: 03.11.2026)

Türkiye'de Kurulu Güç

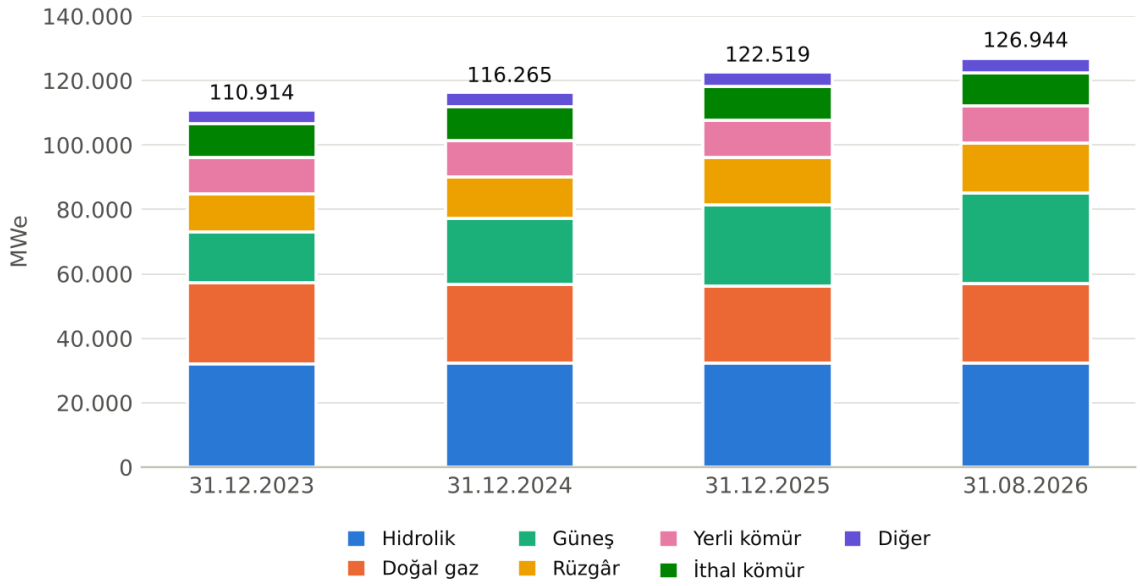
ETKB verilerine göre Türkiye'nin toplam elektrik kurulu gücü 31.12.2023 tarihinde 110.914 MWe iken 31.12.2024 tarihinde 116.265 MWe'ye, 31.12.2025 tarihinde 122.519 MWe'ye ve 31.08.2026 tarihinde 126.944 MWe'ye yükselmiştir. Bu dönemde en yüksek artış güneş enerjisinde görülmüş; güneş kurulu gücü 31.12.2023 tarihindeki 15.613 MWe seviyesinden 31.08.2026 tarihinde 27.914 MWe'ye ulaşarak toplam kurulu güç içindeki payı %14,1 seviyesinden %22,0 seviyesine çıkmıştır. Aynı dönemde rüzgâr kurulu gücü 11.806 MWe'den 15.434 MWe'ye yükselmiş, doğal gaz kurulu gücü ise 25.369 MWe'den 24.780 MWe'ye gerilemiştir. ETKB'ye göre 30.09.2026 itibarıyla toplam kurulu güç 127.355 MW'a ulaşmış olup lisanssız santraller dâhil 44.316 adet santralin 42.221 adedi güneş enerjisi santralidir.

Kaynaklara göre toplam kurulu güç (lisanslı ve lisanssız)

MWe	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.08.2026
Hidrolik	31.962	32.203	32.294	32.331
Doğal gaz	25.369	24.662	24.000	24.780
Güneş	15.613	20.232	25.109	27.914
Rüzgâr	11.806	12.871	14.774	15.434
Yerli kömür	11.440	11.480	11.550	11.565
İthal kömür	10.374	10.456	10.456	10.466
Diğer	4.349	4.362	4.336	4.454
Toplam	**110.914**	**116.265**	**122.519**	**126.944**
Güneşin payı (%)	%14,1	%17,4	%20,5	%22,0

Kaynak: ETKB, Aylık Enerji ve Tabii Kaynaklar Bülteni, Ocak 2025 (Sayı 1), Ocak 2026 (Sayı 13) ve Eylül 2026 (Sayı 20) sayıları, https://enerji.gov.tr (erişim tarihi: 03.11.2026). 31.12.2023 verisi Ocak 2025, 31.12.2024 ve 31.12.2025 verileri Ocak 2026, 31.08.2026 verisi Eylül 2026 bülteninden alınmıştır.

Kaynaklara göre toplam kurulu güç (MWe)



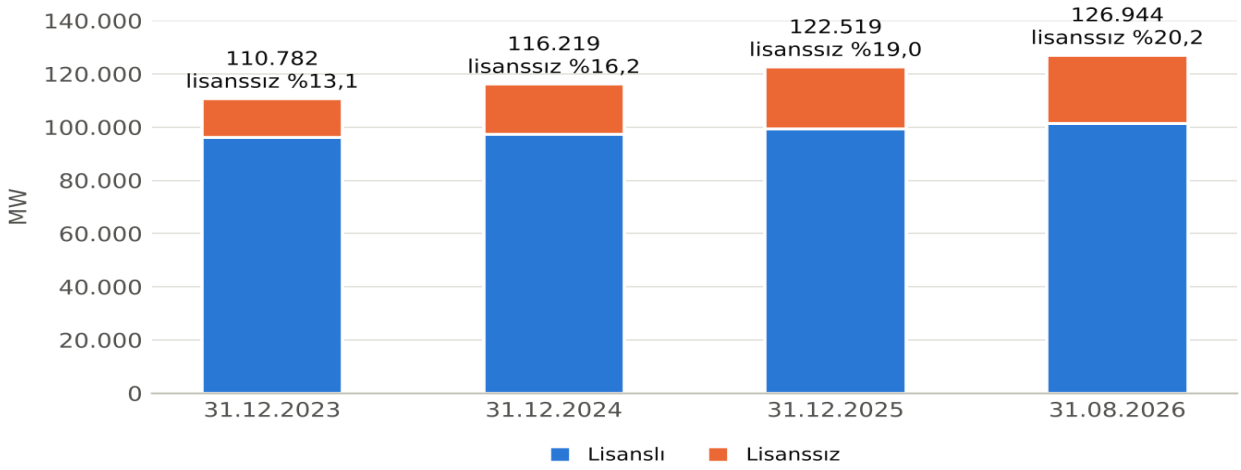
Kaynak: ETKB, Aylık Enerji ve Tabii Kaynaklar Bülteni (erişim tarihi: 03.11.2026)

EPDK verilerine göre lisanssız kurulu güç 31.12.2023 tarihindeki 14.542 MW seviyesinden 31.08.2026 tarihinde 25.690 MW'a yükselmiş ve toplam kurulu güç içindeki payı %13,1 seviyesinden %20,2 seviyesine çıkmıştır. 31.08.2026 itibarıyla lisanssız kurulu gücün %96,73'ü güneş enerjisine dayalıdır. Lisanslı güneş kurulu gücü ise aynı tarihte 3.064,27 MW'tır.

Lisanslı ve lisanssız kurulu güç

MW	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	31.08.2026
Lisanslı kurulu güç	96.240	97.363	99.219	101.254
Lisanssız kurulu güç	14.542	18.856	23.300	25.690
Toplam	**110.782**	**116.219**	**122.519**	**126.944**
Lisanssızın payı (%)	%13,1	%16,2	%19,0	%20,2

Grafik 4: Lisanslı ve lisanssız kurulu güç (MW)



Kaynak: EPDK, Elektrik Piyasası Sektör Raporları (erişim tarihi: 03.11.2026)

Lisanssız kurulu gücün kaynaklara göre dağılımı

MW	31.12.2024	31.12.2025	31.08.2026
Güneş	17.857,32	22.569,49	24.850,10
Doğal gaz	452,58	416,96	435,32
Rüzgâr	119,52	167,98	268,17
Biyokütle	94,84	81,21	83,35
Hidrolik	18,35	49,60	38,85
Linyit	12,63	14,39	14,39
Toplam	**18.555,25**	**23.299,63**	**25.690,18**

Kaynak: EPDK, Elektrik Piyasası Sektör Raporu Aralık 2024, Aralık 2025 ve Ağustos 2026 (erişim tarihi: 03.11.2026). 31.12.2023 lisanssız kurulu güç rakamı EPDK'nın Aralık 2024 raporundaki revize rakamdır (Aralık 2023 raporunda 10.359 MW).

Elektrik Fiyatları

Piyasa takas fiyatı (PTF), gün öncesi piyasasında arz ve talebin eşleşmesiyle her saat için oluşan referans elektrik fiyatıdır. YEKDEM kapsamı dışında kalan veya YEKDEM süresi sona eren yenilenebilir enerji santrallerinin gelirleri, ikili anlaşmalar ya da gün öncesi piyasası aracılığıyla PTF'ye bağlı olarak oluşmaktadır.

EPDK verilerine göre ağırlıklı ortalama PTF 2023 yılında 2.237,38 TL/MWh, 2024 yılında 2.273,73 TL/MWh ve 2025 yılında 2.651,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk sekiz ayında ağırlıklı ortalama PTF, bir önceki yılın aynı dönemindeki 2.564,72 TL/MWh seviyesine göre %19,9 azalarak 2.054,52 TL/MWh olmuştur. TCMB ABD Doları alış kurunun dönem ortalamalarıyla hesaplandığında PTF'nin ABD Doları karşılığı 2023 yılında 94,4, 2024 yılında 69,4, 2025 yılında 67,3 ve 2026 yılının ilk sekiz ayında 45,5 ABD Doları/MWh seviyesindedir. ETKB'nin Eylül 2026 bülteninde, Ağustos 2026'da hidrolik santrallerden üretimin bir önceki yılın aynı ayına göre 4,6 TWh arttığı, doğal gaz santrallerinden üretimin ise 4,4 TWh azaldığı belirtilmektedir.

Ağırlıklı ortalama PTF

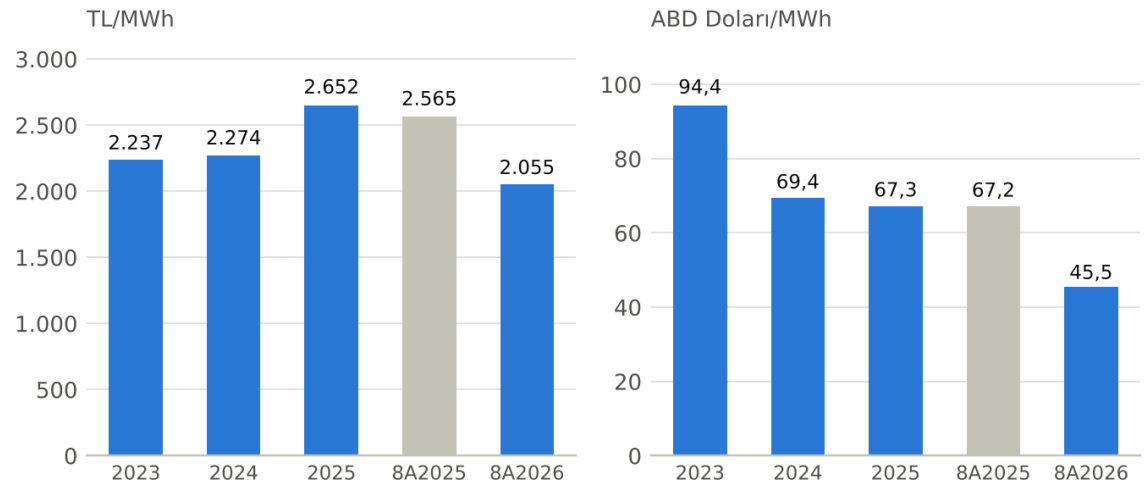
	2023	2024	2025	Ocak–Ağustos 2025	Ocak–Ağustos 2026
Ağırlıklı ortalama PTF (TL/MWh)	2.237,38	2.273,73	2.651,81	2.564,72	2.054,52

Ortalama ABD Doları kuru (TL)	23,6933	32,7802	39,4263	38,1752	45,1950
PTF (ABD Doları/MWh)	94,4	69,4	67,3	67,2	45,5

ABD Doları karşılıkları, EPDK'nın açıkladığı dönemsel ağırlıklı ortalama PTF'nin TCMB ABD Doları döviz alış kurunun aylık ortalamalarının basit ortalamasına bölünmesiyle hesaplanmış olup saatlik bazda hesaplanan değerlerden farklılık gösterebilir.

Kaynak: EPDK, Elektrik Piyasası Sektör Raporları; TCMB EVDS, TP.DK.USD.A.YTL serisi (erişim tarihi: 03.11.2026)

Ağırlıklı ortalama PTF (TL/MWh ve ABD Doları/MWh)



Kaynak: EPDK; TCMB (erişim tarihi: 03.11.2026)

EPDK, gün öncesi piyasası ve dengeleme güç piyasasında uygulanacak asgari ve azami fiyat limitlerini Kurul kararlarıyla belirlemektedir. 2023 yılından bu yana asgari fiyat limiti 0 TL/MWh olarak uygulanmakta olup azami fiyat limitinde yapılan değişiklikler aşağıdaki tabloda gösterilmiştir. Bunun yanı sıra EPDK, 01.04.2022 tarihinde kaynak bazında azami uzlaştırma fiyatı uygulayan ve piyasa fiyatı ile azami uzlaştırma fiyatı arasındaki farkın destekleme bedeli olarak tahsil edildiği Azami Uzlaştırma Fiyat Mekanizması'nı (AUF) devreye almıştır. Bu mekanizmada yenilenebilir enerji kaynakları için azami uzlaştırma fiyatı 1.540 TL/MWh olarak belirlenmiştir. AUF uygulaması 01.10.2023 itibarıyla sona ermiştir.

Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM)

5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun ile kurulan YEKDEM kapsamında, YEK Belgeli üretim tesislerinde üretilen elektrik enerjisi belirlenen fiyatlardan ve sürelerle satın alınmaktadır. Kanun'un 6'ncı maddesine göre 18.05.2005 ile 31.12.2020 tarihleri arasında işletmeye giren YEKDEM'e tabi tesisler için Kanun'a ekli I sayılı Cetvel'de yer alan ABD Doları cinsinden fiyatlar on yıl süreyle uygulanmaktadır. 30.06.2021 tarihinden sonra işletmeye girecek tesisler için Türk lirası cinsinden uygulanacak fiyatlar ve fiyatların güncellenmesine ilişkin usul ve esaslar Cumhurbaşkanı tarafından belirlenmektedir. Kanun'un 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 14'üncü maddesi kapsamındaki lisanssız üretim tesislerine ilişkin hükümleri çerçevesinde lisanssız tesislerin ihtiyaç fazlası enerjisi de on yıl süreyle I sayılı Cetvel fiyatlarından değerlendirilmektedir.

5346 sayılı Kanun I sayılı Cetvel fiyatları

Tesis tipi	ABD Doları cent/kWh
Hidroelektrik	7,3

Rüzgâr	7,3
Jeotermal	10,5
Biyokütle (çöp gazı dâhil)	13,3
Güneş	13,3

Kaynak: 5346 sayılı Kanun, I sayılı Cetvel, https://www.mevzuat.gov.tr (erişim tarihi: 03.11.2026). Yerli aksam kullanımı halinde II sayılı Cetvel'deki ilave fiyatlar beş yıl süreyle uygulanmaktadır.

01.07.2021 ile 31.12.2030 tarihleri arasında işletmeye giren veya girecek YEK Belgeli tesisler için Türk lirası cinsinden YEKDEM fiyatları EPİAŞ tarafından periyodik olarak güncellenerek ilan edilmektedir. 01.10.2026 tarihinden itibaren geçerli fiyatlardan bazıları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir. Bu kapsamda güneş enerjisine dayalı tesisler için YEKDEM fiyatı 289,74 kuruş/kWh (2.897,40 TL/MWh) olup Ekim 2026 ortalama ABD Doları kuru (49,3112 TL) ile ABD Doları karşılığı yaklaşık 58,8 ABD Doları/MWh'tir.

01.10.2026 tarihinden itibaren geçerli TL cinsi YEKDEM fiyatları

Tesis tipi	YEKDEM fiyatı (kuruş/kWh)	Yerli katkı fiyatı (kuruş/kWh)
Güneş	289,74	78,74
Karasal rüzgâr	289,74	78,74
Nehir tipi hidroelektrik	369,08	78,74
Rezervuarlı hidroelektrik	393,69	78,74
Biyokütle – biyometanizasyon	472,97	78,74
Biyokütle – termal bertaraf	368,75	58,99
Biyokütle – çöp gazı / atık lastik	289,74	78,74
Jeotermal	552,21	78,74
Depolamalı rüzgâr veya güneş	341,74	105,09

Kaynak: EPİAŞ, 01.10.2026 YEKDEM fiyatları; GENSED (07.10.2026) ve Yeşil Haber (08.10.2026) üzerinden (erişim tarihi: 03.11.2026)

EPDK verilerine göre YEKDEM kapsamındaki üretim 2023 yılında 72.468 GWh, 2024 yılında 73.965 GWh ve 2025 yılında 80.838 GWh olarak gerçekleşmiştir. YEKDEM kapsamında 2025 yılında üreticilere ödenen toplam tutar 297.840.533.692 TL, ortalama YEKDEM fiyatı 3.684,39 TL/MWh olmuştur. Tedarikçilere yansıtılan ve faturalanan birim enerji başına ağırlıklı ortalama PTF'ye ilave olarak ödenen tutarı ifade eden YEKDEM ek maliyeti 2023 yılında 27,12 TL/MWh iken 2026 yılının ilk sekiz ayında 560,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

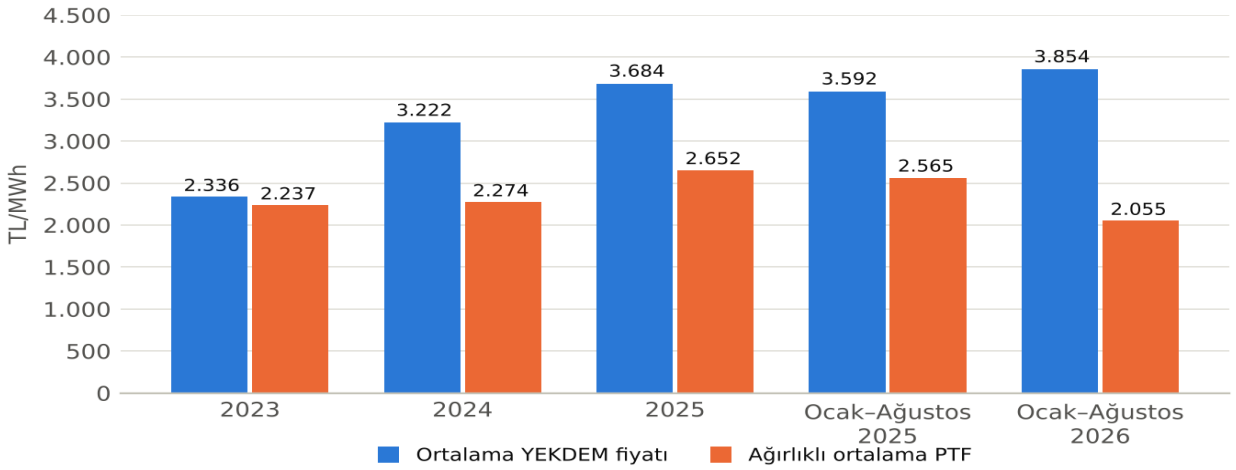
YEKDEM göstergeleri

	2023	2024	2025	Ocak–Ağustos 2025	Ocak–Ağustos 2026
YEKDEM üretimi (GWh)	72.468	73.965	80.838	57.188	61.513
YEKDEM ödeme tutarı (TL)	169.294.027.092	238.326.798.521	297.840.533.692	205.406.052.830	237.082.935.265
Ortalama YEKDEM fiyatı (TL/MWh)	2.336,12	3.222,18	3.684,39	3.591,77	3.854,20
YEKDEM ek maliyeti (TL/MWh)	27,12	251,32	289,35	303,91	560,85
Ağırlıklı ortalama PTF (TL/MWh)	2.237,38	2.273,73	2.651,81	2.564,72	2.054,52

YEKDEM ek maliyeti = (YEKDEM ödeme tutarı − YEKDEM üretimi × ağırlıklı ortalama PTF) / faturalanan tüketim.

Kaynak: EPDK, Elektrik Piyasası Sektör Raporları (erişim tarihi: 03.11.2026)

Ortalama YEKDEM fiyatı ve ağırlıklı ortalama PTF (TL/MWh)

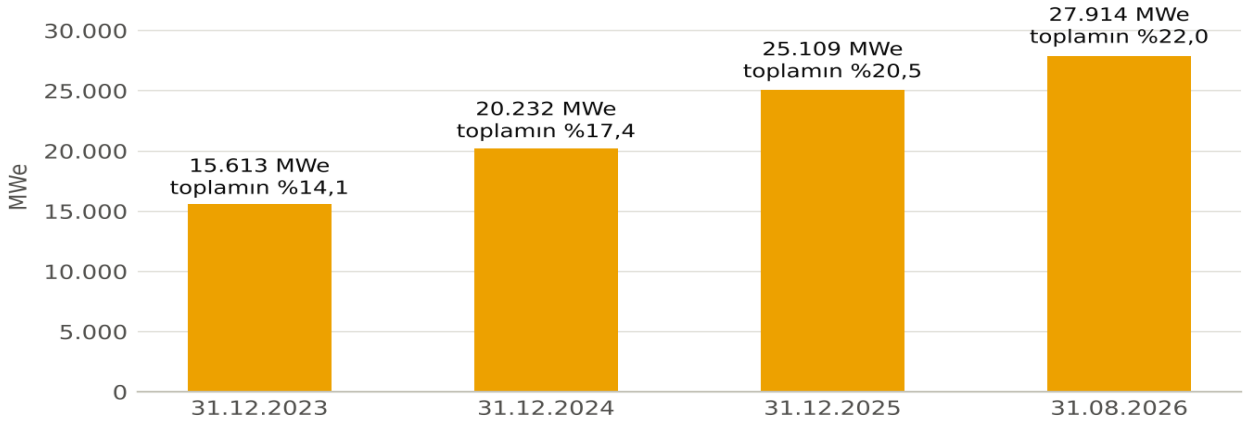


Kaynak: EPDK, Elektrik Piyasası Sektör Raporları (erişim tarihi: 03.11.2026)

Güneş Enerjisi

Güneş enerjisi, fotovoltaik paneller aracılığıyla güneş ışınımının doğrudan elektrik enerjisine dönüştürüldüğü ve yakıt maliyeti bulunmayan bir üretim teknolojisidir. Türkiye'de güneş kurulu gücü son yıllarda kurulu güç artışının en büyük kısmını oluşturmuştur. ETKB verilerine göre güneş kurulu gücü 2024 yılında 4.619 MWe, 2025 yılında 4.877 MWe, 2026 yılının ilk sekiz ayında ise 2.805 MWe artmıştır. 31.08.2026 itibarıyla 27.914 MWe olan güneş kurulu gücünün 24.850,10 MW'ı lisanssız tesislerden oluşmaktadır. ETKB'ye göre 2025 yılında elektrik üretiminin %11,9'u güneş enerjisinden sağlanmıştır. Güneş enerjisi santrallerinde üretim gün içinde öğle saatlerinde yoğunlaşmaktadır. Güneş kurulu gücünün artmasıyla bu saatlerdeki arz artmakta ve gün öncesi piyasasında saatlik fiyatlar üzerinde baskı oluşabilmektedir. Bu durum, YEKDEM süresi sona eren ve saatlik PTF'ye bağlı olarak gelir elde eden güneş santralleri için önem taşımakta, aynı zamanda depolama yatırımlarına olan ilgiyi artırmaktadır.

Güneş enerjisi kurulu gücü ve toplam kurulu güç içindeki payı



Kaynak: ETKB, Aylık Enerji ve Tabii Kaynaklar Bülteni (erişim tarihi: 03.11.2026)

Hidroelektrik Enerji

Hidroelektrik santraller, suyun potansiyel enerjisini elektrik enerjisine dönüştüren ve yerli kaynak niteliği taşıyan üretim tesisleridir. ETKB verilerine göre hidrolik kurulu güç 31.08.2026 itibarıyla 32.331 MWe ile toplam kurulu gücün %25,5'unu oluşturmakta olup 31.12.2023 tarihinden bu yana 369 MWe artmıştır. EPDK verilerine göre 31.08.2026 itibarıyla lisanslı hidroelektrik kurulu gücün

23.866,83 MW'ı barajlı, 8.425,71 MW'ı akarsu (nehir tipi) santrallerden oluşmaktadır. 2025 yılında elektrik üretiminin %15,7'si hidrolik kaynaklardan sağlanmıştır. Hidroelektrik üretim yağış ve su gelirine bağlı olarak yıldan yıla dalgalanma göstermektedir.

Biyokütle Enerjisi

5346 sayılı Kanun'da biyokütle; organik atıkların yanı sıra bitkisel yağ atıkları, tarımsal hasat atıkları dâhil olmak üzere tarım ve orman ürünlerinden ve bu ürünlerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen kaynaklar olarak tanımlanmaktadır. Biyokütle santralleri, güneş ve rüzgâr santrallerinden farklı olarak yakıt temin edildiği sürece kesintisiz üretim yapabilmekle birlikte yakıt temin maliyetine ve lojistiğine bağlıdır. EPDK verilerine göre 31.08.2026 itibarıyla biyokütle kurulu gücü lisanslı 2.086,27 MW ve lisanssız 83,35 MW olmak üzere toplam 2.169,62 MW'tır. ETKB'nin Biyokütle Enerjisi Potansiyel Atlası (BEPA) verilerine göre toplanabileceği değerlendirilen atıkların toplam ekonomik enerji eşdeğeri yaklaşık 3,9 MTEP/yıl'dır.

Kaynak: ETKB, Bilgi Merkezi – Biyokütle (güncelleme 26.12.2024); EPDK Ağustos 2026 Sektör Raporu (erişim tarihi: 03.11.2026)

Enerji Depolama

Türkiye

6446 sayılı Kanun ve Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği çerçevesinde, rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak isteyen yatırımcılara, kurulu güçleri kadar elektrik depolama tesisi kurmaları şartıyla ön lisans verilmesine imkân tanınmıştır (depolamalı elektrik üretim tesisi). EPİAŞ'ın 01.10.2026 tarihinden itibaren geçerli fiyatlarına göre rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi ile bütünleşik elektrik depolama tesisleri için YEKDEM fiyatı 341,74 kuruş/kWh, yerli katkı fiyatı 105,09 kuruş/kWh'tir.

EPDK verilerine dayanan 31.07.2026 tarihli Anadolu Ajansı haberine göre tahsis ve ön lisans süreçleri tamamlanan 568 depolamalı elektrik üretim projesinin toplam kurulu gücü 28.592 MW'tır (240 rüzgâr projesi 16.804 MW, 328 güneş projesi 11.787 MW). Bu projelerden 82'si 3.538,24 MW kurulu güçle üretim lisansı almış; 2 rüzgâr ve 6 güneş olmak üzere 8 tesis 370,60 MW kurulu güç ve 405,61 MWh depolama kapasitesiyle işletmeye girmiştir. Yükümlülüklerini süresinde yerine getirmeyen projelerin ön lisansları iptal edilmiştir.

Kaynak: EPİAŞ, 01.10.2026 YEKDEM fiyatları; Anadolu Ajansı Enerji Terminali, 31.07.2026, https://www.aa.com.tr/tr/enerjiterminali/elektrik/on-lisansli-depolamali-elektrik-projelerinin-kurulu-gucu-28-bin-megavati-asti/58688 (erişim tarihi: 03.11.2026)

İtalya

İtalya'da iletim sistemi operatörü TERNA S.p.A., uzun dönemli depolama kapasitesinin tedariki amacıyla MACSE (Meccanismo di Approvvigionamento di Capacità di Stoccaggio Elettrico) mekanizması kapsamında ihaleler düzenlemektedir. 30.09.2025 tarihinde sonuçlanan ilk MACSE ihalesinde, 2028 yılında teslim edilmek üzere 15 yıllık sözleşmelerle hedeflenen 10 GWh kapasitenin tamamı tahsis edilmiş, ağırlıklı ortalama fiyat 12.959 Avro/MWh-yıl olarak gerçekleşmiştir. İhale, Güney İtalya ve adalardaki dört bölgede yapılmış; teklifler arz edilen kapasitenin yaklaşık dört katı olmuştur. 2029 teslimli 16 GWh kapasite için ikinci MACSE ihalesinin 24.11.2026 tarihinde yapılması planlanmaktadır. Grup'un İtalya'daki bağlı ortaklığı BESS Castelluccio S.R.L., TERNA'dan 200 MW depolama projesi için kapasite mektubu almış olup Şirket'in açıklamasına göre İtalya mevzuatı uyarınca inşaata başlanabilmesi için gerekli izinlerin yaklaşık 24 ayda alınması öngörülmektedir.

Kaynak: Energy-Storage.news, 02.10.2025; Synertics, 29.07.2026; Şirket'in 2025 yılı faaliyet raporu ve 08.04.2025 tarihli KAP açıklaması (erişim tarihi: 03.11.2026)

Letonya

Baltık ülkelerinin elektrik sistemleri Şubat 2025'te Rusya ve Belarus sisteminden ayrılarak Kıta Avrupası sistemiyle senkronize olmuştur. Letonya iletim sistemi operatörü AST, Rēzekne (60 MW / 120 MWh) ve Tume (20 MW / 40 MWh) bölgelerinde toplam 80 MW / 160 MWh kapasiteli batarya depolama sistemlerini devreye almış; bu sistemler 29.10.2025 tarihinden itibaren dengeleme kapasite piyasasına katılmaya başlamıştır. Grup'un Letonya'daki faaliyetleri, %60 payına sahip olunan SW Electricity SIA aracılığıyla depolama projesi geliştirilmesi ve Storemate'in 33 MWh kapasiteli müstakil depolama sisteminin kurulumu ve ekipman tedarikine ilişkin protokolden oluşmaktadır.

Kaynak: ESS News, 30.10.2025, https://www.ess-news.com/2025/10/30/latvia-adds-big-batteries-to-complete-grid-sync-with-europe-two-major-estonian-projects-secure-finance; Şirket'in 1Y2026 faaliyet raporu (erişim tarihi: 03.11.2026)

Şirket'in Sektördeki Yeri

Grup'un Türkiye'deki toplam kurulu gücü, 31.08.2026 itibarıyla Türkiye toplam kurulu gücünün yaklaşık %0,08'sine karşılık gelmektedir. Kaynaklar bazında dağılım aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Grup'un kaynaklar bazında Türkiye kurulu gücündeki payı

Kaynak	Grup kurulu gücü (MW)	Türkiye kurulu gücü 31.08.2026 (MW)	Grup payı (%)
Güneş (lisanssız)	66,62	24.850,10	%0,268
Güneş (toplam)	66,62	27.914	%0,239
Hidroelektrik	25,3	32.331	%0,078
Biyokütle	10,50	2.169,62	%0,484
Toplam	**102,42**	**126.944**	**%0,081**

Grup'un GES kurulu gücü MWp (DC), Türkiye rakamları MWe olarak verilmiştir. HES için elektrik kurulu güç (MWe) kullanılmıştır. Biyokütle Türkiye toplamı EPDK'nın lisanslı ve lisanssız biyokütle kurulu güçlerinin toplamıdır.

Kaynak: Şirket'in 1Y2026 faaliyet raporu; ETKB Eylül 2026 bülteni; EPDK Ağustos 2026 Sektör Raporu (erişim tarihi: 03.11.2026)

Avantajlar ve Dezavantajlar

Avantajlar

•Grup'un santralleri yakıt maliyeti bulunmayan (GES ve HES) yenilenebilir kaynaklara dayanmakta olup işletme giderleri görece düşüktür.

•Salihli BES'in YEKDEM süresi 01.01.2031 tarihine kadar devam etmekte olup bu santralin üretimi bu tarihe kadar I sayılı Cetvel kapsamında ABD Doları cinsinden fiyatlanmaktadır.

•Grup'un geçerli para birimi ABD Doları olup YEKDEM kapsamındaki gelirleri ABD Doları cinsindendir.

•Güneş, hidroelektrik ve biyokütle olmak üzere üç farklı kaynakta üretim yapılmakta, biyokütle santrali hava koşullarına bağlı olmaksızın üretim yapabilmektedir.

•Grup, Türkiye'de ve Avrupa'da (İtalya, Letonya) enerji depolama alanında proje ve Ar-Ge faaliyetleri yürütmekte olup küresel ölçekte batarya maliyetleri düşmekte ve depolamaya yönelik kapasite mekanizmaları (ör. İtalya'da MACSE) geliştirilmektedir.

•Santrallerin bakım, onarım ve uzaktan izleme hizmetleri ilişkili taraf Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim A.Ş. tarafından SCADA sistemi üzerinden yürütülmektedir.

Dezavantajlar

•Grup'un lisanssız GES'lerinin önemli bir kısmının YEKDEM süresi 2027 yılı içinde sona erecek olup bu tarihten sonra söz konusu tesislerin ihtiyaç fazlası enerjisi 11415 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı uyarınca en fazla saatlik PTF düzeyinde fiyatlanacaktır. 2026 yılının ilk sekiz ayında ağırlıklı ortalama PTF'nin ABD Doları karşılığı I sayılı Cetvel'deki güneş fiyatının altında gerçekleşmiştir.

•YEKDEM süresi sona eren HES'lerin gelirleri PTF'ye ve ikili anlaşma fiyatlarına bağlı hale gelmiş olup elektrik fiyatlarındaki dalgalanmalara ve hidrolojik koşullara açıktır.

•Lisanssız tesislerin lisanslı üretime geçişine imkân tanıyan Kanun hükmü Anayasa Mahkemesi tarafından iptal edilmiş olup iptal 10.12.2026 tarihinde yürürlüğe girecektir.

•Elektrik piyasası; azami fiyat limitleri, YEKDEM fiyatları ve lisanssız üretime ilişkin esaslar gibi düzenleyici kararlara bağlıdır ve bu kararlar Grup'un gelirlerini etkileyebilir.

•Grup'un Türkiye kurulu gücü içindeki payı sınırlıdır.

•Biyokütle santralinin üretimi yakıt teminine ve ekipman performansına bağlıdır; Salihli BES'te 24.11.2023 – 23.01.2024 döneminde kazan hasarı nedeniyle üretim durmuştur.

•Depolama projeleri izin, şebeke bağlantısı ve finansman süreçlerine bağlı olup İtalya'daki 200 MW projede izinlerin alınmasının yaklaşık 24 ay sürmesi öngörülmektedir.

7.2.2. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle ihraççının net satış tutarının faaliyet alanına ve pazarın coğrafi yapısına göre dağılımı hakkında bilgi:

Şirket'in konsolide hasılatının güneş enerjisi, hidroelektrik enerji ve biyokütle enerji santralleri bazında kırılımı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Hasılat (TL)	31.12.2023	(%)	31.12.2024	(%)	31.12.2025	(%)	30.06.2025	(%)	30.06.2026	(%)
GES	379.311.287	67,97%	457.689.459	54,52%	548.514.626	55,09%	225.130.592	47,39%	210.112.381	51,90%
HES	-	0,00%	134.338.161	16,01%	116.123.276	11,66%	86.991.841	18,31%	38.966.004	9,62%
BES	178.459.563	32,03%	247.425.640	29,47%	331.174.552	33,26%	162.952.004	34,30%	155.804.382	38,48%
Toplam	**557.770.850**	**100,00%**	**839.453.260**	**100,00%**	**995.812.454**	**100,00 %**	**475.074.437**	**100,00%**	**404.882.767**	**100,00%**

Şirket'in hasılatının tamamı yurt içinden elde edilmekte olup, iller bazında kırılımı ise aşağıdaki tablolarda yer almaktadır.

Hasılat (TL)	31.12.2023	(%)	31.12.2024	(%)	31.12.2025	(%)	30.06.2025	(%)	30.06.2026	(%)
Erzurum	62.854.193	11,27%	134.338.161	16,00%	116.123.276	11,66%	86.991.841	18,31%	38.966.004	9,62%
İzmir	43.543.274	7,81%	59.361.110	7,07%	70.447.497	7,07%	30.091.597	6,33%	33.856.937	8,36%
Kahramanmaraş	15.720.967	2,82%	21.662.471	2,58%	26.330.352	2,64%	11.154.248	2,35%	10.949.922	2,70%
Konya	46.788.901	8,39%	61.841.087	7,37%	75.456.610	7,58%	29.988.003	6,31%	32.668.669	8,07%
Manisa	239.750.694	42,98%	367.287.741	43,75%	465.633.839	46,76%	217.899.145	45,87%	186.914.999	46,17%
Mersin	40.980.178	7,35%	53.699.125	6,40%	67.970.093	6,83%	30.381.064	6,40%	28.368.075	7,01%
Nevşehir	45.733.568	8,20%	60.003.308	7,15%	73.498.840	7,38%	29.006.318	6,11%	29.925.779	7,39%
Sivas	20.716.816	3,71%	26.536.579	3,16%	33.745.549	3,39%	12.848.326	2,70%	11.958.623	2,95%
Yozgat	41.682.259	7,47%	54.723.678	6,52%	66.606.398	6,69%	26.713.895	5,62%	27.700.197	6,84%
İstanbul	-	-	-	-	-	--	-	-	3.573.562	0,88%

Şirket'in hasılatının coğrafi bölgeler bazında kırılımı ise aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Hasılat (TL)	31.12.2023	(%)	31.12.2024	(%)	31.12.2025	(%)	30.06.2025	(%)	30.06.2026	(%)
Akdeniz Bölgesi	56.701.145	10,17%	75.361.596	8,98%	94.300.445	9,47%	41.535.312	8,74%	39.317.997	9,71%
Doğu Anadolu Bölgesi	62.854.193	11,27%	134.338.161	16,00%	116.123.276	11,66%	86.991.841	18,31%	38.966.004	9,62%
Ege Bölgesi	283.293.968	50,79%	426.648.851	50,82%	536.081.336	53,83%	247.990.742	52,20%	220.771.936	54,53%
İç Anadolu Bölgesi	154.921.544	27,78%	203.104.652	24,19%	249.307.397	25,04%	98.556.542	20,75%	102.253.268	25,26%
Marmara Bölgesi	-	-	-	-	-	-	--	-	3.573.562	0,88%

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

İzahnamenin 5. bölümünde bahsedilen Risk Faktörleri dışında herhangi bir husus bulunmamaktadır.

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

Lisanssız elektrik üretimi faaliyetleri kapsamında sahip olunan izinlere ilişkin bilgiler aşağıda yer almaktadır.

Faaliyetler İçin Alınması Gereken İzin, Onay, Ruhsat v.b. Belgeler					
No	**Firma İsmi**	**İzin, Belge Adı**	**İlgili Kamu Kuruluşu**	**Belge No**	**Belge/Geçerlilik Tarihi**
1	ALİHAN ENERJİ (15.LUY.GES.42.00227)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/42-3770	08.02.2017
2	ALS ENERJİ (15.LUY.GES.42.00229(-T))	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/42-3767	08.02.2017
3	ALS ENERJİ (35)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/17.KBL.42.0163-GEC	08.08.2017
4	ALS ENERJİ (36)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/17.KBL.42.0164-GEC	08.08.2017
5	GÜN IŞIĞI ENERJİ (15.LUY.GES.42.00228)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/42-3768	08.02.2017
6	GÜN IŞIĞI ENERJİ (35)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/17.KBL.42.0160-GEC	08.08.2017
7	GÜN IŞIĞI ENERJİ (36)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/17.KBL.42.0161-GEC	08.08.2017
8	GÜN IŞIĞI ENERJİ (45)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/17.KBL.42.0162-GEC	08.08.2017
9	ZEYNEP ELİF ENERJİ (15.LUY.GES.42.00226)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/42-3769	08.02.2017

10	APOLLO ENERJİ (ATON END. - GÜVERCİNLİK GES-3) (16.LUY.GES.50.0022-T	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.50.0187-GEC	29.12.2017
11	APOLLO ENERJİ (ATON END. – BEKTAŞLI GES-5) (16.LUY.GES.66.0026)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.66.0335-GEC	16.01.2018
12	ATALANTE ENERJİ (ETON END.- SIRÇALI-GES-1) (16.LUY.GES.66.0021)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.66.0039-GEC	09.01.2018
13	ATALANTE ENERJİ. (ATON END.- GÜVERCİNLİK GES-4) (16.LUY.GES.50.0024-T)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.50.0188-GEC	28.12.2017
14	ATALANTE ENERJİ (ATON END.- BEKTAŞLI GES-4) (16.LUY.GES.66.0023)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.0034-GEC	16.01.2018
15	ATON ENERJİ (ATON END.- GÜVERCİNLİK GES-2) (16.LUY.GES.50.0019)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.50.0186-GEC	29.12.2017
16	ATON ENERJİ (ATON END.- BEKTAŞLI GES-3)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.66.0033-GEC	16.01.2018
17	APOLLO ENERJİ (ATON END) (16.LUY.GES.50.0025)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ 17.KBL.50.0111-GEC	07.12.2017
18	HORUS ENERJİ (ATON END.) (16.LUY.GES.50.0026)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ 17.KBL.50.0112-GEC	07.12.2017
19	BORDO ENERJİ (ATON END.) (16.LUY.GES.66.0024)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.66.0031-GEC	16.01.2018

20	APOLLO ENERJİ (ATON END) (16.LUY.GES.50.0021)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ 17.KBL.50.0109-GEC	07.12.2017
21	HORUS ENERJİ (ATON END.) (16.LUY.GES.50.0023)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ 17.KBL.50.0110-GEC	07.12.2017
22	HORUS ENERJİ (ATON END.))16.LUY.GES.50.0020-T)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.50.0185-GEC	29.12.2017
23	HORUS ENERJİ (ATON END.-SIRÇALI GES-2) (16.LUY.GES.66.0022)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.66.0040-GEC	09.01.2018
24	HORUS ENERJİ (ATON END.-BEKTAŞLI GES-2) (16.LUY.GES.66.0025)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.66.0032-GEC	16.01.2018
25	AGROLİVE TARIM (H12 SOLAR) (14.LUY.GES.45.0002)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-1584	27.05.2015
26	AKS İŞLETME (H12 SOLAR) (15.LUY.GES.45.0007)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-2309	01.12.2015
27	ALKONS İNŞAAT (H12 SOLAR) (15.LUY.GES.45.0004)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-2195	03.11.2015
28	HUN HOLDİNG A.Ş. (H12 SOLAR) (15.LUY.GES.45.0003)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-2310	01.12.2015
29	KEMERBURGAZ EĞİTİM (H12 SOLAR) (15.LUY.GES.45.0006)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-3202	09.06.2016
30	MBK ENERJİ (H12 SOLAR) (15.LUY.GES.45.0025-T)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45.2196	03.11.2015
31	H28 SOLAR ENERJİ (16.LUY.GES.45.0088)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/18.KBL.45.0097-GEC	30.11.2017

32	KARADEDE ENERJİ A.Ş. (KOÇBEY ENERJİ-YASSICABEL GES-1) (16.LUY.GES.58.0003)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.58.0065-GEC	02.01.2018
33	KOÇBEY ENERJİ A.Ş. (YARBAŞI GES-1) (15.LUY.GES.46.0064-T)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/17.KBL.46.0130-GEC	21.12.2017
34	KOÇBEY ENERJİ A.Ş. (YASSICABEL GES-4) (16.LUY.GES.58.0006)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.58.0068-GEC	02.01.2018
35	SEYDİM ENERJİ (KOÇBEY ENERJİ YARBAŞI GES-2) (15.LUY.GES.46.0063-T)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/17.KBL.46.0131-GEC	21.12.2017
36	SEYDİM ENERJİ LTD. ŞTİ. (KOÇBEY ENERJİ YASSICABEL GES-2) (16.LUY.GES.58.0004)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.58.0066-GEC	02.01.2018
37	TEKAĞAÇ ENERJİ A.Ş. (KOÇBEY ENERJİ YARBAŞI GES-3) (15.LUY.GES.46.0065-T)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/17.KBL.46.0132-GEC	21.12.2017
38	TEKAĞAÇ ENERJİ A.Ş. (KOÇBEY ENERJİ YASSICABEL GES-3) (16.LUY.GES.58.0005)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	18.KBL.58.0067-GEC	10.01.2018
39	BAHAETTİN TİTİZ (TİRE ENERJİ) (16.LUY.GES.35.0001 57)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	17.KBL.35.0061-GEC	15.12.2017
40	BERKAY TİTİZ (TİRE ENERJİ) (16.LUY.GES.35.0001 56)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	17.KBL.35.0062-GEC)	15.12.2017

41	GÜLHAN TİTİZ (TİRE ENERJİ) (16.LUY.GES.35.00 0150)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	17.KBL.35.006 3-GEC)	15.12.2017
42	HAMİDE TİTİZ (TİRE ENERJİ) (16.LUY.GES.35.00 0153)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	17.KBL.35.006 4-GEC	15.12.2017
43	MEHMET TİTİZ (TİRE ENERJİ) (16.LUY.GES.35.00 0150)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	17.KBL.35.006 5-GEC	15.12.2017
44	NECMİYE TİTİZ (TİRE ENERJİ) (16.LUY.GES.35.00 0151)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	17.KBL.35.006 8-GEC)	15.12.2017
45	SÜLEYMAN TİTİZ (TİRE ENERJİ) (16.LUY.GES.35.00 0150)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	17.KBL.35.006 8-GEC	15.12.2017
46	ÜNAL TİTİZ (TİRE ENERJİ) (16.LUY.GES.35.00 0155)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	17.KBL.35.006 7-GEC	15.12.2017
47	H2 SOLAR ENERJİ (YAPRAK ENERJİ) (15.LUY.GES.45.00 13)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-3212	05.05.2016
48	H3 SOLAR ENERJİ (YAPRAK ENERJİ) (15.LUY.GES.45.00 17)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-2636	19.02.2016
49	H4 SOLAR ENERJİ (YAPRAK ENERJİ) (15.LUY.GES.45.00 12)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-3210	04.05.2016
50	H5 SOLAR ENERJİ (YAPRAK ENERJİ) (15.LUY.GES.45.00 21)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-3209	04.05.2016
51	H6 SOLAR ENERJİ (YAPRAK ENERJİ) (15.LUY.GES.45.00 15)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-2628	19.02.2016
52	H7 SOLAR ENERJİ (YAPRAK ENERJİ) (15.LUY.GES.45.00 16)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-2630	19.02.2016
53	H8 SOLAR ENERJİ (YAPRAK ENERJİ) (15.LUY.GES.45.00 08)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-2631	19.02.2016

54	YAPRAK EĞİTİM HİZMETLERİ A.Ş. (YAPRAK ENERJİ) (15.LUY.GES.45.0014)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/45-3207	05.05.2016
55	EKA ELEKTRİK ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş. (Birleşmiş hali ile DGN Solar Enerji Girişim A.Ş.) (15.LUY.GES.33.0073-T2)	Geçici Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı TEDAŞ Genel Müdürlüğü	TEDAŞ/33-3732	01.03.2017

Elektrik üretim tesislerinin projelerinin (Şirket'in başvuruda bulunduğu tarihteki yönetmelik gereği = geçici) kabulleri yapıldıktan sonra aynca bir kabul tutanağı düzerılemnediği, yasal düzerılemeler ve uygulama gereği tesislerin (Şirket'in başvuruda bulunduğu tarihteki yönetmelik gereği = geçici) kabul sonrası bağlantı ve kullanım anlaşmaları yapılarak sisteme elektrik yüklemeye başlamaları ile yasal olarak faaliyet izin süreci tarnamlanmaktadır. Değişiklikten önce yürürlükte olan Yönetmelikte de her ne kadar geçici kabulden sonraki kabul işlemlerinden bahsedilmiş olsa da kesin kabul süreci ile ilgili aynca bir düzenleme yapılmamış olup, 9 Mayıs 2021 tarihinde yürürlüğe giren Yönetmelik değişikliği sonrası geçici kabul ve kesin kabul ayrımı kaldırılmıştır. Şirket'in de gerçekleştirmiş olduğu "kabul" sonrası sözleşmelerin yapılıp, elektrik yüklemeye başlanmasıyla faaliyet izin süreçleri hukuken tamamlanmış olup, önceden alınan geçici kabuller için hukuken yeni bir işlemin yapılmasına gerek bulunmamaktadır.

Lisanslı elektrik üretimi faaliyetleri kapsamında sahip olunan izinlere ilişkin bilgiler aşağıda yer almaktadır:

No	Firma İsmi	İzin, Belge Adı	İlgili Kamu Kuruluşu	Belge No	Belge Tarihi
1	H29 Solar	Kısmi Kabul Tutanağı	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı	E-25263	10.10.2020
2	H29 Solar	Üretim Lisansı	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	EÜ/8377-1/04165	17.01.2019
3	Kayen Heta (*)	Üretim Lisansı	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	EÜ/6620/03595	23.11.2016
4	Kayen Beta (**)	Üretim Lisansı	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	EÜ/799-4/653	22.06.2006

(*) Kayen Heta'ya ait üretim lisansı hakkında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 10.10.2023 tarihli 773805 sayılı yazısı ile mezkur üretim lisansına derç edilmek kaydıyla santral sahası, 28.09.2023 tarihli 12093-9 sayılı Kurul karar doğrultusunda tadil edilmiştir.

(**) Kayen Beta'ya ait üretim lisansı hakkında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 10.10.2023 tarihli 773834 sayılı yazısı ile mezkur üretim lisansına derç edilmek kaydıyla santral sahası, 28.09.2023 tarihli 12093-8 sayılı Kurul karar doğrultusunda tadil edilmiştir.

7.4.1. Lisanssız Elektrik Üreticileri için Dağıtım Sistem Bağlantı ve Kullanım Sözleşmeleri

Kullanıcı sıfatıyla Şirket'in bağlı ortaklıkları olan;

- Tire Yenilenebilir Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş., H28 Solar Enerji Üretim Sanayi ve

Ticaret A.Ş., H12 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ve Yaprak Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ile dağıtım şirketi olarak GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. arasında,
- Aton Endüstri Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ve Koçbey Enerji A.Ş ile dağıtım şirketi olarak Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. arasında,
- Aton Endüstri Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş., Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti., Als Enerji Üretim Ltd. Şti., Zeynep Elif Enerji Üretim Ltd. Şti. ve Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. ile dağıtım şirketi olarak Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. ile arasında,
- Koçbey Enerji A.Ş.'nin dağıtım şirketi olarak Akedaş Enerji Dağıtım A.Ş. ile arasında,

Lisanssız Elektrik Üreticileri İçin Dağıtım Sistem Kullanım Sözleşmesi akdedilmiştir. Söz konusu Lisanssız Elektrik Üreticileri İçin Dağıtım Sistem Kullanım Sözleşmesi, "Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik" kapsamında üretim tesisi kuran kişilerin dağıtım sistemini kullanmasına ilişkin hükümleri içermektedir. Dağıtım sisteminin kullanılmasına ilişkin bilgiler sözleşme içeriklerinde belirtilmiştir.

Kullanıcı sıfatıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının taraf olduğu sözleşmelerde tazminat EPDK'nın hazırladığı tip sözleşmeye uygun olarak düzenlenen sözleşmelerde kullanıcı sıfatında olan şirketlere teminat ve tazminat ödeme yüklenmiş olup, bu hükümler de tip sözleşme içerisinde düzenlenmiş ve bağlı ortaklıkların akdetmiş olduğu sözleşmelerde de bu düzenlemenin dışında bir yaptırım doğurabilecek ilgili tip sözleşmeden harici bir ifade bulunmamaktadır. Buna göre; bağlı ortaklıkların kullanıcı olarak teminat yükümlülüğü, nakit veya banka teminat mektubu olarak verilecek olup, teminat miktarı kullanıcının dağıtım Şirket'ine olan borç ve yükümlülüklerini karşılayacak kadardır. Tazminat yükümlülüğünde ise, bağlı ortaklıklar ve yetkililerinin sözleşme ve ilgili mevzuata aykırı davranması halinde müşterek ve müteselsilen sorumlu olmaktadır.

İlgili sözleşmedeki en önemli hususlardan biri sözleşmenin bazı maddelerinde kullanıcının kusuru olması halinde (mali yükümlülüklerin yerine getirilmemesi, tazminat doğması halinde ödenmemesi) dağıtım şirketi, sisteme enerji verilmesini engelleyebilir.

Sözleşmeyi akdeden bağlı ortaklıklar ve dağıtım şirketleri, sözleşmede öngörülen yükümlülüklerin yerine getirilmemesi halinde karşılıklı olarak karşı tarafa fesih bildiriminde bulunma hakkına sahip olup, fesih bildirimini izleyen 15 gün sonra sözleşme fesih edilmiş sayılmaktadır.

Bağlı ortaklıkların kullanıcı sıfatıyla taraf olduğu sözleşmeyi devir, temlik ve rehin konusu edemeyeceği de hüküm altına alınmıştır.

Üretici sıfatıyla Şirket'in bağlı ortaklıktan;
- Tire Yenilenebilir Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ve H28 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin ayrı ayrı olmak üzere dağıtım şirketi olarak GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. arasında,
- Aton Endüstri Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş., Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti., Als Enerji Üretim Ltd. Şti., Zeynep Elif Enerji Üretim Ltd. Şti. ve Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. 'nin dağıtım şirketi olarak Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. ile arasında,
- Koçbey Enerji A.Ş.'nin dağıtım şirketi olarak Akedaş Enerji Dağıtım A.Ş. ile arasında,
- Aton Endüstri Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş., Koçbey Enerji A.Ş. ve Gün Işığı Enerji Üretim

Ltd. Şti ile dağıtım şirketi olarak Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. arasında
- H12 Solar Enerji Üretim San. Ve Tic. A.Ş., Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş. şirketlerinin dağıtım şirketi olarak Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş. ile arasında

Lisanssız Elektrik Üreticileri için Dağıtım Sistemine Bağlantı Sözleşmeleri akdedilmiştir. Söz konusu Lisanssız Elektrik Üreticileri için Dağıtım Sistemine Bağlantı Sözleşmeleri "Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine ilişkin Yönetmelik" kapsamında üretim tesisi kuran kişilerin dağıtım sistemine bağlanılmasına ilişkin hükümleri içermektedir. Dağıtım sistemine bağlanılmasına ilişkin bilgiler sözleşme içeriklerinde yer almakta olup, yukarıda üretici olarak geçen her bir bağlı ortaklık ile akdedilen sözleşmelerin genel içerikleri birbirleriyle aynıdır.

Üretici sıfatıyla bağlı ortaklıkların taraf olduğu sözleşmelerde tazminat EPDK'nın hazırladığı tip sözleşmeye uygun olarak düzenlenen sözleşmelerde kullanıcı sıfatında olan şirketlere teminat ve tazminat ödeme yüklenmiş olup, bu hükümler de tip sözleşme içerisinde düzenlenmiş ve Şirket'in akdetmiş olduğu sözleşmelerde de bu düzenlemenin dışında bir yaptırım doğurabilecek ilgili tip sözleşmeden harici bir ifade bulunmamaktadır. Buna göre; bağlı ortaklıkların teminat yükümlülüğü, nakit veya banka teminat mektubu olarak verilecek olup, teminat miktarı kullanıcının dağıtım Şirket'ine olan borç ve yükümlülüklerini karşılayacak kadardır. Tazminat yükümlülüğünde ise, bağlı ortaklıklar ve yetkilileri sözleşme ve ilgili mevzuata aykırı davranması halinde müşterek ve müteselsilen sorumlu olmaktadır.

İlgili sözleşmedeki en önemli hususlardan biri sözleşmenin bazı maddelerinde kullanıcının kusuru olması halinde (anlaşma gücünün ihlal edilmesi sonucu sözleşme cezai şartlarının uygulanmasına rağmen verilen süre içerisinde ihlalin giderilmemesi) dağıtım şirketi sisteme enerji verilmesini engelleyebilmesidir.

Ayrıca, sözleşmelerin içeriğine göre üretici firma sisteme anlaşma gücünden fazla güç vermesi halinde verilen gücün en yükseği dikkate alınarak anlaşma gücünü aşan kısım için ilgili yılın Sistem Kullanım Fiyatı üzerinden hesaplanacak tutarın dört misli cezai şart uygulanmaktadır. Aynı madde uyarınca tespit edilen muhtelif ihlaller için ise aylık Sistem Kullanım Fiyatı kadar cezai şartların uygulanacağına dair hükümler bulunmaktadır.

Üreticinin üretim izninin yasal nedenlerle sona ermesi, üreticinin iflasına veya tasfiyesine karar verilmesi ile acze düşmesi, üretim tesisinin geçici kabulünün yapılmasından itibaren 19 maddede yazılı sürelerde tesisin tamamlanmaması halinde herhangi bir ihtara gerek kalmaksızın sözleşmenin sona ereceği düzenlenmiştir.

Şirket'in kullanıcı sıfatıyla taraf olduğu sözleşmeyi devir, temlik ve rehin konusu edemeyeceği de hüküm altına alınmıştır.

Yukarıda Kullanıcı ve Üretici sıfatıyla taraf olunan sözleşmelerde; Şirketlerin faaliyeti gereği Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) düzenlemelerine bağlı olmaları sebebiyle EPDK tarafından Lisanssız Elektrik Üreticileri İçin Dağıtım Sistem Kullanım Anlaşması ve Lisanssız Elektrik Üreticileri İçin Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşması olarak düzenlenen tip sözleşmeler üzerinden anlaşmalar düzenlenmiş olup, bu hususta akdedilen sözleşme içeriklerinde herhangi farklı bir husus düzenlenmemiştir.

7.4.2. Hidroelektrik Enerji Santralleri bakımından Su Kullannn Hakkı Sözleşmeleri

Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullarum Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik gereğince Hidroelektrik Enerji Santralinden elektrik üretimi için su kullanım anlaşmaları imzalanmıştır.

Buna göre;

- Erzurum ili, Tortum İlçesi, Bağbaşı Beldesi'nde işletmede olan DC kurulu gücü 14.000,00 kWm, AC çıkış gücü ise 13.600,00 kWm olan Bağbaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Enerji Santrali projesi için Kayen Heta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ile Devlet Su işleri Genel Müdürlüğü arasında Su Kullanım Hakkı ve işletme Esaslarına ilişkin Anlaşma imzalanmıştır.
- Erzurum ili, Büyükbahçe'de bulunan DC kurulu gücü 12.100,00 kWm, AC çıkış gücü ise 11.700,00 kWm olan Büyükbahçe Hidroelektrik Enerji tesisi için, Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ile Devlet Su işleri Genel Müdürlüğü arasında "Büyükbahçe Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisinin Su Kullanımı Hakkı ve İşletme Esaslarına İlişkin Anlaşma" imzalanmıştır.

İşbu sözleşmeler, Yönetmelik ekinde belirtilen tip sözleşmeye uygun olarak hazırlanıp imzalanmıştır. Söz konusu sözleşme hükümlerine bakıldığında, Şirket'in birtakım hususlarda sorumluluğu düzenlenmiştir. Buna göre Şirkete ait üretim tesisinin üçüncü kişilere vereceği zararlardan ve her türlü hasardan, DSİ tarafından belirlenen işletme planına aykırı işletme yapılması halinde oluşacak zarardan, mücbir sebepler, tabii afetler ve jeolojik sebeplerle gelebilecek hasarlar sebebiyle üretim tesisinin üretim dışı kalması halinde enerji üretimi maksatlı taşınmazlar ile bunların mütemmim cüzleri üzerinde oluşacak hasarlardan vs. Şirket'in sorumlu olacağı düzenlenmiştir.

7.4.3. Biyokütle Enerji Santralleri Bakımından Önemli Sözleşmeler

- **Lisanslı elektrik üretimi için Dağıtım Sistem Kullanım Sözleşmesi**

H29 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ile GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. arasında 25.08.2020 tarihinde Biyokütle Enerji Santralinden elektrik üretimi için Sistem Kullanım Anlaşması imzalanmıştır. Söz konusu sözleşme Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuatlar uyarınca tesislerin dağıtım sistemini kullanması için gerekli hüküm ve koşulları içermektedir.

Kullanıcıya bu sözleşme ve ilgili mevzuata aykırı davranışları sebebiyle Dağıtım Şirket'inin uğradığı zararları tazmin edeceği düzenlenmekle birlikte dağıtım Şirket'ine de bu anlaşma ve mevzuat kapsamında ortaya çıkan tazminatları kullanıcıya tazmin etme yükümlülüğü düzenlenmiştir.

Kullanıcının sözleşmeden kaynaklanan hak ve yükümlülüklerini dağıtım Şirket'inin onayı alınmaksızın devir, temlik ve rehine konu edemeyeceği hüküm altına alınmıştır.

İşbu sözleşmenin, kullanıcının lisansının iptal edilmesi veya sona ermesi, dağıtım şirketi ile kullanıcı arasında imzalanan bağlantı sözleşmesinin sona ermesi, kullanıcının iflasının kesinleşmesi veya acze düşmesi hallerinde bildirimsiz derhal feshedilebileceği hüküm altına alınmıştır.

- **Diğer Sözleşmeler**

● Şirket, faaliyet konularından biri olan biyokütle enerji santrallerinden elektrik üretilebilmesi için yakılacak atıklara ihtiyaç duyulmaktadır. Bu atıkların temin edilebilmesi için Şirket tarafından

çeşitli sözleşmeler akdedilmiştir. Bu sözleşmelerden biri de Birlik Sözleşmeleridir. Bu sözleşmelerde Şirket ile Birlik arasında sözleşme akdedilmektedir.

- H29 Solar Enerji ile Manisa Tavuk Yetiştiricileri Birliği arasında 21.06.2017 tarihinde; H29 Solar ile Türkiye Kanatlı Hayvan Eti Üreticileri Merkez Birliği 26.06.2019 tarihinde Birlik sözleşmeleri imzalanmıştır.
- H29 Solar Enerji tarafından Biyokütle Enerji Santralinde, atıkların yakılması suretiyle elektrik üretimi faaliyetinde bulunabilmesi için, bu üretimde kullanacağı hayvansal atıkları düzenli olarak temin edebileceği atık tedarik sözleşmeleri imzalamıştır.
- H29 Solar Enerji tarafından Biyokütle Enerji Santralinde, atıkların yakılması suretiyle elektrik üretimi faaliyetinde bulunabilmesi için, bu üretimde kullanacağı tarımsal atıkların mevsiminde ve usulüne uygun olarak düzenli olarak temin edebileceği tarımsal atık tedarik sözleşmeleri imzalamıştır.
- H29 Solar Enerji tarafından tedarik edeceği tavuk altlıklarının belirli bölgelerden taşınabilmesi için, çeşitli tavuk altlığı taşıma sözleşmesi imzalanmıştır.
- H29 Solar Enerji ile Birtav Tavukçuluk Enerji Gıda Taşımacılık İnşaat Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti arasında Ahmetli, Turgutlu, Saruhanlı, Şehzadeler, Torbalı, Kemalpaşa ve Tire Bölgesindeki çiftlik/kümeslerdeki tavuk/hindi altlığını toplama, çiftlik/kümesleri temizleme, altlıkları kamyonlara yükleme ve taşıma hizmeti sunulması için 17.07.2020 tarihinde Tavuk Altlığı Taşıma Sözleşmesi imzalanmıştır.
- H29 Solar Enerji ile Hüseyin Akdemir arasında Akhisar Bölgesindeki çiftlik/kümeslerdeki tavuk/hindi altlığını toplama, çiftlik/kümesleri temizleme, altlıkları kamyonlara yükleme ve taşıma hizmeti sunulması için 24.09.2020 tarihinde Tavuk Altlığı Taşıma Sözleşmesi imzalanmıştır.
- H29 Solar Enerji ile Bilgin Uysal (Uysal Tavukçuluk ve Harfiyat) arasında Köprübaşı ve Demirci Bölgesindeki çiftlik/kümeslerdeki tavuk/hindi altlığını toplama, çiftlik/kümesleri temizleme, altlıkları kamyonlara yükleme ve taşıma hizmeti sunulması için 25.06.2020 tarihinde Tavuk Altlığı Taşıma Sözleşmesi imzalanmıştır.

  H29 Solar Enerji ile Mert Ergül arasında Soma, Kırkağaç, Kınık, Savaştepe, Bergama, Aliağa, Dikili, Menemen ve Foça Bölgesindeki çiftlik/kümeslerdeki tavuk/hindi altlığını toplama, çiftlik/kümesleri temizleme, altlıkları kamyonlara yükleme ve taşıma hizmeti sunulması için 24.06.2020 tarihinde Tavuk Altlığı Taşıma Sözleşmesi imzalanmıştır.

- H29 Solar Enerji ile Hüseyin Bitim arasında Alaşehir ve Kula Bölgesindeki çiftlik/kümeslerdeki tavuk/hindi altlığını toplama, çiftlik/kümesleri temizleme, altlıkları kamyonlara yükleme ve taşıma hizmeti sunulması için 24.07.2020 tarihinde Tavuk Altlığı Taşıma Sözleşmesi imzalanmıştır.

7.5. İhraççının rekabet konumuna ilişkin olarak yaptığı açıklamaların dayanağı

Kaynak	Kullanıldığı başlık	Erişim
ETKB Aylık Enerji ve Tabii Kaynaklar Bülteni (Ocak 2025, Ocak 2026, Eylül 2026)	Kurulu güç	03.11.2026
ETKB Bilgi Merkezi – Elektrik (21.10.2026), Biyokütle (26.12.2024)	Talep, üretim, biyokütle	03.11.2026
EPDK Elektrik Piyasası Sektör Raporu (Aralık 2023, 2024, 2025; Ağustos 2026)	Talep, kurulu güç, PTF, YEKDEM	03.11.2026

TCMB EVDS – TP.DK.USD.A.YTL	PTF ABD Doları karşılığı	03.11.2026
5346 sayılı Kanun güncel metni (mevzuat.gov.tr)	YEKDEM	03.11.2026
Resmî Gazete 13.06.2026/33279 – 11415 sayılı CBK	Lisanssız tesisler	03.11.2026
EPİAŞ 01.10.2026 YEKDEM fiyatları (GENSED, Yeşil Haber)	YEKDEM, depolama	03.11.2026
Ember – Global Electricity Review 2026	Küresel görünüm	03.11.2026
Anadolu Ajansı (31.07.2026), Energy-Storage.news, Synertics, ESS News	Depolama	03.11.2026
Şirket faaliyet raporları (2024, 2025, 1Y2025, 1Y2026) ve KAP açıklamaları	Şirket bilgileri	03.11.2026

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

Yoktur.

8. GRUP HAKKINDA BİLGİ

8.1. İhraççının dahil olduğu grup hakkında özet bilgi, grup şirketlerinin faaliyet konuları, ihraççıyla olan ilişkileri ve ihraççının grup içindeki yeri:

Şirket'in hakim ortağı Orhun Kartal'ın ortak olduğu şirketler bulunmakta olup, söz konusu şirketlere ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

İştirakler ve Diğer Finansal Duran Varlıklar		
Ticaret Unvanı	**Sermayesi**	**Sahip Olunan Sermaye Oranı (%)**
Aks İşletme Yönetimi ve Danışmanlık A.Ş.	116.640.000 TL	100,0
NRL Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	50.000 TL	100,0
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	9.200.000 TL	100,0
Aton Endüstri Enerji San. ve Tic. A.Ş.	250.000 TL	99,9
H22 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	151.490.000 TL	100,0
Yaprak Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	8.265.000 TL	100,0
H12 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	50.000 TL	100,0
H29 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	4.000.000 TL	99,9
H31 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	50.000 TL	100,0
H28 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	50.000 TL	100,0
Koçbey Enerji A.Ş.	200.000 TL	100,0
DGN Solar Enerji Girişim A.Ş.	11.500.000 TL	100,0
AQUILA S.R.L.	10.000 EUR	100,0
Storemate Teknoloji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	500.000 TL	80,0
Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti.	200.000 TL	100,0
ALS Enerji Üretim Ltd. Şti.	200.000 TL	100,0
Zeynep Elif Enerji Üretim Ltd. Şti.	200.000 TL	100,0

İştirakler ve Diğer Finansal Duran Varlıklar		
Ticaret Unvanı	**Sermayesi**	**Sahip Olunan Sermaye Oranı (%)**
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti.	200.000 TL	100,0
SW Electricity SIA	2.800 EUR	60,0
H20 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	50.000 TL	100,0

Ortaklığın Ticaret Unvanı	**Faaliyet Konusu**	**Hun Enerji ile olan İlişkisi**
Agrolive Tarım Hayvancılık Turz. Gıda San. Ve Tic. A.Ş.	Tarım	İlişkili taraf şirketi olup, finansman ihtiyaçları kapsamında işlem yapılmıştır.
Bomerka İşletme ve Yönetimi A.Ş.	Danışmanlık	-
Borka Pazarlama Dış Ticaret A.Ş.	Pazarlama	-
Brh Tarım İşletmeleri A.Ş.	Tarım	-
Cömert Perakende Gıda Ve Dış Ticaret Anonim Şirketi	Bakkal ve marketlerde yapılan perakende ticaret	-
Koray Yenilenebilir Enerji Üretim Anonim Şirketi	Enerji	-
Enerka Pazarlama Dış Ticaret A.Ş.	Pazarlama	-
H16 Solar Enerji Üretim San. Ve Tic. A.Ş.	Enerji	-
H20 Solar Enerji Üretim San. Ve Tic. A.Ş.	Enerji	-
H22 Solar Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Enerji	-
Koray İşletme Enerji Yatırım A.Ş.	Enerji	-
Helios Yatırım Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Enerji	İlişkili taraf şirketi olup, finansman ihtiyaçları kapsamında işlem yapılmıştır.
HT Gayrimenkul Yatırım ve Ticaret A.Ş.	Gayrimenkul	-
Koray Holding A.Ş.	Holding	İlişkili taraf şirketi olup, finansman ihtiyaçları kapsamında işlem yapılmıştır.
Kemerboyu Yönetim Danışmanlığı A.Ş.	Danışmanlık	-
Kemerka İşletme ve Yönetim A.Ş.	Danışmanlık	-
Merka Pazarlama Dış Ticaret A.Ş.	Pazarlama	-
Orba Teknoloji Endüstriyel Makine ve Ticaret A.Ş.	Teknoloji	-
Turuncu Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Enerji	-

Uluka Tarım Hizmetleri ve Ticaret A.Ş.	Tarım	-
Sunka Sağlık Hizmetleri ve Enerji A.Ş.	Sağlık	-
Attalos Taşımacılık ve Araç Kiralama A.Ş.	Taşımacılık	-
Koray Gayrimenkul ve Yatırım A.Ş.	Gayrimenkul Geliştirme	-
Koray Yapı Endüstrisi ve Yatırım A.Ş.	İnşaat	-
Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı	-
Gusto Enerji Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Enerji	-
Sunsis Enerji İnşaat ve Ticaret A.Ş.	Bakım, Onarım ve İzleme	İlişkili taraf şirketi olup, finansman ihtiyaçları kapsamında işlem yapılmıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıkları bünyesinde bulunan güneş enerjisi santrallerine ilişkin bakım, onarım ve teknik işlerin sevk ve idaresi hizmet alım sözleşmesi kapsamında Şirket'in ilişkili tarafı olan Sunsis Enerji İnşaat ve Ticaret A.Ş. tarafından yürütülmekte ve bu kapsamda ilişkili taraflar ile yapılan işlemlerden giderler oluşmaktadır. Ayrıca Şirket'in Hidroelektrik ve Biyokütle Enerji Santrallerinin bakım, onarım ve teknik işlerin sevk ve idaresi ilgili bağlı ortaklığın personelleri tarafından yapılmakta olup, kısmi olarak Sunsis Enerji İnşaat ve Ticaret A.Ş.'den destek alınmaktadır. Sunsis Enerji İnşaat ve Ticaret A.Ş.'nin ana faaliyet konusu yenilenebilir enerji tesislerine, bakım, onarım, uzaktan izleme ve analiz, işletme yönetimi gibi hizmetler sunmaktır. Sunsis Enerji İnşaat ve Ticaret A.Ş. bakım, onarım ve izleme işlemlerini SCADA ("Merkezi Denetleme Kontrol ve Veri Toplama") sistemi ile yürütmektedir. Bu sistem, güneş enerjisi santrallerinin tamamını uzaktan izlemeye imkân vermektedir.

9. MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HAKKINDA BİLGİLER

9.1. Maddi duran varlıklar hakkında bilgiler

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

Şirket'in konsolide finansal tablolarında yer alan binalar taşıtlar, demirbaşlar ve yapılmakta olan yatırımlar; maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler. Tesis makine ve cihazlar hesabında sınıflandırılmış olan Güneş Enerjisi Santralleri, Biyokütle Enerji Santralleri ve Hidroelektrik Enerji Santralleri, yeniden değerleme modeli ile gerçeğe uygun yeniden değerlenmiş tutarı üzerinden gösterilir. Yeniden Değerlenmiş tutar, yeniden değerleme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden, müteakip birikmiş amortisman ve birikmiş müteakip değer düşüklüğü zararlarının indirilmesi suretiyle bulunan değerdir.

Maddi Duran Varlıklar - Maliyet (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
Araziler ve Arsalar	9.635.907	11.548.182	14.622.388	15.895.021
Binalar	487.822.028	584.631.787	710.609.035	772.455.640
Tesis, Makine ve Cihazlar	3.073.103.917	1.907.867.555	1.609.208.883	1.751.939.105
Taşıtlar	5.841.520	7.047.177	8.652.574	9.405.635
Demirbaşlar	36.995.982	46.951.860	58.216.032	60.210.476
Yapılmakta Olan Yatırımlar	54.783	-	12.961.410	14.398.025
Kullanım Hakkı Varlıkları (*)	3.397.261.036	4.520.226.127	6.261.641.121	6.813.151.901
Toplam	**7.010.715.173**	**7.078.272.688**	**2.414.270.322**	**9.437.455.803**

Maddi Duran Varlıklar - Birikmiş Amortisman (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
Araziler ve Arsalar	-	-	-	-
Binalar	26.224.570	46.758.548	75.433.567	92.115.403
Tesis, Makine ve Cihazlar	640.727.509	507.079.866	630.900.302	734.620.278
Taşıtlar	849.734	2.383.643	4.607.916	5.949.305
Demirbaşlar	17.829.757	29.478.038	45.289.370	52.093.567
Yapılmakta Olan Yatırımlar	-	-	-	-
Kullanım Hakkı Varlıkları (*)	246.047.002	405.670.441	771.609.958	929.658.447
Toplam	**685.631.570**	**991.370.536**	**1.527.841.113**	**1.814.437.000**

Maddi Duran Varlıklar - Net Defter Değeri (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
Araziler ve Arsalar	9.635.907	11.548.182	14.622.388	15.895.021
Binalar	461.597.458	537.873.239	635.175.468	680.340.237
Tesis, Makine ve Cihazlar	2.432.376.408	1.400.787.689	978.308.581	1.017.318.827
Taşıtlar	4.991.786	4.663.534	4.044.658	3.456.330
Demirbaşlar	19.166.225	17.473.822	12.926.662	8.116.909
Yapılmakta Olan Yatırımlar	54.783	-	12.961.410	14.398.025
Kullanım Hakkı Varlıkları (*)	3.151.214.034	4.114.555.686	5.490.031.163	5.883.493.454
Toplam	**6.079.036.601**	**6.086.902.152**	**7.148.070.330**	**7.623.018.803**

(*) Kullanım hakkı varlıklarında sınıflandırılan sabit kıymetlerin tamamı Şirket ve bağlı ortalıklarının finansal kiralama yöntemi ile edindiği varlıklardan oluşmaktadır.

Şirket'in maddi duran varlıkları aşağıda gösterilmiş olup, önemli bir kısmı bağlı ortaklıkların sahip olduğu elektrik enerjisi santralerinden oluşmaktadır.

Sahip Olunan Maddi Duran Varlıklara İlişkin Bilgiler (30.6.2026)							
Cinsi	**Edinildiği Yıl**	**Mevkii**	**Net Defter Değeri**	**Kullanım Amacı**	**Kiraya Verildi İse Kiralayan Kişi/Kurum**	**Kira Dönemi**	**Yıllık Kira Tutarı (TL)**

Arsa ve Araziler	-	-	15.895.021	Şirket faaliyetlerini gerçekleştirme amaçlı	-	-	-
Binalar	-	-	680.340.237		-	-	-
Tesis Makine ve Cihazlar	-	-	1.017.318.827		-	-	-
Taşıtlar	-	-	3.456.330		-	-	-
Demirbaşlar	-	-	8.116.909		-	-	-
Yapılmakta Olan Yatırımlar	-	-	14.398.025		-	-	-
Kullanım Hakkı Varlıkları	-	-	5.883.493.454		-	-	-

Şirket'in tablo dönemleri itibarıyla kiraya vermiş olduğu herhangi bir maddi duran varlığı bulunmamaktadır.

Edinilmesi Planlanan Maddi Duran Varlıklara İlişkin Bilgiler

Şirket'in 10.11.2024 tarih ve 2026/26 sayılı yönetim kurulu kararı ile, işbu sermaye artırımı kapsamında ihraç edilecek 1.000.000.000 TL nominal değerli pay karşılığı elde edilecek kaynaktan sermaye artırımı maliyetleri düşüldükten sonra kalan kısmının;

- 40'nın yurt içi ve yurt dışı yenilenebilir enerji sektöründe geliştirme yatırımları kapsamında; GES yatırımları yapılarak, üretim kapasitesinin artırılmasında kullanılmasına,
- %45'inin Şirket'in bağlı ortaklıklarına borç verilmesi ve bağlı ortaklıklarına ait kredilerinin anapara ve faiz ödemelerinde kullanılmasına,
- %15'inin Şirket'in bağlı ortaklıklarının işletme sermayesi ihtiyacının fonlanmasında kullanılmasına,
- İhtiyaç duyulması halinde yukarıda ifade edilen fon kullanım kalemleri arasında %10 geçiş yapılabilmesine karar verilmiştir.

Yenilenebilir Enerji Üretim ve Geliştirme Yatırımları

Şirket'in büyüme stratejisi, başta YEKDEM kapsamındaki güneş enerjisi, biyokütle ve hidroelektirik santralleri olmak üzere, Şirket'in verimlilik kriterlerini karşılayan, tamamı yenilenebilir ve çevreci enerji kaynaklarına dayalı olarak mevcut kurulu güç kapasitesinin geliştirilmesi olup, Şirket yurt dışında yeni güneş enerjisi santrali yatırımları ile birlikte yurt içinde mevcut biyokütle enerji tesisi ve hidroelektrik enerji tesislerine hibrit GES yatırımları yapmayı planlamaktadır. Hibrit güneş enerji santrali yatırımları ile tüm tesislerdeki verimliliğin ve aynı zamanda enerji üretiminin artmasını sağlanması planlanmaktadır. Biyokütle enerji tesisinde 15'er günden senede 30 gün yıllık kazan bakımı yapılması gerekmekte olup, bu süre zarfında hibrit güneş enerjisi santralini tam kapasite çalıştırmak hedeflenmektedir. Bununla beraber biyokütle enerji tesisi ile ilgili olarak da Şirket'in iç ihtiyaçları kapsamında, planlanan hibrit güneş enerjisi santralinin kullanılması planlanmakta olup, bu çerçevede iç ihtiyaçlar için biyokütle tesisi kullanılmayacaktır. Kurulması planlanan hibrit güneş enerjisi santralleri ile tüm yıl özellikle yazın, güneş ışınlarının yoğun olduğu dönemlerde, kazanı daha düşük kapasitelerde çalıştırma ve iç ihtiyaç tüketimlerini sıfırlama, hibrit güneş enerjisi üretimi ile birlikte tam kapasite güçte çalışma imkanı olacaktır. Biyokütle tesisine yapılacak hibrit güneş enerjisi santrali yatırımının bir diğer artısı, lojistik maliyetler ile ilgilidir.

Üretim kapasitesini daha düşük seviyede tutmak, daha düşük seviyede biyo yakıt tüketimi anlamına gelecektir. Biyo yakıt fiyatları/maliyetleri genelde sabit olmakla birlikte, tedarik noktasına göre lojistik maliyetleri çeşitlilik göstermekte ve biyo yakıt fiyatından çok daha maliyetli olmaktadır. Hibrit yatırımının sağlayacağı hammadde tüketimindeki tasarruf, öncelikle uzak noktalardan biyo yakıt teminini azaltarak yapılacaktır. Bunun neticesinde lojistik maliyetlerinde önemli ölçüde bir tasarruf sağlanması planlanmaktadır.

Benzer durum hidroelektrik enerji santralleri için de geçerlidir. Söz konusu santraller, en yüksek üretimi dağlardaki karların erimeye başladığı Nisan ve Mayıs aylarında yapmakta olup, bunun dışındaki üretim seviyesi yağışların yoğunluğuna bağlıdır. Şirket'in iki adet hidroelektrik enerji tesisi de rezervuar havuzuna sahip olup, yağışların düşük olduğu yaz dönemlerinde rezervuar havuzunda biriken su ile geceleri üretim yaparken, gündüz güneş ışınımından maksimum ölçüde yararlanarak güneş enerjisinden elektrik üretimi yapma imkanı olacaktır. Bu şekilde enerji üretim verimliliği ve miktarının üst seviyeye çıkarılması planlanmaktadır.

Bunun dışında yurt dışı ve yurt içinde yenilenebilir enerji ve güneş enerjisi santrali yatırımları (çalışır/operasyonel vaziyette santral alımları) ile de ilgilenilmeye devam edilmektedir.
Tüm bunlara ek olarak Şirket'in bağlı ortaklıklarına ait enerji tesislerinin, yenileme ve modernizasyonu için de yatırımlar planlanmaktadır.

Bu çerçevede, Şirket tarafından sermaye artırımından elde edilecek fonun %53'ünün yurt dışı ve yurt içi yenilenebilir enerji sektöründe geliştirme yatırımları yapılarak üretim kapasitesinin artırılmasında kullanılması planlanmaktadır.

Finansal ya da Faaliyet Kiralaması Yoluyla Edinilen Maddi Duran Varlıklara İlişkin Bilgiler
İhraççının bağlı ortaklıkları, aşağıda leasing bilgileri bulunan GES teçhizatlarını kiralama süresi sonunda leasing yoluyla elde edecektir.

Finansal ya da Faaliyet Kiralaması Yoluyla Edinilen Maddi Duran Varlıklara İlişkin Bilgiler					
Cinsi	**Kira Dönemi**	**Kiralama Süresi Sonunda Kiralananın Kime Ait Olacağı**	**Yıllık Kira Tutarı**	**Kullanım Amacı**	**Kimden Kiralandığı**
GES Teçhizatı	2016-2026	Alihan Enerji	162.354 Euro	Elektrik Üretimi	Yapı Kredi Leasing
GES Teçhizatı	2016-2026	Als Enerji	398.234 Euro	Elektrik Üretimi	Yapı Kredi Leasing
GES Teçhizatı	2020-2027	Aton	763.788 Euro	Elektrik Üretimi	İş Leasing (kapatıldı)
GES Teçhizatı	2016-2026	Gün Işığı Enerji	503.388 Euro	Elektrik Üretimi	Yapı Kredi Leasing
GES Teçhizatı	2025-2030	Aton	1.564.769 Euro	Elektrik Üretimi	QNB Leasing
GES Teçhizatı	2024-2028	H28 Solar Enerji	251.227 Euro	Elektrik Üretimi	Ak Leasing
GES Teçhizatı	2024-2028	Koçbey Enerji	1.718.270 Euro	Elektrik Üretimi	Ak Leasing

GES Teçhizatı	2024-2028	Tire Yenilenebilir Enerji	2.086.470 Euro	Elektrik Üretimi	Ak Leasing
GES Teçhizatı	2020-2026	Yaprak Enerji	1.167.068 Euro	Elektrik Üretimi	Qnb Leasing (bitti)
GES Teçhizatı	2016-2026	Zeynep Elif Enerji	162.084 Euro	Elektrik Üretimi	Yapı Kredi Leasing

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

İhraççının bağlı ortaklıklarının, güneş enerjisinden elektrik üretimi faaliyetleriyle ilgili olarak, her bir tesis 1 MW'nın altında güce sahip olduğundan Çevresel Etki Değerlendirmesi Raporu hazırlama yükümlülüğü bulunmamaktadır.

Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği'ne göre; hidroelektrik enerjisi ile elektrik üretim santralleri ile ilgili olarak, kurulu gücü 10 MW ve üzeri olan hidroelektrik santrallerinin ÇED zorunluluğu kapsamında olduğu belirtilmiştir.

Aynı şekilde Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği'nde " İnşaat yıkıntı ve harfiyat atıklarıhariç olmak üzere alanı 10 hektardan büyük ve/veya hedef yılıda dahil Aynı şekilde Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği'nde *"İnşaat, yıkıntı ve hafriyat atıkları hariç olmak üzere alanı 10 hektardan büyük ve/veya hedef yılı da dahil günlük 100 ton ve üzeri olan atıkların geri kazanıldığı, yakıldığı, (oksitlenme yoluyla yakma, piroliz, gazlaştırma, plazma vb. termal işlemler) düzenli depolandığı ve/veya nihai bertarafının yapıldığı tesisler"* ve *"Günlük kapasitesi 100 ton ve üzeri hayvan yetiştiriciliğinden kaynaklı dışkıların yakıldığı, geri kazanıldığı ve/veya bertaraf edildiği tesisler"*in ÇED zorunluluğu kapsamında olduğu belirtilmiştir.

İhraççının bağlı ortaklıklarının sahip olduğu, hidroelektrik enerji santralleri ve biyokütle enerji santralinin kurulu gücü Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği'nde belirtilen üst sınırlardan yüksek olduğundan ÇED raporu hazırlama yükümlülükleri bulunmaktadır. Buna göre:
H29 Solar Enerji'nin sahip olduğu Salihli, Manisa'da yer alan biyokütle enerji santrali hakkında, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın 03.07.2018 tarihli 53785661-220.01-E-116755 sayılı kararıyla, Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu Kararı verilmiştir. İlerleyen süreçte konusu santral kapasitesinin artırılması sürecine gidilmiş olup, söz konusu biyokütle enerji santrali kapasite artış projesi için de Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın 08.02.2021 tarihli E-53785661-220.01-238846 sayılı kararıyla, Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu Kararı verilmiştir.

Kayen Beta'nın sahip olduğu Tortum, Erzurum'da yer alan hidroelektrik enerji santrali hakkında, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın 20.05.2016 tarihli 4170 sayılı kararıyla, Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu Kararı verilmiştir.

Kayen Heta'nın sahip olduğu Tortum, Erzurum'da yer alan hidroelektrik enerji santrali hakkında, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın 02.09.2016 tarihli 4275 sayılı kararıyla, Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu Kararı verilmiştir.

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

İhraççının bağlı ortaklıklarının faaliyetleri kapsamında kullandıkları krediler ve bağlı ortaklıkların taraf olduğu dava/icra dolayısıyla maddi duran varlıkları üzerindeki kısıtlamalar, ipotek tutarları aşağıdaki tabloda gösterilmektedir.

Maddi Duran Varlıklar Üzerindeki Kısıtlamalar, Ayni Haklar, İpotekler Hakkında Bilgi						
Maddi Duran Varlık Cinsi	**Kısıtlamanın / Ayni Hakkın Türü**	**Kimin Lehine Verildiği**	**Nedeni**	**Veriliş Tarihi**	**Para Cinsi**	**Tutarı**
Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti. (183 Ada, 10 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	11.01.2018	TL	225.000
Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti. (183 Ada, 10 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	12.01.2018	TL	225.000
Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti. (183 Ada, 10 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (3. Derece)	Kredi Kullanımı	15.01.2018	TL	225.000
Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti. (183 Ada, 10 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (4. Derece)	Kredi Kullanımı	15.01.2018	TL	225.000
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 50 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 50 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500

Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 50 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	22.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 50 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 50 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 51 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 51 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 51 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	22.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 51 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500

Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 51 Parsel)		KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)				
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 52 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 52 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 52 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	22.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 52 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 52 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 53 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500

Ada, 53 Parsel)		ORTAKLIĞI (1. Derece)				
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 53 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	22.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 53 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 53 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 54 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 54 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 54 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	22.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 54 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500

Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 54 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 55 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 55 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 55 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (1. Derece)	Kredi Kullanımı	05.02.2016	TL	22.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 55 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500
Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti. (254 Ada, 55 Parsel)	İpotek	YAPI KREDİ FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ORTAKLIĞI (2. Derece)	Kredi Kullanımı	08.02.2016	TL	37.500
H29 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (138 Ada, 1 Parsel)	İpotek	TÜRKİYE KALKINMA BANKASI A.Ş. (1. Derece)	Kredi Kullanımı	15.03.2019	USD	50.000.000
H29 Solar Enerji	İpotek	TÜRKİYE KALKINMA	Kredi Kullanımı	24.05.2019	TL	6.000.000

Üretim San. ve Tic. A.Ş. (138 Ada, 1 Parsel)		BANKASI A.Ş. (2. Derece)				
H29 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (138 Ada, 1 Parsel) H29 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (138 Ada, 1 Parsel)	İpotek İpotek	TÜRKİYE KALKINMA BANKASI A.Ş. (3. Derece) TÜRKİYE KALKINMA BANKASI A.Ş. (4. Derece)	Kredi Kullanımı Kredi Kullanımı	14.07.2021 06.08.2021	USD TL	30.500.000 38.000.000
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 64 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	28.04.2017	EURO	2.274.750
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 65 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	28.04.2017	EURO	2.274.750
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 66 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	28.04.2017	EURO	2.274.750
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 67 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	28.04.2017	EURO	2.274.750

Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 69 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	28.04.2017	EURO	2.274.750
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 70 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	28.04.2017	EURO	2.274.750
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 64 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	10.03.2025	EURO	6.782.000
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 66 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	10.03.2025	EURO	6.782.000
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 69 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	10.03.2025	EURO	6.782.000
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 70 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	10.03.2025	EURO	6.782.000
Tire Yenilenebilir	İpotek	AK FİNANSAL	Kredi Kullanımı	02.05.2017	EURO	2.274.750

Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 65 Parsel)		KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)				
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 67 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	02.05.2017	EURO	2.274.750
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 65 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	10.03.2025	EURO	3.391.000
Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş. (101 Ada, 67 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	10.03.2025	EURO	3.391.000
Koçbey Enerji A.Ş. (131 Ada, 13 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	25.09.2017	EURO	2.371.000
Koçbey Enerji A.Ş. (131 Ada, 13 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	27.09.2017	EURO	2.371.000
Koçbey Enerji A.Ş. (131 Ada, 13 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	28.09.2017	EURO	1.802.000

Koçbey Enerji A.Ş. (131 Ada, 14 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	25.09.2017	EURO	2.371.000
Koçbey Enerji A.Ş. (131 Ada, 14 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	27.09.2017	EURO	2.371.000
Koçbey Enerji A.Ş. (131 Ada, 14 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	28.09.2017	EURO	1.802.000
Koçbey Enerji A.Ş. (131 Ada, 15 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	25.09.2017	EURO	2.371.000
Koçbey Enerji A.Ş. (131 Ada, 15 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	27.09.2017	EURO	2.371.000
Koçbey Enerji A.Ş. (131 Ada, 15 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	28.09.2017	EURO	1.802.000
Koçbey Enerji A.Ş. (106 Ada, 500 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	28.09.2017	EURO	2.315.000
Koçbey Enerji A.Ş.	İpotek	AK FİNANSAL	Kredi Kullanımı	03.10.2017	EURO	2.315.000

(106 Ada, 500 Parsel)		KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)				
Koçbey Enerji A.Ş. (106 Ada, 500 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	03.10.2017	EURO	2.004.000
Koçbey Enerji A.Ş. (106 Ada, 500 Parsel)	İpotek	AK FİNANSAL KİRALAMA ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	04.10.2017	EURO	1.772.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (384 Ada, 2 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (384 Ada, 2 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (384 Ada, 2 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (384 Ada, 2 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (384	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000

Ada, 2 Parsel)		ŞİRKETİ (5. Derece)				
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (384 Ada, 16 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (384 Ada, 16 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (384 Ada, 16 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (384 Ada, 16 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (384 Ada, 16 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (398 Ada, 235 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (398 Ada, 235 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000

H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (398 Ada, 235 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (398 Ada, 235 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (398 Ada, 235 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 8 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 8 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 8 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 8 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt.	İpotek	ALTERNATİF BANK	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000

San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 8 Parsel)		FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)				
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (529 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (529 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (529 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (529 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (529 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (529 Ada, 12 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (529	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000

Ada, 12 Parsel)		ŞİRKETİ (2. Derece)				
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (529 Ada, 12 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (529 Ada, 12 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (529 Ada, 12 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (530 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (530 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (530 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (530 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000

H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (530 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (537 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (537 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (537 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (537 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (537 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (541 Ada, 2 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt.	İpotek	ALTERNATİF BANK	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000

San. ve Tic. A.Ş. (541 Ada, 2 Parsel)		ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)				
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (541 Ada, 2 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (541 Ada, 2 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (541 Ada, 2 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (541 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (541 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (541 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (541	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000

Ada, 1 Parsel)		ŞİRKETİ (4. Derece)				
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (541 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 1 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 44 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000

H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 44 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 44 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 44 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 44 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 36 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 36 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 36 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt.	İpotek	ALTERNATİF BANK	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000

San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 36 Parsel)		ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)				
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 36 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 38 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 38 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 38 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 38 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 38 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (544	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000

Ada, 36 Parsel)		ŞİRKETİ (1. Derece)				
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (544 Ada, 36 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (544 Ada, 36 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (544 Ada, 36 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (544 Ada, 36 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (544 Ada, 38 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (544 Ada, 38 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (544 Ada, 38 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000

H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (544 Ada, 38 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (544 Ada, 38 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 46 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 46 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 46 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 46 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 46 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt.	İpotek	ALTERNATİF BANK	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000

San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 48 Parsel)		ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)				
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 48 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 48 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 48 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (546 Ada, 48 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 22 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 22 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000

Ada, 44 Parsel)		ŞİRKETİ (3. Derece)				
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 44 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (545 Ada, 44 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 26 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (1. Derece)	Kredi Kullanımı	1.02.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 26 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (2. Derece)	Kredi Kullanımı	6.02.2024	TL	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 26 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (3. Derece)	Kredi Kullanımı	12.12.2024	USD	7.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 26 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK ANONİM ŞİRKETİ (4. Derece)	Kredi Kullanımı	16.12.2024	TL	10.000.000
H22 Solar Enerji Ürt. San. ve Tic. A.Ş. (422 Ada, 26 Parsel)	İpotek	ALTERNATİF BANK FİNANSAL KİRALAMA ŞİRKETİ (5. Derece)	Kredi Kullanımı	05.08.2026	TL	291.600.000

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

Maddi Duran Varlıkların Rayiç Değeri Hakkında Bilgi					
Maddi Duran Varlık Cinsi	**Edinme Tarihi**	**Ekspertiz Değeri**	**Ekspertiz Raporu Tarihi ve Numarası**	**Sınıflandırılması (Yatırım amaçlı olup olmadığı)**	**MDV Değerleme Fon Tutarı/Değer Düşüklüğü Tutarı (TL)**
Alihan Enerji	14.11.2018	16.247.500	15.06.2021, Özel 2021-612	Yatırım Amaçlı Değildir	3.380.710
Als Enerji	14.11.2018	16.247.500	15.06.2021, Özel 2021-612	Yatırım Amaçlı Değildir	3.214.121
Als Enerji (35)	7.07.2017	8.139.375	15.06.2021, Özel 2021-610	Yatırım Amaçlı Değildir	1.608.571
Als Enerji (36)	7.07.2017	16.278.750	15.06.2021, Özel 2021-610	Yatırım Amaçlı Değildir	3.217.142
Aton Endüstri Enerji	18.01.2017	17.645.000	15.06.2021, Özel 2021-617	Yatırım Amaçlı Değildir	3.282.071
Aton Endüstri Enerji	18.01.2017	17.645.000	15.06.2021, Özel 2021-617	Yatırım Amaçlı Değildir	3.282.071
Aton Endüstri Enerji	23.10.2020	16.845.000	15.06.2021, Özel 2021/614	Yatırım Amaçlı Değildir	3.133.266
Aton Endüstri Enerji	23.10.2020	16.845.000	15.06.2021, Özel 2021/614	Yatırım Amaçlı Değildir	3.133.266
Aton Endüstri Enerji (Bektaşlı GES-1)	14.03.2017	14.817.336	15.06.2021, Özel 2020-618	Yatırım Amaçlı Değildir	2.756.109
Aton Endüstri Enerji (Bektaşlı GES-2)	14.03.2017	17.156.916	15.06.2021, Özel 2020-618	Yatırım Amaçlı Değildir	3.191.284
	14.03.2017	17.156.916	15.06.2021,		3.191.284

Aton Endüstri Enerji (Bektaşlı GES-3)			Özel 2020-618	Yatırım Amaçlı Değildir	
Aton Endüstri Enerji (Bektaşlı GES-4)	14.03.2017	17.156.916	15.06.2021, Özel 2020-618	Yatırım Amaçlı Değildir	3.191.284
Aton Endüstri Enerji (Bektaşlı GES-5)	14.03.2017	17.156.916	15.06.2021, Özel 2020-618	Yatırım Amaçlı Değildir	3.191.284
Aton Endüstri Enerji (Çardak Apollo)	10.02.2017 (Üst Hakkı)	14.560.848	15.06.2021, Özel 2021-613	Yatırım Amaçlı Değildir	2.708.401
Aton Endüstri Enerji (Çardak Horus)	10.02.2017 (Üst Hakkı)	11.784.169	15.06.2021, Özel 2021-613	Yatırım Amaçlı Değildir	2.191.923
Aton Endüstri Enerji (Güvercinlik GES-3)	14.06.2016 (Üst Hakkı)	16.091.220	15.06.2021, Özel 2021-613	Yatırım Amaçlı Değildir	2.993.059
Aton Endüstri Enerji (Güvercinlik GES-4)	14.06.2016 (Üst Hakkı)	16.091.220	15.06.2021, Özel 2021-613	Yatırım Amaçlı Değildir	2.993.059
Aton Endüstri Enerji (Güvercinlik)	14.06.2016 (Üst Hakkı)	16.091.220	15.06.2021, Özel 2021-613	Yatırım Amaçlı Değildir	2.993.059
Aton Endüstri Enerji (Güvercinlik Horus)	14.06.2016 (Üst Hakkı)	16.091.220	15.06.2021, Özel 2021-613	Yatırım Amaçlı Değildir	2.993.059
Gün Işığı Enerji	14.11.2018	16.247.500	15.06.2021, Özel 2021-612	Yatırım Amaçlı Değildir	3.185.130
Gün Işığı Enerji (35)	13.09.2017	16.278.750	15.06.2021, Özel 2021-610	Yatırım Amaçlı Değildir	3.185.571
Gün Işığı Enerji (36)	7.07.2017	8.139.375	15.06.2021, Özel 2021-610	Yatırım Amaçlı Değildir	1.592.786

Gün Işığı Enerji (45)	7.07.2017	16.278.750	15.06.2021, Özel 2021-610	Yatırım Amaçlı Değildir	3.185.571
H12 Solar Enerji (Agrolive)	29.01.2019	15.015.384	15.06.2021, Özel 2021-606	Yatırım Amaçlı Değildir	4.519.841
H12 Solar Enerji (AKS)	29.01.2019	16.462.558	15.06.2021, Özel 2021-606	Yatırım Amaçlı Değildir	4.955.461
H12 Solar Enerji (Alkons)	29.01.2019	16.462.558	15.06.2021, Özel 2021-606	Yatırım Amaçlı Değildir	4.955.461
H12 Solar Enerji (Hun Holding)	29.01.2019	16.462.558	15.06.2021, Özel 2021-606	Yatırım Amaçlı Değildir	4.955.461
H12 Solar Enerji (Kemerburgaz Eğitim Hizmetleri)	29.01.2019	16.462.558	15.06.2021, Özel 2021-606	Yatırım Amaçlı Değildir	4.955.461
H12 Solar Enerji (MBK)	29.01.2019	15.829.383	15.06.2021, Özel 2021-606	Yatırım Amaçlı Değildir	4.764.866
H28 Solar Enerji	30.07.2015	17.530.000	15.06.2021, Özel 2021-608	Yatırım Amaçlı Değildir	2.773.779
H29 Solar Enerji	29.01.2019	493.360.000	30.06.2021, Özel 2021-811	Yatırım Amaçlı Değildir	255.237.562
Kayen Beta (Büyükbahçe)	(*)	113.080.000	30.06.2021, Özel 2021-812	Yatırım Amaçlı Değildir	49.855.598
Kayen Heta (Bağbaşı)	(*)	120.110.000	30.06.2021, Özel 2021-813	Yatırım Amaçlı Değildir	67.680.404
Koçbey Enerji (Yarbaşı GES-1)	19.01.2021 (Üst Hakkı)	16.106.518	15.06.2021, Özel 2021-620	Yatırım Amaçlı Değildir	2.924.766
Koçbey Enerji (Yarbaşı GES-2)	19.01.2021 (Üst Hakkı	16.106.518	15.06.2021, Özel 2021-620	Yatırım Amaçlı Değildir	2.924.766
Koçbey Enerji (Yarbaşı GES-3)	19.01.2021 (Üst Hakkı)	12.316.963	15.06.2021, Özel 2021-620	Yatırım Amaçlı Değildir	2.236.625

Koçbey Enerji (Yassıcabel GES-1)	20.09.2017	15.999.500	15.06.2021, Özel 2021-616	Yatırım Amaçlı Değildir	4.065.757
Koçbey Enerji (Yassıcabel GES-2)	20.09.2017	15.999.500	15.06.2021, Özel 2021-616	Yatırım Amaçlı Değildir	4.065.757
Koçbey Enerji (Yassıcabel GES-3)	20.09.2017	12.363.250	15.06.2021, Özel 2021-616	Yatırım Amaçlı Değildir	3.141.721
Koçbey Enerji (Yassıcabel GES-4)	20.09.2017	13.817.750	15.06.2021, Özel 2021-616	Yatırım Amaçlı Değildir	3.511.335
Tire Yenilenebilir Enerji (Bahaettin Titiz Enerji)	13.06.2018	16.891.250	15.06.2021, Özel 2021-609	Yatırım Amaçlı Değildir	2.377.841
Tire Yenilenebilir Enerji (Berkay Titiz Enerji)	7.05.2019	16.891.250	15.06.2021, Özel 2021-609	Yatırım Amaçlı Değildir	2.377.841
Tire Yenilenebilir Enerji (Gülhan Titiz Enerji)	7.05.2019	16.891.250	15.06.2021, Özel 2021-609	Yatırım Amaçlı Değildir	2.377.841
Tire Yenilenebilir Enerji (Hamide Titiz Enerji)	7.05.2019	16.891.250	15.06.2021, Özel 2021-609	Yatırım Amaçlı Değildir	2.377.841
Tire Yenilenebilir Enerji (Mehmet Titiz Enerji)	7.05.2019	16.891.250	15.06.2021, Özel 2021-609	Yatırım Amaçlı Değildir	2.377.841
Tire Yenilenebilir Enerji (Necmiye Titiz Enerji)	7.05.2019	16.891.250	15.06.2021, Özel 2021-609	Yatırım Amaçlı Değildir	2.377.841
	7.05.2019	16.891.250	15.06.2021,		2.377.841

Tire Yenilenebilir Enerji (Süleyman Titiz Enerji)			Özel 2021-609	Yatırım Amaçlı Değildir	
Tire Yenilenebilir Enerji (Ünal Titiz Enerji)	7.05.2019	16.891.250	15.06.2021, Özel 2021-609	Yatırım Amaçlı Değildir	2.377.841
Yaprak Enerji	22.02.2019	17.978.125	15.06.2021, Özel 2021- 607	Yatırım Amaçlı Değildir	4.926.168
Yaprak Enerji (H2)	22.02.2019	17.978.125	15.06.2021, Özel 2021- 607	Yatırım Amaçlı Değildir	4.926.168
Yaprak Enerji (H3)	22.02.2019	17.978.125	15.06.2021, Özel 2021- 607	Yatırım Amaçlı Değildir	4.926.168
Yaprak Enerji (H4)	22.02.2019	17.978.125	15.06.2021, Özel 2021- 607	Yatırım Amaçlı Değildir	4.926.168
Yaprak Enerji (H5)	22.02.2019	17.978.125	15.06.2021, Özel 2021- 607	Yatırım Amaçlı Değildir	4.926.168
Yaprak Enerji (H6)	22.02.2019	17.978.125	15.06.2021, Özel 2021- 607	Yatırım Amaçlı Değildir	4.926.168
Yaprak Enerji (H7)	22.02.2019	17.978.125	15.06.2021, Özel 2021- 607	Yatırım Amaçlı Değildir	4.926.168
Yaprak Enerji (H8)	22.02.2019	17.978.125	15.06.2021, Özel 2021- 607	Yatırım Amaçlı Değildir	4.926.168
Zeynep Elif Enerji	14.11.2018	16.247.500	15.06.2021, Özel 2021-612	Yatırım Amaçlı Değildir	3.335.111
TOPLAM		**1.595.679.898**			**557.085.890**

9.2. Maddi olmayan duran varlıklar hakkında bilgiler

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

Yoktur.

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

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

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

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

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

10. FAALİYETLERE VE FİNANSAL DURUMA İLİŞKİN DEĞERLENDİRMELER

10.1. Finansal durum:

10.1.1. İhraççının izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle finansal durumu, finansal durumunda yıldan yıla meydana gelen değişiklikler ve bu değişikliklerin nedenleri:
Aşağıda yer alan tablo. Şirket'in 31,12.2023, 31.12.2024, 31.12.2025 ve 30.06.2026 tarihleri itibarıyla finansal durumunu göstermektedir.

Finansal Durum Tablosu (TL)	**Konsolide**			
Finansal Tablo Türü	**Bağımsız Denetimden Geçmiş**			
Dönem	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Dönen Varlıklar	**246.499.602**	**511.731.324**	**353.549.560**	**375.739.253**
Nakit ve Benzerleri	50.006.683	154.433.503	21.441.468	40.615.890
Finansal Yatırımlar	-	33.798.522	49.438.795	34.376.018
Ticari Alacaklar	44.178.490	85.419.036	43.270.301	53.050.316
Diğer Alacaklar	55.905.203	53.759.021	96.751.487	91.332.564
Stoklar	25.849.623	63.257.953	56.262.149	58.459.537
Peşin Ödenmiş Giderler	68.165.403	89.952.681	77.980.039	83.328.659
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	-	-	-	846.192
Diğer Dönen Varlıklar	2.394.200	31.110.608	8.405.321	13.730.077
Duran Varlıklar	**6.092.755.787**	**7.531.155.526**	**8.826.682.161**	**9.434.397.034**
Ticari Alacaklar	-	-	-	3.788.293
Diğer Alacaklar	557.637	884.960	963.998	963.998

Özkaynak Yöntemi ile Değerlenen Yatırımlar	91	631	767	19.388.789
Maddi Duran Varlıklar	2.927.822.566	1.972.346.468	1.658.039.166	1.739.525.350
Kullanım Hakkı Varlıklar	3.151.214.034	4.114.555.686	5.490.031.163	5.883.493.455
Şerefiye Dışındaki Maddi Olmayan Duran Varlıklar	1.928.246	1.396.696.256	1.676.991.720	1.785.817.174
Peşin Ödenmiş Giderler	11.233.213	46.671.524	655.347	1.419.976
TOPLAM VARLIKLAR	**6.339.255.389**	**8.042.886.850**	**9.180.231.721**	**9.810.136.287**
Kısa Vadeli Yükümlülükler	**988.281.637**	**985.144.303**	**1.121.762.261**	**1.611.412.568**
Kısa Vadeli Borçlanmalar	-	-	-	290.911.234
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	223.337.350	321.393.718	334.848.163	328.809.340
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	236.530.713	292.167.308	387.479.917	338.672.130
Ticari Borçlar	106.335.819	178.775.856	138.956.317	66.927.264
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	2.064.671	5.265.496	4.350.091	3.826.790
Diğer Borçlar	417.749.081	185.053.451	251.286.303	574.854.850
Ertelenmiş Gelirler	702.644	65.340	-	-
Kısa Vadeli Karşılıklar	1.561.359	2.423.134	4.841.470	7.410.960
Uzun Vadeli Yükümlülükler	**2.343.897.243**	**2.507.808.204**	**3.002.477.583**	**3.102.665.126**
Uzun Vadeli Borçlanmalar	1.059.427.327	932.736.178	985.200.476	943.132.044
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Yükümlülükler	286.840.608	405.922.746	489.050.009	354.727.695
Ticari Borçlar	-	-	-	-
Diğer Borçlar	601.309.164	601.128.044	565.623.381	631.472.087
Uzun Vadeli Karşılıklar	23.399.326	43.531.291	81.201.599	89.673.377
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	372.920.818	524.489.945	881.402.118	1.083.659.923
Özkaynaklar	**3.007.076.509**	**4.549.934.344**	**5.055.991.876**	**5.096.058.594**
Ödenmiş Sermaye	580.000.000	1.000.000.000	1.000.000.000	1.000.000.000
Geri Alınmış Paylar (-)	-	-	(4.450.497)	(4.450.497)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	57.376.756	624.246.314	732.814.022	732.814.022
Birleşme Denkleştirme Hesabı	-	-	(11.761.694)	(11.761.694)
Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Etkisi	(684.455.649)	(883.394.583)	(866.740.450)	(866.909.857)
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir (+/-)	2.430.613.538	2.700.310.628	3.334.146.342	3.444.973.230
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları (+/-)	549.696.217	612.829.646	1.109.706.294	874.815.203
Dönem Net Karı/Zararı (+/-)	63.133.429	496.876.648	(234.891.092)	(69.161.059)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	**10.712.218**	**(934.310)**	**(2.831.050)**	**(4.260.755)**
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜK ve ÖZKAYNAKLAR	**6.339.255.389**	**8.042.886.850**	**9.180.231.721**	**9.810.136.287**

(*) *Şirket, ortak kontrole tabi işletme birleşmelerini "Hakların Birleşmesi" yöntemine uygun olarak konsolide finansal tablolarına yansıtır. Bu esaslara göre;*

- Hakların birleştirilmesi yöntemi uygulanırken, birleşme, ortak kontrolün oluştuğu raporlama döneminin başı itibarıyla gerçekleşmiş gibi finansal tablolar düzeltilmiş ve ortak kontrolün oluştuğu raporlama döneminin başından itibaren karşılaştırmalı olarak sunulmuştur.

- Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin, konsolide finansal tablolara yansıtılmasında ana ortaklık açısından bakılması uygun olacağından, konsolidasyon işleminde grubun kontrolünü elinde bulunduran Şirket'in, ortak kontrolde bulunan şirketlerin kontrolünü ele geçirdiği tarihte ve sonrasında TMS'ye göre konsolide finansal tablo düzenleniyormuş gibi finansal tablolar birleşme muhasebesi dôhil TMS hükümlerine göre yeniden düzenlenmiştir.

Şirket'in izahnamede yer alan finansal tablolarında fonksiyonel para birimi ABD Doları'dır. Şirket'in satışlarının tamamının ABD Doları cinsinden gerçekleşmekte olduğu ve Şirket'in finansman faaliyetlerini en çok etkileyen para biriminin ABD Doları olduğu dikkate alınarak Şirket'in faaliyetleri üzerinde ABD Doları'nın etkisinin önemli olması ve Şirket ile alakalı durumların altında yatan ekonomik özü yansıtması nedeniyle Şirket finansal tablolarında fonksiyonel para birimini ABD Doları olarak belirlemiştir.

Faaliyet gösterdiği ülkenin para birimi Türk Lirası olmasına rağmen, Şirket finansal tablolarında geçerli para birimini, 21 numaralı Türkiye Muhasebe Standardı "Kur Değişiminin Etkileri" uyarınca Amerikan Doları olarak belirlemiştir. Çünkü, Şirket'in konsolide satışlarının tamamı Amerikan Doları olarak gerçekleşmiş ve finansman faaliyetlerini en çok etkileyen para birimi Amerikan Doları olmuştur. Finansal tablolarda, ölçüm kalemi olarak Amerikan Doları seçilmiş olduğundan, Amerikan Doları hariç, bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır. Buna göre yabancı para işlemlerinin Amerikan Doları'na çevrimindeki ana hatlar aşağıda belirtilmiştir:

Her bilanço tarihinde,
- Parasal yabancı kalemler; kapanış kurları üzerinden,
- Tarihi maliyeti ile kayıtlarda izlenen parasal olmayan yabancı kalemler; işlemin gerçekleştiği tarihteki kurlar üzerinden,
- Yabancı para makul değeri ile kayıtlarda izlenen parasal olmayan kalemler; makul değerlerinin belirlendiği tarihteki kurlar üzerinden ABD Doları'na çevrilir.

Şirket finansal tablolarının sunum para birimi Türk Lirası'dır. TMS 21 kapsamında Amerikan Doları olarak hazırlanan finansal tablolar aşağıdaki yöntemle TL'ye çevrilmiştir:
- Bilançodaki varlık ve yükümlülükler; bilanço tarihindeki Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası tarafından açıklanan Amerikan Doları döviz alış kuru kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Şirket'in sermaye hesabı; nominal sermaye tutarı üzerinden gösterilmiş, diğer tüm öz sermaye kalemleri; tarihi Türk Lirası değerlerinden tutulup oluşan tüm farklar yabancı para çevrim farkları hesabında muhasebeleştirilir.
- Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu; aylık ortalama döviz kurları kullanılarak TL'ye çevrilmiştir.
- Ortaya çıkan tüm kur farkları; çevrim farkı adı altında özkaynakların ayrı bir unsuru olarak gösterilmiştir.

İhraççının satın aldığı bağlı ortaklıkları içerisinde, "Birleşen tüm teşebbüs ya da işletmelerin işletme birleşmesinin öncesinde ve sonrasında aynı kişi veya kişiler tarafından kontrol edildiği ve bu kontrolün geçici olmadığı bir işletme birleşmesi" olarak değerlendirilmiştir. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin, konsolide finansal tablolara yansıtılmasında ana ortaklık açısından bakılması uygun olacağından, konsolidasyon işleminde grubun kontrolünü elinde bulunduran Şirket'in, ortak

kontrolde bulunan şirketlerin kontrolünü ele geçirdiği tarihte ve sonrasında TMS'ye göre konsolide finansal tablo düzenleniyormuş gibi finansal tablolar birleşme muhasebesi dâhil TMS hükümlerine göre yeniden düzenlenmiştir. KGK'nın "Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanmasına Yönelik İlke Kararının" 2018-1 sayılı "Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi"nin 9. Maddesi gereği karşılaştırmalı olarak sunulan konsolide finansal tabloların dönemin başı itibarıyla birleşme gerçekleşmiş gibi cari ve karşılaştırmalı döneme ait finansal tablolar düzeltilerek sunulmuştur.

Bu amaçla raporlama dönemleri itibarıyla ile birleşme gerçekleşmiş gibi yapılarak konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Grup'un 2023 yıl sonu itibarıyla toplam varlıkları 6,3 milyar TL olup 2024 yıl sonunda kullanım hakkı varlıkları, şerefiye dışında maddi olmayan duran varlıklar kalemlerinde meydana gelen artış kapsamında %26,9 artışla 8,0 milyar TL'ye yükselmiştir. 2025 yılında ise 2024 yılsonuna göre %14,1 artışla 9,2 milyar TL' ye yükselmiştir. 30.06.2026 tarihinde ise 2025 yıl sonuna göre %6,9 artışla 9,8 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla, toplam varlıkların %3,8'i dönen varlıklardan, %96,2'si duran varlıklardan oluşmaktadır.

Şirket'in dönen varlıklar toplamı 2023 yılında 246,5 milyon TL iken, 2024 yılında 2023 yılına göre nakit ve nakjit benzerleri, ticari alacaklar ve stoklar kaleminde meydana gelen artış kapsamında %107,6 oranında artışla 511,7 milyon TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 döneminde ise dönen varlıklar 2024 yılı sonuna göre %30,9 azalışla 353,6 milyon TL'ye gerilemiştir. 30.06.2026 tarihi itbarıyla ise 2025 yıl sonuna göre %6,3 artışla 375,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Dönen varlıkların 2023, 2024 ve 2025 yıl sonu ile 30.06.2026 tarihi itibarıyla toplam varlıklara oranı sırasıyla %3,9, %6,4, %3,9 ve %3,8'dir.

Grup'un nakit ve nakit benzerleri 2023 yıl sonunda 50,0 milyon TL olur iken, 2024 yılında ise 2023 yıl sonuna göre vadeli ve vadesiz mevduatlar kaleminde meydana gelen artış kapsamında %208,8 artışla 154,4 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2025 yılında ise 2024 yıl sonuna göre %86,1 düşüşle 21,4 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise 2025 yıl sonuna göre %89,4 artışla 40,6 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Nakit ve nakit benzerlerinin 2023, 2024 ve 2025 yıl sonu ile 30.06.2026 tarihi itibarıyla dönen varlıklara oranı sırasıyla %20,3, %30,2 %6,1 ve %10,8'dir.

Nakit ve Nakit Benzerleri (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Kasa	-	-	-	-
Bankalar	50.006.683	154.433.503	25.356.252	42.003.419
Vadesiz	*49.278.949*	*95.530.548*	24.129.573	41.699.850
Vadeli	*727.735*	*58.902.955*	1.226.679	303.569
Verilen Çekler (-)	-	-	(3.914.784)	(1.387.529)
Toplam	**50.006.683**	**154.433.503**	**21.441.468**	**40.615.890**

Grup'un kısa vadeli finansal yatırımları 2023 yıl sonunda bulunmaz iken, 2024 yıl sonunda 33,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu kalemin önemli kısmı Akbank T. A.Ş. ve İnfo Yatırım

Menkul Değerler A.Ş. nezdindeki yatırımlardan oluşmaktadır. Kısa vadeli finansal yatırımlar 31.12.2025 tarihi itibarıyla 2024 yıl sonuna göre %46,3 artışla 49,4 milyon TL'ye yükselmiş olup, artışta ağırlıklı olarak Pal - Ak Portföy Altıncı Serbest (Döviz) Fon yatırımının etkisi bulunmaktadır. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise kısa vadeli finansal yatırımlar %30,5 azalışla 34,4 milyon TL'ye gerilemiştir. Söz konusu gerilemede, 31.12.2025 tarihi itibarıyla mevcut olan Pal - Ak Portföy Altıncı Serbest (Döviz) Fon bakiyesinin 30.06.2026 tarihi itibarıyla bulunmaması etkili olmuştur.

Kısa Vadeli Finansal Yatırımlar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
İnfo Yatırım Menkul Değerler A.Ş	-	3.340.601	194.806	238.045
Akbank T. A.Ş	-	30.457.921	28.213.974	34.137.823
İş Portföy Kısa Vadeli Borçlanma Araçları Fonu	-	-	127	151
Pal -Ak Portföy Altıncı Serbest (Döviz) Fon	-	-	21.029.888	-
Toplam	**-**	**33.798.522**	**49.438.795**	**34.376.019**

Grup'un 2023 yılında 44,2 milyon TL olan ticari alacakları, 2024 yılında 2023 yılına göre ilişkili taraflardan ticari alacakların artması kapsamında %93,3 oranında artışla 85,4 milyon TL'ye yükselmiştir. 2025 yılında ise 2024 yılına göre %49,3 düşüşle 43,3 milyon TL'ye gerilemiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise 2025 yıl sonuna göre %22,6 artışla 53,1 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Ticari alacaklardaki artış Şirket'in artan elektrik üretim ve satış faaliyetlerine bağlı olarak dağıtım şirketlerinden olan alacaklarının bakiyelerinden ve santrallerin tamir, bakım ve güvenlik hizmetleri alımından oluşmakta olup, bu alacak tutarları aylık periyotlar halinde düzenli olarak tahsil edilmektedir.

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	18.310.536	49.906.846	563.174	580.927
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	25.867.954	35.512.189	42.707.127	52.469.389
Şüpheli Ticari Alacaklar	14.783	14.783	-	-
Şüpheli Ticari Alacaklar Karşılığı (-)	(14.783)	(14.783)	-	-
Toplam	**44.178.490**	**85.419.035**	**43.270.301**	**53.050.316**

İlişkili taraflardan ticari alacakların dönemler itibarıyla detayı aşağıda verilen tabloda yer almaktadır.

İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık	303.230	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık	18.002.432	-	-	-
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim	4.874	4.874	-	-
Korsis Enerji ve Gayrimenkul	-	49.357.652	-	-
Bomerka İşletme Ve Yönetim	-	22.680	22.680	22.680
Karyon Bilişim Teknolojileri	-	22.680	22.680	22.680
Kasaba Yüzon Servis ve Hizmet	-	-	-	2.593

OYK Gıda Ticaret	-	22.680	22.680	22.680
Borka Enerji Yatırımları	-	22.680	-	-
BRH Tarım İşletmeleri	-	22.680	22.680	37.829
Cömert Parekende Gıda	-	22.680	-	-
Gusto Enerji Üretim	-	22.680	22.680	22.680
H16 Solar Enerji Üretim	-	22.680	22.680	22.680
H20 Solar Enerji Üretim	-	22.680	22.680	22.680
HT Gayrimenkul Yatırım	-	22.680	22.680	22.680
Hunka Pazarlama	-	22.680	22.680	22.680
Kemerboyu Yönetim Danışmanlığı	-	22.680	22.680	22.680
Kemerka İşletme ve Yönetim	-	22.680	22.680	22.680
Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı	-	-	64.214	64.225
Koray Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı	-	-	-	-
Koray İşletme Enerji Yatırım	-	22.680	22.680	22.680
Koray Yenilenebilir Enerji Üretim	-	22.680	22.680	22.680
Merka Pazarlama	-	22.680	22.680	22.680
Orba Teknoloji Endüstriyel Makine	-	22.680	22.680	22.680
Oryo TicaretEnerji Yapı İşletmeciliği	-	-	22.680	22.680
SHN Finansal Danışmanlık	-	22.680	-	-
Sunka Sağlık Hizmetleri ve Enerji	-	22.680	22.680	22.680
Tane Enerji Yatırımları	-	22.680	22.680	22.680
Turuncu Enerji	-	22.680	22.680	22.680
Uluka Tarım Hizmetleri	-	22.680	22.680	22.680
3S Danışmanlık	-	22.680	22.680	22.680
Yonka Pazarlama	-	22.680	22.680	22.680
Toplam	**18.310.536**	**49.906.846**	**563.174**	**580.927**

Grup'un kısa vadeli diğer alacakları, 2023 yıl sonunda 55,9 milyon TL iken 2024 yıl sonunda %3,8 azalışla 53,8 milyon TL'ye gerilemiştir. Bu dönemde ilişkili taraflardan diğer alacaklar 52,0 milyon TL'den 46,7 milyon TL'ye düşerken, ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar 3,9 milyon TL'den 7,0 milyon TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihi itibarıyla kısa vadeli diğer alacaklar, ilişkili taraflardan diğer alacakların 95,6 milyon TL'ye yükselmesinin etkisiyle %79,9 artışla 96,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise kısa vadeli diğer alacaklar %5,6 azalışla 91,3 milyon TL'ye gerilemiş olup, bu gerilemede ilişkili olmayan taraflardan diğer alacakların 1,4 milyon TL'ye düşmesi etkili olmuştur. Söz konusu tarihte kısa vadeli diğer alacakların önemli bölümü ilişkili taraflardan diğer çeşitli alacaklardan oluşmaktadır.

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	**51.984.054**	**46.720.257**	**95.649.267**	**89.944.094**
Diğer Çeşitli Alacaklar	51.984.054	46.720.257	95.649.267	89.944.094
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	**3.921.149**	**7.038.765**	**1.102.220**	**1.388.472**
Verilen Depozito ve Teminatlar	13.512	1.416	25.221	607.621
Diğer Çeşitli Alacaklar	3.907.637	7.037.349	1.076.999	780.851

Süpheli Ticari Alacaklar	-	-	308.508	308.508
Süpheli Ticari Alacaklar Karsılığı (-)	-	-	(308.508)	(308.508)
Toplam	**55.905.203**	**53.759.022**	**96.751.487**	**91.332.566**

İlişkili taraflardan diğer alacakların dönemler itibarıyla detayı aşağıda verilen tabloda yer almaktadır.

İlişkili Taraflardan Kısa Vadeli Diğer Alacaklar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Astra Ada Yapı ve İşletmeciliği	-	-	8.459	8.459
Astra Yapı ve İşletmeciliği	-	-	20.513	20.513
Bomerka İşletme ve Yönetim	-	10.815	10.815	10.815
Borka Enerji Yatırımları	-	-	-	-
BRH Tarım İşletmeleri	-	-	39.719	39.719
Büyükdere Güneş Enerji Üretim	108	-	-	-
Cömert Parekende Gıda	-	-	-	-
Crediti vs impr. collegate oltre es. succ. (Aquila Srl)	1.424.151	-	-	-
Gusto Enerji Üretim	-	30	19.393	19.393
H16 Solar Enerji Üretim	-	-	-	-
H20 Solar Enerji Üretim	-	-	8.119	8.119
Helios Yatırım Enerji Üretim	-	2.593	2.593	2.593
HT Gayrimenkul Yatırım	-	16.516	16.516	16.516
Hunka Pazarlama	-	-	15.603	15.603
Isaca Yazılım Uygulamaları Geliştirme	-	2.109	2.109	2.109
Kartal Yenilenebilir Enerji Üretim	35.845	-	-	-
Karyon Bilişim Teknolojileri	-	19.469	19.469	19.469
Kasaba Yüzon Servis ve Hizmet	-	2.593	2.593	-
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim	15.216	1.144.904	1.149.774	1.160.470
Kayı İnşaat Sanayi	892.269	-	-	-
Kayı Salini Samsung Adi Ortaklığı	4.337	-	-	-
Kemerboyu Yönetim Danışmanlığı	-	-	15.773	15.773
Kemerka İşletme ve Yönetim	-	19.558	19.558	19.558
Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı	-	28.725	30.613	30.613
Koray Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı	-	-	500.616	500.616
Koray Yazılım ve Teknolojil	-	-	3.980	3.980
Koray Yenilenebilir Enerji Üretim	-	-	57.780	57.780
Korsis Enerji ve Gayrimenkul	-	45.453.478	-	-
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık	-	-	-	-
Makascı Enerji Üretim	9.376.096	-	-	-
Maxima Pv 4 SRL	-	-	-	1.698.771
Merka Pazarlama	-	-	15.603	15.603
Orba Teknoloji Endüstriyel Makine	-	-	-	22.558
Orhun Kartal	-	-	6.555.691	6.553.324

Orkun Güleç	-	-	2.574.537	-
Oryo Ticaret Enerji Yapı İşletmeciliği	-	-	12.922	12.922
OYK Gıda Ticaret	-	19.469	19.469	19.469
Sunka Sağlık Hizmetleri ve Enerji	-	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık A.Ş. / Sunsis Enerji Sistemleri İzleme Ve Yönetimi A.Ş.	40.236.031	-	84.472.306	79.590.903
Sw Electricity Sia	-	-	-	23.701
Tane Enerji Yatırımları	-	-	28.241	28.241
Turuncu Enerji	-	-	10.903	10.903
Uluka Tarım Hizmetleri	-	-	-	-
Üç S Danışmanlık	-	-	-	-
Yonka Pazarlama	-	-	15.603	15.603
Toplam	**51.984.053**	**46.720.259**	**95.649.270**	**89.944.096**

Grup'un stokları 2023 yıl sonunda 25,8 milyon TL iken, 2024 yıl sonunda ilk madde ve malzeme stoklarındaki artışın etkisiyle %144,7 artışla 63,3 milyon TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihi itibarıyla stoklar, 2024 yıl sonuna göre %11,1 azalışla 56,3 milyon TL'ye gerilemiştir. Söz konusu gerilemede ilk madde ve malzeme stoklarındaki düşüş etkili olmuştur. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise stoklar, 2025 yıl sonuna göre %3,9 artışla 58,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla stokların %62,5'ini ilk madde ve malzeme, %37,5'ini ise diğer stoklar oluşturmaktadır.

Stoklar	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
İlk Madde ve Malzeme	11.280.243	45.418.119	34.527.054	36.517.309
Diğer Stoklar	14.569.380	17.839.834	21.735.095	21.942.227
Toplam	**25.849.623**	**63.257.953**	**56.262.149**	**58.459.536**

Grup'un peşin ödenmiş giderleri ve gelir tahakkuklarının detayı finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır. Grup'un peşin ödenmiş giderleri ve gelir tahakkukları 2023 yıl sonunda 68,2 milyon TL iken, 2024 yıl sonunda ilişkili taraflardan peşin ödenmiş giderler ile ilişkili olmayan taraflara ait gelecek yıllara ait giderler kalemlerindeki artışın etkisiyle 2023 yıl sonuna göre %32,0 artışla 90,0 milyon TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihi itibarıyla söz konusu kalem, ilişkili taraflardan peşin ödenmiş giderlerdeki düşüşün etkisiyle 2024 yıl sonuna göre %13,3 azalışla 78,0 milyon TL'ye gerilemiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise peşin ödenmiş giderler ve gelir tahakkukları, ilişkili taraflardan peşin ödenmiş giderler kalemindeki artışın etkisiyle 2025 yıl sonuna göre %6,9 artışla 83,3 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu kalemin önemli bölümünü dönemler itibarıyla ilişkili taraflardan peşin ödenmiş giderler ile verilen sipariş avansları oluşturmaktadır.

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler ve Gelir Tahakkukları (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
İlişkili Taraflardan Peşin Ödenmiş Giderler	**40.732.134**	**57.765.688**	**34.116.562**	**59.443.909**

Gelecek Yıllara Ait Giderler	40.732.134	57.765.688	34.116.562	59.443.909
İlişkili Olmayan Taraflardan Peşin Ödenmiş Giderler	**27.433.268**	**32.186.994**	**43.863.477**	**23.884.750**
Verilen Sipariş Avansları (**)	19.448.232	9.267.944	25.114.050	18.355.713
Gelir Tahakkukları	3.265.729	-	-	-
Gelecek Yıllara Ait Giderler	3.947.256	21.489.168	18.749.427	5.529.037
Personel Avansları	772.051	1.429.882	-	-
Toplam	**68.165.402**	**89.952.682**	**77.980.039**	**83.328.659**

(*)Verilen sipariş avansları, Grup'un ticari alacaklarına ilişkin gerçekleştirilen temlik işlemlerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un uzun vadeli peşin ödenmiş giderleri ve gelir tahakkukları 31.12.2023 tarihi itibarıyla 11,2 milyon TL iken, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2023 yıl sonuna göre %314,0 artışla 46,7 milyon TL'ye yükselmiştir. Söz konusu artışta, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 35,1 milyon TL olarak gerçekleşen ilişkili taraflara peşin ödenmiş giderler kalemi etkili olmuştur. Anılan tutarın tamamı Sunsis Enerji'ye ilişkin gelecek yıllara ait giderlerden oluşmaktadır. 31.12.2025 tarihi itibarıyla uzun vadeli peşin ödenmiş giderler ve gelir tahakkukları %98,6 azalışla 655 bin TL'ye gerilemiş, 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise %116,7 artışla 1,4 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla söz konusu kalemin tamamı ilişkili olmayan taraflara ilişkin gelecek yıllara ait giderlerden oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler ve Gelir Tahakkukları (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
İlişkili Taraflardan Peşin Ödenmiş Giderler	-	35.074.565	-	-
Gelecek Yıllara Ait Giderler	-	35.074.565	-	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Peşin Ödenmiş Giderler	11.233.213	11.596.959	655.347	1.419.976
Gelecek Yıllara Ait Giderler	45.247	6.324.656	655.347	1.419.976
Verilen Sipariş Avansları	11.187.966	5.272.303	-	-
Toplam	**11.233.213**	**46.671.524**	**655.347**	**1.419.976**

Kısa ve uzun vadeli ilişkili taraflara peşin ödenmiş giderlerin finansal tablo dönemleri itibarıyla detayı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

İlişkili Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	**40.732.134**	**57.765.688**	**34.116.562**	**59.443.909**
Korsis Enerji ve Gayrimenkul	-	57.765.688	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık	40.732.134	-	34.116.562	59.443.909
Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	-	**35.074.564**	**-**	**-**
Korsis Enerji ve Gayrimenkul	-	35.074.564	**-**	**-**
Toplam	**40.732.134**	**92.840.252**	**34.116.562**	**59.443.909**

Şirket'in duran varlıkları, toplam varlıklarının 31 Aralık 2023 tarihinde %96,1'ini, 31 Aralık 2024 tarihinde %93,6'sını, 31 Aralık 2025 tarihinde %96,1'ini, 30.06.2026 tarihinde ise %96,2'sini oluşturmaktadır. Grup'un duran varlıkları, 30.06.2026 tarihli finansal durum tablosunda Ticari Alacaklar, Diğer Alacaklar, Özkaynak yöntemi ile değerlenen yatırımlar, Maddi Duran Varlıklar, Kullanım Hakkı Varlıklar, Şerefiye Dışındaki Maddi Olmayan Duran Varlıklar ve Peşin Ödenmiş Giderler hesap kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un uzun vadeli ticari alacakları 31.12.2023, 31.12.2024 ve 31.12.2025 tarihleri itibarıyla bulunmazken, 30.06.2026 tarihi itibarıyla söz konusu kalem 3,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. İlgili tutarın tamamı ilişkili taraf olsan Maxima PV 4 SRL'den olan uzun vadeli ticari alacaktan kaynaklanmaktadır.

Grup'un maddi duran varlıkları ve kullanım hakkı varlıklarının net defter değeri finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır. Grup'un maddi duran varlıkları ve kullanım hakkı varlıkları toplamı 2023 yıl sonunda 6,1 milyar TL iken (6.079.036.601), 2024 yıl sonunda 2023 yıl sonuna göre sınırlı artışla 6,1 milyar TL (6.086.902.152) olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu dönemde kullanım hakkı varlıkları ile binalar kalemlerinde artış görülürken, tesis, makine ve cihazlar kalemindeki azalış bu artışı sınırlamıştır. 31.12.2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları, ağırlıklı olarak kullanım hakkı varlıkları ile binalar kalemlerinde görülen artışın etkisiyle 2024 yıl sonuna göre %17,4 artışla 7,1 milyar TL'ye yükselmiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise söz konusu kalem 2025 yıl sonuna göre %6,6 artışla 7,6 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Anılan tarihte toplam tutarın önemli bölümünü kullanım hakkı varlıkları, tesis, makine ve cihazlar ile binalar oluşturmaktadır.

Maddi Duran Varlıklar - Net Defter Değeri (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Araziler ve Arsalar	9.635.907	11.548.182	14.622.388	15.895.021
Binalar	461.597.458	537.873.239	635.175.468	680.340.237
Tesis, Makine ve Cihazlar	2.432.376.408	1.400.787.689	978.308.581	1.017.318.827
Taşıtlar	4.991.786	4.663.534	4.044.658	3.456.330
Demirbaşlar	19.166.225	17.473.822	12.926.662	8.116.909
Yapılmakta Olan Yatırımlar	54.783	-	12.961.410	14.398.025
Kullanım Hakkı Varlıkları	3.151.214.034	4.114.555.686(*)	5.490.031.163	5.883.493.454
Toplam	**6.079.036.601**	**6.086.902.152**	**7.148.070.330**	**7.623.018.803**

(*) Grup'un kullanım hakkı varlıkları, finansal kiralama yolu ile edindiği güneş enerji santrallerinden oluşmaktadır.

Grup'un uzun vadeli peşin ödenmiş giderleri ve gelir tahakkukları 31.12.2023 tarihi itibarıyla 11,2 milyon TL iken, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2023 yıl sonuna göre %314,0 artışla 46,7 milyon TL'ye yükselmiştir. Söz konusu artışta, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 35,1 milyon TL olarak gerçekleşen ilişkili taraflara peşin ödenmiş giderler kalemi etkili olmuştur. Anılan tutarın tamamı Sunsis Enerji'ye ilişkin gelecek yıllara ait giderlerden oluşmaktadır. 31.12.2025 tarihi itibarıyla uzun vadeli peşin ödenmiş giderler ve gelir tahakkukları %98,6 azalışla 655 bin TL'ye gerilemiş, 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise %116,7 artışla 1,4 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla söz

konusu kalemin tamamı ilişkili olmayan taraflara ilişkin gelecek yıllara ait giderlerden oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler ve Gelir Tahakkukları (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
İlişkili Taraflardan Peşin Ödenmiş Giderler	-	35.074.565	-	-
Gelecek Yıllara Ait Giderler	-	35.074.565	-	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Peşin Ödenmiş Giderler	11.233.213	11.596.959	655.347	1.419.976
Gelecek Yıllara Ait Giderler	45.247	6.324.656	655.347	1.419.976
Verilen Sipariş Avansları	11.187.966	5.272.303	-	-
Toplam	**11.233.213**	**46.671.524**	**655.347**	**1.419.976**

Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri 31.12.2023 tarihi itibarıyla 988,3 milyon TL iken, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2023 yıl sonuna göre yatay seyrederek 985,1 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 31.12.2025 tarihi itibarıyla kısa vadeli yükümlülükler, 2024 yıl sonuna göre %13,9 artışla 1,1 milyar TL'ye yükselmiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise kısa vadeli yükümlülükler 2025 yıl sonuna göre %43,7 artışla 1,6 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu artışta, diğer borçlar, uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları ve kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler kalemleri etkili olmuştur. Kısa vadeli yükümlülüklerin 2023, 2024 ve 2025 yıl sonu ile 30.06.2026 tarihi itibarıyla toplam varlıklara oranı sırasıyla %15,6, %12,2, %12,2 ve %16,4'dir.

Grup'un finansal borçlanmalarının detayı finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır. Grup'un finansal borçlanmaları 31.12.2023 tarihi itibarıyla 1,3 milyar TL iken, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2023 yıl sonuna göre %2,2 azalışla 1,25 milyar TL'ye gerilemiştir. Söz konusu gerilemede, uzun vadeli krediler kalemindeki düşüş etkili olmuştur. 31.12.2025 tarihi itibarıyla finansal borçlanmalar 2024 yıl sonuna göre %5,3 artışla 1,32 milyar TL'ye yükselmiş olup, artışta uzun vadeli kredilerin etkisi bulunmaktadır. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise finansal borçlanmalar 2025 yıl sonuna göre %18,4 artışla 1,56 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu artışta, uzun vadeli kredilerin kısa vadeli taksitlerindeki yükseliş ile 25,0 milyon TL tutarında banka kredisi kullanımı etkili olmuştur.

Finansal Borçlanmalar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
Banka Kredileri	-	-	-	25.000.000
Uzun Vadeli Kredilerin Kısa Vadeli Taksitleri	223.337.350	321.393.718	334.848.163	594.720.574
Uzun Vadeli Krediler	1.059.427.327	932.736.178	985.200.476	943.132.044
Toplam	**1.282.764.677**	**1.254.129.896**	**1.320.048.639**	**1.562.852.619**

Banka kredilerin para birimi cinsi bazında etkin faiz oranları ise dönemler itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Finansal Borçlar (TL)	31.12.2023	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2024	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2025	Etkin Faiz Oranı (%)	30.06.2026	Etkin Faiz Oranı (%)

USD Krediler	206.314.076	6,38% 8,99%	302.195.206	6,39% 9,57%	309.848.163	6,45% - 11,12%	328.809.340	0,000003%
EURO Krediler	17.023.274	2,81% - 5,40%	19.198.512	2,81% - 5,40%	-	-	265.911.234	6,44% - 11,12%
TL Krediler	-	-	-	-	25.000.000	0,000003%	25.000.000	0,000003%
Toplam	**223.337.350**		**321.393.718**		**334.848.163**		**619.720.574**	

Uzun Vadeli Finansal Borçlar (TL)	**31.12.2023**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**31.12.2024**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**31.12.2025**	**Etkin Faiz Oranı (%)**	**30.06.2026**	**Etkin Faiz Oranı (%)**
USD Krediler	1.025.380.780	6,38% - 8,99%	932.736.178	6,39% 9,57%	985.200.476	6,45% - 11,12%	943.132.044	6,44% - 11,12%
EURO Krediler	34.046.547	2,81% - 5,40%	-	-	-	-	-	-
Toplam	**1.059.427.327**		**932.736.178**		**985.200.476**		**943.132.044**	

Şirket'in kredilerinin vadesel dökümü aşağıdaki gösterilmektedir.

Vade	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
0 - 3 ay	67.963.399	112.657.911	127.078.142	171.771.250
4 - 6 ay	64.021.350	91.012.927	44.420.504	276.365.751
7 - 9 ay	81.874.345	107.525.098	154.123.989	125.513.241
10 - 12 ay	9.478.256	10.197.782	9.225.528	46.070.332
13 - 24 ay	228.791.676	265.921.926	271.987.447	288.265.689
25 - 36 ay	186.769.728	175.672.836	237.104.206	233.157.896
37 - 60 ay	266.117.791	491.141.416	476.108.824	364.274.923
61 ay ve üzeri	377.748.132	-	-	57.433.536
Toplam	**1.282.764.677**	**1.254.129.896**	**1.320.048.639**	**1.562.852.619**

Şirket'in doğrudan kendisinin taraf olduğu finansal kiralama işlemi bulunmamakla birlikte bağlı ortaklıklarının finansal kiralama işlemlerine ilişkin detayların finansal tablo dönemleri itibarıyla dağılımı aşağıda gösterilmektedir. Söz konusu finansal kiralama işlemleri, bağlı ortaklıkların sahip oldukları elektrik enerji santrallerinin finansmanına yönelik olarak yapılan işlemlerden oluşmaktadır. Finansal kiralama işlemlerinin para birimi cinsi bazında etkin faiz oranları ise dönemler itibarıyla aşağıdaki gibidir: Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükleri 31.12.2023 tarihi itibarıyla 523,4 milyon TL iken, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2023 yıl sonuna göre %33,4 artışla 698,1 milyon TL'ye yükselmiştir. Söz konusu artışta hem kısa vadeli hem de uzun vadeli finansal kiralama yükümlülüklerindeki artış etkili olmuştur. 31.12.2025 tarihi itibarıyla kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler 2024 yıl sonuna göre %25,6 artışla 876,5 milyon TL'ye yükselmiş olup, artışta özellikle kısa vadeli finansal kiralamalar kalemi etkili olmuştur. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise söz konusu yükümlülükler 2025 yıl sonuna göre %20,9 azalışla 693,4 milyon TL'ye gerilemiştir. Bu gerilemede, dönem içerisinde gerçekleştirilen kira yükümlülüğü ödemelerine bağlı olarak hem kısa vadeli hem de uzun vadeli finansal kiralama borçlarında görülen azalış etkili olmuştur. Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin para birimi cinsi bazında etkin faiz oranları ise dönemler itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Kiralamalar (TL)	31.12.2023	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2024	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2025	Etkin Faiz Oranı (%)	30.06.2026	Etkin Faiz Oranı (%)
TL Krediler	-	-	207.127	6,13% - 9,57%	1.036.022	30,89%	12.895.165	32,11%
USD Krediler	67.598.980	7,36% - 8,40%	40.069.874	6,13% - 9,57%	48.417.022	8,64%	31.130.417	9,88%
EURO Krediler	168.931.732	5,73% - 8,89%	251.890.307	6,13% - 9,57%	338.026.873	6,76% - 24,53%	294.646.548	6,00% - 30,75%
Toplam	**236.530.712**		**292.167.308**		**387.479.917**		**338.672.130**	

Uzun Vadeli Kiralamalar (TL)	31.12.2023	Etkin Faiz Oranı (%)	31.12.2024	Etkin Faiz	31.12.2025	Etkin Faiz Oranı (%)	30.06.2026	Etkin Faiz Oranı (%)
TL Krediler	-	-	5.547.905	6,13% - 9,57%	38.043.382	30,89%	51.227.305	32,11%
USD Krediler	84.216.813	7,36% - 8,40%	40.101.308	6,13% - 9,57%	3.872.622	8,64%	-	9,88%
EURO Krediler	202.623.795	5,73% - 8,89%	360.273.533	6,13% - 9,57%	447.134.005	6,76% - 24,53%	303.500.391	6,00% - 30,75%
Toplam	**286.840.608**		**405.922.746**		**489.050.009**		**354.727.696**	

Vade	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
0 - 3 ay	60.678.628	80.730.516	112.607.377	96.638.200
4 - 6 ay	59.639.743	73.649.025	109.694.978	89.974.385
7 - 9 ay	58.612.051	72.318.328	85.313.784	78.967.585
10 - 12 ay	57.600.292	71.017.307	79.863.778	73.091.961
13 - 24 ay	185.087.737	234.608.263	263.846.103	222.709.316
25 - 36 ay	83.492.560	146.557.302	120.263.042	61.201.710
37 - 60 ay	18.260.311	19.209.312	104.940.864	70.816.670
61 ay ve üzeri	-	-	-	-
Toplam	**523.371.321**	**698.090.053**	**876.529.926**	**693.399.826**

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarının detayı finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır. Grup'un kısa vadeli ticari borçları 31.12.2023 tarihi itibarıyla 106,3 milyon TL iken, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2023 yıl sonuna göre %68,1 artışla 178,8 milyon TL'ye yükselmiştir. 31.12.2025 tarihi itibarıyla ise kısa vadeli ticari borçlar 2024 yıl sonuna göre %22,3 azalışla 139,0 milyon TL'ye gerilemiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla kısa vadeli ticari borçlar 2025 yıl sonuna göre %51,8 azalışla 66,9 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Kısa Vadeli Ticari Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	**54.608.255**	**119.075.104**	**109.648.628**	-
Ticari Borçlar	54.608.255	118.857.795	109.648.628	-
Diğer Ticari Borçlar	-	217.309	-	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	**51.727.564**	**59.700.753**	**29.307.689**	**66.927.264**
Ticari Borçlar	50.389.298	55.233.079	28.101.533	38.205.673
Diğer Ticari Borçlar	1.338.266	4.467.674	1.206.156	28.721.591

Şüpheli Ticari Alacaklar	-	-	91.534.884	78.768.249
Şüpheli Ticari Alacaklar Karşılığı (-)	-	-	(91.534.884)	(78.768.249)
Toplam	**106.335.819**	**178.775.857**	**138.956.317**	**66.927.264**

İlişkili Taraflara Kısa Vadeli Ticari Borçlar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Attalos Taşimacilik ve Araç Kiralama	1.896.509	-	-	-
Koray Sigorta Aracılık Hizmetleri	220.447	-	-	-
Koray Yenilenebilir Enerji Üretim	-	-	-	-
Korsis Enerji ve Gayrimenkul	-	118.857.795	-	-
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık	16.000	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık	52.414.238	-	109.575.511	-
YKS Tesis Yönetim Hizmet	61.061	-	73.117	-
Yapı Kredi Plaza Bina Yönetimi	-	217.309	-	-
Toplam	**54.608.255**	**119.075.104**	**109.648.628**	-

Grup'un kısa vadeli diğer borçlarının detayı finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır. Grup'un kısa vadeli diğer borçları 31.12.2023 tarihi itibarıyla 417,7 milyon TL iken, 31.12.2024 tarihi itibarıyla 2023 yıl sonuna göre %55,7 azalışla 185,0 milyon TL'ye gerilemiştir. Söz konusu gerilemede, ilişkili taraflara diğer borçlar kalemindeki azalış etkili olmuştur. 31.12.2025 tarihi itibarıyla kısa vadeli diğer borçlar 2024 yıl sonuna göre %35,8 artışla 251,3 milyon TL'ye yükselmiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise kısa vadeli diğer borçlar 2025 yıl sonuna göre %128,8 artışla 574,9 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Kısa Vadeli Diğer Borçlar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	**390.561.344**	**176.339.801**	**225.165.726**	**570.405.803**
Ortaklara Borçlar	42.291.698	55.903.652	48.345.948	48.100.092
Diğer Çeşitli Borçlar	348.269.646	120.436.149	176.819.778	522.305.712
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	**27.187.737**	**8.713.650**	**26.120.577**	**4.449.046**
Diğer Çeşitli Borçlar	26.542.097	7.899.000	22.484.744	79.053
Ödenecek Vergi ve Fonlar	645.640	762.794	3.635.833	4.369.993
Alınan Depozito ve Teminatlar	-	51.856	-	-
Toplam	**417.749.081**	**185.042.548**	**251.286.303**	**574.854.849**

İlişkili Taraflara Kısa Vadeli Diğer Borçlar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Agrolive Tarım Hayvancılık Turizm Gıda	-	-	-	18.245
Hun Yenilenebilir Enerji Üretim	-	-	-	23.697
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim	8.062.333	7.037.920	9.876.496	9.876.496
Korsis Enerji ve Gayrimenkul	-	128.407.693	-	-
Koray Holding	33.279.122	-	-	-

Orhun Kartal	21.785.028	40.320.153	48.060.629	48.100.092
Orkun Güleç	-	13.298	898.807	1.062.987
Mehmet Ökten	-	75.674	-	-
Kartal Yenilenebilir Enerji Üretim	3.515	-	-	-
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık	422.367	-	-	-
Makascı Enerji Üretim	898.205	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık	325.640.608	-	165.659.321	508.831.520
Vergo Enerji Sistemleri Sanayi	-	-	-	2.492.767
Yonca Kartal	470.165	485.063	670.165	-
Toplam	**390.561.343**	**176.339.801**	**225.165.418**	**570.405.804**

Grup'un uzun vadeli yükümlülükleri 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 30.06.2026 tarihleri itibarıyla sırasıyla 2,3 milyar TL, 2,5 milyar TL, 3,0 milyar TL ve 3,1 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Dönemler itibarıyla görülen artışta ağırlıklı olarak ertelenmiş vergi yükümlülüğü kalemindeki artış etkili olmuştur. Uzun vadeli yükümlülüklerin 2023, 2024 ve 2025 yıl sonu ile 30.06.2026 tarihi itibarıyla toplam varlıklara oranı sırasıyla %37,0, %31,2, %32,7 ve %31,6'dir.

Grup'un uzun vadeli diğer borçlarının detayı finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır. Grup'un kısa vadeli diğer borçları 31.12.2023 tarihi itibarıyla 601,3 milyon TL iken, 31.12.2024 tarihi itibarıyla yatay seyrederek 601,1 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 31.12.2025 tarihi itibarıyla kısa vadeli diğer borçlar 2024 yıl sonuna göre %5,9 azalışla 565,6 milyon TL'ye gerilemiştir. 30.06.2026 tarihi itibarıyla ise kısa vadeli diğer borçlar 2025 yıl sonuna göre %11,6 artışla 631,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Dönemler itibarıyla uzun vadeli diğer borçların önemli bir kısmı, ilişkili taraf niteliğindeki şirket ortağı Orhun Kartal'a olan borçlardan oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Diğer Borçlar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	**601.128.044**	**601.128.044**	**565.623.381**	**631.472.087**
Diğer Çeşitli Borçlar	601.128.044	601.128.044	565.623.381	631.472.087
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	**181.120**	-	-	-
Kamuya Olan Ertelenmiş veya Taksitlendirilmiş Borçlar	181.120	-	-	-
Toplam	**601.309.164**	**601.128.044**	**565.623.381**	**631.472.087**

Dönemler itibarıyla uzun vadeli diğer borçların önemli bir kısmı, ilişkili taraf niteliğindeki şirket ortağı Orhun Kartal'a olan borçlardan oluşmaktadır.

İlişkili Taraflara Uzun Vadeli Diğer Borçlar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Orhun Kartal	601.128.044	601.128.044	565.623.381	631.472.087
Toplam	**601.128.044**	**601.128.044**	**565.623.381**	**631.472.087**

Grup'un uzun vadeli karşılıkları 31.12.2023, 31.12.2024, 31.12.2025 ve 30.06.2026 tarihleri

itibarıyla sırasıyla 23,4 milyon TL, 43,5 milyon TL, 81,2 milyon TL ve 89,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Dönemler itibarıyla görülen artışta ağırlıklı olarak dava karşılıkları kalemindeki yükseliş etkili olmuştur. 30.06.2026 tarihi itibarıyla uzun vadeli karşılıkların büyük bölümü dava karşılıklarından oluşmaktadır.

Grup'un uzun vadeli diğer karşılıklarının detayı finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Uzun Vadeli Karşılıklar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Kıdem Tazminatı Karşılığı	1.249.326	1.508.684	2.866.525	4.520.548
Dava Karşılıkları	22.149.999	42.022.607	78.335.074	85.152.829
Toplam	**23.399.325**	**43.531.291**	**81.201.599**	**89.673.377**

Şirket'in özkaynakları 31.12.2023, 31.12.2024, 31.12.2025 ve 30.06.2026 tarihleri itibarıyla sırasıyla 3,7 milyar TL, 4,6 milyar TL, 5,1 milyar TL (5.055.991.876) ve 5,1 milyar TL (5.096.058.594) olarak gerçekleşmiştir. 2024 yıl sonundaki artışta sermaye artışı, paylara ilişkin primler/iskontolar, birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve net dönem karı etkili olurken, 2025 ve 30.06.2026 dönemlerindeki artışta ağırlıklı olarak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ile geçmiş yıllar karları kalemleri belirleyici olmuştur.

Özkaynaklar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Ödenmiş Sermaye	580.000.000	1.000.000.000	1.000.000.000	1.000.000.000
Geri Alınmış Paylar (-)	-	-	(4.450.497)	(4.450.497)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	57.376.756	624.246.314	732.814.022	732.814.022
Birleşme Denkleştirme Hesabı	-	-	(11.761.694)	(11.761.694)
Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Etkisi	(684.455.649)	(883.394.583)	(866.740.450)	(866.909.857)
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir (+/-)	2.430.613.538	2.700.310.628	3.334.146.342	3.444.973.230
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar (+/-)	350.479.824	351.246.662	*351.415.553*	*351.736.229*
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar (+/-)	2.080.133.714	2.349.063.966	*2.982.730.788*	*3.093.237.001*
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları (+/-)	549.696.217	612.829.646	1.109.706.294	874.815.203
Dönem Net Karı/Zararı (+/-)	63.133.429	496.876.648	(234.891.092)	(69.161.059)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	10.712.218	(934.310)	(2.831.050)	(4.260.755)
Özkaynaklar	**3.007.076.509**	**4.549.934.344**	**5.055.991.876**	**5.096.058.594**

10.2. Faaliyet sonuçları:

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

Kar veya Zarar Tablosu (TL)	Konsolide				
Finansal Tablo Türü	**Bağımsız Denetimden Geçmiş**				
Dönem	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Hasılat	557.770.850	839.453.260	995.812.454	475.074.437	404.882.767
Satışların Maliyeti (-)	(368.754.508)	(468.579.994)	(611.828.869)	(317.845.372)	(370.718.975)
Brüt Kar	**189.016.342**	**370.873.266**	**383.983.585**	**157.229.065**	**34.163.792**
Genel Yönetim Giderleri (-)	(28.889.102)	(63.578.610)	(127.668.070)	(56.202.068)	(73.666.288)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	-	-	-	-	-
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	-	-	-	-	-
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	64.966.499	52.293.866	197.439.759	83.997.585	275.825.954
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(29.325.972)	(24.952.534)	(42.922.490)	(16.454.097)	(289.830.561)
Esas Faaliyet Karı / (Zararı)	**195.767.767**	**334.635.988**	**410.832.783**	**168.570.485**	**(53.507.103)**
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	25.894.181	761.503.091	362.469.473	6.336.193	16.862.497
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	-	(10.476.448)	(357.420)	(18.317)	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kârlarından/Zararlarından Paylar	(2.155)	(2.510)	-	1.650	(305.742)
Finansman Gideri (Geliri) Öncesi Faaliyet Karı / (Zararı)	**221.659.793**	**1.085.660.122**	**772.944.837**	**174.890.011**	**(36.950.348)**
Finansman Gelirleri	1.144.141.329	267.140.912	842.271.921	811.840.217	524.365.841
Finansman Giderleri (-)	(1.297.630.872)	(783.942.782)	(1.620.677.749)	(782.642.572)	(435.578.365)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Dönem Karı / (Zararı)	**68.170.250**	**568.858.252**	**(5.460.991)**	**204.087.656**	**51.837.127**
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri / (Geliri)	(3.992.546)	(73.017.387)	(227.426.973)	(155.318.035)	(122.427.891)
Dönem Net Karı / (Zararı)	**64.177.705**	**495.840.865**	**(232.887.964)**	**48.769.621**	**(70.590.764)**
Dönem Karının (Zararının) Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	1.044.276	(1.036.472)	2.003.127	(1.401.958)	(1.429.705)
Ana Ortaklık Payları	63.133.429	496.808.393	(234.891.092)	50.171.579	(69.161.059)

Şirket'in hasılatı 2023 yılında 557,8 milyon TL iken, 2024 yılında 2023 yılına göre %50,5 artışla 839,5 milyon TL'ye, 2025 yılında ise 2024 yılına göre %18,6 artışla 995,8 milyon TL'ye

yükselmiştir. 2026 yılının ilk yarısında ise hasılat, 2025 yılının aynı dönemine göre %14,8 azalışla 404,9 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Satışların maliyeti 2023 yılında 368,8 milyon TL, 2024 yılında 468,6 milyon TL ve 2025 yılında 611,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk yarısında ise satışların maliyeti, 2025 yılının aynı dönemine göre %16,6 artışla 370,7 milyon TL'ye yükselmiştir.

Bu doğrultuda Şirket'in brüt karı 2023 yılında 189,0 milyon TL olur iken, 2024 yılında ise 2023 yıl sonuna göre %96,2 artışla 370,9 milyon TL'ye yükselmiştir. 2025 yılında ise 2024 yıl sonuna göre %3,5 artışla 384,0 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk yarısında ise bir önceki yılın anı dönemine göre %78,3 düşüşle 34,2 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel yönetim giderleri 2023 yılında 28,9 milyon TL iken, 2024 yılında 2023 yılına göre %120,1 artışla 63,6 milyon TL'ye yükselmiştir. 2025 yılında ise genel yönetim giderleri 2024 yılına göre %100,8 artışla 127,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2024 yılındaki artışta ağırlıklı olarak personel giderleri ile vergi, resim ve harçlar ile yasal giderler kalemleri etkili olurken, 2025 yılındaki artışta personel giderleri ile danışmanlık hizmetleri kalemindeki yükseliş belirleyici olmuştur. 2026 yılının ilk yarısında ise genel yönetim giderleri 2025 yılının aynı dönemine göre %31,1 artışla 73,7 milyon TL'ye yükselmiştir.

Genel Yönetim Giderleri (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Personel Giderleri	14.613.883	36.229.635	69.620.015	31.730.274	49.191.052
Muhasebe ve Denetim Hizmetleri	335.840	712.767	682.499	340.162	470.740
Noter Giderleri	159.888	758.558	878.494	475.111	256.543
Ofis ve Kira Giderleri	1.154.437	1.301.614	5.224.202	1.637.252	3.015.028
Taşıt Giderleri	1.692.180	2.500.039	2.303.469	1.167.895	3.314.355
Danışmanlık Hizmetleri	6.223.797	7.959.824	38.764.621	15.841.998	8.140.047
Vergi, Resim ve Harçlar ile Yasal Giderler	745.512	7.850.265	3.051.526	1.236.166	1.492.493
Bilgi İşlem Giderleri	654.543	470.616	1.279.541	409.448	572.101
Amortisman Giderleri	923.545	1.013.767	1.412.699	730.086	696.668
Basın Yayın Reklam Giderleri	45.400	7.500	-	-	-
Haberleşme Giderleri	105.569	147.354	187.234	135.402	91.834
Kargo Giderleri	-	-	277.452	115.064	256.676
Seyahat Giderleri	364.792	934.571	1.406.661	400.578	3.365.377
Temsil ve Ağırlama Giderleri	557.109	833.055	1.200.452	488.076	884.507
Diğer Giderler	995.529	2.072.774	255.742	907.993	1.168.342
Yönetim İşletim Gideri	317.078	786.269	1.123.463	586.563	750.525
Toplam	**28.889.102**	**63.578.610**	**127.668.070**	**56.202.068**	**73.666.288**

Esas faaliyetlerden diğer gelirler 2023 yılında 65,0 milyon TL iken, 2024 yılında 2023 yılına göre

%19,5 azalışla 52,3 milyon TL'ye gerilemiştir. 2025 yılında ise söz konusu kalem %277,6 artışla 197,4 milyon TL'ye yükselmiştir. Bu artışta, konusu kalmayan karşılıklar, sigorta gelirleri, danışmanlık geliri ve dava geliri etkili olmuştur. 2026 yılının ilk yarısında ise esas faaliyetlerden diğer gelirler 2025 yılının aynı dönemine göre %228,4 artışla 275,8 milyon TL'ye yükselmiş olup, artışta ağırlıklı olarak 266,1 milyon TL tutarındaki transit ticaret geliri etkili olmuştur.

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Diğer Olağan Gelir ve Karlar	25.722.775	25.263.748	13.103.843	25.451.265	384.102
Özel Fon İptali	26.571.552	-	-	-	-
Konusu Kalmayan Karşılıklar	4.334.920	-	84.256.534	-	-
Sigorta Gelirleri	-	-	56.746.146	56.717.868	-
Dava Geliri	-	-	16.279.335	-	-
Danışmanlık Geliri	-	-	20.000.000	-	-
Teşvik Gelirleri	-	-	-	1.828.452	4.488.846
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Gelirler	-	-	-	-	4.761.036
Transit Ticaret Geliri	-	-	-	-	266.106.959
Şüpheli Alacak Karşılıkları İptali	-	-	-	-	25.645
Vergi Usul Kanunu Kapsamında Enflasyon Düzeltmesi İptali	-	-	-	-	59.366
Diğer Gelirler	8.337.251	27.030.118	7.053.902	-	-
Toplam	**64.966.499**	**52.293.866**	**197.439.759**	**83.997.585**	**275.825.954**

Esas faaliyetlerden diğer giderler 2023 yılında 29,3 milyon TL iken, 2024 yılında %14,7 azalışla 25,0 milyon TL'ye gerilemiştir. 2025 yılında ise söz konusu kalem %71,5 artışla 42,9 milyon TL'ye yükselmiştir. 2026 yılının ilk yarısında esas faaliyetlerden diğer giderler 2025 yılının aynı dönemine göre önemli ölçüde artarak 289,8 milyon TL'ye yükselmiştir. Söz konusu artışta ağırlıklı olarak 263,3 milyon TL tutarındaki transit ticaret maliyeti ile dava ve yargılama giderleri ve şüpheli alacak karşılıkları kalemleri etkili olmuştur.

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Dava Karşılıkları	5.935.508	14.377.883	25.130.073	3.670.344	-
Kıdem Tazminatı Karşılığı	-	1.033.065	1.177.255	970.818	1.769.041
İzin Karşılıkları	-	512.727	1.747.727	1.515.818	2.051.666
Diğer Olağan Gider ve Zararlar	16.792.541	6.673.383	14.583.462	10.006.584	5.383.967
Konusu Kalmayan Karşılıklar	6.016.644	-	283.973	290.533	-
Şüpheli Alacak Karşılıkları	-	-	-	-	7.035.613
Dava ve Yargılama Giderleri	-	-	-	-	9.940.037
Bağış ve Yardımlar	-	-	-	-	325.000

Transit Ticaret Maliyeti	-	-	-	-	263.325.237
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	581.279	-	-	-	-
Özel Fon İptali	-	-	-	-	-
Toplam	**29.325.972**	**24.952.534**	**42.922.490**	**16.454.097**	**289.830.561**

Şirket'in yatırım faaliyetlerinden giderleri 2023 yılında bulunmazken, 2024 yılında 10,5 milyon TL, 2025 yılında 357.420 TL ve 2025 yılının ilk yarısında 18.317 TL olarak gerçekleşmiştir. 2026 yılının ilk yarısında ise yatırım faaliyetlerinden gider bulunmamaktadır.

Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Duran Varlık Satış Zararı	-	1.625	-	-	-
Bağlı Ortaklık Satış Zararı	-	10.474.823	-	-	-
Menkul Kıymet Satış Karları / (Zararları)	-	-	-	-	-
Toplam	-	-	-	-	-

Finansman gelirleri 2023 yılında 1,1 milyar TL iken, 2024 yılında %76,7 azalışla 267,1 milyon TL'ye gerilemiştir. 2025 yılında ise finansman gelirleri 842,3 milyon TL'ye yükselmiştir. Söz konusu artışta ağırlıklı olarak kur farkı gelirleri-geçerli para birimi çevrimi ile reeskont gelirleri etkili olmuştur. 2026 yılının ilk yarısında ise finansman gelirleri, 2025 yılının aynı dönemine göre %35,4 azalışla 524,4 milyon TL'ye gerilemiştir.

Finansman Gelirleri (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Faiz Gelirleri	624.333	3.218.651	3.772.679	2.478.715	512.359
Kur Farkı Gelirleri - Değerleme	262.866.083	130.714.499	139.795.874	231.241.125	8.188.469
Kur Farkı Gelirleri - Geçerli Para Birimi Çevrimi	879.111.394	79.540.326	418.381.376	241.847.469	159.389.399
Reeskont Gelirleri	-	-	276.876.858	-	296.409.087
Kredi Reeskontu	1.539.519	53.672.673	3.445.134	336.272.909	59.866.527
Toplam	**1.144.141.329**	**267.146.150**	**842.271.921**	**811.840.217**	**524.365.841**

Finansman giderleri 2023 yılında 1,3 milyar TL iken, 2024 yılında 2023 yılsonuna göre %39,6 azalışla 783,9 milyon TL'ye gerilemiştir. 2025 yılında ise 2024 yılsonuna göre kur farkı gelirleri ile kredi reeskontu kalemlerinde meydana gelen artış kapsamında %106,7 artışla 1,6 milyar TL'ye yükselmiştir. 2026 yılının ilk yarısında ise finansman giderleri 2025 yılının aynı dönemine göre %44,3 azalışla 435,6 milyon TL'ye gerilemiştir.

Finansman Giderleri (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**

Kur Farkı Giderleri	1.186.021.683	307.004.706	822.191.687	634.546.168	233.840.105
Ödenen Faiz Giderleri	107.989.324	137.653.760	165.641.899	79.627.707	86.064.594
Kur Farkı Gelirleri	1.671.694	338.598.016	594.036.632	60.165.710	99.681.669
Kur Farkı İptalleri	-	-	-	-	-
Kredi Reeskontu	1.948.171	686.300	38.807.531	8.302.987	2.396.300
Vade Farklarından Kaynaklanan Finansman Giderleri	-	-	-	-	13.595.697
Toplam	**1.297.630.872**	**783.942.782**	**1.620.677.749**	**782.642.572**	**435.578.365**

Şirket'in net dönem karı 2023 yılında 64,2 milyon TL olur iken, 2024 yılında 2023 yıl sonuna göre %672,6 artışla 495,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 2025 yılında ise 232,9 milyon TL net dönem zararı oluşmuştur. 2024 yılındaki güçlü kârlılıkta yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan yüksek tutarlı gelirler etkili olurken, 2025 yılında finansman giderlerindeki sert artış ile ertelenmiş vergi gideri net dönem sonucunun zarara dönmesinde belirleyici olmuştur. 2025 yılının ilk yarısında 48,8 milyon TL net dönem karı bulunmakta iken, 2026 yılının ilk yarısında 70,6 milyon TL net dönem zararı oluşmuştur.

Şirket'in brüt kar marjı 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk yarıları itibarıyla sırasıyla %33,9, %44,2, %38,6, %33,1 ve %8,4 olarak gerçekleşmiştir. Esas faaliyet kar marjı aynı dönemlerde sırasıyla %35,1, %39,9, %41,3, %35,5 ve -%13,2 olarak gerçekleşmiştir. Net kar marjı ise 2023, 2024 ve 2025 yılları ile 2025 ve 2026 yıllarının ilk yarıları itibarıyla sırasıyla %11,5, %59,1, -%23,4, %10,3 ve -%17,4 olarak gerçekleşmiştir.

Kar Marjları (%)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Brüt Kar Marjı	33,9	44,2	38,6	33,1	8,4
Esas Faaliyet Kar Marjı	35,1	39,9	41,3	35,5	-13,2
Net Kar Marjı	11,5	59,1	-23,4	10,3	-17,4

10.2.2. Net Satışlar veya gelirlerinde meydana gelen önemli değişiklikler ile bu değişikliklerin nedenlerine ilişkin açıklamalar

Grup'un hasılatı 2024 yılında bir önceki yıla göre %50,5, 2025 yılında ise %18,6 artmış; 1Y2026 döneminde bir önceki yılın aynı dönemine göre %14,8 azalmıştır. Grup'un geçerli para birimi ABD Doları olduğundan TL cinsinden hasılattaki değişim, ABD Doları cinsinden hasılattaki değişim ile ABD Doları/TL ortalama kurundaki değişimin birlikte etkisini yansıtmaktadır.

Hasılattaki değişimleri etkileyen başlıca gelişmeler şunlardır:

- 2024 yılı: Kazan hasarı nedeniyle 24.11.2023 tarihinde durdurulan Salihli biyokütle santrali 23.01.2024 tarihinde yeniden üretime başlamıştır. Şirket'in KAP açıklamalarına göre 2024 yılında güneş enerji santralleri 105.654.210 kWh üretimle 13.920.816 ABD Doları, biyokütle santrali 8.164.273 ABD Doları gelir elde etmiş; hidroelektrik santralleri 52.712.811 kWh üretimle yıllık hedefin %35,16 üzerinde üretim yapmıştır. Biyokütle santrali 24.11.2023 – 23.01.2024 döneminde üretim yapmamıştır.
- 2025 yılı ve 1Y2026 dönemi: Büyükbahçe HES'in YEKDEM süresi 01.03.2025, H12 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.'ye ait güneş enerji santralinin 09.09.2025, Bağbaşı HES'in

01.12.2025, Yaprak Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.'ye ait güneş enerji santralinin 28.03.2026 tarihinde sona ermiştir. Bu santrallerin YEKDEM sonrasında ürettiği elektrik satış yöntemi serbest piyasa / ikili anlaşma kapsamında satılmaktadır. Bağbaşı HES'te üretim 22.12.2025 – 09.02.2026 döneminde ÇED süreci nedeniyle durmuştur; Şirket, durmanın üretimin mevsimsel olarak düşük olduğu döneme denk gelmesi ve santralin toplam üretim içindeki payının sınırlı olması nedeniyle üretim ve hasılat üzerinde kayda değer bir etkisinin olmadığını açıklamıştır.

Grup'un hasılatının santral türlerine göre dağılımı aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

TL	1Y2026	1Y2025	2025	2024	2023
Güneş enerji santralleri	210.112.381	225.130.592	548.514.626	457.689.459	379.311.287
Hidroelektrik santralleri	38.966.004	86.991.841	116.123.276	134.338.161	-
Biyokütle enerji santrali	155.804.382	162.952.004	331.174.552	247.425.640	178.459.563
Diğer	-	-	-	-	-
Toplam hasılat	**404.882.767**	**475.074.437**	**995.812.454**	**839.453.260**	**557.770.850**
Üretim miktarı (MWh)	76.194	109.337	209.541	212.550	183.603

Grup'un yıllar ve dönemler itibarıyla kârlılık performansına ilişkin oranlar aşağıda verilmektedir.

TL / %	1Y2026	1Y2025	2025	2024	2023
Hasılat	404.882.767	475.074.437	995.812.454	839.453.260	557.770.850
Brüt kâr	34.163.792	157.229.065	383.983.585	370.873.266	189.016.342
Brüt kâr marjı	%8,4	%33,1	%38,6	%44,2	%33,9
Genel yönetim giderleri	(73.666.288)	(56.202.068)	(127.668.070)	(63.578.610)	(28.889.102)
Hasılata oranı	-%18,2	-%11,8	-%12,8	-%7,6	-%5,2
Amortisman ve itfa payları	196.111.599	160.538.557	364.848.698	238.811.089	204.900.329
FAVÖK	**156.609.103**	**261.565.554**	**621.164.213**	**546.105.745**	**365.027.569**
FAVÖK marjı	**%38,7**	**%55,1**	**%62,4**	**%65,1**	**%65,4**

FAVÖK: brüt kâr – genel yönetim giderleri + amortisman ve itfa payları. Amortisman ve itfa payları nakit akış tablolarından alınmıştır. FAVÖK, TFRS'de tanımlanmış bir ölçüt değildir ve bağımsız denetimden geçmemiştir.

Grup'un FAVÖK'ü 2023, 2024 ve 2025 yıllarında sırasıyla 365.027.569 TL, 546.105.745 TL ve 621.164.213 TL; 1Y2025 ve 1Y2026 dönemlerinde ise sırasıyla 261.565.554 TL ve 156.609.103 TL olarak gerçekleşmiştir. FAVÖK marjı aynı dönemlerde sırasıyla %65,4, %65,1, %62,4, %55,1 ve %38,7'dir. 1Y2026 dönemindeki düşüş, brüt kârdaki gerileme ile genel yönetim giderlerindeki artıştan kaynaklanmaktadır.

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

Grup'un faaliyetlerini doğrudan veya dolaylı olarak etkilemiş veya etkileyebilecek başlıca politika ve etkenler ve bu risklere ilişkin ayrıntılı bilgiye İzahnamenin 5 numaralı bölümünde yer verilmiştir.

10.3. İhraççının borçluluk durumu

Borçluluk Durumu (TL)	30.06.2026
Kısa vadeli yükümlülükler	**1.611.412.568**

Garantili	-
Teminatlı	958.392.704
Garantisiz/Teminatsız	653.019.864
Uzun vadeli yükümlülükler (uzun vadeli borçların kısa vadeli kısımları hariç)	**3.102.665.126**
Garantili	-
Teminatlı	1.297.859.739
Garantisiz/Teminatsız	1.804.805.387
Kısa ve Uzun Vadeli Yükümlülükler Toplamı	**4.714.077.694**
Özkaynaklar	**5.096.058.594**
Ödenmiş/çıkarılmış sermaye	1.000.000.000
Yasal yedekler	-
Diğer yedekler ve özkaynak kalemleri	4.096.058.594
TOPLAM KAYNAKLAR	**9.810.136.288**
Net Borçluluk Durumu (TL)	**30.06.2026**
A. Nakit	-
B. Nakit Benzerleri	40.615.890
C. Alım Satım Amaçlı Finansal Varlıklar	34.376.018
D. Likidite (A+B+C)	**74.991.908**
E. Kısa Vadeli Finansal Alacaklar	-
F. Kısa Vadeli Banka Kredileri	290.911.234
G. Uzun Vadeli Banka Kredilerinin Kısa Vadeli Kısmı	328.809.340
H. Diğer Kısa Vadeli Finansal Borçlar	338.672.130
I. Kısa Vadeli Finansal Borçlar (F+G+H)	**958.392.704**
J. Kısa Vadeli Net Finansal Borçluluk (I-E-D)	**883.400.796**
K. Uzun Vadeli Banka Kredileri	943.132.044
L. Tahviller	-
M. Diğer Uzun Vadeli Krediler	354.727.695
N. Uzun Vadeli Finansal Borçluluk (K+L+M)	**1.297.859.739**
O. Net Finansal Borçluluk (J+N)	**2.181.260.535**

H ve M satırlarında kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklere yer verilmiştir. C satırında yatırım fonu payları gösterilmiştir.

Yukarıdaki tabloya ek olarak Grup'un 30.06.2026 tarihi itibarıyla ilişkili taraflara finansman niteliğinde kısa vadeli diğer borçları 570.405.803 TL, ortaklara düzenlenen borç senetlerinden oluşan uzun vadeli diğer borçları 631.472.087 TL'dir. Bu borçlar dahil edildiğinde net finansal borçluluk 3.383.138.425 TL'dir. Aynı tarih itibarıyla ilişkili taraflardan 89.944.093 TL tutarında finansman kaynaklı diğer alacak bulunmaktadır.

Dolaylı ve şarta bağlı yükümlülükler

Grup'un 30.06.2026 tarihi itibarıyla tam konsolidasyon kapsamındaki ortaklıklar lehine verdiği teminat, rehin ve ipotekler aşağıdaki gibidir. Grup'un kendi tüzel kişiliği adına, olağan ticari faaliyetleri kapsamında üçüncü kişiler lehine ya da diğer amaçlarla verdiği teminat, rehin ve ipotek bulunmamaktadır. Şirket, 30.05.2024 tarihli yönetim kurulu kararıyla bağlı ortaklığı Aks İşletme Yönetimi ve Danışmanlık A.Ş.'nin Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile imzaladığı 350.000.000 TL tutarlı genel kredi sözleşmesine kredi limiti kadar garantör olmuştur.

TL	**TL tutar**	**ABD Doları tutarlarının TL karşılığı**	**Avro tutarlarının TL karşılığı**

İpotek	844.935.000	34.395.415.950	4.700.924.603
Teminat mektubu	105.819.326	-	-
Kefalet	330.000.000	46.574.700	1.149.683.649
Toplam	**1.280.754.326**	**34.441.990.650**	**5.850.608.252**

Grup'un bağlı ortaklığı H29 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş., Salihli biyokütle enerji santralinin mühendislik, tedarik ve inşaat sözleşmesine ilişkin uyuşmazlık nedeniyle yüklenici Sinoma Energy Conservation Limited aleyhine tahkim süreci başlatmış ve 51.434.561 ABD Doları tazminat talep etmiştir. Davalı şirket ise yaklaşık 18.000.000 ABD Doları tutarında karşı tazminat talebinde bulunmuştur. Grup yönetimi ve hukuki danışmanlarının değerlendirmesine göre Grup aleyhine bir yükümlülük doğması olası görülmediğinden bu dava için karşılık ayrılmamıştır. Ayrıca 30.06.2026 tarihi itibarıyla diğer davalar için 85.152.829 TL karşılık bulunmaktadır.

11. İHRAÇÇININ FON KAYNAKLARI

11.1. İşletme Sermayesi Beyanı

Şirket'in cari yükümlülüklerini karşılamak üzere ihraççının 30.06.2026 tarihi itibarıyla dönen varlıkları toplamı 375.739.253 TL, kısa vadeli yükümlülükleri toplamı 1.611.412.568 TL olup, net işletme sermayesi açığı 1.235.673.315 TL'dir. Söz konusu tarih itibarıyla dönen varlıkların kısa vadeli yükümlülükleri karşılama oranı 0,23 olarak gerçekleşmiştir. İzahname dönemleri itibariyle Şirket'in net işletme sermayesi aşağıdaki şekildedir:

Net İşletme Sermayesi (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Dönen Varlıklar	246.499.602	511.731.324	353.549.560	375.739.253
Kısa Vadeli Yükümlülükler	988.281.637	985.144.303	1.121.762.261	1.611.412.568
Dönen Varlıklar/Kısa Vadeli Yükümlülükler	**0,25**	**0,52**	**0,32**	**0,23**

Grup'un dönen varlıklar ile kısa vadeli yükümlülükler arasındaki fark olarak hesaplanan net işletme sermayesi 30.06.2026 tarihi itibarıyla (1.235.673.315) TL'dir. Grup'un kısa vadeli yükümlülüklerinin 958.392.704 TL'si banka kredileri ve kiralama yükümlülüklerinin kısa vadeli kısımlarından, 570.405.803 TL'si ise ilişkili taraflara diğer borçlardan oluşmaktadır. Grup'un varlıklarının büyük bölümü uzun vadeli enerji üretim tesislerinden oluştuğundan net işletme sermayesi tüm dönemlerde negatif gerçekleşmiştir. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışı 2025 yılında 799.906.409 TL, 1Y2026 döneminde 256.850.375 TL'dir.

Şirket'in değerlendirmesine göre, işbu sermaye artırımından elde edilecek fon hariç tutulduğunda, bağlı ortaklıkları dahil Grup'un İzahname tarihinden itibaren 12 aylık dönemde cari yükümlülüklerini karşılamak üzere yeterli işletme sermayesi yoktur.

Şirket, söz konusu açığı işbu sermaye artırımından elde edilecek fonla kapatmayı planlamaktadır. 08.10.2026 tarihli Yönetim Kurulu kararı uyarınca çıkarılmış sermaye nakden 1.000.000.000 TL artırılacaktır. Yeni pay alma haklarının kullanılmasından ve Borsa'da satıştan sonra satılamayan pay kalması halinde bu payların tamamının satın alınması Orhun Kartal tarafından taahhüt edilmiştir. Fon kullanım raporuna göre elde edilecek net fonun %40'ının yurt içi ve yurt dışında GES yatırımları yoluyla üretim kapasitesinin artırılmasında, %45'inin bağlı ortaklıklara borç verilmesi ve bağlı ortaklıkların kredilerinin anapara ve faiz ödemelerinde, %15'inin bağlı ortaklıkların işletme sermayesi ihtiyacının fonlanmasında kullanılması planlanmaktadır. Bu kaynaklar ihtiyaç duyulduğu ölçüde bağlı ortaklıklara borç verme yoluyla aktarılacaktır. Fonla yapılacak kredi geri ödemeleri, Grup'un kısa vadeli banka borçlarını ve buna bağlı finansman giderlerini azaltacak olup,

faaliyetlerden elde edilen nakdin daha büyük bir kısmı borç servisi yerine işletme ihtiyaçlarına ayrılabilecektir. Şirket'in değerlendirmesine göre, sermaye artırımının tamamlanmasıyla Grup'un İzahname tarihinden itibaren en az 12 aylık dönemde cari yükümlülüklerini karşılamak üzere yeterli işletme sermayesi olacaktır.

12. EĞİLİM BİLGİLERİ

12.1. Üretim, satış, stoklar, maliyetler ve satış fiyatlarında görülen Önemli en son eğilimler hakkında bilgi:

Grup'un hasılatının tamamı Türkiye'deki santrallerde üretilen elektrik enerjisinin satışından oluşmaktadır. Grup'un faaliyeti stok tutmayı gerektirmemektedir. Grup santrallerinin satış fiyatları, ilgili santralin Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) kapsamında olup olmamasına göre belirlenmektedir:

- YEKDEM kapsamındaki santraller: 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun'a ekli I sayılı Cetvel'de yer alan fiyatlar uygulanmaktadır. Bu fiyatlar güneş ve biyokütle santralleri için 13,3 ABD Doları cent/kWh, hidroelektrik santraller için 7,3 ABD Doları cent/kWh'tir ve on yıl süreyle geçerlidir.
- YEKDEM süresi sona eren lisanslı santraller: üretim serbest piyasada, ikili anlaşmalar veya organize piyasalar aracılığıyla satılmakta ve fiyat piyasa takas fiyatına (PTF) bağlı olarak oluşmaktadır.
- YEKDEM süresi sona eren lisanssız santraller: 12.06.2026 tarihli ve 11415 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı'na göre fiyatlanmaktadır.

31.12.2025 tarihinden İzahname tarihine kadar geçen dönemde Grup'un satış fiyatlarını ve üretimini etkileyen başlıca gelişmeler aşağıda yer almaktadır.

YEKDEM Süresi Sona Eren Santraller

Grup santrallerinden H12 Solar güneş enerjisi santralinin YEKDEM süresi 09.09.2025, Bağbaşı hidroelektrik santralinin YEKDEM süresi 01.12.2025 ve Yaprak güneş enerjisi santralinin YEKDEM süresi 28.03.2026 tarihinde sona ermiştir. Büyükbahçe hidroelektrik santralinin YEKDEM süresi ise 01.03.2025 tarihinde sona ermişti. Bu santrallerin 1Y2026 döneminde ürettiği elektrik enerjisi, YEKDEM fiyatları yerine piyasa fiyatlarından veya 11415 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı kapsamındaki fiyattan satılmıştır.

Bağbaşı Hidroelektrik Santralinde Üretimin Durması

Bağbaşı hidroelektrik santralinin Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) olumlu belgesinin kısmen iptal edilmesi nedeniyle santralin faaliyetleri 22.12.2025 tarihinde geçici olarak durdurulmuştur. İlgili merciler nezdinde yürütülen süreç sonunda ÇED olumlu belgesi alınmış ve santral 09.02.2026 tarihinde yeniden faaliyete başlamıştır.

Piyasa Fiyatları

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) verilerine göre gün öncesi piyasasında ağırlıklı ortalama PTF, 2026 yılının ilk sekiz ayında bir önceki yılın aynı dönemine göre %19,9 azalarak 2.054,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir (Ocak–Ağustos 2025: 2.564,72 TL/MWh). Güneş enerjisinin üretim yaptığı gün içi saatlerde fiyatlar aylık ortalamanın belirgin şekilde altında oluşmaktadır. EPİAŞ verilerinden derlenen bilgilere göre 06:00–17:00 saatleri arasındaki ortalama PTF Haziran 2026'da 395,89 TL/MWh, Temmuz 2026'da 1.908,53 TL/MWh olmuştur. Aynı aylarda aylık ortalama PTF sırasıyla 1.240,16 TL/MWh ve 2.699,61 TL/MWh'tir.

1Y2026 Dönemi Sonuçları

Grup'un hasılatı 1Y2026 döneminde bir önceki yılın aynı dönemine göre %14,8 azalarak 404.882.767 TL olmuştur (1Y2025: 475.074.437 TL). Aynı dönemde satışların maliyeti %16,6 artarak 370.718.975 TL'ye yükselmiştir. Bu gelişmeler sonucunda brüt kâr 157.229.065 TL'den 34.163.792 TL'ye gerilemiş, brüt kâr marjı %33,1 seviyesinden %8,4 seviyesine düşmüştür. Esas faaliyet sonucu 1Y2025'teki 168.570.485 TL kârdan 1Y2026'da 53.507.103 TL zarara dönmüştür. Grup'un geçerli para birimi ABD Doları'dır. TCMB ABD Doları alış kurunun dönem ortalamaları kullanılarak hesaplandığında, hasılatın ABD Doları karşılığı 1Y2025'teki yaklaşık 12.693.078 ABD Doları'ndan 1Y2026'da yaklaşık 9.102.853 ABD Doları'na gerilemiştir (-%28,3).

TL	1Y2026	1Y2025	Değişim
Hasılat	404.882.767	475.074.437	-%14,8
Satışların maliyeti (-)	(370.718.975)	(317.845.372)	%16,6
Brüt kâr	34.163.792	157.229.065	-%78,3
Brüt kâr marjı	%8,4	%33,1	-
Esas faaliyet kârı/(zararı)	(53.507.103)	168.570.485	-

Kaynak: 30.06.2026 tarihli ara dönem konsolide finansal tablolar. Değişim oranları ve marjlar tarafımızca hesaplanmıştır.

12.2. İhraççının beklentilerini önemli ölçüde etkileyebilecek eğilimler, belirsizlikler, talepler, taahhütler veya olaylar hakkında bilgiler:

YEKDEM Sürelerinin Sona Ermesi

Grup'un lisanssız güneş enerjisi santrallerinden YEKDEM süresi devam eden santrallerin YEKDEM süreleri 06.02.2027 ile 30.12.2027 tarihleri arasında sona erecektir. Bu santrallerin toplam kurulu gücü yaklaşık 50,3 MWp'dir. Salihli biyokütle enerji santralinin YEKDEM süresi ise 01.01.2031 tarihinde sona erecektir. Buna göre 2027 yılı sonundan itibaren YEKDEM kapsamında yalnızca Salihli biyokütle enerji santrali (10,50 MW) kalacaktır.

Santral	Tür	Kurulu güç (kWp)	YEKDEM bitiş tarihi
Aks İşletme – Büyükbahçe HES	HES (lisanslı)	12.100,00	01.03.2025
H12 Solar	GES (lisanssız)	6.652,20	09.09.2025
H22 Solar – Bağbaşı HES	HES (lisanslı)	14.000,00	01.12.2025
Yaprak Enerji	GES (lisanssız)	9.654,48	28.03.2026
DGN Solar	GES (lisanssız)	8.118,54	06.02.2027
Alihan Enerji	GES (lisanssız)	1.072,72	08.02.2027
Zeynep Elif Enerji	GES (lisanssız)	1.072,72	08.02.2027
Als Enerji	GES (lisanssız)	2.681,80	08.06.2027
Gün Işığı Enerji	GES (lisanssız)	3.754,52	23.06.2027
H28 Solar	GES (lisanssız)	1.140,48	30.11.2027
Tire Yenilenebilir	GES (lisanssız)	8.743,68	15.12.2027
Koçbey Enerji	GES (lisanssız)	7.306,32	29.12.2027
Aton Endüstri	GES (lisanssız)	16.379,46	30.12.2027
H29 Solar – Salihli BES	Biyokütle (lisanslı)	10.500,00	01.01.2031

Kaynak: Şirket'in 2026 yılı II. çeyrek faaliyet raporu.

YEKDEM Sonrası Fiyatlama

Lisanslı santrallerde YEKDEM süresi sona erdikten sonra üretim serbest piyasa koşullarında satılmaktadır. Lisanssız santraller için uygulanacak esaslar 12.06.2026 tarihli ve 11415 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı ile belirlenmiştir. Karar'a göre bu santrallerde sisteme verilen elektrik enerjisi

için uygulanacak alım fiyatı, lisanslı üretim tesisleri için tesis tipi bazında uygulanan güncel YEKDEM fiyatının %90'ıdır ve saatlik PTF'yi geçemez.

01.07.2021 sonrasında işletmeye giren güneş enerjisi santralleri için uygulanan Türk lirası cinsinden YEKDEM fiyatı 01.10.2026 itibarıyla 289,74 kuruş/kWh'tir. Buna göre lisanssız güneş santralleri için alım fiyatının üst sınırı 2.607,66 TL/MWh olup her saat için bu tutar ile o saatin PTF'sinden düşük olanı uygulanmaktadır. Söz konusu YEKDEM fiyatı, 30.04.2023 tarihli ve 7189 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı uyarınca aylık olarak güncellenmekte ve 4,95–6,05 ABD Doları cent/kWh aralığında tutulmaktadır.

Tüketim tesisi ile farklı ölçüm noktasında olan lisanssız santrallerde satışa konu edilebilecek ihtiyaç fazlası enerji miktarı EPDK tarafından belirlenmektedir. EPDK, 18.06.2026 tarihli ve 14671 sayılı Kurul Kararı ile 2026 yılı için ihtiyaç fazlası enerjinin tamamının satışa konu edilebileceğine karar vermiştir. 2027 ve sonraki yıllar için henüz bir karar bulunmamaktadır.

Anayasa Mahkemesi'nin 26.11.2025 tarihli ve E.2024/133, K.2025/233 sayılı Kararı ile, on yıllık süresini dolduran lisanssız santrallerin lisans alma bedeli ve katkı bedeli ödeyerek lisanslı üretime geçebilmesine imkân tanıyan 5346 sayılı Kanun'un 6'ncı maddesinin ikinci fıkrasının birinci ve ikinci cümleleri iptal edilmiştir. İptal hükmü 10.12.2026 tarihinde yürürlüğe girecektir. Aynı fıkranın, lisanssız üretime devam eden santraller için PTF'yi geçmemek üzere fiyat belirlenmesini öngören üçüncü cümlesine ilişkin iptal talebi reddedilmiştir.

Grup'un lisanssız güneş enerjisi santrallerinin YEKDEM kapsamında 13,3 ABD Doları cent/kWh (133 ABD Doları/MWh) olan birim satış fiyatı, YEKDEM süresinin bitiminden sonra en fazla saatlik PTF düzeyinde oluşacaktır. 01.10.2026 fiyatları ve Eylül 2026 ortalama ABD Doları kuru ile hesaplandığında bu üst sınır yaklaşık 54 ABD Doları/MWh'tir. 2026 yılının ilk sekiz ayında ağırlıklı ortalama PTF yaklaşık 45,5 ABD Doları/MWh olarak gerçekleşmiştir. YEKDEM sürelerinin sona ermesinin Grup'un hasılatı ve kârlılığı üzerinde olumsuz etkisinin olması beklenmektedir. Şirket, YEKDEM destek mekanizmasının sona ermesinin ardından elektrik üretim faaliyetlerini piyasa koşulları çerçevesinde sürdürmeyi, üretim verimliliğini artırmayı ve maliyet optimizasyonuna yönelik tedbirler almayı hedeflemektedir. Ayrıca elektrik satış stratejilerinin piyasa fiyatları dikkate alınarak yönetilmesi planlanmaktadır.

Kur Riski

YEKDEM kapsamındaki gelirler ABD Doları cinsinden fiyatlara bağlı olup bu gelirler Grup'un döviz cinsinden finansal borçlarına karşı doğal bir koruma sağlamaktadır. 30.06.2026 itibarıyla Grup'un banka kredileri ve kiralama yükümlülüklerinden oluşan finansal borçlarının toplamı 2.256.252.444 TL olup bunun 1.303.071.801 TL'si (%57,8) ABD Doları, 864.058.173 TL'si (%38,3) Avro ve 89.122.470 TL'si (%4,0) Türk lirası cinsindendir. YEKDEM sürelerinin sona ermesiyle gelirlerin dövize bağlı kısmı azalacak ve Türk lirası cinsinden PTF'ye bağlı gelirlerin payı artacaktır. Bu durum, döviz cinsinden borçlar karşısında Grup'un maruz kaldığı kur riskini artırabilecektir.

Enerji Depolama ve Yurt Dışı Yatırımlar

- %100 bağlı ortaklık AQUILA S.R.L., İtalya'da faaliyet gösteren BESS Castelluccio S.R.L.'nin %92 payını satın almıştır. Bu şirket, İtalya'nın iletim sistemi operatörü TERNA S.p.A.'dan 200 MW depolama projesi için kapasite mektubu almıştır. İtalya'daki mevzuat gereği inşaata başlamak için gerekli izinlerin alınmasının yaklaşık 24 ay süreceği öngörülmektedir (KAP, 08.04.2025).

- Letonya'da enerji depolama projesi geliştiren SW Electricity SIA'nın %60 payı 359.760 Avro bedelle satın alınmıştır (KAP, 29.06.2026).
- Bağlı ortaklık Storemate Teknoloji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ile PurpleGreen Wind Ltd. arasında, Letonya'da 33 MWh kapasiteli müstakil enerji depolama sisteminin kurulumu ve ekipman tedarikine ilişkin, toplam bedeli yaklaşık 8.200.000 ABD Doları olan bir protokol imzalanmıştır (KAP, 22.01.2026).
- Storemate Teknoloji Sanayi ve Ticaret A.Ş., TÜBİTAK 1501 programı kapsamında batarya enerji depolama sistemleri Ar-Ge projesini yürütmektedir.
- AQUILA S.R.L.'nin İtalya'nın Puglia bölgesindeki 18,5 MW AC güneş enerjisi projesi için TERNA S.p.A.'ya ve Sicilya bölgesindeki 9 MW AC güneş enerjisi projesi için E-Distribuzione S.p.A.'ya yaptığı kapasite başvuruları olumlu sonuçlanmıştır (KAP, 06.12.2023 ve 27.02.2024).

Türkiye'deki Yatırımlar

- Büyükbahçe hidroelektrik santraline entegre olarak planlanan 5,0897 MW kurulu güce sahip yardımcı kaynak güneş enerjisi santrali projesinin imar planları onaylanmıştır. Yapı ruhsatı başvurusu Tortum Belediyesi'ne yapılacaktır (KAP, 13.08.2025). Hidroelektrik santralin YEKDEM süresi sona erdiğinden yardımcı kaynak santralin üretimi de piyasa fiyatlarından satılacaktır.
- Şirket, 20.08.2026 tarihinde H20 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin sermayesinin %100'ünü temsil eden payları 500.000 TL bedelle satın almıştır (KAP, 08.09.2026).

Sermaye Artırımı

Şirket Yönetim Kurulu, 08.10.2026 tarihli ve 2026/22 sayılı kararının yerine geçmek üzere aldığı 10.11.2026 tarihli kararıyla, Şirket'in 10.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içinde 1.000.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden karşılanmak üzere 2.000.000.000 TL'ye artırılmasına ve yeni pay alma haklarının pay başına 1,00 TL fiyattan kullandırılmasına karar vermiştir (KAP, 10.11.2026). Yönetim Kurulu'nun 10.11.2026 tarihli kararıyla kabul edilen fon kullanım raporuna göre net fonun %40'ı GES yatırımlarında, %45'i bağlı ortaklıklara borç verilmesi ve bağlı ortaklıkların kredi ödemelerinde, %15'i bağlı ortaklıkların işletme sermayesi ihtiyacında kullanılacaktır. Ayrıntılar 27.2 numaralı bölümde açıklanmıştır.

13. KAR TAHMİNLERİ VE BEKLENTİLERİ

13.1. İhraççının kar beklentileri ile içinde bulunulan ya da takip eden hesap dönemlerine ilişkin kar tahminleri:

Yoktur.

13.2. İhraççının kar tahminleri ve beklentilerine esas teşkil eden varsayımlar:

Yoktur.

13.3. Kar tahmin ve beklentilerine ilişkin bağımsız güvence raporu:

Yoktur.

13.4. Kar tahmini veya beklentilerinin, geçmiş finansal bilgilerle karşılaştırılabilecek şekilde hazırlandığına ilişkin açıklama:

Yoktur.

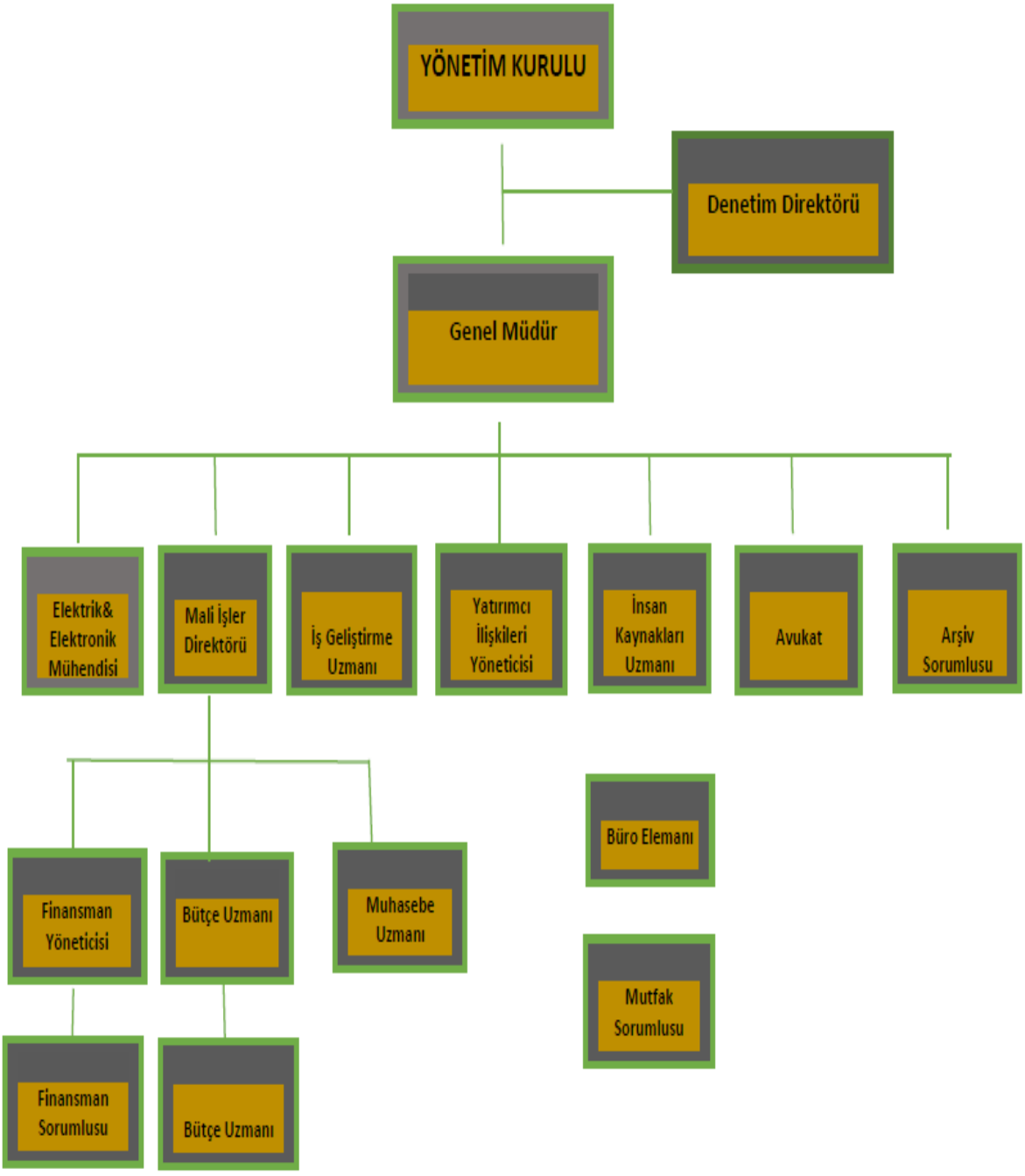
13.5. Daha önce yapılmış kar tahminleri ile bu tahminlerin işbu izahname tarihi itibariyle hala doğru olup olmadığı hakkında bilgi:

Yoktur.

14. İDARİ YAPI, YÖNETİM ORGANLARI VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLER

14.1. İhraççının genel organizasyon şeması:

Şirket'in organizasyon şeması aşağıdadır:



14.2. İdari yapı:

14.2.1. İhraççının Yönetim Kurulu üyeleri hakkında bilgi:

Adı Soyadı	Görevi	Son 5 Yılda İhraççıda Üstlendiği Görevler	Görev Süresi / Kalan Süresi	Sermaye Payı	
				(TL)	(%)
Orhun KARTAL	Yönetim Kurulu Başkanı	Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6 ay	298.861.977,39	29,89
Oruç Burak KAVUNCU	Yönetim Kurulu Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6 ay	-	-
İlker Hakan KAYHAN	Yönetim Kurulu Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6 ay	-	-
Hasan Recai ANBARCI	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6 ay	-	-
Kadir Kırhan Uluçay	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6 ay	-	-

Şirket'in yönetim kurulu üyeleri, 22.04.2025 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda 2026 yılı faaliyetlerinin görüşüleceği Olağan Genel Kurul Toplantısı'na kadar 2 yıl süreyle görev yapmak üzere seçilmişlerdir.

Yönetim kurulu üyelerinin ihraççı dışında yürüttükleri görevler:

Adı Soyadı	Görevi	İş Adresi	Son 5 Yılda İhraççıda Üstlendiği Görevler	Görev Süresi / Kalan Görev Süresi	Sermaye Payı	
					(TL)	(%)
Orhun Kartal	Yönetim Kurulu Başkanı	Levent Mah., Cömert Sok., Yapı Kredi Plaza Sitesi, B Blok, No:1b, İç Kapı No:20, Beşiktaş/İstanbul	Yönetim Kurulu Başkanı	2 yıl / 6 ay	298.861.977,39	29,89
Oruç Burak KAVUNCU	Yönetim Kurulu Üyesi,		Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6 ay	0,00	0,00
İlker Hakan Kayhan	Yönetim Kurulu Üyesi		Yönetim Kurulu Üyesi,	2 yıl / 6 ay	0,00	0,00
Hasan Recai Anbarcı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi		Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6 ay	0,00	0,00
Kadir Kırhan Uluçay	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi		Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6ay	0,00	0,00

Şirket'in yönetim kurulu üyeleri, 22.04.2025 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda 2026 yılı faaliyetlerinin görüşüleceği Olağan Genel Kurul Toplantısı'na kadar 2 yıl süreyle görev yapmak üzere seçilmişlerdir.

Yönetim kurulu üyelerinin ihraççı dışında yürüttükleri görevler:

Adı Soyadı	Şirket Unvanı	Görevi	Görevine Devam Edip Etmediği	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (TL)	Sermaye Payı (%)
Orhun Kartal	Agrolive Tarım Hayvancılık Turizm Gıda Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Etmekte	3.100.000	-	-
Orhun Kartal	AKS İşletme Yönetimi Ve Danışmanlık Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	900.000	9.000	1,00
Orhun Kartal	Attalos Taşımacılık Ve Araç Kiralama Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	Bomerka İşletme Ve Yönetim Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	Borka Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	Brh Tarım İşletmeleri Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	Cömert Perakende Gıda Ve Dış	Yönetim Kurulu	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90

	Ticaret Anonim Şirketi	Üyesi- Pay Sahibi				
Orhun Kartal	Koray Yenilenebilir Enerji Üretim Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	H16 Solar Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	50.000	100,00
Orhun Kartal	H20 Solar Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	50.000	100,00
Orhun Kartal	H22 Solar Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	500	1,00
Orhun Kartal	H31 Solar Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Etmekte	50.000	-	-
Orhun Kartal	Helios Yatırım Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Etmekte	50.000	-	-
Orhun Kartal	Ht Gayrimenkul Yatırım Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	3.802.325	1.901.162,50	50,00

Orhun Kartal	Sunsis Enerji İnşaat Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	9.000.000	9.000.000	100,00
Orhun Kartal	Kemerka İşletme Ve Yönetim Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	Koray Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	1.282.000.000	1.281.999.950	99,99
Orhun Kartal	Koray İşletme Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	Merka Pazarlama Dış Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	Orba Teknoloji Endüstriyel Makine Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	100.000	70.000	70,00
Orhun Kartal	Sunka Sağlık Hizmetleri Ve Enerji Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	Turuncu Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	Uluka Tarım Hizmetleri Ve Ticaret	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90

	Anonim Şirketi					
Orhun Kartal	Koray Gayrimenkul Ve Yatırım Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	120.128.478	84.089.934	70,00
Orhun Kartal	Koray İnşaat Sanayii Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi-	Devam Etmekte	33.236.277	10.500.000	31,59
Orhun Kartal	Koray Yapı Endüstrisi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	42.850.500	29.995.350	70,00
Orhun Kartal	Kasaba Yüzon Servis Ve Hizmet Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	770.000	539.000	70,00
Orhun Kartal	Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi-	Devam Etmekte	40.000.000	-	-
Kadir Kırhan Uluçay	Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi-	Devam Etmekte	40.000.000	-	-
Hasan Recai Anbarcı	Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi-	Devam Etmekte	40.000.000	-	-
Orhun Kartal	OYK Gıda Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90

		Üyesi- Pay Sahibi				
Orhun Kartal	Karyon Bilişim Teknolojileri Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	50.000	49.950	99,90
Orhun Kartal	Sunsis Enerji İnşaat ve Ticaret Anonim Şirketi	Yönetim Kurulu Üyesi- Pay Sahibi	Devam Etmekte	9.000.000	9.000.000	100,00

14.2.2. Yönetimde söz sahibi olan personel hakkında bilgi:
Şirket'in yönetim kurulu üyeleri haricinde yönetimde söz sahibi olan personeli bulunmamaktadır.

14.2.3. İhraççı son 5 yıl içerisinde kurulmuş ise ihraççının kurucuları hakkında bilgi:
İhraççı, 26.12.2014 tarihinde kurulmuştur.

14.2.4. İhraççının mevcut Yönetim Kurulu üyeleri ve yönetimde söz sahibi olan personel ile ihraççı son 5 yıl içerisinde kurulmuş ise kurucuların birbiriyle akrabalık ilişkileri hakkında bilgi:
Yoktur.

14.3. İhraççının Yönetim Kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personelin yönetim ve uzmanlık deneyimleri hakkında bilgi:

Adı, Soyadı	Unvanı	Şirkette Bulunduğu Süre (Yıl)	İş Tecrübesi (Yıl)	Tahsil Durumu
Orhun KARTAL	Yönetim Kurulu Başkanı	11 yıl 10 ay	34	Lisans
Oruç Burak KAVUNCU	Yönetim Kurulu Üyesi,	4 yıl 6 ay	25	Lisans
İlker Hakan KAYHAN	Yönetim Kurulu Üyesi	4 yıl 10 ay	24	Yüksek Lisans
Hakan Recai ANBARCI	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	4 yıl 10 ay	32	Yüksek Lisans
Kadir Kırhan ULUÇAY	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesl	3 yıl 3 ay	35	Lisans

Orhun KARTAL (Yönetim Kurulu Başkanı)
1969 yılında Manisa'da doğan Orhun Kartal, 1986 yılında Ankara Fen Lisesi'nden mezun olmuştur. Lisans Eğitimini 1991 yılında Boğaziçi Üniversitesi İnşaat Mühendisliği Bölümü'nde tamamlamıştır.

İnşaat, müteahhitlik, gayrimenkul ve enerji alanlarında 25 yılı aşkın yöneticilik yapmış, girişimcilik tecrübesi mevcuttur. Orhun Kartal, 3 kıtada, 7'den fazla ülkede, çok sayıda müteahhitlik ve inşaat projesinin geliştirilmesi ve tesliminde yöneticilik ve 6000'i aşkın çalışana liderlik etmiştir. Orhun Kartal, iş alanında inşaat, enerji ve tarım sektörlerine odaklanırken, başta güneş enerjisi (solar) olmak üzere yenilenebilir enerji alanında önemli projelere imza atmıştır. Öte yandan, tarımsal üretim ve gayrimenkul yatırımlarına da devam etmiştir.

1991-2012 yıllarında Kayı İnşaat A.Ş.' de Başkan ve Kurucu Ortak olarak görev yapmıştır. 2013 yılında hidroelektrik santralleri ve güneş enerjisi santralleri gibi yenilenebilir enerji projelerini geliştirmek, faaliyette bulunmak ve bu projelere yatırım yapmak amacıyla amacıyla Hun Şirketler Grubu'nu kurmuş olup, Yönetim Kurulu Başkanı ve Kurucu olarak görev yapmaktadır. Hun Şirketler Grubu, günümüze değin faaliyetlerine devam etmekte olup, Türkiye ve Doğu Avrupa'da toplam 120 MW kapasiteli güneş enerjisi santrallerine sahiptir ve bu santralleri işletmektedir. Ayrıca, holdingin Türkiye'de 40 MW kapasiteli bir hidroelektrik santrali bulunmaktadır.

Aynı zamanda 2017 yılında Koray İnşaat ve Gayrimenkul Grubunu satın almış olup, Yönetim Kurulu Başkanı ve Hâkim Hissedar olarak görev yapmaktadır. Koray İnşaat ve Gayrimenkul Grubu; Türkiye'de ve uluslararası alanda Rusya, İngiltere, Ürdün, Azerbaycan ve Suudi Arabistan gibi ülkelerde alışveriş merkezleri, oteller, kuleler, eğitim binaları, okul kampüsleri ve konut projeleri gibi birçok inşaat projesini üstlenmiş ve başarıyla tamamlamıştır. Evli ve 3 çocuk babasıdır.

Oruç Burak KAVUNCU (Yönetim Kurulu Üyesi)
ODTÜ İktisat mezunudur. Yüksek Lisans Eğitimini Gazi Üniversitesi Bankacılık Bölümü'nde tamamlamıştır. Risk yönetimi, Mali İşler ve Finans alanlarında 20 yılın üzerinde üst düzey yöneticilik tecrübesi mevcuttur. 2019 yılından bu yana Koray Şirketler Grubu'nda CFO olarak görev yapmaktadır. Evli ve 1 çocuk babasıdır. Mayıs 2022 – Şubat 2026 tarihleri arasında Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'de Genel Müdür olarak görev yapmış olup, görev süresi boyunca Şirket'in stratejik ve operasyonel süreçlerini yönetmiştir. Hâlihazırda Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

İlker Hakan KAYHAN (Yönetim Kurulu Üyesi)
1980 yılında İstanbul'da doğmuştur. 1999'da Saint Benoit Fransız Lisesi'nden, 2004'te Boğaziçi Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümünden mezun olmuştur. 2007 yılında Boğaziçi Üniversitesi Mühendislik ve Teknoloji Yönetimi Yüksek Lisansı'nı bitirdikten sonra 2009 yılında INSEAD (ParisSingapur) İşletme Yüksek Lisansı (MBA) programlarını tamamlamıştır. Yaklaşık 20 yıllık iş geliştirme, yatırım, finans ve M&A (şirket satın almaları ve birleşmeleri) tecrübesi bulunan İlker Hakan Kayhan çalışma hayatına 2004 yılında Unilever Türkiye İş Geliştirme Bölümü'nde başlamıştır. Daha sonra GOSB Teknopark 'ta İş Geliştirme Müdürü, Kerten Türkiye Özel Sermaye Fonu'nda ise Yatırım Müdürü görevlerinde bulunmuştur. 2014'te Hun Holding'e Yatırım ve İş Geliştirme Direktörü olarak katılmış, 2016 yılından itibaren Genel Müdür görevini üstlenmiş ve grubun yurtiçi-yurtdışı yenilenebilir enerji yatırımlarının geliştirilmesi, kurulumu ve finansmanı süreçlerini yönetmiştir.2021 yılının başından itibaren Koray Holding İcra Kurulu üyesi olarak, 01.10.2021 tarihinden itibaren de Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Hasan Recai ANBARCI (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
1968 doğumludur. Boğaziçi Üniversitesi, Mühendislik Fakültesi, İnşaat Mühendisliği 1993 yılı mezunu olup Sabancı Üniversitesi Executive M.B.A. Yönetim Bilimleri Bölümü 2012 yılı mezunudur. 1993 yılında iş hayatına başlamıştır. 1993-1995'de Garanti Bankası'nda Kurumsal Ticari Pazarlama Uzmanı, 1996-2001'de İnterbank A.Ş. 'de Kurumsal Pazarlama Yönetmeni, 2001-2003'de Halkbank Taş 'da Kurumsal Şube Müdürü olarak çalışmaya başlamış ve çeşitli kademelerden sonra 2017-2018'de Akbank TAŞ'ta Genel Müdür Yardımcısı olarak çalışmıştır. Akbank A.Ş' de 2003 -2018 yılları arasında çalışmış olup aynı zamanda 2015-2018 yılları arasında Ak Finansal Kiralama A.Ş., Akbank AG ve Ak Yatırım Menkul Değerler AŞ'de Yönetim Kurulu Üyesi ve Kredi Komitesi Başkanlığı görevlerini yürütmüştür.
30.12.2021 tarihinden itibaren Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş'nde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Kadir Kırhan ULUÇAY (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
Kadir Kırhan Uluçay, 1968 yılında Ankara'da doğmuştur. 1990 yılında Ortadoğu Teknik Üniversitesi İnşaat Mühendisliği bölümünden mezun olmuştur. 1990 - 2005 yılları arasında Tepe İnşaat A.Ş. ve Öztaş İnşaat A.Ş. bünyesinde yurtiçinde, İdil İnşaat A.Ş. ve Gama İnşaat A.Ş. bünyesinde Rusya ve Azerbaycan'da muhtelif şantiyelerde Proje Müdürlüğü görevinde bulunmuştur. 2006-2018 yılları arasında Bilyap İnşaat A.Ş.'de ülke yöneticisi olarak muhtelif projeleri tamamlamıştır. 2019 yılından itibaren serbest olarak danışmanlık hizmeti vermektedir.
21.07.2023 tarihinden itibaren Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş'nde Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Yaşar VAR (Genel Müdür)
Dokuz Eylül Üniversitesi Elektrik ve Elektronik Mühendisliği lisans programından mezun olmuştur. Yenilenebilir enerji sektöründe mühendislikten üst düzey yöneticiliğe uzanan 10+ yıllık deneyime sahiptir. 120 MW kurulu güce sahip utility-scale güneş enerjisi portföylerinin geliştirme, kurulum, devreye alma, şebeke bağlantısı ve işletme süreçlerini uçtan uca yönetmiştir. P/L yönetimi, stratejik planlama, operasyonel verimlilik, varlık yönetimi ve yüksek performanslı ekip liderliği konularında uzmandır. Yatırımcı ve finans kuruluşları ile ilişkilerin yürütülmesi, proje geliştirme, SCADA analitiği ve operasyonel optimizasyon alanlarında aktif rol almaktadır. Uzmanlık alanları arasında yenilenebilir enerji portföy yönetimi, utility-scale GES projeleri, uçtan uca proje yönetimi, ekip liderliği (25+), P/L yönetimi, stratejik planlama ve operasyonel verimlilik yer almaktadır. 24 Şubat 2026 tarihinden itibaren görev yapmak üzere Hun Yenilenebilir Enerji Üretim AŞ'de Genel Müdür olarak atanmıştır.

14.4. Yönetim Kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personelin son durum da dahil olmak üzere son beş yılda, yönetim ve denetim kurullarında bulunduğu veya ortağı olduğu bütün şirketlerin unvanları, bu şirketlerdeki sermaye payları ve bu yönetim ve denetim kurullarındaki üyeliğinin veya ortaklığının halen devam edip etmediğine dair bilgi:

Adı Soyadı	Şirket Unvanı	Görevi	Görevine Devam Edip Etmediği	Şirket'in Sermayesi (TL)	Sermaye Payı (TL)	Sermaye Payı (%)

Orhun KARTAL	Koray Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı, Pay Sahibi	Devam Ediyor	1.700.000.000	1.700.000.000	100,0
Orhun KARTAL	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı, Pay Sahibi	Devam Ediyor	1.000.000.000	298.861.977,39	29,89
Orhun KARTAL	Agrolive Tarım Hayvancılık Turizm Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam Ediyor	3.100.000	-	-
Orhun KARTAL	Astra Yapı ve İşletmeciliği Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	54.861.400	-	-
Orhun KARTAL	Astra Ada Yapı ve İşletmeciliği Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	14.500.000	-	-
Orhun KARTAL	AKS İşletme Yönetim ve Danışmanlık A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	116.640.000	-	-
Orhun KARTAL	Bomerka İşletme ve Yönetim A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Brh Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Oryo Ticaret Enerji Yapı	Yönetim Kurulu Üyesi,	Devam Ediyor	50.000	49.950	99,9

	İşletmeciliği A.Ş.	Pay Sahibi				
Orhun KARTAL	Koray Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	50.000	100,0
Orhun KARTAL	H16 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	50.000	100,0
Orhun KARTAL	H20 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	50.000	100,0
Orhun KARTAL	H22 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	151.490.000	-	-
Orhun KARTAL	H31 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	50.000	-	-
Orhun KARTAL	Ht Gayrimenkul Yatırım ve Ticaret A.Ş.	Pay Sahibi	Devam Ediyor	3.802.325	1.901.162,50	50,0
Orhun KARTAL	Kemerboyu Yönetim Danışmanlık A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Kemerka İşletme ve Yönetim A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Sunsis Enerji Sistemleri	Yönetim Kurulu Üyesi,	Devam Ediyor	1.840.000.000	1.838.160.000	99,9

	İzleme ve Yönetimi A.Ş.	Pay Sahibi				
Orhun KARTAL	Koray İşletme Enerji Yatırım A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Merka Pazarlama Dış Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Nrl Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	50.000	-	-
Orhun KARTAL	Turuncu Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Koray Gayrimenkul ve Yatırım A.Ş	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	120.128.478	84.089.934	70,0
Orhun KARTAL	Koray İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	151.236.277	-	-
Orhun KARTAL	Koray Yapı Endüstrisi ve Yatırım A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	42.850.500	29.995.350	70,0
Orhun KARTAL	Kasaba Yüzon Servis ve Hizmet A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	770.000	539.000	70,0
Orhun KARTAL	H19 Solar Enerji Üretim	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam Ediyor	50.000.000	-	-

	Sanayi ve Ticaret A.Ş.					
Orhun KARTAL	Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı, Pay Sahibi	Devam Ediyor	1.000.000.000	564.264.017,64	546,43
Orhun KARTAL	OYK Gıda Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Karyon Bilişim Teknolojileri A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Orba Teknoloji Endüstriyel Makine ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	100.000	70.000	70,0
Orhun KARTAL	Aırtol Hava Taşıtları Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Devam Ediyor	50.000	50.000	100,0
Orhun KARTAL	Koray Yazılım ve Teknoloji A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	50.000	50.000	100,0
Orhun KARTAL	H29 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam Ediyor	4.000.000	-	-
Orhun KARTAL	Helios Yatırım Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	50.000	-	-
Orhun KARTAL	Aton Endüstri Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Sona Erdi	250.000	-	-

Orhun KARTAL	Tire Yenilenebilir Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Sona Erdi	9.200.000	-	-
Orhun KARTAL	H12 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Sona Erdi	50.000	-	-
Orhun KARTAL	Koçbey Enerji A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Sona Erdi	200.000	-	-
Orhun KARTAL	Yaprak Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Sona Erdi	8.265.000	-	-
Orhun KARTAL	H28 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Sona Erdi	50.000	-	-
Orhun KARTAL	A1 Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Sona Erdi	600.000.000	-	-
Orhun KARTAL	Borka Enerji Yatırımları A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Sona Erdi	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Sunka Sağlık Hizmetleri ve Enerji A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Sona Erdi	50.000	49.950	99,9
Orhun KARTAL	Uluka Tarım Hizmetleri ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi, Pay Sahibi	Sona Erdi	50.000	49.950	99,9
Oruç Burak KAVUNCU	Koray Girişim Sermayesi	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	1.700.000.000	-	-

	Yatırım Ortaklığı A.Ş.					
Oruç Burak KAVUNCU	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	1.000.000.000	-	-
Oruç Burak KAVUNCU	Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Sona Erdi	1.000.000.000	-	-
İlker Hakan KAYHAN	Koray Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	1.700.000.000	-	-
İlker Hakan KAYHAN	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	1.000.000.000	-	-
Hasan Recai ANBARCI	Koray Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	1.700.000.000	-	-
Hasan Recai ANBARCI	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	1.000.000.000	-	-
Hasan Recai ANBARCI	Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	1.000.000.000	-	-
Kadir Kırhan ULUÇAY	Koray Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	1.700.000.000	-	-
Kadir Kırhan ULUÇAY	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	1.000.000.000	-	-
Kadir Kırhan ULUÇAY	Koray Gayrimenkul	Bağımsız Yönetim	Devam Ediyor	1.000.000.000	-	-

	Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Kurulu Üyesi				
Kadir Kırhan ULUÇAY	A1 Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	Sona Erdi	600.000.000	-	-

14.5. Son 5 yılda, ihraççının Yönetim Kurulu üyeleri ile yönetimde yetkili olan personelden alınan, ilgili kişiler hakkında sermaye piyasası mevzuatı, 5411 sayılı Bankacılık Kanunu ve/veya Türk Ceza Kanununun 53 üncü maddesinde belirtilen süreler geçmiş olsa bile; kasten işlenen bir suçtan dolayı beş yıl veya daha fazla süreyle hapis cezasına ya da zimmet, irtikâp, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, güveni kötüye kullanma, hileli iflas, ihaleye fesat karıştırma, verileri yok etme veya değiştirme, banka veya kredi kartlarının kötüye kullanılması, kaçakçılık, vergi kaçakçılığı veya haksız mal edinme suçlarından dolayı alınmış cezai kovuşturma ve/veya hükümlülüğünün ve ortaklık işleri ile ilgili olarak taraf olunan dava konusu hukuki uyuşmazlık ve/veya kesinleşmiş hüküm bulunup bulunmadığına dair bilgi:
Yoktur.

14.6. Son 5 yılda, ihraççının mevcut Yönetim Kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personele ilişkin yargı makamlarınca, kamu idarelerince veya meslek kuruluşlarınca kamuya duyurulmuş davalar/suç duyuruları ve yaptırımlar hakkında bilgi:
Marmarapark AVM İnşaatında kaba yapı taşeronu olan Şirket'in işçilerinin barındığı kamp alanında 11.03.2012 tarihinde 11 işçinin vefatı ile sonuçlanan yangın sonrasında, Orhun Kartal'ın o dönem pay sahibi olduğu Kayı İnşaat şirketi çalışanlarının/yetkililerinin sorumluluklarının olup olmadığının araştırılması ve olayda bilinçli taksir olup olmadığının incelenmesi hususunda soruşturma başlatılmıştır.

Soruşturma aşamasında Büyükçekmece Cumhuriyet Başsavcılığı tarafından iki ayrı heyetten 26.06.2018 ve 04.12.2018 tarihli heyet raporları alınmış ve bu raporlarda, aralarında Orhun Kartal'ın da aralarında olduğu Kayı İnşaat şirketi yetkililerinin, yangının oluşması ve işçilerin ölümü ile hukuki ve fiili irtibatlarının bulunmadığı ve kusurlarının olmadığı belirtildiğinden kovuşturmaya yer olmadığı kararı verilmiştir.

Ancak işbu kovuşturmaya yer olmadığı kararının, itiraz üzerine Bakırköy Sulh Ceza Hakimliğince kaldırılması üzerine Orhun Kartal ve diğer şirket yöneticileri hakkında iddianame düzenlenerek dava açılmıştır.

Bakırköy 4. Ağır Ceza Mahkemesinin 2017/141 E. Sayılı dosyasında yapılan yargılamada alınan 08.10.2019 tarihli bilirkişi raporunda, aralarında Orhun Kartal'ın da bulunduğu Kayı İnşaat şirketi yetkilileri hakkında bir değerlendirme bulunmadığından Savcılık Makamının mütalaasına uygun olarak bilirkişi heyetinden ek rapor talep edilmiştir.

Aynı heyet tarafından düzenlenen 25.12.2019 tarihli ek bilirkişi raporunda; Orhun Kartal ve diğer şirket yetkililerinin olayda kusursuz oldukları, bir şirket yetkilisinin ise tali kusurlu olduğu ileri sürülmüştür.

Tarafların itirazları üzerine, mahkemece, içerisinde iş hukukçusu da bulunan yeni bir heyetten rapor alınmasına karar verilmiştir. Bu doğrultuda alınan 11.05.2020 tarihli bilirkişi heyet raporunda;

- Kazanın meydana geldiği çadırlarda (işçi yatakhanelerinde) İcrai Yönden Tüm Sorumluluğun taşeron şirkete ait olduğu gerek Kayı İnşaat'ın ve gerekse Miratek Uluslararası Mühendislik Müteahhitlik Ltd. Şti.'nin ve bu Şirket'in atamış olduğu iş güvenliği uzmanlarının icrai yönden yetkilerinin bulunmadığı,
- Olayın asıl sebebinin, (UFO adı verilen) sobaların kurulması ve kazanın olduğu gün, kullanılmayan sünger yatakların, çadırın tavanına kadar (elektrik hattının geçmekte olduğu yere kadar) üst üste dizilmesi olduğu, yani kazanın, günübirlik yapılmış olan hatalı davranışlar sebebiyle (sünger yatakların kapının yanında, çadırın tavanına kadar, elektrik hattına temas edecek seviyede istiflenmiş olmasından) meydana geldiği tespit edilmiş ve;
- İçerisinde Orhun Kartal'ın da bulunduğu Kayı İnşaat yetkililerinin olay yerinde yapılmakta olan yapı işinin anahtar teslimi mantığıyla, tamamen, ilgili inşaat Şirket'ine vermiş olmaları, ayrıca olay yerinde teknik yönden işin yürütülmesi maksadıyla yetkili teknik eleman (şantiye şefi) atamış olmaları, eğer cezai sorumluluk varsa, bu sorumluluğun ilgili teknik elemana ait olması gerektiği, halbuki söz konusu teknik elemanın daha önce bu dosya kapsamında beraat etmiş olmasından dolayı, olayda, cezai yönden kusurlarının olmadığı belirtilmiştir.

Bunun üzerine Savcılık 09.10.2020 tarihinde verdiği esas hakkında mütalaasında; içinde Orhun Kartal'da bulunan ilgili kişiler hakkında Beraat talebinde bulunmuş olup, Orhun Kartal hakkında taksirle birden fazla kişinin ölümüne sebep olduğu gerekçesiyle neticeten 5 yıl 10 ay ceza vermiştir. Ceza ile birlikte, yurt dışı çıkış yasağı, imza atma yükümlülüğü ve benzeri bir güvenlik tedbirine hükmedilmemiştir.

Karara karşı Orhun Kartal avukatları temyiz yoluna başvurmuş olup, 13.01.2022 tarihinde Yargıtay Cumhuriyet Başsavcılığı 12-2022/6725 sayısı ile arşiv kaydı oluşturulmuştur.

Özetle, Orhun Kartal'ın eski ortağı olduğu Şirket'inin aldığı inşaat taahhüt projesini, tamamen sorumlu olmak kaydıyla, bir taşeron işletmeye devreden, yönetim kurulunda sorumlu bir İş Güvenliği murahhas azası bulunduran ve her türlü tedbir alınmış olmasına rağmen, müessir olay neticesi, kamuoyu baskısı ile çok uzun süren bir yargılamada, savcının beraat talebine rağmen, temyiz başvuruları akabinde karar Yargıtay tarafından bozulmuştur.

07.03.2024 tarihinde Yargıtay 12. Ceza Dairesi'nin bozma kararına istinaden Bakırköy 4. Ağır Ceza Mahkemesi'nde ilk duruşma yapılmıştır. Yargıtay'ın bozma ilamına uyulup uyulmayacağına sanık beyanları tespit edildikten sonra karar verilecektir.

14.7. Son 5 yılda, ortaklığın mevcut Yönetim Kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personelin, yönetim ve denetim kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olduğu şirketlerin iflas, kayyuma devir ve tasfiyeleri hakkında ayrıntılı bilgi:

Yoktur.

14.8. Son 5 yılda, ortaklığın mevcut Yönetim Kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personelin herhangi bir ortaklıktaki yönetim ve denetim kurulu üyeliğine veya ihraççıdaki diğer yönetim görevlerine, mahkemeler veya kamu otoriteleri tarafından son verilip verilmediğine dair ayrıntılı bilgi:
Yoktur.

14.9. Yönetim Kurulu üyeleri, yönetimde söz sahibi personel ile ihraççı son 5 yıl içerisinde kurulmuş ise kurucuların ihraççıya karşı görevleri ile şahsi çıkarları arasındaki çıkar çatışmalarına ilişkin bilgi:
Yoktur.

14.9.1. Yönetim Kurulu üyeleri, yönetimde söz sahibi personel ile ihraççı son 5 yıl içerisinde kurulmuş ise kurucuların Yönetim Kurulunda veya üst yönetimde görev almaları için, ana hissedarlar, müşteriler, tedarikçiler veya başka kişilerle yapılan anlaşmalar hakkında bilgi:
Yoktur.

14.9.2. İhraççının çıkardığı ve Yönetim Kurulu üyeleri, yönetimde söz sahibi personel ile ihraççı son 5 yıl içerisinde kurulmuş ise kurucuların sahip olduğu sermaye piyasası araçlarının satışı konusunda belirli bir süre için bu kişilere getirilmiş sınırlamalar hakkında ayrıntılı bilgi:
Yoktur.

15. ÜCRET VE BENZERİ MENFAATLER

15.1. Son yıllık hesap dönemi itibariyle ihraççının Yönetim Kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi personelinin; ihraççı ve bağlı ortaklıklarına verdikleri her türlü hizmetler için söz konusu kişilere ödenen ücretler (şarta bağlı veya ertelenmiş ödemeler dahil) ve sağlanan benzeri menfaatler:
06.05.2026 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında, gündemin 8. Maddesi uyarınca bağımsız yönetim kurulu üyelerine aylık net 40.000,00 TL, bağımsız olmayan nitelikteki yönetim kurulu üyelerine ise aylık net 20.000 TL ücret ödenmesine karar verilmiştir.

Şirket üst düzey yöneticilerinin maaşları Şirket Yönetim Kurulu tarafından belirlenmektedir. Şirket tarafından üst düzey yöneticilere sağlanan menfaatler yıllar itibariyle aşağıda gösterilmiştir.

Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Maaş, Prim ve Benzeri Faydalar (TL)	**31.12.2025**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Toplam	**19.656.216**	**16.372.980**	**5.465.358**

15.2. Son yıllık hesap dönemi itibariyle ihraççının Yönetim Kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi personeline emeklilik aylığı, kıdem tazminatı veya benzeri menfaatleri ödeyebilmek için ihraççının veya bağlı ortaklıklarının ayırmış olduğu veya tahakkuk ettirdikleri toplam tutarlar:
İzahnamede yer alan finansal tablo dönemleri itibarıyla İhraççının yönetim kurulu üyeleri için ayrılan kıdem tazminatı karşılığı bulunmamaktadır.

16. YÖNETİM KURULU UYGULAMALARI

16.1. İhraççının Yönetim Kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personelin görev süresi ile bu görevde bulunduğu döneme ilişkin bilgiler:

Şirket'in yönetim kurulu üyeleri, Şirket'in 06.05.2026 günü yapılan Olağan Genel toplantısında işbu izahnamenin 14.2.1 nolu kısmında izah etmiş olduğumuz istifa ve atamalar onaylanmış ve son durum itibariyle Şirketimizin yönetim kurulu üyeleri aşağıdaki gibidir:

Adı Soyadı	Görevi	İş Adresi	Son 5 Yılda İhraççıda Üstlendiği Görevler	Görev Süresi / Kalan Görev Süresi	Sermaye Payı	
					(TL)	(%)
Orhun Kartal	Yönetim Kurulu Başkanı	Levent Mah., Cömert Sok., Yapı Kredi Plaza Sitesi, B Blok, No:1b, İç Kapı No:20, Beşiktaş /İstanbul	Yönetim Kurulu Başkanı	2 yıl / 6 ay	298.861.977,39	29,89
Oruç Burak KAVUNCU	Yönetim Kurulu Üyesi,		Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6 ay	0,00	0,00
İlker Hakan Kayhan	Yönetim Kurulu Üyesi		Yönetim Kurulu Üyesi,	2 yıl / 6 ay	0,00	0,00
Hasan Recai Anbarcı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi		Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6 ay	0,00	0,00
Kadir Kırhan Uluçay	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi		Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	2 yıl / 6ay	0,00	0,00

16.2. Tamamlanan son finansal tablo dönemi itibariyle ihraççı ve bağlı ortaklıkları tarafından, Yönetim Kurulu üyelerine ve yönetimde söz sahibi personele, iş ilişkisi sona erdirildiğinde yapılacak ödemelere/sağlanacak faydalara ilişkin sözleşmeler hakkında bilgi veya bulunmadığına dair ifade:

Son finansal tablo dönemi itibariyle Şirket tarafından, yönetim kurulu üyelerine iş ilişkisi sona erdirildiğinde yapılacak ödeme, sağlanacak fayda bulunmamaktadır.

16.3. İhraççının denetimden sorumlu komite üyeleri ile diğer komite üyelerinin adı, soyadı ve bu komitelerin görev tanımları:

Sermaye Piyasası Kanunu, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'ne uyum sağlanması amacıyla, Şirket, Denetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi ve Kurumsal Yönetim Komitesi'ni 04.01.2022 tarihli ve 2022/08 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile kurmuştur. İhraççı, ayrı bir Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'nin oluşturulmasına gerek bulunmadığından, Kurumsal Yönetim Komitesi'nin Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi görevlerini de yerine getirmek üzere yetkilendirilmesine karar vermiştir.

Denetim Komitesi

Denetim Komitesinin amacı Şirket'in muhasebe sistemi, finansal bilgilerinin kamuya açıklanması, bağımsız denetimi ve Şirket'in iç kontrol ve iç denetim sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimidir. Komite en az iki üyeden oluşacak ve tüm üyeler bağımsız yönetim kurulu üyesi

niteliğinde olacaktır. Komite üyelerinden en az biri denetim/muhasebe ve finans konusunda 5 yıllık tecrübeye sahip olmalıdır. Komite en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kez toplanır ve toplantı sonuçları tutanağa bağlanarak alınan kararlar yönetim kuruluna sunulur. Komitenin hangi üyelerden oluşacağı yönetim kurulu tarafından belirlenir ve KAP'ta açıklanır.

Komite üyeliğine; görevlerinin gerektirdiği niteliklere sahip olan ve icra fonksiyonu olmayan bağımsız yönetim kurulu üyeleri seçilmişlerdir.

İsim	Görevi	Bağımsızlık Durumu
Hasan Recai ANBARCI	Başkan	Bağımsız
Kadir Kırhan ULUÇAY	Üye	Bağımsız

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Komitenin amacı Şirket'in varlığını, hedeflerine ulaşmasını etkileyebilecek, gelişmesini ve sürekliliğini tehlikeye düşürebilecek stratejik, operasyonel, finansal, uyum ve sürdürülebilirlikle ilgili ve sair her türlü riskin erken tespiti, değerlendirilmesi ve bu risklerin yönetilmesidir. Komitenin en az iki üyeden oluşması gerekir. İki üyeden oluşması halinde her ikisinin, ikiden fazla üyesi bulunması halinde üyelerin çoğunluğunun, icrada görevli olmayan yönetim kurulu üyelerinden oluşması zorunludur. Komitenin başkanı, bağımsız yönetim kurulu üyeleri arasından seçilir. Yönetim kurulu üyesi olmayan konusunda uzman kişiler komiteye üye olabilir. Komite gerekli gördüğü sıklıkta toplanır ve yaptığı tüm çalışmaları yazılı hale getirerek kaydını tutar. Komite çalışmaları hakkındaki bilgiyi ve toplantı sonuçlarını içeren raporları yönetim kuruluna sunar. Komitenin hangi üyelerden oluşacağı yönetim kurulu tarafından belirlenir ve KAP'ta açıklanır.

İsim	Görevi	Bağımsızlık Durumu
Hasan Recai ANBARCI	Başkan	Bağımsız
Kadir Kırhan ULUÇAY	Üye	Bağımsız

Kurumsal Yönetim Komitesi

Komitenin temel amacı Şirkette kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanıp uygulanmadığının, uygulanmıyor ise gerekçesinin ve bu prensiplere tam olarak uymama dolayısıyla meydana gelen çıkar çatışmalarının tespit edilmesi ve yönetim kuruluna kurumsal yönetim uygulamalarını iyileştirici tavsiyelerde bulunulması ve yatırımcı ilişkileri bölümünün çalışmalarının gözetilmesidir. Kurumsal Yönetim İlkeleri mümkün kıldığı üzere, Şirket'in yönetim kurulu yapılanması gereği ayrı bir aday gösterme komitesi ve ücret komitesi oluşturulmadığından, Komite Kurumsal Yönetim İlkelerinde belirtilen aday gösterme ve ücret komitesi görevlerini de yerine getirir. Komitenin en az iki üyeden oluşması gerekir. İki üyeden oluşması halinde her ikisinin, ikiden fazla üyesi bulunması halinde üyelerin çoğunluğunun, icrada görevli olmayan yönetim kurulu üyelerinden oluşması zorunludur. Komitenin başkanı, bağımsız yönetim kurulu üyeleri arasından seçilir. Yönetim kurulu üyesi olmayan konusunda uzman kişiler komiteye üye olabilir. Komite gerekli gördüğü sıklıkta toplanır ve yaptığı tüm çalışmaları yazılı hale getirerek kaydını tutar. Komitenin hangi üyelerden oluşacağı yönetim kurulu tarafından belirlenir ve KAP'ta açıklanır. Yatırımcı ilişkileri bölümü yöneticisinin komite üyesi olarak görevlendirilmesi zorunludur.

İsim	Görevi	Bağımsızlık Durumu
Hasan Recai ANBARCI	Başkan	Bağımsız
Kadir Kırhan ULUÇAY	Üye	Bağımsız
İrfan KARADEMİR	Üye	Yatırımcı İlişkileri Bölüm Yöneticisi

16.4. İhraççının Kurulun kurumsal yönetim ilkeleri karşısındaki durumunun değerlendirilmesi hakkında açıklama:

3 Ocak 2014 tarihli ve 28871 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nin 5'inci maddesinin ikinci fıkrası ile SPK'nın 12.01.2023 tarihli bültenin de duyurulduğu üzere Şirket, Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanması kapsamında 1. grupta yer almaktadır. Şirket, Kurul tarafından belirlenen Kurumsal Yönetim Tebliği'nde yer alan 1. grup şirketlerin uygulaması gereken Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyum sağlamaktadır.

Şirket, SPK'nın II-17.1 sayılı Tebliği'nin ekinde yer alan Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkelerinin 4.3.6 no'lu maddesinde düzenlenen bağımsız Yönetim Kurulu üyeliğine ilişkin kriterlere uyum sağlamaktadır.

Şirket'in Kurumsal İlkelere Uyum Raporları www.kap.org.tr web adresinde ve web adresinde https://www.hunyenilenebilirenerji.com/ yayınlanmaktadır. İnternet sitesi; pay sahiplerinin, menfaat sahiplerinin ve tüm kamuoyunun açık, net ve eş zamanlı olarak bilgilendirilmesi amacıyla kurulmuştur. İnternet sitesinde yer alan bilgiler sürekli olarak güncellenmektedir.

Şirket, SPK Kurumsal Yönetim İlkelerine uyumu ile ilgili değerlendirme açıklamalarına, faaliyet raporları ve aşağıda verilen linklerde ilan edilen Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Raporlarında yer vermektedir.

Uyum Raporunun İlgili Yılı	Açıklamaya ilişkin URL adresi	Raporun KAP açıklama Tarihi
31.12.2023	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1257755	11.03.2024
31.12.2024	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1123779	10.03.2025

31.12.2025	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1257755	11.03.2026

SPK ve BİST düzenlemeleri ile Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde, Şirket kamuyu aydınlatma ve bilgilendirmede aşağıdaki araçları kullanır;

- Özel durum açıklamaları
- Finansal raporlar
- Yıllık faaliyet raporları
- Kurumsal internet sitesi
- Yatırımcılar için hazırlanan bilgilendirme ve tanıtım dokümanları
- SPK düzenlemeleri uyarınca hazırlanması gereken, izahname seti, tasarruf sahiplerine satış duyurusu, duyuru metinleri ve dokümanlar
- Yazılı ve görsel medya aracılığıyla yapılan basın açıklamaları
- Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi ve günlük gazeteler vasıtasıyla yapılan ilan ve duyurular.

16.5. Kurul düzenlemeleri uyarınca kurulması zorunlu olan ihraççının pay sahipleri ile ilişkiler biriminin faaliyetleri ile bu birimin yöneticisi hakkında bilgi:

Pay sahipleri ile ilişkiler birimi, pay sahiplerinin haklarının kullanılması konusunda faaliyet gösteren, yönetim kuruluna raporlama yapan ve yönetim kurulu ile pay sahipleri arasındaki iletişimi sağlayan birimdir. Birimde çalışan personelin iletişim bilgileri şu şekildedir:

Adı-Soyadı	Unvanı	Öğrenim Durumu	Sahip Olduğu Sermaye Piyasası Lisansları	Adresi	E-posta	Telefon	Faks
İrfan Karademir	Yatırımcı İlişkileri Birimi Yöneticisi	Yüksek Lisans	Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 Lisansı – Kurumsal Yönetim Derecelendirme Lisansı	Levent Mah., Cömert Sok., Yapı Kredi Plaza Sitesi, B Blok, No:1b, İç Kapı No:20, Beşiktaş/İstanbul	yatirimciiliskileri@hunyenilenebilirenerji.com	0 212 269 08 22	0 212 269 08 88

17. PERSONEL HAKKINDA BİLGİLER

17.1. İzahnamede yer alan her bir finansal tablo dönemi için ortalama olarak veya dönem sonları itibariyle personel sayısı, bu sayıda görülen önemli değişiklikler ile mümkün ve önemli ise belli başlı faaliyet alanları ve coğrafi bölge itibariyle personelin dağılımı hakkında açıklama:

Şirket'in 31.12.2025 dönemi itibarıyla 27 personeli bulunmaktadır. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının personel sayıları dönemler itibarıyla aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Personel Dağılımı	31.12.2025	%	31.12.2024	%	31.12.2023	%
Hun Yenilenebilir Enerji	27	22,5	20	19,4	8	8,5
H22 Solar	9	7,5	7	6,8	8	8,5
AKS İşletme	6	5,0	6	5,8	6	6,4
H29 Solar	73	60,8	66	64,1	69	73,4
Storemate	5	4,2	4	3,9	3	3,2
Toplam	**120**	**100,0**	**103**	**100,0**	**94**	**100,0**

Şirket ve bağlı ortaklıklarının toplam personel sayısı 31.12.2023 itibarıyla 94 iken, 31.12.2024 itibarıyla 103 olmuş, işbu izahnameye esas 31.12.2025 dönemi itibarıyla ise 120 olmuştur. 2023–2024 döneminde personel sayısındaki artış ağırlıklı olarak Şirket bünyesindeki personel sayısının 8'den 20'ye yükselmesinden kaynaklanmaktadır. 2024–2025 döneminde ise artış, Şirket bünyesindeki personel sayısının 20'den 27'ye, H29 Solar Enerji'deki personel sayısının ise 66'dan 73'e yükselmesinden kaynaklanmaktadır.

Bağlı ortaklıklardan Kayen Heta Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.'nin unvanı H22 Solar Enerji Üretim A.Ş., Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.'nin unvanı ise AKS İşletme Yönetimi ve Danışmanlık A.Ş. olarak değişmiş olup, tabloda her iki Şirket'in tüm dönemlere ait personel sayıları güncel unvanları ile gösterilmiştir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının personellerinin beyaz ve mavi yaka personeller bazında kırılımı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Personel Dağılımı	31.12.2025	%	31.12.2024	%	31.12.2023	%
Beyaz Yakalı	42	35,0	32	31,1	25	26,6
Mavi Yakalı	78	65,0	71	68,9	69	73,4
Toplam	**120**	**100,0**	**103**	**100,0**	**94**	**100,0**

Şirket ve bağlı ortaklıklarının personellerinin coğrafi bölgelere göre dağılımı ise aşağıda gösterilmiştir.

Personel Dağılımı	31.12.2025	%	31.12.2024	%	31.12.2023	%
Marmara Bölgesi	28	23,3	22	21,4	11	11,7
Ege Bölgesi	76	63,4	67	65,0	69	73,4
İç Anadolu Bölgesi	1	0,8	1	1,0	-	-
Doğu Anadolu Bölgesi	15	12,5	13	12,6	14	14,9
Toplam	**120**	**100,0**	**103**	**100,0**	**94**	**100,0**

Şirket ve bağlı ortaklıklarının personellerinin görev tanımlarına göre dağılımı ise aşağıda gösterilmiştir.

Personel Dağılımı	31.12.2025	%	31.12.2024	%	31.12.2023	%
İdari İşler Personeli	21	17,5	16	15,5	15	16,0
Mali İşler Personeli	13	10,8	12	11,7	7	7,4
Teknik Personel	85	70,9	75	72,8	72	76,6
IT Personeli	1	0,8	-	-	-	-
Toplam	**120**	**100,0**	**103**	**100,0**	**94**	**100,0**

17.2. Pay sahipliği ve pay opsiyonları:

17.2.1. Yönetim Kurulu üyelerinin ihraççının paylarına yönelik sahip oldukları opsiyonlar hakkında bilgi:

Yoktur.

17.2.2. Yönetimde söz sahibi olan personelin ihraççının paylarına yönelik sahip oldukları opsiyonlar hakkında bilgi:

Yoktur.

17.2.3. Personelin ihraççıya fon sağlamasını mümkün kılan her türlü anlaşma hakkında bilgi:

Yoktur.

18. ANA PAY SAHİPLERİ

18.1. İhraççının bilgisi dahilinde son genel kurul toplantısı ve son durum itibariyle sermayedeki veya toplam oy hakkı içindeki payları doğrudan veya dolaylı olarak %5 ve fazlası olan gerçek ve tüzel kişiler ayrı olarak gösterilmek kaydıyla ortaklık yapısı veya böyle kişiler yoksa bulunmadığına dair ifade:

Şirket'in sermayesi, 10.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde her biri 1TL nominal değerde 1.000.000.000 adet ve 1.000.000.000 TL tutarında çıkarılmış paydan meydana gelmiştir.

Doğrudan Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi					
Ortağın;	**Sermaye Payı**				
Ortağın Adı Soyadı	**Pay Grubu**	**06.05.2026 Tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı**		**Son Durum (06.11.2026)**	
		(TL)	**(%)**	**(TL)**	**(%)**
Orhun Kartal	A	172.413.793	32,89	172.413.793	29,89
	B	156.448.185,39		126.448.184,39	
Özden Onur	B	-	-	46.192.516	4,62
Diğer	B	671.138.021,61	67,11	654.945.506,61	65,49
Toplam	**A+B**	**1.000.000.000**	**100,00**	**1.000.000.000**	**100,00**

Doğrudan Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi					
Ortağın;	**Oy Hakkı**				
Ortağın Adı Soyadı	**Pay Grubu**	**06.05.2026 Tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı**		**Son Durum (06.11.2026)**	
		Oy Adedi	**(%)**	**Oy Adedi**	**(%)**
Orhun Kartal	A	172.413.793	60,28	172.413.793	58,50
	B	156.448.185,39		126.448.184,39	
Özden Onur	B	-	-	46.192.516	2,73
Diğer	B	671.138.021,61	39,72	654.945.506,61	38,77
Toplam	**A+B**	**1.689.655.172**	**100,00**	**1.689.655.172**	**100,00**

Dolaylı Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi: Bulunmamaktadır.

18.2. Sermayedeki veya toplam oy hakkı içindeki doğrudan payları %5 ve fazlası olan gerçek ve tüzel kişi ortakların sahip oldukları farklı oy haklarına ilişkin bilgi veya bulunmadığına dair ifade:

Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Genel Kurul" başlıklı 10. maddesinde düzenlendiği üzere; Şirket'in yapılacak olağan ve olağanüstü Genel Kurul toplantılarında, her bir A grubu payın 5, her bir B grubu payın ise 1 oy hakkı vardır. 172.413.793 TL nominal değerli A grubu imtiyazlı payların tamamı Orhun KARTAL'a aittir. B grubu pay sahiplerinin ise olağan ve olağanüstü genel kurul toplantılarında 1 oy hakkı bulunmaktadır.

18.3. Sermayeyi temsil eden paylar hakkında bilgi:

Grubu	Nama/ Hamiline Olduğu	İmtiyazların türü ve kimin sahip olduğu	Bir Payın Nominal Değeri (TL)	Toplam (TL)	Sermayeye Oranı (%)

A	Nama	Esas Sözleşme'nin 7. maddesine göre; En az 5 kişiden oluşan Yönetim Kurulu üyelerinin yarısı A grubu pay sahipleri tarafından gösterilecek adaylar arasından seçilir. Yönetim kurulu üye sayısının yarısının küsuratlı bir sayı olması halinde küsurat aşağıya doğru en yakın tam sayıya yuvarlanır. Esas Sözleşme'nin 10. maddesine göre; olağan ve olağanüstü Genel Kurul toplantılarında, her bir A grubu payın 5, her bir B grubu payın ise 1 oy hakkı vardır. 172.413.793 TL nominal değerli A grubu imtiyazlı payların tamamı Orhun Kartal'a aittir.	1,00	172.413.793	17,24
B	Hamiline	Yoktur	1,00	827.586.207	82,76
Toplam				**1.000.000.000**	**100,00**

18.4. İhraççının bilgisi dahilinde doğrudan veya dolaylı olarak ihraççının yönetim hakimiyetine sahip olanların ya da ihraççıyı kontrol edenlerin adı, soyadı, ticaret unvanı, yönetim hakimiyetinin kaynağı ve bu gücün kötüye kullanılmasını engellemek için alınan tedbirler:

Şirket'in yönetim hakimiyetine Orhun KARTAL sahip olup, söz konusu yönetim hakimiyetini pay sahipliğinden ve imtiyazlı A grubu paylara sahip olmasından almaktadır.

A grubu payların sahip olduğu hak ve imtiyazlar Şirket'in Esas Sözleşmesi'nde düzenlenmiştir. Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Yönetim Kurulu ve Süresi" başlıklı 7. Maddesinde düzenlendiği üzere; Şirket Yönetim Kurulu üyelerinin yarısı A grubu pay sahipleri tarafından gösterilecek adaylar arasından seçilir. Yönetim kurulu üye sayısının yarısının küsuratlı bir sayı olması halinde küsurat aşağıya doğru en yakın tam sayıya yuvarlanır.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Genel Kurul" başlıklı 10. Maddesinde düzenlendiği üzere, olağan ve olağanüstü Genel Kurul toplantılarında, her bir A grubu payın 5, her bir B grubu payın ise 1 oy hakkı vardır.

Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin "Sermaye ve Paylar" başlıklı 6. Maddesine göre; Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine uygun olarak gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar yeni pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi arttırmaya, imtiyazlı pay sahiplerinin haklarının kısıtlanması ve pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının sınırlandırılması ile primli veya nominal değerinin altında pay ihracı konularında karar almaya yetkilidir. Yönetim Kurulu, pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının kısıtlanması yetkisini, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanamaz.

Yapılacak seımaye artırımlarında yönetim kurulunca aksi kararlaştırılmadıkça, A grubu paylar karşılığında A grubu pay, B grubu paylar karşılığında B grubu pay ihraç edilecektir. Yeni pay alma haklarının tamamen kısıtlandığı durumlarda ihraç edilecek tüm paylar B grubu olacaktır. Çıkarılan paylar tamamen satılarak bedelleri ödenmedikçe veya satılamayan paylar iptal edilmedikçe yeni pay çıkarılamaz.

Şirket'in yönetim hakimiyetinin kötüye kullanılması konusunda mevzuatta ve esas sözleşmede yer alan kurumsal yönetim ilkeleri dışında bir tedbir alınmamış olup, Sermaye Piyasası Kanunu, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 11-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'ne uyum sağlanması amacıyla Denetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi ve Kurumsal Yönetim Komitesi'nin oluşturulması da yönetim hakimiyetinin kötüye kullanılmasını engelleyici tedbirler arasında sayılabilir.

18.5. İhraççının yönetim hakimiyetinde değişikliğe yol açabilecek anlaşmalar/düzenlemeler hakkında bilgi:
Yoktur.

18.6. Sermayedeki veya toplam oy hakkı içindeki doğrudan payları %5 ve fazlası olan gerçek kişi ortakların birbiriyle akrabalık ilişkileri:
Yoktur.

19. İLİŞKİLİ TARAFLAR VE İLİŞKİLİ TARAFLARLA YAPILAN İŞLEMLER HAKKINDA BİLGİLER

19.1. İzahnamede yer alan hesap dönemleri ve son durum itibariyle ilişkili taraflarla yapılan işlemler hakkında UMS 24 çerçevesinde ayrıntılı açıklama:

Şirket ve İlişkili Taraflarının Unvanı/İsimleri	İlişkisi
Orhun Kartal	Şirket'in paylarının %29,89'unun sahibi hakim ortak ve yönetim kurulu başkanıdır.
Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Orhun Kartal'ın hâkim ortak olması nedeniyle ilişkili taraftır.
Koray Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	Orhun Kartal'ın hâkim ortak olması nedeniyle ilişkili taraftır.
Bomerka İşletme Ve Yönetim	Ticari İşlemlerden Kaynaklanan
Karyon Bilişim Teknolojileri	Ticari İşlemlerden Kaynaklanan
Gusto Enerji Üretim ve Dış Tic. A.Ş.	Ticari İşlemlerden Kaynaklanan
H16 Solar Enerji Üretim San.ve Tic. A.Ş.	Ticari İşlemlerden Kaynaklanan
H20 Solar Enerji Üretim San.ve Tic. A.Ş.	Ticari İşlemlerden Kaynaklanan
HT Gayrimenkul Yatırım ve Tic. A.Ş.	Ticari İşlemlerden Kaynaklanan
Hunka Pazarlama Dış Tic. A.Ş.	Ticari İşlemlerden Kaynaklanan
Kemerboyu Yönetim Danışmanlığı A.Ş.	Ticari İşlemlerden Kaynaklanan
Kemerka İşletme ve Yönetim A.Ş.	Ticari İşlemlerden Kaynaklanan

Bahaettin Titiz	Tire Yenilenebilir Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin eski pay sahibidir. Enerji nakil hattı için ödeme yapılmış olup, geri tahsil edilecektir.
Sunsis Enerji İnşaat ve Ticaret A.Ş.	Şirket'in bağlı ortaklıkları bünyesinde bulunan güneş enerjisi santrallerine ilişkin bakım, onarım ve teknik işlerin sevk ve idaresine ilişkin süreçler ilgili hizmet alım sözleşmesi kapsamında Şirket'in ilişkili tarafı olan Sunsis Enerji İnşaat ve Ticaret A.Ş. tarafından yürütülmektedir. Bununla birlikte Şirket'in ve merkez adresi İstanbul'da olan bağlı ortaklıklarının (Hun Yenilenebilir Enerji, AKS, Alihan Enerji, Als Enerji, Aton, Gün Işığı Enerji, H12 Solar Enerji, , H20 solar Enerji, Koçbey Enerji, Zeynep Elif Enerji, H22 Solar Enerji, H28 Solar Enerji, H31 Solar Enerji, H29 Solar Enerji, Nrl Enerji, Tire Yenilenebilir Enerji, Yaprak Enerji) merkez ofisinin mülk sahibi Sunsis Enerji olup, Sunsis Enerji ile söz konusu şirketler arasında kira sözleşmesi bulunmaktadır.
Agrolive Tarım Hayvancılık Turizm Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş.	İlişkili taraf şirketi olup, finansman ihtiyaçları kapsamında işlem yapılmıştır.

Şirket'in ilişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacakları aşağıda yer almaktadır.

İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık	303.230	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık	18.002.432	-	-	-
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim	4.874	4.874	-	-
Korsis Enerji ve Gayrimenkul	-	49.357.652	-	-
Bomerka İşletme Ve Yönetim	-	22.680	22.680	22.680
Karyon Bilişim Teknolojileri	-	22.680	22.680	22.680
Kasaba Yüzon Servis ve Hizmet A.Ş.	-	-	-	2.593
OYK Gıda Ticaret A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Borka Enerji Yatırımları A.Ş.	-	22.680	-	-
BRH Tarım İşletmeleri A.Ş.	-	22.680	22.680	37.829
Cömert Parekende Gıda ve Dış Tic. A.ş.	-	22.680	-	-
Gusto Enerji Üretim ve Dış Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
H16 Solar Enerji Üretim San.ve Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
H20 Solar Enerji Üretim San.ve Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
HT Gayrimenkul Yatırım ve Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Hunka Pazarlama Dış Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Kemerboyu Yönetim Danışmanlığı A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Kemerka İşletme ve Yönetim A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.	-	-	64.214	64.225
Koray Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	-	-	-	-
Koray İşletme Enerji Yatırım A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Koray Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680

Merka Pazarlama Dış Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Orba Teknoloji Endüstriyel Makine ve Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Oryo TicaretEnerji Yapı İşletmeciliği A.Ş.	-	-	22.680	22.680
SHN Finansal Danışmanlık A.Ş.	-	22.680	-	-
Sunka Sağlık Hizmetleri ve Enerji Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Tane Enerji Yatırımları A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Turuncu Enerji San. Ve Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Uluka Tarım Hizmetleri Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
3S Danışmanlık ve Tic. A.ş.	-	22.680	22.680	22.680
Yonka Pazarlama ve Dış Tic. A.Ş.	-	22.680	22.680	22.680
Toplam	**18.310.536**	**49.906.846**	**563.174**	**580.927**

Şirket'in ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacakları aşağıda yer almaktadır.

İlişkili Taraflardan Kısa Vadeli Diğer Alacaklar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Astra Ada Yapı ve İşletmeciliği	-	-	8.459	8.459
Astra Yapı ve İşletmeciliği Sanayi Ve Ticaret	-	-	20.513	20.513
Bomerka İşletme ve Yönetim A.Ş.	-	10.815	10.815	10.815
Borka Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-
BRH Tarım İşletmeleri A.Ş.	-	-	39.719	39.719
Büyükdere Güneş Enerji Üretim A.Ş.	108	-	-	-
Cömert Parekende Gıda ve Dış Tic. A.Ş.	-	-	-	-
Crediti vs impr. collegate oltre es. succ. (Aquila Srl)	1.424.151	-	-	-
Gusto Enerji Üretim ve Dış Tic. A.Ş.	-	30	19.393	19.393
H16 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	-	-	-	-
H20 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	-	-	8.119	8.119
Helios Yatırım Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	-	2.593	2.593	2.593
HT Gayrimenkul Yatırım ve Tic. A.Ş.	-	16.516	16.516	16.516
Hunka Pazarlama Dış Tic. A.Ş.	-	-	15.603	15.603
Isaca Yazılım Uygulamaları Geliştirme ve Tc. A.Ş.	-	2.109	2.109	2.109
Kartal Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	35.845	-	-	-
Karyon Bilişim Teknolojileri A.Ş.	-	19.469	19.469	19.469
Kasaba Yüzon Servis ve Hizmet A.Ş.	-	2.593	2.593	-
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	15.216	1.144.904	1.149.774	1.160.470
Kayı İnşaat Sanayi ve Tic. A.Ş.	892.269	-	-	-
Kayı Salini Samsung Adi Ortaklığı0Ticari İşl.	4.337	-	-	-
Kemerboyu Yönetim Danışmanlığı A.Ş.	-	-	15.773	15.773
Kemerka İşletme ve Yönetim A.Ş.	-	19.558	19.558	19.558
Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.	-	28.725	30.613	30.613
Koray Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	-	-	500.616	500.616
Koray Yazılım ve Teknolojil A.Ş.	-	-	3.980	3.980
Koray Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	-	-	57.780	57.780
Korsis Enerji ve Gayrimenkul A.Ş.	-	45.453.478	-	-
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık A.Ş.	-	-	-	-
Makascı Enerji Üretim A.Ş.	9.376.096	-	-	-

Maxima Pv 4 SRL	-	-	-	1.698.771
Merka Pazarlama Dış Tic. A.Ş.	-	-	15.603	15.603
Orba Teknoloji Endüstriyel Makine ve Tic. A.Ş.	-	-	-	22.558
Orhun Kartal	-	-	6.555.691	6.553.324
Orkun Güleç	-	-	2.574.537	-
Oryo Ticaret Enerji Yapı İşletmeciliği A.Ş.	-	-	12.922	12.922
OYK Gıda Ticaret A.Ş.	-	19.469	19.469	19.469
Sunka Sağlık Hizmetleri ve Enerji Tic. A.Ş.	-	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık A.Ş. / Sunsis Enerji Sistemleri İzleme Ve Yönetimi A.Ş.	40.236.031	-	84.472.306	79.590.903
Sw Electricity Sia	-	-	-	23.701
Tane Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	28.241	28.241
Turuncu Enerji San. ve Tic. A.Ş.	-	-	10.903	10.903
Uluka Tarım Hizmetleri Tic. A.Ş.	-	-	-	-
Üç S Danışmanlık ve Ticaret Anonim Şirketi	-	-	-	-
Yonka Pazarlama ve Dış Tic. A.Ş.	-	-	15.603	15.603
Toplam	**51.984.053**	**46.720.259**	**95.649.270**	**89.944.096**

İlişkili Taraflardan Kısa Vadeli Diğer Alacaklar (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Astra Ada Yapı ve İşletmeciliği	-	-	8.459	8.459
Astra Yapı ve İşletmeciliği Sanayi Ve Ticaret	-	-	20.513	20.513
Bomerka İşletme ve Yönetim A.Ş.	-	10.815	10.815	10.815
Borka Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-
BRH Tarım İşletmeleri A.Ş.	-	-	39.7	39.7

			19	19
Büyükdere Güneş Enerji Üretim A.Ş.	108	-	-	-
Cömert Parekende Gıda ve Dış Tic. A.Ş.	-	-	-	-
Crediti vs impr. collegate oltre es. succ. (Aquila Srl)	1.424.151	-	-	-
Gusto Enerji Üretim ve Dış Tic. A.Ş.	-	30	19.393	19.393
H16 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	-	-	-	-
H20 Solar Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	-	-	8.119	8.119
Helios Yatırım Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	-	2.593	2.593	2.593
HT Gayrimenkul Yatırım ve Tic. A.Ş.	-	16.516	16.516	16.516
Hunka Pazarlama Dış Tic. A.Ş.	-	-	15.603	15.603
Isaca Yazılım Uygulamaları Geliştirme ve Tc. A.Ş.	-	2.109	2.109	2.109
Kartal Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	35.8	-	-	-

	45			
Karyon Bilişim Teknolojileri A.Ş.	-	19.469	19.469	19.469
Kasaba Yüzon Servis ve Hizmet A.Ş.	-	2.593	2.593	-
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	15.216	11.449.704	11.449.774	11.160.470
Kayı İnşaat Sanayi ve Tic. A.Ş.	892.269	-	-	-
Kayı Salini Samsung Adi Ortaklığı0Ticari İşl.	4.337	-	-	-
Kemerboyu Yönetim Danışmanlığı A.Ş.	-	-	15.773	15.773
Kemerka İşletme ve Yönetim A.Ş.	-	19.558	19.558	19.558
Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.	-	28.725	30.613	30.613

Koray Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	-	-	500.616	500.616
Koray Yazılım ve Teknolojil A.Ş.	-	-	3.980	3.980
Koray Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	-	-	57.780	57.780
Korsis Enerji ve Gayrimenkul A.Ş.	-	45.453.478	-	-
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık A.Ş.	-	-	-	-
Makascı Enerji Üretim A.Ş.	9.376.096	-	-	-
Maxima Pv 4 SRL	-	-	-	1.698.771
Merka Pazarlama Dış Tic. A.Ş.	-	-	15.603	15.603

Orba Teknoloji Endüstriyel Makine ve Tic. A.Ş.	-	-	-	22.558
Orhun Kartal	-	-	6.555.691	6.553.324
Orkun Güleç	-	-	2.574.537	-
Oryo Ticaret Enerji Yapı İşletmeciliği A.Ş.	-	-	12.922	12.922
OYK Gıda Ticaret A.Ş.	-	19.469	19.469	19.469
Sunka Sağlık Hizmetleri ve Enerji Tic. A.Ş.	-	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık A.Ş. / Sunsis Enerji Sistemleri İzleme Ve Yönetimi A.Ş.	40.236.031	-	84.472.306	79.590.903
Sw Electricity Sia	-	-	-	23.701

Tane Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	28.241	28.241
Turuncu Enerji San. ve Tic. A.Ş.	-	-	10.903	10.903
Uluka Tarım Hizmetleri Tic. A.Ş.	-	-	-	-
Üç S Danışmanlık ve Ticaret Anonim Şirketi	-	-	-	-
Yonka Pazarlama ve Dış Tic. A.Ş.	-	-	15.603	15.603
Toplam	**516.984.053**	**46.724.025**	**59.270**	**89.944.096**

Şirket'in ilişkili taraflara kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderleri aşağıda yer almaktadır.

İlişkili Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2026**
Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	**40.732.134**	**57.765.688**	**34.116.562**	**59.443.909**
Korsis Enerji ve Gayrimenkul A.Ş.	-	57.765.688	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık A.Ş.	40.732.134	-	34.116.562	59.443.909
Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	-	**35.074.564**	-	-
Korsis Enerji ve Gayrimenkul A.Ş.	-	35.074.564	-	-
Toplam	**40.732.134**	**92.840.252**	**34.116.562**	**59.443.909**

Grup'un uzun vadeli ticari alacakları 31.12.2023, 31.12.2024 ve 31.12.2025 tarihleri itibarıyla bulunmazken, 30.06.2026 tarihi itibarıyla söz konusu kalem 3,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. İlgili tutarın tamamı ilişkili taraf olsan Maxima PV 4 SRL'den olan uzun vadeli ticari alacaktan kaynaklanmaktadır.

Şirket'in 31.12.2023, 31.12.2024 ve 31.12.2025 yıl sonları ile 30.06.2026 dönemlerine ait ilişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacakları bulunmamaktadır.

Şirket'in ilişkili taraflara kısa vadeli ticari borçları aşağıda yer almaktadır.

İlişkili Taraflardan Kısa Vadeli Ticari Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
Attalos Taşimacilik ve Araç Kiralama	1.896.509	-	-	-
Koray Sigorta Aracılık Hizmetleri	220.447	-	-	-
Koray Yenilenebilir Enerji Üretim	-	-	-	-
Korsis Enerji ve Gayrimenkul	-	118.857.795	-	-
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık	16.000	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık	52.414.238	-	109.575.511	-
YKS Tesis Yönetim Hizmet	61.061	-	73.117	-
Yapı Kredi Plaza Bina Yönetimi	-	217.309	-	-
Toplam	**54.608.255**	**119.075.104**	**109.648.628**	**-**

Şirket'in ilişkili taraflara kısa vadeli diğer borçları aşağıda yer almaktadır.

İlişkili Taraflara Kısa Vadeli Diğer Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
Agrolive Tarım Hayvancılık Turizm Gıda	-	-	-	18.245
Hun Yenilenebilir Enerji Üretim	-	-	-	23.697
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim	8.062.333	7.037.920	9.876.496	9.876.496
Korsis Enerji ve Gayrimenkul A.Ş.	-	128.407.693	-	-
Koray Holding A.Ş.	33.279.122	-	-	-
Orhun Kartal	21.785.028	40.320.153	48.060.629	48.100.092
Orkun Güleç	-	13.298	898.807	1.062.987
Mehmet Ökten	-	75.674	-	-
Kartal Yenilenebilir Enerji Üretim	3.515	-	-	-
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık A.Ş.	422.367	-	-	-
Makascı Enerji Üretim	898.205	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetim Danışmanlık A.Ş.	325.640.608	-	165.659.321	508.831.520
Vergo Enerji Sistemleri Sanayi	-	-	-	2.492.767
Yonca Kartal	470.165	485.063	670.165	-
Toplam	**390.561.343**	**176.339.801**	**225.165.418**	**570.405.804**

Şirket'in ilişkili taraflara 31.12.2023,31.12.2024 ve 31.12.2025 ile 30.06.2026 dönemlerine ilişkin uzun vadeli ticari borçların tamamı şirket ortağı olan Orhun Kartal'a olan borçlardan oluşmaktadır.

Şirket'in ilişkili taraflara uzun vadeli diğer borçları aşağıda yer almaktadır.

İlişkili Taraflara Uzun Vadeli Diğer Borçlar (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2026
Orhun Kartal	601.128.044	601.128.044	565.623.381	631.472.087
Toplam	**601.128.044**	**601.128.044**	**565.623.381**	**631.472.087**

İhraççının ilişkili taraflardan olan gelirleri ile ilişkili taraflara olan giderleri finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıda gösterilmiştir.

İlişkili Taraflardan Gelirler (TL)	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025	30.06.2025	30.06.2026
Hizmet Satışları	**15.341.015**	**10.000.000**	-	**1.931.720**	**43.909.466**
Attalos Taşımacılık ve Araç Kiralama	306.576	-	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetimi	15.000.000	-	-	958.003	43.149.054
Kartal Yenilenebilir Enerji	30.377	-	-	772.000	-
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim	4.062	-	-	-	-
Yks Tesis Yönetim	-	-	-	201.717	760.412
Korsis İnşaat Enerji	-	10.000.000	-	-	-
Koray Sigorta Aracılık	-	-	-	-	-
Finansman Alacakları	**9.406.934**	**11.924.039**	**748.628**	**41.835.019**	**943.221**
Astra Ada Yapı ve İşletmeciliği	-	-	-	8.459	8.459
Astra Yapı	-	-	-	-	20.513
Agrolive Tarım	-	-	-	-	-
Aquilla S.R.L.		11.773.765	-	32.607.138	-
BRH Tarım İşletmeleri	-	-	-	-	39.719
Bomerka İşletme ve Yönetim		10.815	10.815	10.815	10.815
Büyükdere Güneş Enerji	108	-	-	-	-
Helios Yatırım Enerji	-	-	-	-	2.593
HT Gayrimenkul Yatırım		16.516	16.516	16.516	16.516
H20 Solar Enerji Üretim	-	-	8.119	-	8.119
Hunka Pazarlama	-	-	-	-	15.603
Isaca Yazılım Uygulamaları Geliştirme	-	2.109	2.109	2.109	2.109
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme ve Yönetimi	-	-	-	-	-
Kartal Yenilenebilir Enerji	32.329	-	-	-	-
Karyon Bilişim Teknolojileri	-	19.469	19.469	19.469	19.469
Kasaba Yüzon Servis ve Hizmet	-	-	-	-	2.593
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık	-	-	-	-	-
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim	-	-	-	8.578.014	-
Kayı İnşaat Sanayi	892.269	-	-	-	-
Kayı Salini Samsung Adi Ortaklığı	4.337	-	-	-	-
Kemerka İşletme ve Yönetim	-	19.558	19.558	19.558	19.558
Kemerboyu Yönetim	-	-	15.773	-	15.773
Makascı Enerji Üretim	8.477.891	-	-	-	-
Merka Pazarlama	-	-	15.603	15.603	15.603
Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı	-	28.725	-	-	30.613
Koray Holding	-	-	-	-	-
Koray Yazılım ve Teknolojileri	-	-	3.980	3.980	3.980
Koray Yenilenebilir Enerji Üretim	-	-	57.780	-	57.780
Koray Girişim Sermayesi	-	-	500.616	500.616	500.616
Korsis İnşaat Enerji	-	-	-	-	-
Gusto Enerji Üretim	-	30	19.393	8.149	19.393
Orba Teknoloji Endüstriyel Makine	-	22.680	-	22.680	22.558
Oryo Ticaret Enerji Yapı İşletmeciliği	-	-	12.922	-	12.922
OYK Gıda Ticaret	-	19.469	19.469	19.469	19.469
Sw Electricity Sia	-	-	-	-	23.701
Astra Yapı Ve İşletmeciliği	-	-	-	-	-

Astra Ada Yapı Ve İşletmeciliği	-	-	-	-	-
Vergo Enerji Sistemleri Sanayi	-	-	-	-	-
Tane Enerji Yatırımları	-	-	-	-	28.241
Turuncu Enerji	-	10.903	10.903	10.903	10.903
Yonka Pazarlama Dış Ticaret	-	-	15.603	-	15.603
Mehmet Ökten	-	-	-	-	-
Orhun Kartal	-	-	-	-	-
Yonca Kartal	-	-	-	-	-
Kira Alım	-	**4.897.950**	**2.601.262**	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme	-	-	2.599.200	-	-
Korsis İnşaat Enerji	-	4.897.950	-	-	-
Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı	-	-	2.062	-	-
Teminat Mektup Komisyonu Alım	**301.248**	-	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme Ve Yönetimi	6.720	-	-	-	6.429.093
Yks Tesis Yönetim	140.801	-	-	-	-
Yapı Kredi Plaza	153.727	-	-	-	-
Genel Gider Satış	-	-	-	**2.062**	-
Koray Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı	-	-	-	2.062	-
Toplam	**25.049.197**	**26.821.989**	**3.349.890**	**43.766.739**	**44.852.687**
Hasılat	**557.770.850**	**839.453.260**	**995.812.454**	**475.074.437**	**404.882.767**
İlişkili Taraflardan Gelirler/Hasılat	**4,5%**	**3,2%**	**0,3%**	**9,2%**	**11,1%**

İlişkili Taraflardan Giderler (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Hizmet Alımları	**30.982.896**	**42.148.404**	**16.894.957**	**19.014.841**	**43.909.466**
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme Ve Yönetimi	25.803.743	-	16.894.957	18.041.124	43.149.054
Yapı Kredi Plaza	-	480.036	-	772.000	-
Yks Tesis Yönetim	-	306.234	-	201.717	760.412
Korsis İnşaat Enerji	-	41.362.134	-	-	-
Koray Sigorta Aracılık	5.179.153	-	-	-	-
Finansman Borçları	**350.763.701**	**163.338.667**	**200.563.293**	**233.468.163**	**341.916.365**
Agrolive Tarım	-	-	-	-	18.245
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme Ve Yönetimi	286.759.902	-	143.076.805	173.343.028	284.949.567
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık	422.367	-	-	-	-
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim	8.047.117	8.578.714	8.726.722	-	8.716.026
Koray Holding	33.279.122	-	-	-	-
Korsis İnşaat Enerji	-	109.278.351	-	-	-
Astra Yapı Ve İşletmeciliği	-	-	20.513	-	-
Astra Ada Yapı Ve İşletmeciliği	-	-	8.459	-	-
Vergo Enerji Sistemleri Sanayi	-	-	-	-	2.428.185
Mehmet Ökten	-	-	-	-	9.962
Orhun Kartal	21.785.028	44.811.437	48.060.629	59.454.970	45.124.215
Yonca Kartal	470.165	670.165	670.165	670.165	670.165
Diğer Alım (Demirbaş ve Teçhizat)	**3.046.819**	-	**8.400.000**	-	-
Krtl Gayrimenkul ve Danışmanlık	13.333	-	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme Ve Yönetimi	3.033.486	-	8.400.000	-	-
Yönetim Giderleri	**294.528**	-	-	-	-

Yks Tesis Yönetim	140.801	-	-	-	-
Yapı Kredi Plaza	153.727	-	-	-	-
Toplam	**385.087.944**	**205.487.071**	**225.858.250**	**252.483.004**	**385.825.831**
Satışların Maliyeti	**(368.754.508)**	**(468.579.994)**	**(611.828.869)**	**(317.845.372)**	**(370.718.975)**
İlişkili Taraflardan Giderler/Satışların Maliyeti	**-104,4%**	**-43,9%**	**-36,9%**	**-79,4%**	**-104,1%**

İlişkili taraflarla yapılan işlemler piyasa koşullarında gerçekleştirilmiştir.

19.2. İlişkili taraflarla yapılan işlerin ihracın net satış hasılatı içindeki payı hakkında bilgi

İhraççının ilişkili taraflardan gelirlerinin İhraççının hasılatı içindeki payı finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıda yer almaktadır.

İlişkili Taraflardan Gelirler (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Hizmet Satışları	**15.341.015**	**10.000.000**	-	**1.931.720**	**43.909.466**
Attalos Taşımacılık Ve Araç Kiralama	306.576	-	-	-	-
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme Ve Yönetimi	15.000.000	-	-	958.003	43.149.054
Kartal Yenilenebilir Enerji	30.377	-	-	772.000	-
Kayen Alfa Enerji Elektrik Üretim	4.062	-	-	-	-
Yks Tesis Yönetim	-	-	-	201.717	760.412
Korsis İnşaat Enerji	-	10.000.000	-	-	-
Koray Sigorta Aracılık	-	-	-	-	-
Toplam	**15.341.015**	**10.000.000**	-	**1.931.720**	**43.909.466**

İhraççının ilişkili taraflara olan giderlerinin İhraççının satışlarının maliyeti içindeki payı finansal tablo dönemleri itibarıyla aşağıda yer almaktadır.

İlişkili Taraflardan Giderler (TL)	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**30.06.2025**	**30.06.2026**
Hizmet Alımları	**30.982.896**	**42.148.404**	**16.894.957**	**19.014.841**	**43.909.466**
Sunsis Enerji Sistemleri İzleme Ve Yönetimi	25.803.743	-	16.894.957	18.041.124	43.149.054
Yapı Kredi Plaza	-	480.036	-	772.000	-
Yks Tesis Yönetim	-	306.234	-	201.717	760.412
Korsis İnşaat Enerji	-	41.362.134	-	-	-
Koray Sigorta Aracılık	5.179.153	-	-	-	-
Toplam	**30.982.896**	**42.148.404**	**16.894.957**	**19.014.841**	**43.909.466**

20. DİĞER BİLGİLER

20.1. Sermaye Hakkında Bilgiler

Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.000.000.000,00 TL olup, her biri 1,00 TL nominal değerde 172.413.793 adet A grubu nama yazılı ve 827.586.207 adet B grubu hamiline yazılı olmak üzere toplam 1.000.000.000 adet paydan oluşmaktadır.

20.2. Kayıtlı Sermaye Tavanı:

Şirket'in kayıtlı sermaye tavanı 10.000.000.000 TL'dir. Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni 2025-2029 yılları (5 yıl) için geçerlidir. Söz konusu kayıtlı sermaye tavanı artırımına ilişkin Esas Sözleşme'nin "Sermaye ve Paylar" başlıklı 6. maddesinde yapılan değişiklik, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından 29.12.2025 tarihinde onaylanmış, 06.05.2026 tarihli Olağan

Genel Kurul Toplantısı'nda kabul edilmiş ve 14.05.2026 tarihinde tescil edilerek 14.05.2026 tarihli ve 11583 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir

20.3. Dönem başı ve dönem sonundaki fiili dolaşımdaki pay sayısının mutabakatı ve izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle sermayenin % 10'undan fazlası ayni olarak ödenmişse konu hakkında bilgi:
Yoktur.

20.4. Sermayeyi temsil etmeyen kurucu ve intifa senetleri vb. hisselerin sayısı ve niteliği hakkında bilgi:
Yoktur.

20.5. Varantlı sermaye piyasası araçları, paya dönüştürülebilir tahvil, pay ile değiştirilebilir tahvil vb. sermaye piyasası araçlarının miktarı ve dönüştürme, değişim veya talep edilme esaslarına ilişkin bilgi:
Yoktur.

20.6. Grup şirketlerinin opsiyona konu olan veya koşullu ya da koşulsuz bir anlaşma ile opsiyona konu olması kararlaştırılmış sermaye piyasası araçları ve söz konusu opsiyon hakkında ilişkili kişileri de içeren bilgi:
Yoktur.

20.7. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle yapılan sermaye artırımları ve kaynakları ile sermaye azaltımları, yaratılan/iptal edilen pay grupları ve pay sayısında değişikliğe yol açan diğer işlemlere ilişkin bilgi:
Şirket'in 15.09.2021 tarihli Genel Kurul kararı çerçevesinde, Şirket'in 50.000 TL tutarındaki sermayesi, tamamı pay sahibi Orhun KARTAL'ın Şirketten olan alacaklarından karşılanmak suretiyle 119.950.000 TL artırılarak 120.000.000 TL'ye yükseltilmiştir.

Akabinde 30.09.2021 tarihli Genel Kurul kararı çerçevesinde, Şirket'in 120.000.000 TL tutarındaki sermayesi, tamamı pay sahibi Orhun KARTAL'ın Şirketten olan alacaklarından karşılanmak suretiyle 380.000.000 TL artırılarak 500.000.000 TL'ye yükseltilmiştir.

Şirket'in halka açık anonim şirket statüsüne geçmek suretiyle gerçekleştirmiş olduğu işlemler çerçevesinde, Şirket'in 500.000.000 TL tutarındaki sermayesi, tamamı pay sahibi Orhun KARTAL'ın Şirketten olan alacaklarından karşılanmak suretiyle 80.000.000 TL artırılarak 580.000.000 TL'ye yükseltilmiştir.

Şirket'in mevcut finansman yapısının güçlendirilmesi, özkaynaklarının artırılması ve finansal yapısının desteklenmesi amacıyla gerçekleştirilen bedelli sermaye artırımı kapsamında, 580.000.000 TL tutarındaki çıkarılmış sermayesi, tamamı nakden karşılanmak suretiyle 420.000.000 TL artırılarak 1.000.000.000 TL'ye yükseltilmiştir.

Artırım Öncesi Sermaye (TL)	Artırım Sonrası Sermaye (TL)	Bedelsiz Artırım (TL)	Bedelli Artırım (TL)	Pay Grubu	Kaynak	Genel Kurul Tarihi	Tescil Tarihi	TTSG Tarih	TTSG Sayı
50.000	120.000.000	-	119.950.000	Yoktur	10.000.000 TL'si Nakden (Ortaklara Borçlar Hesabından), 109.950.000 TL'si Nakden	15.09.2021	20.09.2021	20.09.2021	10412
120.000.000	500.000.000	-	380.000.000	Yoktur	Nakden (Ortaklara Borçlar Hesabından)	30.09.2021	4.10.2021	4.10.2021	10422
500.000.000	580.000.000	-	80.000.000	B	Halka arz	-	18.03.2022	18.03.2022	105400
580.000.000	1.000.000.000	-	420.000.000	A ve B	Nakden (Bedelli Sermaye Artırımı	-	10.07.2024	10.07.2024	11119

20.8. İhraççının son on iki ay içinde halka arz, tahsisli veya nitelikli yatırımcıya satış suretiyle pay ihracının bulunması halinde, bu işlemlerin niteliğine, bu işlemlere konu olan payların tutarı ve niteliklerine ilişkin açıklamalar:
Yoktur.

20.9. İhraççının mevcut durum itibariyle paylarının borsada işlem görmesi durumunda hangi payların borsada işlem gördüğüne veya bu hususlara ilişkin bir başvurusunun bulunup bulunmadığına ilişkin bilgi:
Yoktur.

20.10. İzahnamenin hazırlandığı yıl ve bir önceki yılda eğer ihraççı halihazırda halka açık bir ortaklık ise ihraççının payları üzerinde üçüncü kişiler tarafından gerçekleştirilen ele geçirme teklifleri ile söz konusu tekliflerin fiyat ve sonuçları hakkında bilgi:
Yoktur.

20.11. Esas sözleşme ve iç yönergeye ilişkin önemli bilgiler
Tek bir metin haline getirilmiş ve yetkili kişilerce imzalanmış Şirket'in Esas Sözleşmesi KAP'ın internet sitesinde ve Şirket'in internet adresi www.hunyenilenebilirenerji.com'da yer almaktadır.

Şirket'in amaç ve konusu, Esas Sözleşmesi'nin "Amaç ve Konu" başlıklı 3. maddesinde yer almakta olup, işbu izahnamenin 21.13 numaralı maddesinde ayrıca belirtilmiştir.

Şirket'in yönetim kuruluna ilişkin hükümleri, Esas Sözleşmesi'nin "Yönetim Kurulu ve Süresi" başlıklı 7., "Şirket'in İdaresi ve Temsili" başlıklı 8. ve "Yönetim Kurulu Toplantıları ve Kararları" başlıklı 9. maddelerinde yer almakta olup, işbu izahnamenin 21.14 numaralı maddesinde ayrıntılı olarak belirtilmiştir.

Şirket'in genel kurula ilişkin hükümleri, Esas Sözleşmesi'nin "Genel Kurul" başlıklı 10. ve "İlanlar" başlıklı 11. maddelerinde yer almakta olup, işbu izahnamenin 21.17 numaralı maddesinde ayrıntılı olarak belirtilmiştir.

Şirket'in karın tespiti ve dağıtımına ilişkin hükümleri, Esas Sözleşmesi'nin "Karın Tespiti ve Dağıtımı" başlıklı 13. maddesinde yer almakta olup, işbu izahnamenin 23.6 numaralı maddesinde ayrıntılı olarak belirtilmiştir.

Şirket'in Genel Kurulunun Çalışma Esas ve Usulleri Hakkında İç Yönergesi'nde genel kurulun çalışma esasları ve usulleri; Kanun, ilgili mevzuat ve esas sözleşme hükümleri çerçevesinde belirlenmektedir. İç yönerge, Şirket'in tüm olağan ve olağanüstü genel kurullarını kapsamakta olup, toplantılara elektronik ortamda katılım İç Yönerge'nin 15. maddesinde yer almaktadır.

Genel kurul toplantısında TTK'nın 1527'nci maddesi uyarınca elektronik ortamda katılım imkânı tanındığı durumda yönetim kurulunca ve toplantı başkanlığınca yerine getirilecek işlemler TTK'nın 1527'nci maddesi ve ilgili mevzuatlar dikkate alınarak ifa edilir.

20.12. Esas sözleşmenin ilgili maddesinin referans verilmesi suretiyle ihraççının amaç ve faaliyetleri

Şirket'in faaliyet konusu, Esas Sözleşmesi'nin "Amaç ve Konu" başlıklı 3. maddesinde yer aldığı üzere temel olarak, Güneş (GES), Biyokütle (BES), Su (HES) ve elektrik enerjisi üretimi başta olmak üzere yurt içi ve yurt dışında elektrik üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, mevcut veya kurulacak tesis, kişi, işletmelere ortak olunması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı olarak tanımlanmış olup, Şirket'in mevcut durum itibarıyla faaliyet alanı, elektrik enerjisi üretimi ve satışıdır.

Hun Yenilenebilir Enerji; bağlı ortaklıkları aracılığıyla enerji sektöründe faaliyet göstermektedir. Bu bağlı ortaklıklar kendileri adına kurulmuş olan yenilenebilir elektrik enerjisi üretim tesisleri üzerinden elektrik enerjisi üretimi ve satışı yapmaktadır.

20.13. Yönetim Kuruluna ve komitelere ilişkin önemli hükümlerin özetleri:

Şirket esas sözleşmesinin "Yönetim Kurulu" başlıklı 7'nci maddesine göre;
Şirket'in işleri ve idaresi, Genel Kurul tarafından Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu hükümleri çerçevesinde seçilecek en az 5 (beş) üyeden oluşan bir Yönetim Kurulu tarafından yürütülür. Yönetim Kurulu üyelerinin yarısı (A) Grubu pay sahipleri tarafından gösterilecek adaylar arasından seçilir. Yönetim Kurulu üye sayısının yarısının küsuratlı bir sayı olması halinde küsurat aşağıya doğru en yakın tam sayıya yuvarlanır.

Yönetim Kurulu üyeleri en az 1 en çok 3 yıl için seçilir ve görev süresi sona eren üyeler yeniden seçilebilirler.

Tüzel kişiler Yönetim Kurulu'na üye seçilebilir. Bir tüzel kişi Yönetim Kurulu üyesi olarak seçildiği takdirde bu tüzel kişi ile birlikte, tüzel kişi adına, tüzel kişi tarafından belirlenen, sadece bir gerçek kişi de tescil ve ilan olunur. Ayrıca tescil ve ilanın yapılmış olduğu Şirket'in internet sitesinde hemen

açıklanır. Tüzel kişi Yönetim Kurulu üyesi adına sadece bu tescil edilmiş gerçek kişi toplantılara katılıp oy kullanabilir. Yönetim Kurulu üyesi olan tüzel kişi kendi adına tescil edilmiş bulunan kişiyi her zaman değiştirebilir.

Yönetim Kurulu üyeleri yeniden seçilebilirler. Yönetim Kurulu üyeliklerinden birinin herhangi bir sebeple boşalması veya bağımsız yönetim kurulu üyesinin bağımsızlığını kaybetmesi halinde Türk Ticaret Kanunu hükümleri ile Sermaye Piyasası Mevzuatına uygun olarak Yönetim Kurulu tarafından geçici olarak atama yapılır ve müteakip ilk Genel Kurulun onayına sunulur. Genel Kurul tarafından seçimi onaylanan üye, yerine seçildiği üyenin kalan görev süresini tamamlar.

Yönetim Kurulu üyeleri aralarından bir başkan ve bulunmadığı zamanlarda başkana vekalet etmek üzere en az bir başkan vekili seçilir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun bağımsız yönetim kurulu üyelerine ilişkin düzenlemelerine tâbi olunması durumunda yönetim kuruluna Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetim ilkelerinde belirtilen yönetim kurulu üyelerinin bağımsızlığına ilişkin esaslar çerçevesinde yeterli sayıda bağımsız yönetim kurulu üyesi genel kurul tarafından seçilir. Yönetim kurulunda görev alacak bağımsız üyeler ile icrada görevli olmayan diğer üyelerin sayısı ve nitelikleri Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetim ilkelerine ilişkin düzenlemelerine göre tespit edilir. Bağımsız yönetim kurulu üyelerinin Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetim ilkelerine ilişkin düzenlemelerinde yer alan koşulları taşıması şarttır.

Bağımsız yönetim kurulu üyelerinin görev süreleri ile ilgili olarak Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetim ilkelerine ilişkin düzenlemelerine ve esas sözleşme hükümlerine uyulur.

Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili hükümlerine uygun olarak, yönetim kurulu üyelerine, genel kurul kararıyla belirlenmiş olmak şartıyla huzur hakkı, ücret, ikramiye, prim ve yıllık kardan pay ödenebilir. Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlerine ilişkin Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat hükümleri saklıdır.

Yönetim Kurulu, görev süresini aşan sözleşmeler ve sair işlemler akdedebilir.

Genel Kurul lüzum görürse, görev süresine bağlı kalmayarak, Türk Ticaret Kanunu ve ilgili diğer mevzuata uymak kaydıyla Yönetim Kurulu üyelerini her zaman değiştirebilir.

Şirket esas sözleşmesinin "Şirket'in İdaresi ve Temsili" başlıklı 8'inci maddesi uyarınca:
Şirket'in yönetimi ve üçüncü şahıslara karşı temsili Yönetim Kurulu'na aittir. Yönetim kurulu, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili diğer mevzuatta öngörülen ve Genel Kurul tarafından kendisine verilen görevleri ifa eder.

Yönetim Kurulu, Türk Ticaret Kanunu'nun 367/1'inci maddesi hükümlerine uygun olarak düzenleyeceği bir iç yönergeye göre yönetim yetkisini kısmen veya tamamen bir veya birkaç Yönetim Kurulu üyesine veya üçüncü kişiye devretmeye yetkilidir.

Yönetim Kurulunun alacağı karar üzerine, Şirket'in temsil yetkisi yönetim kurulu üyelerinden birine ya da bir veya daha fazla murahhas üyeye veya müdür olarak üçüncü kişilere devredebilir. En az bir yönetim kurulu üyesinin temsil yetkisini haiz olması şarttır. Temsile yetkili kişileri ve bunların temsil şekillerini gösterir karar ticaret sicilinde tescil ve ilan edilmedikçe, temsil yetkisinin devri geçerli olmaz. Temsil yetkisinin sınırlandırılması, iyi niyet sahibi üçüncü kişilere karşı hüküm ifade etmez; ancak, temsil yetkisinin sadece merkezin veya bir şubenin işlerine özgülendiğine veya birlikte kullanılmasına ilişkin tescil ve ilan edilen sınırlamalar geçerlidir. Türk Ticaret Kanunu'nun 371. 374. ve 375. maddesi hükümleri saklıdır.

Yönetim kurulu, yukarıda belirtilen temsilciler dışında, temsile yetkili olmayan yönetim kurulu üyelerini veya şirkete hizmet akdi ile bağlı olanları sınırlı yetkiye sahip ticari vekil veya diğer tacir yardımcıları olarak atayabilir. Bu şekilde atanacak olanların görev ve yetkileri, Türk Ticaret Kanunu uyarınca hazırlanacak iç yönergede açıkça belirlenir. Bu durumda iç yönergenin tescil ve ilanı zorunludur. İç yönerge ile ticari vekil ve diğer tacir yardımcıları atanamaz. Bu fıkra uyarınca yetkilendirilen ticari vekil veya diğer tacir yardımcıları da ticaret siciline tescil ve ilan edilir. Bu kişilerin, şirkete ve üçüncü kişilere verecekleri her tür zarardan dolayı yönetim kurulu müteselsilen sorumludur.

Yönetim Kurulu işlerin yürütülmesi, talep edilen konularda inceleme yapıp rapor hazırlamak, iç denetim yapmak ve sair amaçlarla Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Mevzuatına uygun olarak yönetim kurulu üyelerinin de bulunabileceği komite ve komisyonlar kurabilir.

Yönetim Kurulu'nun Sermaye Piyasası Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetim ilkelerine ilişkin düzenlemeleri ile Türk Ticaret Kanunu ve ilgili mevzuat kapsamında kurmakla yükümlü olduğu komitelerin oluşumu, görev ve çalışma esasları ile Yönetim Kurulu ile ilişkileri hakkında, ilgili mevzuat hükümleri uygulanır. Yönetim Kurulu tarafından görev ve sorumluluklarının sağlıklı bir biçimde yerine getirilmesini teminen Yönetim Kurulu bünyesinde Riskin Erken Saptanması Komitesi, Denetim Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi, Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi dahil olmak üzere kanunen kurulması gereken veya Yönetim Kurulunca kurulması uygun görülen diğer komiteler oluşturulur. Ancak Yönetim Kurulu yapılanması gereği ayrı bir Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi oluşturulamaması durumunda, Kurumsal Yönetim Komitesi bu komitelerin görevlerini de yerine getirir. Komitelerin görev alanları, çalışma esasları ve hangi üyelerden oluşacağı Yönetim Kurulu tarafından belirlenir ve kamuya açıklanır. Denetimden Sorumlu Komite üyelerinin tamamının, diğer komitelerin ise başkanlarının, bağımsız yönetim kurulu üyeleri arasından seçilmesi gerekmektedir.

Şirket esas sözleşmesinin "Yönetim Kurulu Toplantıları ve Kararları" başlıklı 9'uncu maddesi uyarınca:

Yönetim Kurulu üye tam sayısının çoğunluğu ile toplanır ve kararlarını toplantıda hazır bulunan üyelerin çoğunluğu ile alır. Bu kural yönetim kurulunun elektronik ortamda yapılması halinde de uygulanır.

Yönetim Kurulu, Şirket işleri ve muamelelerine göre gerekli olan sıklıkta toplantı yapar.

Şirket'in Yönetim Kurulu toplantısına katılma hakkına sahip olanlar bu toplantılara, Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'nci maddesi uyarınca elektronik ortamda da katılabilirler. Şirket, Ticaret Şirketlerinde Anonim Şirket Genel Kurulları Dışında Elektronik Ortamda Yapılacak Kurullar Hakkında Tebliğ hükümleri uyarınca hak sahiplerinin bu toplantılara elektronik ortamda katılmalarına ve oy vermelerine imkan tanıyacak Elektronik Toplantı Sistemini kurabileceği gibi bu amaç için oluşturulmuş sistemlerden de hizmet satın alabilir. Yapılacak toplantılarda Şirket esas sözleşmesinin bu hükmü uyarınca kurulmuş olan sistem üzerinden veya destek hizmeti alınacak sistem üzerinden hak sahiplerinin ilgili mevzuatta belirtilen haklarını Tebliğ hükümlerinde belirtilen çerçevede kullanabilmesi sağlanır.

Türk Ticaret Kanunu hükümleri uyarınca, Yönetim Kurulu üyelerinden hiçbiri toplantı yapılması isteminde bulunmadığı takdirde, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve işbu esas sözleşmede öngörülen yeterli sayıda Yönetim Kurulu üyesinin, Yönetim Kurulu üyelerinden birinin belirli bir konuda yaptığı karar şeklinde yazılmış önerisine yazılı onayının alınması kaydıyla Yönetim Kurulu karar alabilir. Aynı önerinin tüm Yönetim Kurulu üyelerine yapılmış olması bu yolla alınacak kararın geçerlilik şartıdır. Onayların aynı kağıtta bulunması şart değildir; ancak onay imzalarının bulunduğu kağıtların tümünün Yönetim Kurulu karar defterine yapıştırılması veya kabul edenlerin imzalarını içeren bir karara dönüştürülüp karar defterine geçirilmesi kararın geçerliliği için gereklidir. Yönetim Kurulu sermaye piyasası mevzuatı Türk Ticaret Kanunu ve esas sözleşme ile münhasıran Genel Kurula yetki verilmiş olan hususlar haricindeki tüm şirket işleri hakkında karar almaya yetkilidir.

Yönetim Kurulunca alınacak kararlara ilişkin olarak Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelerinde yer alan hükümler saklıdır.

Yönetim Kurulunun toplantı şekli, gündemi, toplantıya davet, oy kullanımları gibi hususlar hakkında TTK ve sermaye piyasası mevzuatının ilgili hükümleri uygulanır.

Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin "Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum" başlıklı 18. maddesine göre;
Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetim ilkelerine uyulur. Zorunlu ilkelere uyulmaksızın yapılan işlemler ve alınan yönetim kurulu kararları geçersiz olup, esas sözleşmeye aykırı sayılır.

Kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanması bakımından önemli nitelikte sayılan işlemlerde ve Şirket'in önemli nitelikteki ilişkili taraf işlemlerinde ve üçüncü kişiler lehine teminat, rehin ve ipotek verilmesine ilişkin işlemlerinde Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetim ilkelerine ilişkin düzenlemelerine uyulur.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun bağımsız yönetim kurulu üyelerine ilişkin düzenlemelerine tabi olunması durumunda, yönetim kurulunda görev alacak bağımsız üyelerin sayısı ve nitelikleri Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetime ilişkin düzenlemelerine göre tespit edilir.

20.14. Her bir pay grubunun sahip olduğu imtiyazlar, bağlam ve sınırlamalar hakkında bilgi:
Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin "Sermaye ve Paylar" başlıklı 6. maddesine göre;
Şirket'in sermaye artırımı öncesinde 1.000.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 172.413.793adet (A) grubu nama ve 827.586.207 adet (B) grubu hamiline paylara

ayrılmıştır. Şirket sermayesindeki 172.413.793 TL nominal değerli imtiyazlı (A) grubu payların tamamı Orhun KARTAL'a, Şirket sermayesindeki 827.586.207 TL nominal değerli imtiyazsız (B) grubu payların ise 126.448.184,39 TL nominal değerli kısmı Orhun KARTAL'a ait olmakla birlikte 701.138.022,61 TL nominal değerli kısmı halka açıktır.

Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine uygun olarak gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar yeni pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi arttırmaya, imtiyazlı pay sahiplerinin haklarının kısıtlanması ve pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının sınırlandırılması ile primli veya nominal değerinin altında pay ihracı konularında karar almaya yetkilidir. Yönetim Kurulu, pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının kısıtlanması yetkisini, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanamaz.

Yapılacak sermaye artırımlarında yönetim kurulunca aksi kararlaştırılmadıkça, A grubu paylar karşılığında A grubu pay, B grubu paylar karşılığında B grubu pay ihraç edilecektir. Yeni pay alma haklarının tamamen kısıtlandığı durumlarda ihraç edilecek tüm paylar B grubu olacaktır.

Çıkarılan paylar tamamen satılarak bedelleri ödenmedikçe veya satılamayan paylar iptal edilmedikçe yeni pay çıkarılamaz.

Bedelsiz sermaye artırımlarında çıkarılan bedelsiz paylar, artırım tarihindeki mevcut paylara, sahip oldukları payları oranında dağıtılır.

Şirket paylarının devri esas sözleşme, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu hükümleri ve ilgili diğer mevzuatlara göre herhangi bir kısıtlamaya tabi olmaksızın serbestçe gerçekleştirilir.

A grubu payların sahip olduğu hak ve imtiyazlar Şirket'in Esas Sözleşmesi'nde düzenlenmiştir.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Yönetim Kurulu ve Süresi" başlıklı 7. maddesinde düzenlendiği üzere; Şirket'in en az 5 kişiden oluşan yönetim kurulu üyelerinin yarısı A grubu pay sahipleri tarafından gösterilecek adaylar arasından seçilir. Yönetim kurulu üye sayısının yarısının küsuratlı bir sayı olması halinde küsurat aşağıya doğru en yakın tam sayıya yuvarlanır.
Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Genel Kurul" başlıklı 10. maddesinde düzenlendiği üzere, olağan ve olağanüstü Genel Kurul toplantılarında, her bir A grubu payın 5, her bir B grubu payın ise 1 oy hakkı vardır.

20.15. Pay sahiplerinin haklarının ve imtiyazlarının değiştirilmesine ilişkin esaslar:
Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin "Sermaye ve Paylar" başlıklı 6. maddesine göre;
Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine uygun olarak gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar yeni pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi arttırmaya, imtiyazlı pay sahiplerinin haklarının kısıtlanması ve pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının sınırlandırılması ile primli veya nominal değerinin altında pay ihracı konularında karar almaya yetkilidir. Yönetim Kurulu, pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının kısıtlanması yetkisini, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanamaz.

Yapılacak sermaye artırımlarında yönetim kurulunca aksi kararlaştırılmadıkça, A grubu paylar

karşılığında A grubu pay, B grubu paylar karşılığında B grubu pay ihraç edilecektir. Yeni pay alma haklarının tamamen kısıtlandığı durumlarda ihraç edilecek tüm paylar B grubu olacaktır.

Şirket paylarının devri esas sözleşme, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu hükümleri ve ilgili diğer mevzuatlara göre herhangi bir kısıtlamaya tabi olmaksızın serbestçe gerçekleştirilir.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Esas Sözleşme Değişiklikleri" başlıklı 21. maddesine göre;
Esas sözleşme değişikliğinin imtiyazlı pay sahiplerinin haklarını ihlal etmesi durumunda, Genel Kurul kararının imtiyazlı pay sahipleri kurulunca onaylanması gerekir.

20.16. Olağan ve olağanüstü genel kurul toplantısının yapılmasına ilişkin usuller ile toplantılara katılım koşulları hakkında bilgi:
Şirket esas sözleşmesinin "Genel Kurul" başlıklı 10'uncu maddesi'ne göre;
Genel Kurullar, olağan ve olağanüstü toplanırlar.

Genel Kurul toplantılarında aşağıdaki esaslar uygulanır:
(a) Davet Şekli: Toplantılara davet, toplantıların teşkili ve icrası hususunda Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu hükümleri, Genel Kurul iç yönergesi ve ilgili mevzuat hükümleri uygulanır. Genel Kurul toplantıya, Şirket'in internet sitesinde, Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda ve Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde yayımlanan ilanla çağrılır. Bu çağrı, ilan ve toplantı günleri hariç olmak üzere toplantı tarihinden en az üç hafta önce yapılır. Şirket'in internet sitesinde, Genel Kurul toplantı ilanı ile birlikte Şirket'in ilgili mevzuat gereği yapması gereken bildirim ve açıklamaların yanı sıra, Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetim ilkelerine ilişkin düzenlemeleri ile belirlenen hususlar dikkat çekecek şekilde pay sahiplerine duyurulur.

(b) Toplantı Zamanı: Olağan Genel Kurul toplantıları, Şirket'in ilgili hesap dönemi sonundan itibaren 3 ay içinde ve yılda en az bir defa yapılır. Olağanüstü Genel Kurullar ise, Şirket'in işlerinin gerektirdiği hallerde ve zamanlarda toplanır.

(c) Oy Verme ve Vekil Tayini: Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul toplantılarında, her bir (A) Grubu payın 5(beş), her bir (B) Grubu payın ise 1 (bir) oy hakkı vardır. Pay sahipleri, paylarından doğan haklarını kullanmak için, Genel Kurul toplantılarına bizzat kendileri katılabileceği gibi, pay sahibi olan veya olmayan üçüncü bir kişiyi de temsilci olarak Genel Kurul'a gönderebilirler. Oy kullanılırken Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili diğer mevzuat hükümlerine uyulur. Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul toplantılarında Sermaye Piyasası Kurulu'nun vekaleten oy kullanmaya ilişkin düzenlemelerine uyulur.

(d) Müzakerelerin Yapılması ve Karar Nisabı: Şirket Genel Kurul toplantılarında, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası mevzuatı çerçevesinde belirlenen gündem müzakere edilerek gerekli kararlar alınır. Türk Ticaret Kanunu'nun 438. maddesi ve Sermaye Piyasası Kanunu'nun 29. maddesi saklı kalmak üzere, gündemde yer almayan konular görüşülemez ve karara bağlanamaz. Genel kurul toplantılarında, toplantı ve karar yeter sayısında sermaye piyasası mevzuatı hükümleri ile Sermaye Piyasası Kurulu'nun kurumsal yönetim ilkeleri düzenlemelerine ve Türk Ticaret Kanunu hükümlerine uyulur.

(e) Toplantı Yeri: Genel Kurul, Şirket'in merkez adresinde veya toplantıya ilişkin çağrıda belirtilmek kaydıyla, Şirket'in merkez adresinin bulunduğu şehrin elverişli diğer bir yerinde toplanır.
(f) Toplantıya Katılım: Yönetim Kurulu hazır bulunanlar listesini, kayden izlenen payların sahipleri ile ilgili olarak Sermaye Piyasası Kanunu uyarınca Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. tarafından sağlanacak "pay sahipleri çizelgesine" göre hazırlar.

(g) Elektronik Genel Kurul: Şirket'in Genel Kurul toplantılarına katılma hakkı bulunan hak sahipleri bu toplantılara, Türk Ticaret Kanunu'nun 1527'nci maddesi uyarınca elektronik ortamda da katılabilirler. Şirket, Anonim Şirketlerde Elektronik Ortamda Yapılacak Genel Kurullara İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca hak sahiplerinin Genel Kurul toplantılarına elektronik ortamda katılmalarına, görüş açıklamalarına, öneride bulunmalarına ve oy kullanmalarına imkân tanıyacak elektronik Genel Kurul sistemini kurabileceği gibi bu amaç için oluşturulmuş sistemlerden de hizmet satın alabilir. Yapılacak tüm Genel Kurul toplantılarında esas sözleşmenin bu hükmü uyarınca, kurulmuş olan sistem üzerinden hak sahiplerinin ve temsilcilerinin, anılan Yönetmelik hükümlerinde belirtilen haklarını kullanabilmesi sağlanır. Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuatın konuya ilişkin düzenlemeleri saklıdır. Şirket Genel Kuruluna elektronik ortamda katılım, Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. tarafından sağlanan elektronik ortam üzerinden gerçekleştirilir.

(h) Toplantıların İşleyişi ve İç Yönerge: Genel Kurul toplantılarının işleyiş şekli, bir iç yönerge ile düzenlenir. Genel Kurul toplantılarında, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümleri ile işbu esas sözleşme ve Şirket'in Genel Kurul Çalışma Esas ve Usulleri Hakkında İç Yönergesi düzenlemeleri uygulanır.

Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin "İlanlar" başlıklı 11. maddesine göre;
Kanunen Şirket tarafından ilan edilmesi zorunlu olan hususlar, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu'nun ilgili hükümleri ve bu kanunlar çerçevesinde çıkarılan yönetmelik, tebliğler ve ilgili diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak belirtilen sürelere uyulmak kaydıyla ilan edilir. Düzenlemelerde ilan yeri belirtilmeyen hususlar Şirket internet sitesinde ilan edilir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun düzenlemelerine göre yapılacak özel durum açıklamaları ile Sermaye Piyasası Kurulu'nca öngörülecek her türlü açıklamalar, ilgili mevzuata uygun olarak zamanında yapılır.

20.17. İhraççının yönetim hakimiyetinin el değiştirmesinde gecikmeye, ertelemeye ve engellemeye neden olabilecek hükümler hakkında bilgi:
Yoktur.

20.18. Payların devrine ilişkin esaslar:
Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Sermaye ve Paylar" başlıklı 6'ncı maddesine göre;
Şirket paylarının devri esas sözleşme, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu hükümleri ve ilgili diğer mevzuatlara göre herhangi bir kısıtlamaya tabi olmaksızın serbestçe gerçekleştirilir.

20.19. Sermayenin artırılmasına ve azaltılmasına ilişkin esas sözleşmede öngörülen koşulların yasanın gerektirdiğinden daha ağır olması halinde söz konusu hükümler hakkında bilgi:
Yoktur.

21. ÖNEMLİ SÖZLEŞMELER

Şirket ve bağlı ortaklıklarının, faaliyetleri kapsamında taraf olduğu önemli sözleşmelere ilişkin bilgiler aşağıda yer almaktadır:

21.1. Lisanssız Elektrik Üreticileri İçin Dağıtım Sistem Bağlantı ve Kullanım Sözleşmeleri

Kullanıcı sıfatıyla Şirket'in alt firması olan;

- Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. Ve Tic. A.Ş. (Hepsi Bahaettin Titiz Enerji San. Ve Tic. A.Ş. unvanıyla olmak üzere 10.12.2018 tarihinde Bahaettin Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Gülhan Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Hamide Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Mehmet Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Necmiye Titiz GES, 20.03.2018 tarihinde Süleyman Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Ünal Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Berkay Titiz GES Projeleri için 8 ayrı sözleşme)(Kullanıcı), H28 Solar Enerji Üretim San. Tic. A.Ş. (Kullanıcı), H12 Solar Enerji Üretim San. Tic. A.Ş. (Agrolive-1, Aks-1, Alkons-1, Hun-1, Kemerburgaz, Mbk-1 için olmak üzere 6 ayrı sözleşme) (Kullanıcı), Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş. (Bir tanesi ayrı olarak Yaprak Eğitim Hizmetler A.Ş. unvanıyla olmak üzere, H2, H3, H4, H5, H6, H7, H8 için 8 ayrı sözleşme) (Kullanıcı) şirketleri ile dağıtım şirketi olarak GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. aralarında,

- Aton Endüstri Enerji San. Ve Tic. A.Ş.(16.02.2018 tarihinde Bektaşlı GES-5 Projesi için Apollo Enerji Sanayi ve Tic. A.Ş. kullanıcı sıfatıyla, 16.02.2018 tarihinde Sırçalı GES-1 Projesi için Atalante Enerji San. Ve Tic. A.Ş. kullanıcı sıfatıyla, 16.02.2018 tarihinde Bektaşlı GES-4 Projesi için Atalante Enerji San. Ve Tic. A.Ş. kullanıcı sıfatıyla, 16.02.2018 tarihinde Bektaşlı GES-3 Projesi için Aton End. Kullanıcı sıfatıyla, 16.02.2018 tarihinde Bektaşlı GES-1 Projesi için Bordo Enerji San. Ve Tic. A.Ş. Kullanıcı sıfatıyla, 16.02.2018 tarihinde Sırçalı GES-2 Projesi için Horus Enerji San. Ve Tic. A.Ş. Kullanıcı sıfatıyla, 16.02.2018 tarihinde Bektaşlı GES-2 Projesi için Horus Enerji San. Ve Tic. A.Ş. Kullanıcı sıfatıyla, 7 ayrı sözleşme) (Kullanıcı), Koçbey Enerji A.Ş. (16.02.2018 tarihinde Yassıcabel GES-1 projesi için Karadede Enerji A.Ş. Kullanıcı sıfatıyla, 16.02.2018 tarihinde Yassıcabel GES-4 Projesi için Koçbey A.Ş. kullanıcı sıfatıyla, 16.02.2018 tarihinde Yassıcabel GES-2 Projesi için Seydim Enerji Ltd. Şti. kullanıcı sıfatıyla, 16.02.2018 tarihinde Yassıcabel GES-3 projesi için Tekağaç Enerji A.Ş. kullanıcı sıfatıyla 4 ayrı sözleşme) (Kullanıcı)şirketleri ile dağıtım şirketi olarak Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. aralarında,

- Aton Endüstri Enerji San. Ve Tic. A.Ş. (8 ayrı sözleşme) (Kullanıcı), Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti. (Kullanıcı), Als Enerji Üretim Ltd. Şti. (16.02.2017 tarihinde ALS Ges projesi için, 17.08.2017 tarihinde Als(35) projesi için, 17.08.2017 tarihinde Als(36) projesi için olmak üzere 3 ayrı sözleşme) (Kullanıcı), Zeynep Elif Enerji Üretim Ltd. Şti. (Kullanıcı) Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti.(17.08.2017 tarihinde Gün Işığı (45) projesi için, 17.08.2017 tarihinde Gün Işığı (35) projesi için, 17.08.2017 tarihinde Gün Işığı (36) projesi için, 16.02.2017 tarihinde Gün Işığı Ges projesi için olmak üzere 4 ayrı sözleşme) (Kullanıcı) şirketlerinin Dağıtım şirketi olarak Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. ile aralarında,

- Koçbey Enerji A.Ş. (3 ayrı sözleşme) (Kullanıcı), şirketlerinin ayrı ayrı olmak üzere Dağıtım şirketi olarak Akedaş Enerji Dağıtım A.Ş. ile aralarında,

Lisanssız Elektrik Üreticileri için Dağıtım Sistem Kullanım Sözleşmesi akdedilmiştir. Söz konusu Lisanssız Elektrik Üreticileri için Dağıtım Sistem Kullanım Sözleşmesi "Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik" kapsamında üretim tesisi kuran kişilerin dağıtım sistemini kullanmasına ilişkin hükümleri içerir. Dağıtım sisteminin kullanılmasına ilişkin bilgiler sözleşme içeriklerinde "EK" halinde belirtilmiştir.

Kullanıcı sıfatıyla Şirket'in alt firmalarının taraf olduğu sözleşmelerde tazminat EPDK'nın hazırladığı tip sözleşmeye uygun olarak düzenlenen sözleşmelerde kullanıcı sıfatında olan şirketlere teminat ve tazminat ödeme yüklenmiş olup, bu hükümler de tip sözleşme içerisinde düzenlenmiş ve Şirket'in akdetmiş olduğu sözleşmelerde de bu düzenlemenin dışında bir yaptırım doğurabilecek ilgili tip sözleşmeden harici bir ifade bulunmamaktadır. Buna göre; Şirket'in kullanıcı olarak teminat yükümlülüğü, nakit veya banka teminat mektubu olarak verilecek olup, teminat miktarı kullanıcının dağıtım Şirket'ine olan borç ve yükümlülüklerini karşılayacak kadardır. Tazminat yükümlülüğünde ise, şirket ve şirket yetkilisi sözleşme ve ilgili mevzuata aykırı davranması halinde müşterek ve müteselsilen sorumlu olmaktadır.

İlgili sözleşmedeki en önemli hususlardan biri sözleşmenin bazı maddelerinde kullanıcının kusuru olması halinde (Mali yükümlülüklerin yerine getirilmemesi, tazminat doğması halinde ödenmemesi) Dağıtım şirketi sisteme enerji verilmesini engelleyebilir.

Sözleşmeyi akdeden bağlı ortaklıklar ve dağıtım şirketi, sözleşmede öngörülen yükümlülüklerin yerine getirilmemesi halinde karşılıklı olarak karşı tarafa fesih bildiriminde bulunma hakkına sahip olup, fesih bildirimini izleyen 15 gün sonra sözleşme feshedilmiş sayılır.

Şirket'in kullanıcı sıfatıyla taraf olduğu sözleşmeyi devir, temlik ve rehin konusu edemeyeceği de hüküm altına alınmıştır.

Üretici sıfatıyla Şirket alt firmaları olan;

- Tire Yenilenebilir Enerji Üretim San. Ve Tic. A.Ş. (7 Tanesi Bahaettin Titiz Enerji San. Ve Tic. A.Ş. unvanıyla olmak üzere 10.06.2019 tarihinde Bahaettin Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Berkay Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Gülhan Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Hamide Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Mehmet Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Süleyman Titiz GES, 10.06.2019 tarihinde Ünal Titiz GES ve 20.09.2016 tarihinde Necmiye Titiz Enerji San. Ve Tic. Ltd. Şti. Üretici unvanıyla Necmiye Titiz GES Projeleri için 8 ayrı sözleşme) (Üretici), H28 Solar Enerji Üretim San. Tic. A.Ş. (Üretici), şirketlerinin ayrı ayrı olmak üzere dağıtım şirketi olarak GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. arasında,
- Aton Endüstri Enerji San. Ve Tic. A.Ş. (Bir tanesi Aton End. Enerji San. Ve Tic. Ltd. Şti. unvanıyla olmak üzere 8 ayrı sözleşme) (Üretici), Alihan Enerji Üretim Ltd. Şti. (Üretici), Als Enerji Üretim Ltd. Şti. (20.10.2015 tarihinde Als Ges projesi için, 17.08.2017 tarihinde Als (35) projesi için, 17.08.2017 tarihinde Als (36) projesi için, 20.10.2015 tarihinde Als (406), 16.02.2017 tarihinde Als (Ska), 20.10.2015 tarihinde Als (36A) projesi için olmak üzere 6 ayrı sözleşme), Gün Işığı Enerji Üretim Ltd. Şti, (20.10.2015 tarihinde Gün Işığı (45) projesi için, 20.10.2015 tarihinde Gün Işığı (35A) projesi için, 20.10.2015 tarihinde Gün Işığı (36B) projesi için, 17.08.2017 tarihinde Gün Işığı (35) projesi için, 17.08.2017 tarihinde Gün Işığı (36) projesi için, 17.08.2017 tarihinde Gün Işığı (45) projesi için, 20.10.2015 tarihinde Gün Işığı (Ilgın)

projesi için, 16.02.2017 tarihinde Gün Işığı (Ska) projesi için olmak üzere 8 ayrı sözleşme) (Üretici), Zeynep Elif Enerji Üretim Ltd. Şti. (Üretici) şirketlerinin ayrı ayrı olmak üzere Dağıtım şirketi olarak Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. ile aralarında,

- Koçbey Enerji A.Ş. (3 ayrı sözleşme) (Üretici) Şirket'inin Dağıtım şirketi olarak Akedaş Enerji Dağıtım A.Ş. ile aralarında,
- Aton Endüstri Enerji San. Ve Tic. A.Ş. (05.05.2016 Tarihinde Bektaşlı GES-5 Projesi için Apollo Enerji San. Ve Tic. Ltd. Şti. üretici sıfatıyla, 05.05.2015 Tarihinde Sırçalı GES-1 Projesi için Atalante Enerji San. Ve Tic. Ltd. Şti. üretici sıfatıyla, 05.05.2016 Tarihinde Bektaşlı GES-4 Projesi için Atalante Enerji San. Ve Tic. Ltd. Şti. üretici sıfatıyla, 05.05.2016 Tarihinde Bektaşlı GES-3 Projesi için Aton End. Ltd. Şti. üretici sıfatıyla, 05.05.2016 Tarihinde Bektaşlı GES-1 Projesi için Bordo Enerji San. Ve Tic. A.Ş. üretici sıfatıyla, 05.05.2015 Tarihinde Sırçalı GES-2 Projesi için Horus Enerji San. Ve Tic. Ltd. Şti. üretici sıfatıyla, 05.05.2016 Tarihinde Bektaşlı GES-2 Projesi için Horus Enerji San. Ve Tic. Ltd. Şti. üretici sıfatıyla 7 ayrı sözleşme) (Üretici), Koçbey Enerji A.Ş. (05.05.2015 tarihinde Yassıcabel GES-1 Projesi için Karadede Enerji Ltd. Şti. üretici sıfatıyla, 05.05.2015 tarihinde Yassıcabel GES-4 Projesi için Koçbey A.Ş. üretici sıfatıyla, 05.05.2015 tarihinde Yassıcabel GES-2 Projesi için Seydim Enerji Ltd. Şti. üretici sıfatıyla, 05.05.2016 tarihinde Yassıcabel GES-3 Projesi için Tekağaç Enerji Ltd. Şti. üretici sıfatıyla 4 ayrı sözleşme)(Üretici), şirketleri ile dağıtım şirketi olarak Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. aralarında,
- H12 Solar Enerji Üretim San. Ve Tic. A.Ş. (11.01.2015 tarihinde Agrolive Tarım Hayvancılık Turizm Gıda Sanayi ve Tic. A.Ş. üretici sıfatıyla, 10.06.2015 tarihinde Aks İşletme Yönetim ve Danışmanlık A.Ş. üretici sıfatıyla, 10.06.2015 tarihinde Alkons İnşaat San. ve Tic. A.Ş. üretici sıfatıyla, 10.06.2015 tarihinde Hun Holding A.Ş. üretici sıfatıyla, 10.06.2015 tarihinde Kemerburgaz Eğitim Hizmetleri A.Ş. üretici sıfatıyla, 11.01.2015 tarihinde Mbk Enerji Turizm San. Ve Tic. A.Ş. üretici sıfatıyla 6 ayrı sözleşme)(Üretici), Yaprak Enerji Üretim San. Tic. A.Ş. (Hepsi 10.07.2015 tarihli olmak üzere 15.LUY.GES.45.0013 Projesi için H2 Solar Enerji Üretim A.Ş. üretici sıfatıyla, 15.LUY.GES.45.0017 Projesi için H3 Solar Enerji Üretim A.Ş. üretici sıfatıyla, 15.LUY.GES.45.0012 Projesi için H4 Solar Enerji Üretim A.Ş. üretici sıfatıyla, 15.LUY.GES.45.0021 Projesi için H5 Solar Enerji Üretim A.Ş. üretici sıfatıyla, 15.LUY.GES.45.0015 Projesi için H6 Solar Enerji Üretim A.Ş. üretici sıfatıyla, 15.LUY.GES.45.0016 Projesi için H7 Solar Enerji Üretim A.Ş. üretici sıfatıyla, 15.LUY.GES.45.0008 Projesi için H8 Solar Enerji Üretim A.Ş. üretici sıfatıyla, 15.LUY.GES.45.0014 Projesi için Yaprak Eğitim Hizmetleri A.Ş. üretici sıfatıyla 8 ayrı sözleşme) (Üretici) şirketlerinin ayrı ayrı olmak üzere Dağıtım şirketi olarak Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş. ile aralarında

Lisanssız Elektrik Üreticileri için Dağıtım Sistemine Bağlantı Sözleşmeleri akdedilmiştir. Söz konusu Lisanssız Elektrik Üreticileri için Dağıtım Sistemine Bağlantı Sözleşmeleri "Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik" kapsamında üretim tesisi kuran kişilerin dağıtım sistemine bağlanılmasına ilişkin hükümleri içerir. Dağıtım sistemine bağlanılmasına ilişkin bilgiler sözleşme içeriklerinde "EK-1", "Devreye Alma Testleri" sözleşmenin "EK-5"inde, bağlantıya konu üretimin "İletişim Sistemine İlişkin Bilgiler" sözleşmenin "EK-6"sında, alt firmaya ait tesisin dağıtım sistemine bağlantısını teminen bağlantı görüşü verilen ve projede bağlantı noktasından itibaren kullanıcı trafo merkezi giriş hücresine kadar belirtilen kısım içerisinde kalan alandaki işin yapılması konusunda "Tesis Sözleşmesi" sözleşmenin "EK-9"unda bir takım halinde imzalanmış olup, yukarıda üretici olarak geçen her bir firma ile akdedilen sözleşmelerin genel içerikleri birbirleriyle aynıdır.

Üretici sıfatıyla Şirket'in alt firmalarının taraf olduğu sözleşmelerde tazminat EPDK'nın hazırladığı tip sözleşmeye uygun olarak düzenlenen sözleşmelerde kullanıcı sıfatında olan şirketlere teminat ve tazminat ödeme yüklenmiş olup, bu hükümler de tip sözleşme içerisinde düzenlenmiş ve Şirket'in akdetmiş olduğu sözleşmelerde de bu düzenlemenin dışında bir yaptırım doğurabilecek ilgili tip sözleşmeden harici bir ifade bulunmamaktadır. Buna göre; Şirket'in kullanıcı olarak teminat yükümlülüğü, nakit veya banka teminat mektubu olarak verilecek olup, teminat miktarı kullanıcının dağıtım Şirket'ine olan borç ve yükümlülüklerini karşılayacak kadardır. Tazminat yükümlülüğünde ise, şirket ve şirket yetkilisi sözleşme ve ilgili mevzuata aykırı davranması halinde müşterek ve müteselsilen sorumlu olmaktadır.

İlgili sözleşmedeki en önemli hususlardan biri sözleşmenin bazı maddelerinde kullanıcının kusuru olması halinde (anlaşma gücünün ihlal edilmesi sonucu sözleşme cezai şartlarının uygulanmasına rağmen verilen süre içerisinde ihlalin giderilmemesi) Dağıtım şirketi sisteme enerji verilmesini engelleyebilir. Ayrıca sözleşmenin 10. maddesinde Üretici Bağlantısının ve/veya enerjisinin kesilmesi hakkında özel hüküm düzenlenmiştir.

Ayrıca, Sözleşmenin 16. Maddesine göre, Üretici firma sisteme anlaşma gücünden fazla güç vermesi halinde verilen gücün en yükseği dikkate alınarak anlaşma gücünü aşan kısın için ilgili yılın Sistem Kullanım Fiyatı üzerinden hesaplanacak tutarın dört misli cezai şart uygulanır. Aynı madde uyarınca tespit edilen muhtelif ihlaller için ise aylık Sistem Kullanım Fiyatı kadar cezai şartların uygulanacağına dair hükümler bulunmaktadır.

Üreticinin üretim izninin yasal nedenlerle sona ermesi, üreticinin iflasına veya tasfiyesine karar verilmesi ile acze düşmesi, üretim tesisinin geçici kabulünün yapılmasından itibaren 19 maddede yazılı sürelerde tesisin tamamlanmaması halinde herhangi bir ihtara gerek kalmaksızın sözleşmenin sona ereceği düzenlenmiştir.

Bağlı ortaklıkların kullanıcı sıfatıyla taraf olduğu sözleşmeyi devir, temlik ve rehin konusu edemeyeceği de hüküm altına alınmıştır.

Yukarıda Kullanıcı ve Üretici sıfatıyla taraf olunan sözleşmelerde; Şirketlerin faaliyeti gereği Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) düzenlemelerine bağlı olmaları sebebiyle EPDK tarafından Lisanssız Elektrik Üreticileri İçin Dağıtım Sistem Kullanım Anlaşması ve Lisanssız Elektrik Üreticileri İçin Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşması olarak düzenlenen tip sözleşmeler üzerinden anlaşmalar düzenlenmiş olup, bu hususta akdedilen sözleşme içeriklerinde herhangi farklı bir husus düzenlenmemiştir.

21.2. Hidroelektrik Enerji Santrallerinden Elektrik Üreticileri için Su Kullanım Hakkı Sözleşmeleri

Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik gereğince Hidroelektrik Enerji Santralinden elektrik üretimi için su kullanım anlaşmaları imzalanmıştır. Buna göre;

- Erzurum ili, Tortum İlçesi, Bağbaşı Beldesi'nde işletmede olan 13,6 MWm/ 14 MWm kurulu gücündeki Bağbaşı Regülatörü ve Hidroelektrik Enerji Santrali projesi için **Kayen Heta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.** ile **Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü** arasında Su Kullanım Hakkı ve İşletme Esaslarına İlişkin Anlaşma imzalanmıştır.
- Erzurum ili, Büyükbahçe'de bulunan 12,10 MWm/11,70 MWe kurulu gücündeki Büyükbahçe Hidroelektrik Enerji tesisi için, **Kayen Beta Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.** ile **Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü** arasında "Büyükbahçe Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisinin Su Kullanımı Hakkı ve İşletme Esaslarına İlişkin Anlaşma" imzalanmıştır.

İşbu sözleşmeler, Yönetmelik ekinde belirtilen tip sözleşmeye uygun olarak hazırlanıp imzalanmıştır. Söz konusu sözleşme hükümlerine bakıldığında, Şirket'in birtakım hususlarda sorumluluğu düzenlenmiştir. Buna göre Şirkete ait üretim tesisinin üçüncü kişilere vereceği zararlardan ve her türlü hasardan, DSİ tarafından belirlenen işletme planına aykırı işletme yapılması halinde oluşacak zarardan, Mücbir Sebepler, tabii afetler ve jeolojik sebeplerle gelebilecek hasarlar sebebiyle üretim tesisinin üretim dışı kalması halinde enerji üretimi maksatlı taşınmazlar ile bunların mütemmim cüzleri üzerinde oluşacak hasarlardan vs. Şirket'in sorumlu olacağı düzenlenmiştir.

21.3. Biyokütle Enerji Santralinde Elektrik Üreticileri için Anlaşmalar

- Lisanslı elektrik üretimi için Dağıtım Sistem Kullanım Sözleşmesi

H29 Solar Enerji Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş. ile GDZ Elektirk Dağıtım A.Ş. arasında 25.08.2020 tarihinde Biyokütle Enerji Santralinden elektrik üretimi için Sistem Kullanım Anlaşması imzalanmıştır.

Söz konusu sözleşme Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuatlar uyarıca tesislerin dağıtım sistemini kullanması için gerekli hüküm ve koşulları içermektedir. Kullanıcıya bu sözleşme ve ilgili mevzuata aykırı davranışları sebebiyle Dağıtım Şirket'inin uğradığı zararları tazmin edeceği düzenlenmekle birlikte dağıtım Şirket'ine de bu anlaşma ve mevzuat kapsamında ortaya çıkan tazminatları kullanıcıya tazmin etme yükümlülüğü düzenlenmiştir.

Kullanıcının sözleşmeden kaynaklanan hak ve yükümlülüklerini dağıtım Şirket'inin onayı alınmaksızın devir, temlik ve rehine konu edemeyeceği hüküm altına alınmıştır.

İşbu sözleşmenin, kullanıcının lisansının iptal edilmesi veya sona ermesi, dağıtım şirketi ile kullanıcı arasında imzalanan bağlantı sözleşmesinin sona ermesi, kullanıcının iflasının kesinleşmesi veya acze düşmesi hallerinde bildirimsiz derhal feshedilebileceği hüküm altına alınmıştır.

- Diğer Sözleşmeler

- Şirket, faaliyet konularından biri olan biyokütle enerji santrallerinden elektrik üretilebilmesi için yakılacak atıklara ihtiyaç duyulmaktadır. Bu atıkların temin edilebilmesi için Şirket tarafından çeşitli sözleşmeler akdedilmiştir. Bu sözleşmelerden biri de Birlik Sözleşmeleridir. Bu sözleşmelerde Şirket ile Birlik arasında sözleşme akdedilmektedir.
  H29 Solar Enerji ile Manisa Tavuk Yetiştiricileri Birliği arasında 21.06.2017 tarihinde; H29 Solar ile Türkiye Kanatlı Hayvan Eti Üreticileri Merkez Birliği 26.06.2019 tarihinde Birlik sözleşmeleri imzalanmıştır.

- H29 Solar Enerji tarafından Biyokütle Enerji Santralinde, atıkların yakılması suretiyle elektrik üretimi faaliyetinde bulunabilmesi için, bu üretimde kullanacağı hayvansal atıkları düzenli olarak temin edebileceği atık tedarik sözleşmeleri imzalamıştır.
- H29 Solar Enerji tarafından Biyokütle Enerji Santralinde, atıkların yakılması suretiyle elektrik üretimi faaliyetinde bulunabilmesi için, bu üretimde kullanacağı tarımsal atıkların mevsiminde ve usulüne uygun olarak düzenli olarak temin edebileceği tarımsal atık tedarik sözleşmeleri imzalamıştır.
- H29 Solar Enerji tarafından tedarik edeceği tavuk altlıklarının belirli bölgelerden taşınabilmesi için, çeşitli tavuk altlığı taşıma sözleşmesi imzalanmıştır.
- H29 Solar Enerji ile Birtav Tavukçuluk Enerji Gıda Taşımacılık İnşaat Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti arasında Ahmetli, Turgutlu, Saruhanlı, Şehzadeler, Torbalı, Kemalpaşa ve Tire Bölgesindeki çiftlik/kümeslerdeki tavuk/hindi altlığını toplama, çiftlik/kümesleri temizleme, altlıkları kamyonlara yükleme ve taşıma hizmeti sunulması için 17.07.2020 tarihinde Tavuk Altlığı Taşıma Sözleşmesi imzalanmıştır.
- H29 Solar Enerji ile Hüseyin Akdemir arasında Akhisar Bölgesindeki çiftlik/kümeslerdeki tavuk/hindi altlığını toplama, çiftlik/kümesleri temizleme, altlıkları kamyonlara yükleme ve taşıma hizmeti sunulması için 24.09.2020 tarihinde Tavuk Altlığı Taşıma Sözleşmesi imzalanmıştır.
- H29 Solar Enerji ile Bilgin Uysal (Uysal Tavukçuluk ve Harfiyat) arasında Köprübaşı ve Demirci Bölgesindeki çiftlik/kümeslerdeki tavuk/hindi altlığını toplama, çiftlik/kümesleri temizleme, altlıkları kamyonlara yükleme ve taşıma hizmeti sunulması için 25.06.2020 tarihinde Tavuk Altlığı Taşıma Sözleşmesi imzalanmıştır.
- H29 Solar Enerji ile Mert Ergül arasında Soma, Kırkağaç, Kınık, Savaştepe, Bergama, Aliağa, Dikili, Menemen ve Foça Bölgesindeki çiftlik/kümeslerdeki tavuk/hindi altlığını toplama, çiftlik/kümesleri temizleme, altlıkları kamyonlara yükleme ve taşıma hizmeti sunulması için 24.06.2020 tarihinde Tavuk Altlığı Taşıma Sözleşmesi imzalanmıştır.
- H29 Solar Enerji ile Hüseyin Bitim arasında Alaşehir ve Kula Bölgesindeki çiftlik/kümeslerdeki tavuk/hindi altlığını toplama, çiftlik/kümesleri temizleme, altlıkları kamyonlara yükleme ve taşıma hizmeti sunulması için 24.07.2020 tarihinde Tavuk Altlığı Taşıma Sözleşmesi imzalanmıştır.
-

21.4. Kredi Sözleşmeleri

Şirket'in bağlı ortaklıkları ile birlikte yürüttüğü elektrik enerjisi üretim faaliyetleri ile ilgili olarak gerekli yatırımları banka kredileri ile temin etmekte olup, gerekli olan taşınmaz ve araç alımlarını da yine banka kredileri ile finanse etmektedir. Bu çerçevede bağlı ortaklıkların ilgili bankalar ile düzenlemiş olduğu Genel Kredi Sözleşmeleri bulunmaktadır.

22. İHRAÇÇININ FİNANSAL DURUMU VE FAALİYET SONUÇLARI HAKKINDA BİLGİLER

22.1. İhraççının Kurulun muhasebe/finansal raporlama standartları uyarınca hazırlanan ve izahnamede yer alması gereken finansal tabloları ile bunlara ilişkin bağımsız denetim raporları:

Şirket'in, Kurul'un finansal raporlama standartları uyarınca BM Bağımsız A.Ş. tarafından hazırlanan hazırlanan 31.12.2023, 31.12.2024 ve 31.12.2025 ve 30.06.2026 tarihli dönemlerine ait konsolide finansal tabloları ve bunlara ilişkin bağımsız denetim raporlarına Şirket'in kurumsal internet

adresinden (www.hunyenilenebilirenerji.com), www.kap.org.tr internet sitesinden ve işbu izahnamenin ekinden ulaşılabilir.

22.2. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemlerinde bağımsız denetimi gerçekleştiren kuruluşların unvanları, bağımsız denetim görüşü ve denetim kuruluşunun/sorumlu ortak baş denetçinin değişmiş olması halinde nedenleri hakkında bilgi:
Şirket'in 31.12.2023, 31.12.2024 ve 31.12.2025 ve 30.06.2026 tarihli dönemlerine ait karşılaştırmalı finansal tablolar ile bunlara ilişkin dipnotlar BM Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından denetlenmiş ve ilgili bağımsız denetim raporları hazırlanmıştır.

Finansal Tablo Dönemi	Bağımsız Denetim Kuruluşunun Ticaret Unvanı	Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumlu Ortak Baş Denetçilerinin Adı Soyadı	Bağımsız Denetim Kuruluşunun Adresi	Görüş / Sonuç
1.01.2023–31.12.2023	BM Bağımsız Denetim A.Ş.	Alper TUNCER	Barbaros Mah. Ahlat Sk. Varyap Meridien Sitesi E Blok Kat:35 Ataşehir – İstanbul	Olumlu
01.01.2024–31.12.2024		Alper TUNCER		
01.01.2025–31.12.2025		Mehmet KOÇ		
01.01.2026–30.06.2026		Mehmet KOÇ		

22.3. Son finansal tablo tarihinden sonra, meydana gelen, ihraççının ve/veya grubun finansal durumu veya ticari konumu üzerinde etkili olabilecek önemli değişiklikler (üretim, satış, stoklar, siparişler, maliyet ve satış fiyatları hakkındaki gelişmeleri de içermelidir) veya söz konusu hususların bulunmadığı hakkında ifade:
Yoktur.

22.4. Proforma finansal bilgiler:
Yoktur.

22.5. Proforma finansal bilgilere ilişkin bağımsız güvence raporu:
Yoktur.

22.6. İhraççının esas sözleşmesi ile kamuya açıkladığı diğer bilgi ve belgelerde yer alan kar payı dağıtım esasları ile izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle kar dağıtımı konusunda almış olduğu kararlara ilişkin bilgi:
Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin "Karın Tespiti ve Dağıtımı" başlıklı 13. maddesine göre;
Şirket'in karı, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilir.
Şirket'in genel giderleri ile muhtelif amortisman gibi Şirket tarafından ödenmesi veya ayrılması zorunlu olan miktarlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler, hesap dönemi sonunda tespit edilen gelirlerden indirildikten sonra, geriye kalan ve yıllık bilançoda gözüken net (safi) kardan, varsa, geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra, kalan miktar aşağıdaki sıra ve esaslar dahilinde dağıtılır:

Genel Kanuni Yedek Akçe;

a) %5'i çıkarılmış sermayenin %20'sine ulaşıncaya kadar kanuni yedek akçeye ayrılır.

Birinci Kar Payı;
b) Kalandan, varsa yıl içinde yapılan bağış tutarının ilavesi ile bulunacak meblağ üzerinden, Şirket'in kar dağıtım politikası çerçevesinde Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası mevzuatına uygun olarak birinci kar payı ayrılır.
c) Yukarıdaki indirimler yapıldıktan sonra, genel kurul, kar payının, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere dağıtılmasına karar verme hakkına sahiptir.

İkinci Kar Payı;
d) Net dönem karından, (a), (b) ve (c) bentlerinde belirtilen meblağlar düştükten sonra kalan kısmını, genel kurul, kısmen veya tamamen ikinci kar payı olarak dağıtmaya veya Türk Ticaret Kanunu'nun 521. maddesi uyarınca kendi isteği ile ayırdığı yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

Genel Kanuni Yedek Akçe;
e) Pay sahipleriyle kara iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılmış olan kısımdan, sermayenin %5'i oranında kar payı düşüldükten sonra bulunan tutarın %10'u, Türk Ticaret Kanunu'nun 519'uncu maddesinin ikinci fıkrası uyarınca genel kanuni yedek akçeye eklenir.

Türk Ticaret Kanunu'na göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kar dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kar payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına ve yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişi ve kurumlara kardan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kar payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kardan pay dağıtılamaz.

Kar payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.

Dağıtılmasına karar verilen karın dağıtma şekli ve zamanı Yönetim Kurulu'nun bu konudaki teklifi üzerine Sermaye Piyasası mevzuatının ilgili hükümleri göz önünde bulundurularak Genel Kurul tarafından kararlaştırılır. Sermaye piyasası mevzuatında öngörülen sürelere uygun olmak kaydıyla Genel Kurul kar dağıtımı zamanının belirlenmesi hususunda Yönetim Kurulu'nu yetkilendirebilir.

Esas sözleşme hükümlerine göre genel kurul tarafından verilen kar dağıtım kararı, kanunen müsaade edilmediği sürece geri alınamaz.

Genel Kurul, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri ve ilgili diğer mevzuat hükümleri çerçevesinde pay sahiplerine kar payı avansı dağıtılmasına karar verebilir. Kar payı avansı tutarının hesaplanmasında ve dağıtımında ilgili mevzuat hükümlerine uyulur. Bu amaçla, ilgili hesap dönemiyle sınırlı olmak üzere genel kurul kararıyla yönetim kuruluna yetki verilebilir.
Şirket tarafından izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla kar dağıtımı yapılmamıştır.

22.7. Son 12 ayda ihraççının ve/veya grubun finansal durumu veya karlılığı üzerinde önemli etkisi olmuş veya izleyen dönemlerde etkili olabilecek davalar, hukuki takibatlar ve tahkim işlemleri veya söz konusu hususların bulunmadığı hakkında ifade:

Son 12 ay içinde, Şirket aleyhine karara bağlanması halinde, Şirket'in faaliyet sonuçları veya mali durumu üzerinde tek başına veya hep birlikte önemli derecede olumsuz etkisi olabilecek herhangi bir idari işlem, dava, tahkim veya sair idari takip bulunmamaktadır. Şirket'in bağlı ortaklıkları, faaliyetlerin olağan akışı çerçevesinde zaman zaman iş ve ticaret hukukuna ilişkin davalara taraf olmaktadır. Faaliyetlerin olağan akışı kapsamında Şirket'in bağlı ortaklıklarının yasal takiplere ve taleplere maruz kalabilmesi söz konusu olabilmekte ve bu gibi talepler ve iddialar finansal ve idari kaynakların kullanılmasına yol açabilmektedir.

22.8. İzahnamede yer verilen denetime tabi tutulmuş diğer bilgiler:

Yoktur.

23. İHRAÇ VE HALKA ARZ EDİLECEK PAYLARA İLİŞKİN BİLGİLER

23.1. İhraç edilecek ve/veya borsada işlem görecek payların ISIN (uluslararası menkul kıymet tanımlama numarası) veya başka benzer tanımlama kodu bilgisi dahil tür ve gruplarına ilişkin bilgi:

İhraççının Esas Sözleşmesi'nin "Sermaye ve Hisseler" başlıklı 6. maddesine göre; Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.000.000.000 TL olup muvazaadan ari şekilde tamamen ve nakden ödenmiştir. Bu sermaye her biri 1 TL kıymetinde 1.000.000.000 paya bölünmüş olup 172.413.793 TL adet pay A grubu ve nama yazılı ve 827.586.207 adet pay B grubu ve hamiline yazılıdır.

İhraççının 1.000.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesi bedelli sermaye artırımıyla 1.000.000.000 TL tutarında nakit karşılığı olmak üzere 2.000.000.000 TL'ye çıkartılacaktır. Şirket %100 oranında sermaye artırımı yapmaktadır.

Nakit karşılığı artırılan sermayeyi temsilen ihraç edilecek paylar ile ilgili bilgiler:
(A) grubu (ISIN TREHUNR00017),
(B) grubu (ISIN TREHUNR00025)

Grubu	Nama/ Hamiline Olduğu	İmtiyazlar	Pay Sayısı	Pay Sayısının Grup Pay Sayısına Oranı (%)	Bir Payın Nominal Değeri (TL)	Toplam (TL)	Sermayeye Oranı (%) (*)
A	Nama	Var	172.413.793	17,24	1,00	172.413.793	17,24
B	Hamiline	Yok	827.586.207	82,76	1,00	827.586.207	82,76
Toplam			**1.000.000.000**	**100,00**		**1.000.000.000**	**100,00**

(*) Mevcut 1.000.00.000 TL'lik sermayeye oranını ifade etmektedir.

Ortaklara, nakit karşılığı artırılacak sermaye karşılığı A grubu nama yazılı pay sahiplerine 172.413.793 TL A grubu nama yazılı ve B grubu hamiline yazılı pay sahiplerine toplamda 827.586.207 TL nominal değerli B grubu hamiline yazılı pay verilecektir.

İhraç edilecek 172.413.793 TL nominal değerli A grubu nama yazılı ve 827.586.207 TL nominal

değerli B grubu hamiline yazılı payların mevcut 1.000.000.000 TL'lik Şirket sermayesine oranı %100,00 olacaktır.

İhraç edilmesi planlanan kıymetlerin ISIN kodları izahname onayına müteakip KAP'ta duyurulacaktır.

Sermaye artırımından pay alan ortakların söz konusu payları Sermaye Piyasası Mevzuatı çerçevesinde MKK nezdinde hak sahipleri bazında kayden izlenmeye başlanacak olup MKK'nın adresi Reşitpaşa Mahallesi Borsa Caddesi No:4, 34467 Sarıyer/İstanbul'dur.

a) İç kaynaklardan yapılan sermaye artırımının kaynakları hakkında bilgi:

Yoktur.

b) İç kaynaklardan artırılarak bedelsiz olarak mevcut ortaklara dağıtılacak paylar ile ilgili bilgi:

Yoktur.

c) Bedelsiz olarak verilecek payların dağıtım esasları:

Yoktur.

23.2. Payların hangi mevzuata göre oluşturulduğu:

İhraççının payları Sermaye Piyasası Mevzuatı kapsamında oluşturulmuştur.

23.3. Payların kaydileştirilip kaydileştirilmediği hakkında bilgi:

Ortaklığımız payları kaydileştirme esasları çerçevesinde MKK nezdinde kaydi olarak tutulmaktadır.

23.4. Payların hangi para birimine göre ihraç edildiği hakkında bilgi:

Paylar Türk Lirası cinsinden satışa sunulacaktır.

23.5. Kısıtlamalar da dahil olmak üzere paylara ilişkin haklar ve bu hakları kullanma prosedürü hakkında bilgi:

İhraç edilecek paylar, ilgili mevzuat hükümleri uyarınca pay sahiplerine aşağıdaki hakları sağlamaktadır:

Kardan Pay Alma Hakkı (TTK md. 507, SPKn md. 19, II-19.1 sayılı Kar Payı Tebliği):

Şirket genel kurulu tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtılan kardan pay alma hakkı bulunmaktadır.

TTK'nin 507. maddesi, SPKn'nun 19'uncu maddesi ve II-19.1 sayılı Kar Payı Tebliği hükümleri uyarınca:

- Halka açık anonim ortaklıklar, karlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtırlar.
- Kurul halka açık ortaklıkların kâr dağıtımı politikalarına ilişkin olarak, benzer nitelikteki ortaklıklar bazında farklı esaslar belirleyebilir.
- Kanunen ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede pay sahipleri için belirlenen kar payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kardan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi pay sahipleri için belirlenen kar payı ödenmedikçe bu kişilere kardan pay dağıtılamaz.
- Halka açık ortaklıklarda kar payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.
- Kar payı, ilgili mevzuat hükümlerie uyulmak ve dağıtımına karar verilen genel kurul toplantısında karara bağlanmak şartıyla eşit veya farklı tutarlı taksitlerle ödenebilir.

- Sermaye Piyasası Mevzuatı kapsamında hazırlanan konsolide finansal tablolar dikkate alınarak hesaplanan net dağıtılabilir dönem karı ile TTK ve Vergi Yasaları kapsamında hazırlanan finansal tablolara göre hesaplanan net dağıtılabilir dönem karından düşük olanı "net dağıtılabilir dönem karı" olarak dikkate alınır ve Sermaye Piyasası Mevzuatı kapsamında kar payı dağıtım işlemleri gerçekleştirilir.
- Şirket mevcut durum itibarıyla esas sözleşmesinin 13'üncü maddesinde yer alan kar dağıtımına ilişkin hükümleri uygulamaktadır.

a) Hak kazanılan tarih:
Halka açık ortaklıklarda kar payı dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır. İhraç edilecek paylar, kar elde edilmesi ve kar dağıtımına genel kurul tarafından karar verilmiş olması halinde, dağıtım tarihi itibarıyla kar payı alma hakkı elde ederler.

Yatırımcılar kar payı dağıtım riskinin farkında olarak yatırım kararı almalıdır.

b) Zamanaşımı:
Ortaklar ve kara katılan diğer kimseler tarafından tahsil edilmeyen kar payı bedelleri ile ortaklar tarafından tahsil edilmeyen temettü avansı bedelleri dağıtım tarihinden itibaren beş yılda zaman aşımına uğrar. Zaman aşımına uğrayan kar payı ve kar payı avansı bedelleri için uygulanan 2308 sayılı Şirketlerin Mürur Zamana Uğrayan Kupon Tahvilat ve Pay Bedellerinin Hazineye İntikali Hakkında Kanun'un 1., 2., 3. ve 4. Maddeleri 20 Haziran 2019 tarihinde 30807 sayılı Resmi Gazete ile yayımlanan Anayasa Mahkemesi kararı ile iptal edilmiştir. Dolayısıyla, bu tarihten itibaren zamanaşımına uğrayan söz konusu bedeller Hazine'ye intikal etmeyecek olup, Şirket tarafından serbestçe özvarlığa dönüştürülebilecektir. Hisseleri, MKK nezdinde ve Yatırım Kuruluşları altındaki yatırımcı hesaplarında kayden saklamada bulunan ortakların kar payı ödemeleri MKK aracılığı ile yatırımcıların hesaplarına aktarılmaktadır.

c) Kâr payı hakkının kullanımına ilişkin sınırlamalar ve bu hakkın yurt dışında yerleşik pay sahipleri tarafından kullanım prosedürü:
Hak kullanımına ilişkin herhangi bir sınırlama bulunmamaktadır. Hak kullanım prosedürü, yurt dışında ve yurt içinde yerleşik pay sahipleri için aynıdır.

Payları, MKK nezdinde ve Yatırım Kuruluşları altındaki yatırımcı hesaplarında kayden saklamada bulunan ortakların kâr payı ödemeleri MKK aracılığı ile yatırımcıların hesaplarına aktarılmaktadır. Tam ve dar mükellef tüzel kişiler, kar payı almak üzere yapacakları müracaatta mükellefiyet bilgilerini ibraz etmekle yükümlüdürler. Kar dağıtımında, Sermaye Piyasası Mevzuatı ile belirlenen sürelere uyulur. Kurul'un II-19.1 Kar Payı Tebliğ uyarınca kar payı dağıtım işlemlerine en geç dağıtım kararı verilen genel kurul toplantısının yapıldığı hesap dönemi sonu itibariyle başlanması gerekmektedir.

ç) Kar payı oranı veya hesaplama yöntemi, ödemelerin dönemleri ve kümülatif mahiyette olup olmadığı:

Kar payı oranı, hesaplama yöntemi ve ödemelere ilişkin prosedürlerde Sermaye Piyasası Mevzuatı ile T.C. Kanunları ve Şirket esas sözleşmesine uyulur. Dağıtılmasına karar verilen karın dağıtım şekli ve zamanı, yönetim kurulunun bu konudaki teklifi üzerine genel kurulca kararlaştırılır.

Kar dağıtım politikası Şirket'in internet sitesinde (www.hunyenilenebilirenerji.com) yer almakta olup, özet olarak aşağıda bahsedilmiştir.

Şirket, ilgili düzenlemeler ve finansal imkânlar elverdiği sürece, piyasa beklentileri, uzun vadeli stratejisi, Şirket, iştirak ve bağlı ortaklıklarının sermaye gereksinimleri, yatırım ve finansman politikaları, kârlılık ve nakit durumu dikkate alınarak kâr dağıtımına karar verilir. Kâr payı, nakit veya kârın sermayeye eklenmesi suretiyle bedelsiz olarak ortaklara dağıtılabileceği gibi, belli oranda nakit belli oranda bedelsiz pay olarak da dağıtılabilir.

Kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır. Şirket'in kâr payı imtiyazına sahip payı bulunmamaktadır.

TTK'ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kâr dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kâr payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz.

Kâr dağıtımının Genel Kurul toplantısını takiben en geç bir ay içinde yapılması amaçlanmaktadır. Genel Kurul veya yetki verilmesi halinde Yönetim Kurulu, sermaye piyasası mevzuatına uygun olarak kâr payının taksitli dağıtımına karar verebilir.

Yönetim Kurulu, Genel Kurul tarafından yetkilendirilmiş olmak ve sermaye piyasası mevzuatına uymak kaydı ile kâr payı avansı dağıtabilir.

Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin "Karın Tespiti ve Dağıtımı" başlıklı 13. maddesine göre;
Şirket'in karı, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilir.

Şirket'in genel giderleri ile muhtelif amortisman gibi Şirket tarafından ödenmesi veya ayrılması zorunlu olan miktarlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler, hesap dönemi sonunda tespit edilen gelirlerden indirildikten sonra, geriye kalan ve yıllık bilançoda gözüken net (safi) kardan, varsa, geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra, kalan miktar aşağıdaki sıra ve esaslar dahilinde dağıtılır:
Genel Kanuni Yedek Akçe;
a) %5'i çıkarılmış sermayenin %20'sine ulaşıncaya kadar kanuni yedek akçeye ayrılır.

Birinci Kar Payı;
b) Kalandan, varsa yıl içinde yapılan bağış tutarının ilavesi ile bulunacak meblağ üzerinden, Şirket'in kar dağıtım politikası çerçevesinde Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası mevzuatına

uygun olarak birinci kar payı ayrılır.
c) Yukarıdaki indirimler yapıldıktan sonra, genel kurul, kar payının, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere dağıtılmasına karar verme hakkına sahiptir.

İkinci Kar Payı;
d) Net dönem karından, (a), (b) ve (c) bentlerinde belirtilen meblağlar düştükten sonra kalan kısmını, genel kurul, kısmen veya tamamen ikinci kar payı olarak dağıtmaya veya Türk Ticaret Kanununun 521. maddesi uyarınca kendi isteği ile ayırdığı yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

Genel Kanuni Yedek Akçe;
e) Pay sahipleriyle kara iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılmış olan kısımdan, sermayenin %5'i oranında kar payı düşüldükten sonra bulunan tutarın %10'u, Türk Ticaret Kanunu'nun 519'uncu maddesinin ikinci fıkrası uyarınca genel kanuni yedek akçeye eklenir.

Türk Ticaret Kanunu'na göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kar dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kar payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına ve yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişi ve kurumlara kardan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kar payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kardan pay dağıtılamaz.

Kar payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.

Dağıtılmasına karar verilen karın dağıtma şekli ve zamanı Yönetim Kurulu'nun bu konudaki teklifi üzerine Sermaye Piyasası mevzuatının ilgili hükümleri göz önünde bulundurularak Genel Kurul tarafından kararlaştırılır. Sermaye piyasası mevzuatında öngörülen sürelere uygun olmak kaydıyla Genel Kurul kar dağıtımı zamanının belirlenmesi hususunda Yönetim Kurulu'nu yetkilendirebilir.

Esas sözleşme hükümlerine göre genel kurul tarafından verilen kar dağıtım kararı, kanunen müsaade edilmediği sürece geri alınamaz.

Genel Kurul, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri ve ilgili diğer mevzuat hükümleri çerçevesinde pay sahiplerine kar payı avansı dağıtılmasına karar verebilir. Kar payı avansı tutarının hesaplanmasında ve dağıtımında ilgili mevzuat hükümlerine uyulur. Bu amaçla, ilgili hesap dönemiyle sınırlı olmak üzere genel kurul kararıyla yönetim kuruluna yetki verilebilir. Şirket'in finansal tablo dönemleri itibarıyla kar dağıtılmamasına karar verilmiştir.

Yeni Pay Alma Hakkı (TTKn md. 461, SPKn md. 18, Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği (II-18.1), VII-128.1 sayılı Pay Tebliği):
TTK madde 461 uyarınca; her pay sahibi, yeni çıkarılan payları, mevcut paylarının sermayeye oranına göre alma hakkını haizdir. SPKn.'nun 18. maddesi uyarınca; kayıtlı sermaye sistemini kabul eden ortaklıkların esas sermayesi çıkarılmış sermaye olur ve esas sözleşmede tespit edilen kayıtlı sermaye miktarına kadar yeni hisse senetleri çıkarmak suretiyle Yönetim Kurulu tarafından Türk Ticaret Kanunu'nun esas sermayenin artırılmasına ilişkin hükümlerine bağlı kalınmaksızın sermaye artırılabilir. Şu kadar ki, bu yetki Genel Kurul tarafından en çok beş yıl süre ile verilebilir. Bu

yetkinin süresi azami beş yıllık dönemler itibarıyla Genel Kurul kararıyla uzatılabilir. Kayıtlı sermaye sistemine geçecek ortaklıkların başlangıç sermayesinin SPK tarafından belirlenecek miktardan az olmaması ve unvanlarının kullanıldığı belgelerde çıkarılmış sermaye miktarının gösterilmesi zorunludur. Yeni pay alma hakkını kısıtlama yetkisi, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanılamaz. Yönetim Kurulunun, pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının sınırlandırılması konularında veya imtiyazlı pay sahiplerinin haklarını kısıtlayıcı nitelikte karar alabilmesi için Esas Sözleşme ile yetkili kılınması şarttır.

Kayıtlı sermaye sisteminde, çıkarılan paylar tamamen satılarak bedelleri ödenmedikçe veya satılamayan paylar iptal edilmedikçe yeni pay çıkarılamaz.

Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin "Sermaye ve Paylar" başlıklı 6. maddesine göre;
Şirket'in çıkarılmış sermayesi 1.000.000.000 TL olup, muvazaadan ari şekilde tamamen ödenmiştir. Şirket'in çıkarılmış sermayesi, her biri 1,00 TL itibari değerde 172.413.793 adet A grubu nama yazılı pay ve 827.586.207 adet B grubu hamiline yazılı pay olmak üzere toplam 1.000.000.000 adet paydan oluşmaktadır.

Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine uygun olarak gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar yeni pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi arttırmaya, imtiyazlı pay sahiplerinin haklarının kısıtlanması ve pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının sınırlandırılması ile primli veya nominal değerinin altında pay ihracı konularında karar almaya yetkilidir. Yönetim Kurulu, pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının kısıtlanması yetkisini, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanamaz.

Yapılacak sermaye artırımlarında yönetim kurulunca aksi kararlaştırılmadıkça, A grubu paylar karşılığında A grubu pay, B grubu paylar karşılığında B grubu pay ihraç edilecektir. Yeni pay alma haklarının tamamen kısıtlandığı durumlarda ihraç edilecek tüm paylar B grubu olacaktır.

Çıkarılan paylar tamamen satılarak bedelleri ödenmedikçe veya satılamayan paylar iptal edilmedikçe yeni pay çıkarılamaz.

Bedelsiz sermaye artırımlarında çıkarılan bedelsiz paylar, artırım tarihindeki mevcut paylara, sahip oldukları payları oranında dağıtılır.

Şirket paylarının devri esas sözleşme, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu hükümleri ve ilgili diğer mevzuatlara göre herhangi bir kısıtlamaya tabi olmaksızın serbestçe gerçekleştirilir.

Bedelsiz pay edinme hakkı (SPKn madde 19, TTK 507):
SPKn md. 19 uyarınca halka açık anonim ortaklıkların sermaye artırımlarında, bedelsiz paylar, artırım tarihindeki paylara dağıtılır.

Tasfiyeden Pay Alma Hakkı (TTKn md. 507):
Şirket'in sona ermesi halinde her pay sahibi, esas sözleşmede sona eren Şirket'in mal varlığının kullanılmasına ilişkin başka bir hüküm bulunmadığı takdirde, tasfiye sonucunda kalan tutara payı oranında katılır.

Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin "Şirket'in Sona Ermesi ve Tasfiyesi" başlıklı 23. maddesine göre; Şirket'in sona ermesi, tasfiyesi ile buna bağlı muamelelerin nasıl yapılacağı hakkında Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası mevzuatı ve diğer ilgili mevzuat hükümleri uygulanır.

Genel Kurula Davet ve Katılma Hakkı (SPKn md. 29, 30, Vekaleten Oy Kullanılması ve Çağrı Yoluyla Vekalet Toplanması Tebliği (II-30.1), TTKn md. 414, 415, 419, 425, 1527):
Genel kurul toplantıya, Şirket'in internet sitesinde, KAP'ta, MKK'nın EGKS sisteminde ve Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinde yayımlanan ilanla çağrılır. SPK'nın II.-17.1 sayılı "Kurumsal Yönetim Tebliği" gereğince bu çağrı, ilan ve toplantı günleri hariç olmak üzere, toplantı tarihinden en az üç hafta önce yapılır. Genel kurula katılma ve oy kullanma hakkı, pay sahibinin paylarını herhangi bir kuruluş nezdinde depo etmesi şartına bağlanamaz. Payları kayden izlenen halka açık ortaklıkların genel kurul toplantılarına, yönetim kurulu tarafından MKK'dan sağlanan pay sahipleri listesi dikkate alınarak oluşturulan hazır bulunanlar listesinde adı yer alan pay sahipleri katılabilir. Bu listede adı bulunan hak sahipleri kimlik göstererek genel kurula katılırlar.

Oy Hakkı (SPKn md. 30, TTKn md. 434):
TTK madde 432 hükmü uyarınca:
1) Bir pay, birden çok kişinin ortak mülkiyetindeyse, bunlar içlerinden birini veya üçüncü bir kişiyi, genel kurulda paydan doğan haklarını kullanması için temsilci olarak atayabilirler.
2) Bir payın üzerinde intifa hakkı bulunması halinde, aksi kararlaştırılmamışsa, oy hakkı, intifa hakkı sahibi tarafından kullanılır. Ancak, intifa hakkı sahibi, pay sahibi menfaatlerini hakkaniyete uygun bir şekilde göz önünde tutarak hareket etmemiş olması dolayısıyla pay sahibine karşı sorumludur.
18.01.2023 TTK madde 434 hükmü uyarınca:
1) Pay sahipleri, oy haklarını genel kurulda, paylarının toplam itibari değeriyle orantılı olarak kullanır.
2) Her pay sahibi sadece bir paya sahip olsa da en az bir oy hakkına haizdir.

TTK madde 435 hükmü uyarınca;
1) Oy hakkı, payın, kanunen veya esas sözleşmeyle belirlenmiş bulunan en az miktarının ödenmesiyle doğar. TTK madde 436 hükmü uyarınca;
1) Pay sahibi kendisi, eşi, alt ve üst soyu veya bunların ortağı oldukları şahıs şirketleri yada hakimiyetleri altındaki sermaye şirketleri ile şirket arasındaki kişisel nitelikte bir işe veya işleme veya herhangi bir yargı kurumu yada hakemdeki davaya ilişkin olan müzakerelerde oy kullanamaz.
2) Şirket yönetim kurulu üyeleriyle yönetimde görevli imza yetkisine haiz kişiler, yönetim kurulu üyelerinin ibra edilmelerine ilişkin kararlarda kendilerine ait paylardan doğan oy haklarını kullanamaz.

SPK madde 30 uyarınca:
(1) Halka açık ortaklık genel kuruluna katılma ve oy kullanma hakkı, pay sahibinin paylarını herhangi bir kuruluş nezdinde depo etmesi şartına bağlanamaz.
(2) Payları kayden izlenen halka açık ortaklıkların genel kurul toplantılarına, yönetim kurulu tarafından MKK'dan sağlanan pay sahipleri listesi dikkate alınarak oluşturulan hazır bulunanlar listesinde adı yer alan pay sahipleri katılabilir. Bu listede adı bulunan hak sahipleri kimlik göstererek genel kurula katılırlar. Söz konusu listenin genel kurul toplantı tarihinden azami kaç gün önceki pay

sahiplerinden oluşacağını ve/veya gereğinde pay sahipleri ile temsilcilerinin toplantıya katılacaklarını bu maddenin beşinci fıkrasında belirtilen elektronik ortam üzerinden MKK'ya bildirmelerine ilişkin esasları belirlemeye Kurul yetkilidir.
(3) Payları kayden izlenmeyen halka açık ortaklıkların genel kurul toplantılarına katılma hakkı olan pay sahiplerinin tespitinde, 6102 sayılı Kanun hükümleri uygulanır.
(4) Halka açık ortaklıkların genel kurullarında oy kullanma hakkına sahip olanlar, bu haklarını vekil tayin ettikleri kişiler aracılığıyla da kullanabilirler. Ancak, payları kayden izlenmeyen halka açık ortaklıklarda hamiline yazılı payların zilyetliğinin devri veya bunlara mutasarrıf olunduğunu gösteren belgelerin temliki yoluyla da genel hükümler çerçevesinde oy kullandırılabilir. Saklama hizmeti sunanların, saklama hizmeti sundukları paylara ilişkin oy haklarını vekil sıfatıyla kullanmaları hâlinde de bu fıkra hükmü uygulanır. Çağrı yoluyla vekâlet toplanmasına ve vekâleten oy kullanmaya ilişkin usul ve esaslar Kurulca belirlenir. 6102 sayılı Kanunun 428 inci maddesi bu Kanun kapsamında uygulanmaz.
(5) Payları kayden izlenen anonim ortaklık genel kurullarına elektronik ortamda katılım, MKK tarafından sağlanan elektronik ortam üzerinden gerçekleştirilir.Her pay sahibi sadece bir paya sahip olsa da en az bir oy hakkını haizdir.

Bilgi Alma ve İnceleme Hakkı (SPKn md. 14, Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği (II-14.1), TTKn md. 437):
SPKn.'nun 14. maddesi uyarınca, İhraççı, kamuya açıklanacak veya gerektiğinde Kurulca istenecek finansal tablo ve raporları, şekil ve içerik bakımından Türkiye Muhasebe Standartları çerçevesinde Kurulca belirlenen düzenlemelere uygun olarak, zamanında, tam ve doğru bir şekilde hazırlamak ve ibraz etmek zorundadır.

Finansal tablolar, Yönetim Kurulu'nun yıllık faaliyet raporu, bağımsız denetim raporları ve Yönetim Kurulu'nun kar dağıtım önerisi, Genel Kurul toplantısından en az üç hafta önce, Şirket'in merkez ve şubelerinde pay sahiplerinin incelemesine hazır bulundurulur. Bunlardan finansal tablolar bir yıl süre ile merkezde ve şubelerde pay sahiplerinin bilgi edinmelerine açık tutulur. Her pay sahibi, gideri şirkete ait olmak üzere finansal tabloların bir suretini isteyebilir. Pay sahibi Genel Kurul'da, Yönetim Kurulu'ndan, Şirket'in işleri, denetçilerden denetimin yapılma şekli ve sonuçları hakkında bilgi isteyebilir. Bilgi verme yükümlülüğü, Şirket'in bağlı şirketlerini de kapsar. Verilecek bilgiler, hesap verme ve dürüstlük ilkeleri bakımından özenli ve gerçeğe uygun olmalıdır. Pay sahiplerinden herhangi birine bu sıfatı dolayısıyla Genel Kurul dışında bir konuda bilgi verilmişse, diğer bir pay sahibinin istemde bulunması üzerine, aynı bilgi, gündemle ilgili olmasa da aynı kapsam ve ayrıntıda verilir. Şirket'in ticari defterleriyle yazışmalarının, pay sahibinin sorusunu ilgilendiren kısımlarının incelenebilmesi için, Genel Kurul'un açık izni veya Yönetim Kurulu'nun bu hususta kararı gerekir. İzin alındığı takdirde, inceleme bir uzman aracılığıyla da yapılabilir. Bilgi alma veya inceleme istemleri cevapsız bırakılan, haksız olarak reddedilen, ertelenen ve bu fıkra anlamında bilgi alamayan pay sahibi, reddi izleyen on gün içinde, diğer hallerde de makul bir süre sonra Şirket'in merkezinin bulunduğu asliye ticaret mahkemesine başvurabilir. Bilgi alma ve inceleme hakkı, esas sözleşmeyle ve şirket organlarından birinin kararıyla kaldırılamaz ve sınırlandırılamaz.

İptal Davası Açma Hakkı (TTKn md. 445-451, SPKn md. 18/6, 20/2):
Yönetim Kurulu'nun kayıtlı sermaye sistemine ilişkin esaslar çerçevesinde aldığı kararlar aleyhine, Genel Kurul kararlarının iptaline ilişkin hükümler çerçevesinde, Yönetim Kurulu üyeleri veya

hakları ihlal edilen pay sahipleri, kararın ilanından otuz gün içinde ortaklık merkezinin bulunduğu yer ticaret mahkemesinde iptal davası açabilirler.
Kusurlarına ve durumun gereklerine göre zararlar şahsen kendilerine yükletilebildiği ölçüde, Yönetim Kurulu üyeleri ve hazırladıkları raporlarla sınırlı olarak bağımsız denetimi yapanlar, ara dönem finansal tablolarının gerçeği dürüst bir şekilde yansıtmamasından veya mevzuat ile muhasebe ilke ve kurallarına uygun olarak düzenlenmemiş olması nedeniyle dağıtılan kar payı avansının doğru olmamasından doğan zararlar için ortaklığa, pay sahiplerine, ortaklık alacaklılarına ve ayrıca doğrudan doğruya olmak üzere kar payı avansının kararlaştırıldığı veya ödendiği hesap dönemi içinde pay iktisap etmiş bulunan kişilere karşı sorumludurlar. Hukuki sorumluluk doğuran hallerin varlığı halinde, pay sahipleri ve Yönetim Kurulu üyeleri tarafından kararın ilanından itibaren otuz gün içinde iptal davası açılabilir.

Genel Kurul toplantısında hazır bulunup da karara olumsuz oy veren ve muhalefetini tutanağa geçirten, toplantıda hazır bulunsun veya bulunmasın, olumsuz oy kullanmış olsun ya da olmasın; çağrının usulüne göre yapılmadığını, gündemin gereği gibi ilan edilmediğini, Genel Kurul'a katılma yetkisi bulunmayan kişilerin veya temsilcilerinin toplantıya katılıp oy kullandıklarını, Genel Kurul'a katılmasına ve oy kullanmasına haksız olarak izin verilmediğini ve yukarıda sayılan aykırılıkların Genel Kurul kararının alınmasında etkili olduğunu ileri süren pay sahipleri, Kanun veya Esas Sözleşme hükümlerine ve özellikle dürüstlük kuralına aykırı olan Genel Kurul kararları aleyhine, karar tarihinden itibaren üç ay içinde iptal davası açabilirler.

Azınlık Hakları (TTKn md. 411, 420, 439, 486, 531, 559):
Sermayenin en az yirmide birini oluşturan pay sahipleri, yönetim kurulundan, yazılı olarak gerektirici sebepleri ve gündemi belirterek, genel kurulu toplantıya çağırmasını veya genel kurul zaten toplanacak ise, karara bağlanmasını istedikleri konuları gündeme koymasını isteyebilirler. Pay sahiplerinin çağrı veya gündeme madde konulmasına ilişkin istemleri yönetim kurulu tarafından reddedildiği veya isteme yedi iş günü içinde olumlu cevap verilmediği takdirde, aynı pay sahiplerinin başvurusu üzerine, genel kurulun toplantıya çağrılmasına şirket merkezinin bulunduğu yerdeki asliye ticaret mahkemesi karar verebilir.

Genel kurulun özel denetim istemini reddetmesi hâlinde, sermayenin en az yirmide birini oluşturan pay sahipleri veya paylarının itibarî değeri toplamı en az bir milyon Türk Lirası olan pay sahipleri üç ay içinde şirket merkezinin bulunduğu yer asliye ticaret mahkemesinden özel denetçi atamasını isteyebilir.

Haklı sebeplerin varlığında, sermayenin en az yirmide birini temsil eden payların sahipleri, Şirket'in merkezinin bulunduğu yerdeki asliye ticaret mahkemesinden Şirket'in feshine karar verilmesini isteyebilirler. Kurucuların, yönetim kurulu üyelerinin, denetçilerin, Şirket'in kuruluşundan ve sermaye artırımından doğan sorumlulukları, Şirket'in tescili tarihinden itibaren dört yıl geçmedikçe sulh ve ibra yoluyla kaldırılamaz. Bu sürenin geçmesinden sonra da sulh ve ibra ancak genel kurulun onayıyla geçerlilik kazanır. Bununla beraber, esas sermayenin yirmide birini temsil eden pay sahipleri sulh ve ibranın onaylanmasına karşı iseler, sulh ve ibra genel kurulca onaylanmaz.

Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin "Azlık Hakları" başlıklı 20. maddesine göre;

Sermayenin yirmide birini oluşturan pay sahiplerinin Türk Ticaret Kanunu'nun 411, 420, 439, 486, 531, 559 ve ilgili diğer düzenlemeleri ile sermaye piyasası mevzuatında yer alan ilgili düzenlemelerde öngörülen azlık hakları ve bu hakların kullanılması kısıtlanamaz yahut engellenemez.

Özel denetim isteme hakkı (TTK madde 438, 439)

Her pay sahibi, pay sahipliği haklarının kullanılabilmesi için gerekli olduğu takdirde ve bilgi alma veya inceleme hakkı daha önce kullanılmışsa, belirli olayların özel bir denetimle açıklığa kavuşturulmasını, gündemde yer almasa bile genel kuruldan isteyebilirGenel kurul istemi onaylarsa, şirket veya her bir pay sahibi otuz gün içinde, şirket merkezinin bulunduğu yerdeki asliye ticaret mahkemesinden bir özel denetçi atanmasını isteyebilir.

Ortaklıktan Ayrılma Hakkı (SPKn md. 24, Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği (II-23.3)):

Sermaye Piyasası Kanunu'nun 24. maddesi ve II-23.3 sayılı Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği uyarınca, önemli nitelikteki işlemlere ilişkin genel kurul toplantısına katılıp da olumsuz oy kullanan ve muhalefet şerhini toplantı tutanağına işleten pay sahipleri, paylarını halka açık ortaklığa satarak ayrılma hakkına sahiptir. Ayrılma hakkına konu payların satışı, ortaklık tarafından ayrılma hakkının kullanım sürecine ilişkin genel kurul bilgilendirme dokümanında ilan edilen esaslar çerçevesinde gerçekleştirilir. Ayrılma hakkını kullanacak pay sahipleri ayrılma hakkına konu paylarını, alım işlemlerini gerçekleştirmek üzere ortaklık tarafından belirlenen aracı kuruma, ayrılma hakkının kullanım sürecine ilişkin ilan edilen çerçevede ve genel hükümler doğrultusunda teslim ederek satışı gerçekleştirir. Ayrılma hakkına konu payların pay sahiplerine veya yatırımcılara önerilmesi durumu saklı kalmak üzere, ayrılma hakkını kullanmak için başvuran pay sahiplerine pay bedelleri ortaklık tarafından en geç satışı takip eden iş günü ödenir. Pay sahibinin veya temsilcisinin önemli nitelikteki işlemlere ilişkin genel kurul toplantısına katılmasına veya oy kullanmasına haksız bir biçimde izin verilmemesi, çağrının usulüne göre yapılmaması veya gündemin gereği gibi ilan edilmemesi hâllerinde, genel kurul kararlarına muhalif kalma ve muhalefet şerhini tutanağa kaydettirme şartı aranmaksızın bu maddede belirtilen esaslar çerçevesinde ayrılma hakkı kullandırılır. Ayrılma hakkının doğmadığı haller ile bu hakkın kullanımına ve payları borsada işlem görmeyen ortaklıklarda satım fiyatının hesaplanmasına ilişkin usul ve esaslar II-23.3 sayılı Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği'nde düzenlenmektedir.

Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakkı (SPKn md. 27, Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakları Tebliği (II-27.3)):

Sermaye Piyasası Kanunu'nun 27. maddesi ve SPK'nın II-27.3 sayılı Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakları Tebliği'ne göre, pay alım teklifi sonucunda veya birlikte hareket etmek de dahil olmak üzere başka bir şekilde sahip olunan payların Şirket'in oy haklarının %98'ine ulaşması durumunda Tebliğ'de belirtilen istisnalar hariç olmak üzere, hakim ortak açısından sahip oldukları payların imtiyazlı olup olmadığı dikkate alınmaksızın diğer pay sahiplerinin tamamını ortaklıktan çıkarma hakkı, diğer ortaklar açısından da paylarını hakim ortağa satma hakkı doğar.

İtfa/Geri Satma Hakkı:

Pay sahiplerinin itfa/geri satma hakkı söz konusu değildir.

Dönüştürme Hakkı:
Pay sahiplerinin dönüştürme hakkı söz konusu değildir.

Genel Kurul'da müzakerelere katılma hakkı (TTK madde 407-409, SPK Madde 30):
TTK madde 407 uyarınca; pay sahipleri şirket işlerine ilişkin haklarını genel kurulda kullanırlar. Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kanununun 30/2. maddesi uyarınca genel kurula katılabilecek kayden izlenen payların sahiplerine ilişkin listeyi, Merkezi Kayıt Kuruluşundan sağlayacağı "pay sahipleri çizelgesine göre düzenler. Yönetim Kurulu, kayden izlenmeyen paylar ile ilgili olarak genel kurula katılabilecekler listesini düzenlerken, senede bağlanmamış bulunan veya nama yazılı olan paylar ile ilmühaber sahipleri için pay defteri kayıtlarını, hamiline yazılı pay senedi sahipleri bakımından da giriş kartı alanları dikkate alır. Düzenlenecek genel kurula katılabilecekler listesi, Yönetim Kurulu başkanı tarafından imzalanır ve toplantıdan önce genel kurulun yapılacağı yerde bulundurulur. Listede özellikle, pay sahiplerinin ad ve soyadları veya unvanları, adresleri, sahip oldukları pay miktarı, payların itibarî değerleri, grupları, Şirket'in esas sermayesi ile ödenmiş olan tutar veya çıkarılmış sermaye toplantıya aslen ve temsil yoluyla katılacakların imza yerleri gösterilir. Genel kurula katılanların imzaladığı liste "hazır bulunanlar listesi" adını alır. Halka açık ortaklıkların genel kurullarında oy kullanma hakkına sahip olanlar, bu haklarını vekil tayin ettikleri kişiler aracılığıyla da kullanabilirler. Çağrı yoluyla vekâlet toplanmasına ve vekâleten oy kullanmaya ilişkin usul ve esaslar Kurulca belirlenir.

TTK madde 409 uyarınca; genel kurullar olağan ve olağanüstü toplanır. Olağan toplantı her faaliyet dönemi sonundan itibaren üç ay içinde yapılır. Bu toplantılarda, organların seçimine, finansal tablolara, Yönetim Kurulunun yıllık raporuna, kârın kullanım şekline, dağıtılacak kâr ve kazanç paylarının oranlarının belirlenmesine, Yönetim Kurulu üyelerinin ibraları ile faaliyet dönemini ilgilendiren ve gerekli görülen diğer konulara ilişkin müzakere yapılır, karar alınır. Gerektiği takdirde genel kurul olağanüstü toplantıya çağrılır. Aksine esas sözleşmede hüküm bulunmadığı takdirde genel kurul, şirket merkezinin bulunduğu yerde toplanır.

Satın Alma Talebini Geri Alma Hakkı (II-5.1 İzahname ve İhraç Belgesi Tebliği madde 24)
İzahname ile kamuya açıklanan bilgilerde satışa başlamadan önce veya satış süresi içerisinde yatırımcıların yatırım kararını etkileyebilecek değişikliklerin veya yeni hususların ortaya çıkması halinde, bu durum ihraççı veya halka arz eden tarafından yazılı olarak derhal Kurula bildirilir. Değişiklik gerektiren veya yeni hususların ortaya çıkması halinde, ihraççı, halka arz eden veya bunların uygun görüşü üzerine yetkili kuruluşlar tarafından satış süreci durdurulabilir. Bu durum yazılı olarak derhal Kurula bildirilir. Satış süreci ihraççı, halka arz eden veya yetkili kuruluşlar tarafından durdurulmaz ise, gerekli görülmesi durumunda Kurulca satış sürecinin durdurulmasına karar verilir.

Bu artırımda ihraç edilecek paylara ilişkin zorunlu pay alım teklifi, satın alma ve/veya satma haklarına ilişkin kurallar hakkında bilgi:
İsteğe bağlı olarak yapılan kısmı pay alım teklifi, blok veya münferit alımlar ya da diğer herhangi bir yöntemle, tek başına veya birlikte hareket ettikleri kişilerle beraber, doğrudan veya dolaylı olarak bir ortaklığın yönetim kontrolünü sağlayan paylarını iktisap edenler, diğer ortaklara ait payları da satın almak üzere pay alım teklifinde bulunmak zorunda olup, halka açık anonim ortaklıkların pay

sahiplerine yapılacak pay alım teklifine ilişkin esaslar Kurul'un II-26.1 sayılı Pay Alım Teklifi Tebliği'nde düzenlenmiştir.

23.6. Payların ihracına ilişkin yetkili organ kararları:

Şirket Yönetim Kurulu'nun 10.11.2026 tarihli 2026/25 toplantısında;

1) Şirket Esas Sözleşmesi'nin 6. maddesinin vermiş olduğu yetkiye istinaden, Şirket'in özkaynak yapısının güçlendirilmesi amacıyla, Şirket'in 10.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde kalmak üzere, 1.000.000.000 TL tutarındaki çıkarılmış sermayesinin, tamamı nakden (bedelli) karşılanmak suretiyle %100 oranında 1.000.000.000 TL tutarında artışla 2.000.000.000 TL'ye çıkartılmasına,

2) Nakden artırılacak 1.000.000.000 TL'lik sermayeyi temsil edecek payların beheri 1,00 TL nominal değerli 172.413.793 TL'lik kısmının A grubu ve nama yazılı, 827.586.207 TL'lik kısmının B grubu ve hamiline yazılı olarak ihraç edilmesine,

3) Mevcut ortakların yeni pay alma haklarında herhangi bir kısıtlama yapılmamasına, mevcut ortakların yeni pay alma haklarının, nominal değeri olan 1,00 TL karşılığında kullandırılmasına,

4) Sermaye artırımı kapsamında ihraç edilecek A grubu payların "borsada işlem görmeyen" nitelikte, B gurubu payların "borsada işlem gören" nitelikte oluşturulmasına,

5) Yapılacak olan sermaye artırımında yeni pay alma hakkı kullanım süresinin 15 (onbeş) gün olarak belirlenmesine, bu sürenin son gününün resmi tatile rastlaması halinde yeni pay alma hakkı kullanım süresinin, izleyen ilk işgünü akşamı sona ermesine, mevcut pay sahiplerinin yeni pay alma hakları karşılığında A grubu nama yazılı paylar için A grubu nama yazılı, B grubu hamiline yazılı paylar için B grubu hamiline yazılı pay verilmesine,

6) Nakit olarak arttırılacak sermayeyi temsil eden paylara ilişkin yeni pay alma haklarının kullanılmasından sonra kalan payların, Tasarruf Sahiplerine Satış Duyurusu'nda ilan edilecek tarihlerde 2 (iki) iş günü süreyle nominal değerin altında olmamak üzere Borsa İstanbul A.Ş. Birincil Piyasa'da oluşacak fiyattan satılmasına,

7) Borsa İstanbul A.Ş. Birincil Piyasa'da süresi içinde satılmayan payların mevcudiyeti halinde; satılamayan payların tamamının, halka arz fiyatının ortalamasından aşağı olmamak üzere, payların Borsa İstanbul A.Ş. Birincil Piyasa'da satış süresinin bitişini takip eden 3 (üç) iş günü içinde, payların Borsa İstanbul A.Ş. Birincil Piyasa'da halka arz edildiği 2 (iki) günde oluşan ağırlıklı ortalama fiyatın ortalamasından bedelleri tam ve nakden ödenmek üzere Orhun KARTAL tarafından satın alınmasına ilişkin verilen taahhüdün kabulüne,

8) Sermaye artırımı işlemi için gerekli izinleri almak üzere Sermaye Piyasası Kurulu'na ve ilgili sair tüm resmi kurum ve kuruluşlara başvurulmasına,

9) Sermaye artırımı nedeniyle çıkarılacak payların şirket ortaklarına Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) ve Merkezi Kayıt Kurulu A.Ş.'nin kaydileştirme ile ilgili düzenlemeleri çerçevesinde kaydi pay olarak dağıtılmasına ve yeni pay alma haklarının kaydileştirme sistemi esasları çerçevesinde kullandırılmasına,

10) Sermaye Piyasası Mevzuatı uyarınca sermaye artırım işlemlerinin tamamlandığına dair alınacak yönetim kurulu kararı ve gerçekleştirilen satış tutarına ilişkin belgeler ile birlikte esas sözleşmenin sermayeye ilişkin maddesinin yeni şekli hakkında uygun görüş almak amacıyla Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuruda bulunulması, İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'den alınacak aracılık hizmeti için aracılık sözleşmesi imzalanması, Sermaye Piyasası Kurulu, Borsa İstanbul A.Ş., Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş., İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş. de dahil ve bunlarla sınırlı olmamak

üzere diğer tüm kamu ve özel kurum ve kuruluşlar nezdinde yapılacak olan başvurular, yazışmalar ve benzer belge ve bilgilerin tanzimi ve imzalanması, ilgili kurumlar tarafından talep edilecek ek bilgi ve belge de dahil olmak üzere söz konusu bilgi ve belgelerin takibi ve tekemmülü, ilgili makam ve dairelerdeki usul ve işlemlerin ifa ve ikmali dahil olmak üzere iş bu sermaye artırımı süreci kapsamında tüm iş ve işlemlerin gerçekleşmesi, sermaye artırımına ilişkin esas sözleşme değişikliğinin ilgili Ticaret Siciline tescil ve TTSG'de ilan ettirilmesi, sermaye artırımının tamamlanması üzerine bu durum ile Şirket tarafından sağlanan toplam fon miktarının Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda açıklanması hususunda Şirket imza sirkülerinde belirtilen Şirket'i temsile yetkili kişilerin yetkili kılınmasına,, toplantıya katılanların oy birliği ile karar verilmiştir.

23.7. Halka arz edilecek paylar üzerinde, payların devir ve tedavülünü kısıtlayıcı veya pay sahibinin haklarını kullanmasına engel olacak kayıtların bulunup bulunmadığına ilişkin bilgi:
Halka arz edilecek payların devri ve serbestçe tedavül etmesine ilişkin herhangi bir kısıtlama bulunmamaktadır. İhraç edilecek paylar üzerinde pay sahibinin haklarını kullanmasına engel olacak herhangi bir kayıt ile paylar üzerinde intifa hakkı da bulunmamaktadır.

24. HALKA ARZA İLİŞKİN HUSUSLAR

24.1. Halka arzın koşulları, halka arza ilişkin bilgiler, tahmini halka arz takvimi ve halka arza katılmak için yapılması gerekenler

24.1.1. Halka arzın tabi olduğu koşullar:

Sermaye artırımına ilişkin İzahname SPK onayına tabi olup başkaca bir kurum onayına tabi değildir.

24.1.2. Halka arz edilen payların nominal değeri:

Halka arz edilecek payların nominal değeri 1.000.000.000 TL olup mevcut çıkarılmış sermayeye oranı %100'dür. Şirket'in 10.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içinde 1.000.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesi, tamamı nakden karşılanmak suretiyle 1.000.000.000 TL artırılarak 2.000.000.000 TL'ye çıkarılacaktır. Sermaye artırımına ilişkin Yönetim Kurulu kararı 09.09.2026 tarihinde (2026/21) alınmış ve aynı gün KAP'ta açıklanmıştır. Bu karar, yerine geçmek üzere sırasıyla alınan 08.10.2026 tarihli ve 2026/22 sayılı ile 10.11.2026 tarihli ve 2026/25 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile revize edilmiş olup, revizyon kararı alındığı gün KAP'ta açıklanmıştır. Bu sermaye artırımında yeni pay alma hakları kısıtlanmamış olup mevcut ortakların %100 oranında yeni pay alma hakkı bulunmaktadır.

Nakden artırılacak 1.000.000.000 TL'lik sermayeyi temsil eden payların 172.413.793 TL nominal değerli kısmı A grubu nama yazılı, 827.586.207 TL nominal değerli kısmı B grubu hamiline yazılı olarak ihraç edilecektir. A grubu paylara karşılık A grubu, B grubu paylara karşılık B grubu pay verilecektir. A grubu paylar borsada işlem görmeyen, B grubu paylar borsada işlem gören nitelikte oluşturulacaktır.

Grubu	Nama/ Hamiline	İmtiyazlar	Pay sayısı	Bir payın nominal değeri (TL)	Toplam (TL)	Sermayeye oranı (%) (*)

A	Nama	Yönetim kurulu üyelerinin yarısını aday gösterme; genel kurulda her bir A grubu pay için 5 (beş) oy hakkı	172.413.793	1,00	172.413.793	17,24
B	Hamiline	Yoktur	827.586.207	1,00	827.586.207	82,76
Toplam			**1.000.000.000**		**1.000.000.000**	**100,00**

(*) İhraç edilecek payların toplam ihraç tutarı içindeki payını ifade etmektedir.

24.1.3. Halka arz süresi ile halka arza katılım hakkında bilgi:

24.1.3.1. Halka arz süresi ve tahmini halka arz takvimi:

Yeni pay alma haklarının kullanımına İzahname'nin ilanını takip eden 10 gün içinde başlanacak olup yeni pay alma haklarının kullanım süresi 15 gündür. Bu sürenin son gününün resmi tatile rastlaması halinde yeni pay alma hakkı kullanım süresi izleyen ilk iş günü akşamı sona erecektir. Sürenin başlangıç ve bitiş tarihleri KAP aracılığıyla kamuya duyurulacaktır.

Yeni pay alma haklarının kullanılmasından sonra kalan paylar, tasarruf sahiplerine satış duyurusunda ilan edilecek tarihlerde 2 (iki) iş günü süreyle nominal değerin altında olmamak üzere Borsa İstanbul A.Ş. Birincil Piyasa'da oluşacak fiyattan satılacaktır. Satışa sunulacak payların nominal tutarı ve halka arz tarihleri tasarruf sahiplerine satış duyurusu ile Şirket'in kurumsal internet sitesinde (www.hunyenilenebilirenerji.com), KAP'ta (www.kap.org.tr) ve İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin internet sitesinde (www.integralyatirim.com.tr) ilan edilecektir.

Birincil Piyasa'da satış süresi sonunda satılamayan pay kalması halinde, söz konusu payların tamamı 24.1.11 numaralı bölümde açıklanan taahhüt kapsamında Orhun Kartal tarafından satın alınacaktır.

24.1.3.2. Halka arza başvuru süreci:

a) Satış yöntemi ve başvuru şekli:

Mevcut pay sahipleri yeni pay alma haklarını 1,00 TL nominal değerli pay için 1,00 TL üzerinden kullanacaklardır. Borsa'da işlem birimi 1 lot olup 1 lot 1 adet paya karşılık gelmektedir.

Yeni pay alma haklarının kullanılmasından sonra kalan paylar, SPK'nın II-5.2 sayılı Sermaye Piyasası Araçlarının Satışı Tebliği'nde yer alan "Borsa'da Satış" yöntemiyle nominal değerden aşağı olmamak üzere Borsa İstanbul A.Ş. Birincil Piyasa'da oluşacak fiyattan satılacaktır. Bu payları almak isteyen tasarruf sahiplerinin satış süresi içinde Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem yapmaya yetkili kuruluşlardan birine başvurmaları gerekmektedir. Bu kuruluşların listesi Borsa İstanbul A.Ş. (www.borsaistanbul.com), TSPB (www.tspb.org.tr) ve SPK (www.spk.gov.tr) internet sitelerinde yer almaktadır.

b) Pay bedellerinin ödenme yeri, şekli ve süresine ilişkin bilgi:

Pay bedelleri QNB Bank A.Ş. Avrasya Ticari Merkez Şubesi nezdinde Şirket adına açılan TR930011100000000168020100 IBAN numaralı özel hesaba yatırılacaktır.

Yeni pay alma haklarını kullanmak isteyen ve payları Merkezi Kayıt Sistemi'nde yetkili kuruluşlar nezdindeki yatırım hesaplarında izlenen ortaklar, yeni pay tutarını yukarıda belirtilen hesaba MKK

tarafından aktarılmak üzere, yeni pay alma hakkı kullanım süresi içinde tam ve nakit olarak yetkili kuruluşlar nezdindeki hesaplarına yatıracaklardır.

Yeni pay alma hakkını kullanmak istemeyen ortaklar bu haklarını kullanım süresi içinde Borsa'da yeni pay alma hakkı kupon pazarında satabilirler. Kalan payların Birincil Piyasa'da satışından elde edilen bedeller, satışı yürüten İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş. tarafından tahsil edildikçe yukarıda belirtilen özel hesaba yatırılacaktır. Birincil Piyasa'da satılan payların takası T+2 günde Takasbank/MKK nezdinde gerçekleştirilecektir.

c) Başvuru yerleri:

Yeni pay alma hakları 24.1.10 numaralı bölümde belirtildiği şekilde kullanılacaktır. Kalan paylardan almak isteyen tasarruf sahiplerinin satış süresi içinde Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem yapmaya yetkili kuruluşlardan birine başvurmaları gerekmektedir. Halka arz edilecek paylara ilişkin aracılık işlemleri İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş. tarafından yapılacaktır.

Halka Arza Aracılık Eden Kuruluş	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Adres	Büyükdere Caddesi 59. Sokak No:243 Spine Tower Kat:2 Maslak- Sarıyer/İSTANBUL
Telefon	212 329 32 00
Faks	212 328 30 81
İnternet Adresi	www.integralyatirim.com.tr

d) Payların dağıtım zamanı ve yeri:

Halka arzdan pay alan ortakların payları sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde MKK nezdinde hak sahipleri bazında kayden izlenecektir.

24.1.4. Halka arzın ne zaman ve hangi şartlar altında iptal edilebileceği veya ertelenebileceği ile satış başladıktan sonra iptalin mümkün olup olmadığına dair açıklama:

Halka arzın iptali, halka arzın başlangıcından önce İhraççının acze düşmesi, konkordato teklif etmesi, iflas davası açılması, tasfiyeye girmesi, varlıklarının önemli bir bölümünü elden çıkarması ve İzahname ile tasarruf sahiplerine satış duyurusunda yer alan bilgilerin gerçeğe aykırı hale gelmesi sonucunu doğuracak değişikliklerin ortaya çıkması hallerinde mümkündür.

Ayrıca SPK'nın II-5.1 sayılı "İzahname ve İhraç Belgesi Tebliği"nin 24. maddesi hükmü gereği, izahname ile kamuya açıklanan bilgilerde satışa başlamadan önce veya satış süresi içerisinde yatırımcıların yatırım kararlarını etkileyebilecek değişikliklerin veya yeni hususların ortaya çıkması halinde, bu durum ihraççı veya halka arz eden tarafından yazılı olarak derhal SPK'ya bildirilir. Değişiklik gerektiren veya yeni hususların ortaya çıkması halinde, ihraççı, halka arz eden veya bunların uygun görüşü üzerine yetkili kuruluşlar tarafından satış süreci durdurulabilir. Bu durum yazılı olarak derhal SPK'ya bildirilir. Satış süreci, ihraççı, halka arz eden veya yetkili kuruluşlar tarafından durdurulmaz ise, gerekli görülmesi durumunda SPK satış sürecinin durdurulmasına karar verilebilir.

Değişiklik gerektiren veya yeni hususların ortaya çıkması halinde, satış süreci durdurulabilir. Değiştirilecek veya yeni eklenecek hususlar bildirim tarihinden itibaren yedi işgünü içinde SPKn'da yer alan esaslar çerçevesinde SPK tarafından onaylanır ve izahnamenin değişen veya yeni eklenen hususlara ilişkin kısımları yayımlanır.

24.1.5. Karşılanamayan taleplere ait bedeller ile yatırımcılar tarafından satış fiyatının üzerinde ödenen tutarların iade şekli hakkında bilgi:

Birincil Piyasa'da gerçekleşecek satış fiyatı üzerinden satış yapılacağından yatırımcılar tarafından satış fiyatının üzerinde bir bedel ödenmesi veya karşılanamayan talep durumu söz konusu olmayacaktır.

24.1.6. Talep edilebilecek asgari ve/veya azami pay miktarları hakkında bilgi:

Ortaklar, Şirket sermayesinde sahip oldukları payların %100'ü oranında yeni pay alma haklarını kullanabileceklerdir. Kalan payların halka arzında yatırımcıların talep edebileceği pay miktarı açısından bir sınırlama bulunmamaktadır. Talep edilebilecek miktar 1,00 TL nominal değerli paylar (1 lot) ve katları şeklindedir.

24.1.7. Yatırımcıların satın alma taleplerinden vazgeçme haklarına ilişkin bilgi:

SPKn'nun 8'inci maddesi uyarınca, izahname ile kamuya açıklanan bilgilerde, satışa başlamadan önce veya satış süresi içinde yatırımcıların yatırım kararını etkileyebilecek değişiklik veya yeni hususların ortaya çıkması halinde durum ihraççı veya halka arz eden tarafından en uygun haberleşme vasıtasıyla derhal Kurul'a bildirilir.

Değişiklik gerektiren veya yeni hususların ortaya çıkması halinde, satış süreci durdurulabilir. Değiştirilecek veya yeni eklenecek hususlar bildirim tarihinden itibaren yedi iş günü içinde Sermaye Piyasası Kanunu'nda yer alan esaslar çerçevesinde Kurulca onaylanır ve izahnamenin değişen veya yeni eklenen hususlara ilişkin kısmı yayımlanır.

Değişiklik veya yeni hususların yayımlanmasından önce pay satın almak için talepte bulunmuş olan yatırımcılar, izahnamede yapılan ek ve değişikliklerin yayımlanmasından itibaren iki iş günü içinde taleplerini geri alma hakkına sahiptirler.

24.1.8. Payların teslim yöntemi ve süresi:

İhraç edilecek paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde MKK tarafından hak sahipleri bazında kayden izlenecek olup, payların fiziki teslimi yapılmayacaktır. Kaydi paylar hak kullanım süresi boyunca, hak kullanımı işleminin yapıldığı gün içerisinde MKK düzenlemeleri çerçevesinde kayden teslim edilecektir.

Yeni pay alma hakları kullanıldıktan sonra BİAŞ'ta Birincil Piyasa'da satışı yapılan payların takası (T+2) gün, Takas ve Saklama Bankası A.Ş./MKK nezdinde gerçekleştirilecektir.

24.1.9. Halka arz sonuçlarının ne şekilde kamuya duyurulacağı hakkında bilgi:

Halka arz sonuçları, SPK'nın sermaye piyasası araçlarının satışına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde dağıtım listesinin kesinleştiği günü takip eden iki iş günü içinde SPK'nın özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri uyarınca kamuya duyurulacaktır.

24.1.10. Yeni pay alma hakkına ilişkin bilgiler:

a) Yeni pay alma haklarının kısıtlanıp kısıtlanmadığı, kısıtlandıysa kısıtlanma nedenlerine ilişkin bilgi:

Mevcut ortakların yeni pay alma hakları kısıtlanmamıştır.

b) Belli kişilere tahsis edilen payların ayrı ayrı nominal değer ve sayısı:

Yoktur.

c) Yeni pay alma hakkının kullanılmasından sonra kalan paylar için tahsis kararı alınıp alınmadığı:

Kalan paylar için tahsis kararı alınmamış olup kalan paylar Birincil Piyasa'da halka arz edilecektir. Satılamayan paylar 24.1.11 numaralı bölümde açıklanan taahhüt kapsamında satın alınacaktır.

d) Yeni pay alma haklarının kullanım yeri ve süresi:

Yeni pay alma hakları, Şirket tarafından KAP aracılığıyla duyurulacak tarihler arasında 15 gün süreyle kullandırılacaktır. Bu sürenin son gününün resmi tatile rastlaması halinde kullanım süresi izleyen ilk iş günü akşamı sona erecektir. Bir payın nominal değeri 1,00 TL olup 1 lot 1,00 TL'den satışa sunulacaktır.

e) Ortakların çıkarılmış sermayedeki mevcut paylarına göre yeni pay alma oranı:

Ortakların çıkarılmış sermayedeki mevcut paylarına göre %100 oranında yeni pay alma hakkı bulunmaktadır.

f) Pay bedellerinin ödenme yeri ve şekline ilişkin bilgi:

Pay bedelleri 24.1.3.2 (b) numaralı bölümde belirtilen özel hesaba yatırılacaktır.

g) Başvuru şekli ve payların dağıtım zamanı ve yeri:

Yeni pay alma haklarını kullanmak isteyen ortaklardan payları dolaşımda olmayanlar yeni pay tutarını hesaplarının bulunduğu aracı kurumlar veya İhraççı aracılığıyla, payları dolaşımda olanlar ise hesaplarının bulunduğu aracı kurumlar aracılığıyla, yeni pay alma hakkı kullanım süresi içinde tam ve nakit olarak yatıracaklardır. Bu süre içinde pay bedeli ödenmezse yeni pay alma hakkı kullanılamayacaktır.

h) Kullanılmayan yeni pay alma haklarının nasıl değerlendirileceğine ilişkin bilgi:

Bu sermaye artırımında yeni pay alma hakkını kullanmak istemeyen ortaklarımız, bu haklarını yeni pay alma hakkı kullanım süresi içinde satabilirler.

Payları Borsa İstanbul'da işlem gören şirketlerin nakdi sermaye artışı yapmak üzere belirledikleri yeni pay alma hakkı kullanım süresi içinde, söz konusu payların üzerinde bulunan yeni pay alma haklarının alınıp satılması için, Borsa'ca belirlenecek süre içinde "R" özellik koduyla yeni pay alma hakkı kupon sıraları işlem açılır. Rüçhan hakkı kuponları Pay Piyasası'nda geçerli olan kurallarla işlem görür. Rüçhan Hakkı Kupon Pazarı açılış günü yeni pay alma hakkı kullanımının başlangıç günüdür. Rüçhan Hakkı Kupon Pazarı'nın kapanış (son işlem) günü ise yeni pay alma hakkı kullanım süresi sonundan önceki 5'inci iş günüdür. Yeni pay alma haklarının kullanımından sonra kalan paylar BİAŞ Birincil Piyasa'da 2 iş günü süre ile yeni pay alma hakkı kullanım fiyatının/nominal değerin altında olmamak kaydıyla satışa sunulacaktır.

24.1.11. Satın alma taahhüdünde bulunan gerçek ve/veya tüzel kişilerin adı, iş adresleri ve bir payın satın alma fiyatı ile bu kişilerin ihraççı ile olan ilişkisi hakkında bilgi:

Satın alma taahhüdünde bulunan	Adres	İhraççı ile ilişkisi

Orhun Kartal	Levent Mahallesi Cömert Sokak Yapı Kredi Plaza Sitesi B Blok No:1b İç Kapı No:20 Kat:7 Beşiktaş/İstanbul	Yönetim Kurulu Başkanı ve hâkim ortak; 06.11.2026 tarihli MKK verilerine göre Şirket sermayesindeki payı %29,89, oy haklarındaki payı %58,5 olup A grubu payların tamamına sahiptir

Orhun Kartal, yeni pay alma haklarının kullanılmasından ve kalan payların Borsa İstanbul A.Ş. Birincil Piyasa'da satışından sonra satılamayan pay kalması halinde bu payların tamamını; halka arz fiyatının ortalamasından aşağı olmamak üzere, Birincil Piyasa'daki satış süresinin bitişini takip eden 3 (üç) iş günü içinde, payların Birincil Piyasa'da halka arz edildiği 2 (iki) günde oluşan ağırlıklı ortalama fiyatların ortalamasından, bedelleri tam ve nakden ödenmek üzere satın alacağını taahhüt etmiştir. Taahhüt, 09.09.2026 tarihli kararın yerine geçen 08.10.2026 tarihli ve 2026/22 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kabul edilmiştir.

24.1.12. Varsa tasarruf sahiplerine satış duyurusunun ilan edileceği gazeteler:

Tasarruf sahiplerine satış duyurusu Şirket'in kurumsal internet sitesinde (www.hunyenilenebilirenerji.com), KAP'ta (www.kap.org.tr) ve İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin internet sitesinde (www.integralyatirim.com.tr) ilan edilecek olup gazetelerde ilan edilmeyecektir.

SPK'nın II-5.1 sayılı İzahname ve İhraç Belgesi Tebliği'nin 15. maddesinin ikinci fıkrasına göre, halka açık ortaklıkların sermaye artırımlarında yeni pay alma haklarının kullanılmasından sonra kalan payların nominal değeri toplamının SPK tarafından her yıl yeniden değerlenen tutarın (2026 yılı için 7.500.000 TL) veya satışa sunulan payların nominal değerinin %1'inin altında kalması durumunda, ortaklık SPK'dan onay almadan özel durum açıklaması yaparak tasarruf sahiplerine satış duyurusu yayımlamayabilir. Şirket bu hükümden yararlanabilecektir.

24.1.13. Halka arz nedeniyle toplanan bedellerin nemalandırılıp nemalandırılmayacağı, nemalandırılacaksa esasları:

Nemalandırılmayacaktır.

24.1.14. Halka arzda içsel bilgiye ulaşabilecek konumdaki kişilerin listesi:

Adı soyadı	Kurum
Orhun Kartal	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
Oruç Burak Kavuncu	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
İlker Hakan Kayhan	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
Hasan Recai Anbarcı	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
Kadir Kırhan Uluçay	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
Yaşar Var	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
İrfan Karademir	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
Mehmet Oğuz	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
Alper Yıldızhan	Hun Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
Kadir Cenk Ulukartal	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Kıvanç Memişoğlu	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Aslı Usul Sever	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
İbrahim Taşdoğan	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Osman İlker Savuran	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Bora Eralp	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Deniz Tunca	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Erdem Köşker	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Özkan Kahraman	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Ayşegül Dicle	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
İsmail Tarı	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Metin Ciğerci	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Serhad Bozacı	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Gürkan Özbulak	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Yasemin Ayan	İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Aslıhan Karakuş	BM Bağımsız Denetim A.Ş.
Canan Özcan	BM Bağımsız Denetim A.Ş.
Hanife Kurt	BM Bağımsız Denetim A.Ş.
Mehmet Koç	BM Bağımsız Denetim A.Ş.

24.2. Dağıtım ve tahsis planı:

24.2.1. İhraççının bildiği ölçüde, ihraççının ana hissedarları veya yönetim kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi kişilerin yapılacak halka arzda iştirak taahhüdünde bulunma niyetinin olup olmadığı veya herhangi bir kişinin halka arz edilecek payların yüzde beşinden fazlasına taahhütte bulunmaya niyetli olup olmadığına ilişkin bilgi:

Orhun Kartal'ın satılamayan paylara ilişkin satın alma taahhüdü 24.1.11 numaralı bölümde açıklanmıştır.

24.2.2. Talepte bulunan yatırımcılara, halka arzdan aldıkları kesinleşmiş pay miktarının bildirilme süreci hakkında bilgi:

Kalan payların halka arzında talepte bulunan yatırımcılar, aldıkları kesinleşmiş pay miktarını başvurdukları aracı kurumdan öğrenebileceklerdir. Kalan paylar Borsa'da satış yöntemiyle halka arz edileceğinden payların kesinleşmiş miktarı T+2'de yatırımcıların hesaplarına geçecektir.

24.3. Payların fiyatının tespitine ilişkin bilgi:

24.3.1. 1 TL nominal değerli bir payın satış fiyatı ile talepte bulunan yatırımcının katlanacağı maliyetler hakkında bilgi:

Yeni pay alma hakları 1,00 TL nominal değerli pay için 1,00 TL'den, kalan paylar ise nominal değerden aşağı olmamak üzere Borsa İstanbul A.Ş. Birincil Piyasa'da oluşacak fiyattan satılacaktır. Talepte bulunan yatırımcılar başvurdukları aracı kurumun aracılık komisyonu, masraf ve hizmet ücreti gibi ücretlendirmelerine tabi olacaktır. MKK tarafından aracı kuruluşlara tahakkuk ettirilen ve pay tutarı üzerinden hesaplanan hizmet bedeli aracı kurumların uygulamalarına göre yatırımcılardan tahsil edilebilir. İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin işlem komisyonu ve BSMV dışında talepte bulunan yatırımcılardan talep edeceği giderler aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Kurum	Hesap açma ücreti	MKK'ya virman ücreti	Başka kuruluştaki hesaba virman ücreti	EFT ücreti	Diğer
İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.	MKK tarifesi	MKK tarifesi	MKK tarifesi	-	MKK tarafından alınan ücretler müşteri hesaplarına yansıtılmaktadır.

24.3.2. Halka arz fiyatının tespitinde kullanılan yöntemler ile satış fiyatının belirli olmaması durumunda halka arz fiyatının kamuya duyurulması süreci ile halka arz fiyatının veya fiyat tespitindeki kriterlerin belirlenmesinde kimin sorumlu olduğuna dair bilgi:

Yeni pay alma hakları 1,00 TL nominal değerli pay (1 lot) için 1,00 TL'dir. Kalan paylar Birincil Piyasa'da 2 iş günü süreyle nominal değerin altında olmamak kaydıyla Borsa'da oluşacak fiyattan satılacağından belirlenmiş bir halka arz fiyatı bulunmamaktadır. Satılamayan paylar 24.1.11 numaralı bölümde açıklanan taahhüt kapsamında satın alınacaktır. Satış süresinin başlangıç ve bitiş tarihleri KAP'ta, Şirket'in (www.hunyenilenebilirenerji.com) ve İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin (www.integralyatirim.com.tr) internet sitelerinde ilan edilecek tasarruf sahiplerine satış duyurusunda belirtilecektir.

24.3.3. Yeni pay alma hakkı kısıtlanmışsa yeni pay alma hakkının kısıtlanmasından dolayı menfaat sağlayanlar hakkında bilgi:

Yoktur.

24.4. Aracılık yüklenimi ve halka arza aracılık:

24.4.1. Halka arza aracılık edecek yetkili kuruluşlar hakkında bilgi:

Şirket ile İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş. arasında 10.11.2026 tarihinde imzalanan aracılık sözleşmesi uyarınca İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş. halka arza en iyi gayret aracılığı yöntemiyle aracılık edecektir. Kuruluşun iletişim bilgileri 24.1.3.2 (c) numaralı bölümde yer almaktadır.

24.4.2. Halka arzın yapılacağı ülkelerde yer alan saklama ve ödeme kuruluşlarının isimleri:

Payların ihraç ve satış işlemleri Türkiye'de gerçekleştirileceğinden payların saklama, takas ve ödeme işlemleri Takasbank ve MKK tarafından gerçekleştirilecektir.

24.4.3. Aracılık türü hakkında bilgi:

İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş. sermaye artırımına aracılık işlemlerini en iyi gayret aracılığı yöntemiyle gerçekleştirecek olup herhangi bir yüklenim söz konusu değildir.

Yetkili kuruluş	Konsorsiyumdaki pozisyonu	Aracılığın türü	Yüklenimde bulunulan paylar (TL)	Yüklenimde bulunulmayan paylar (TL)	Halka arz edilen paylara oranı (%)
İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş.	Yoktur	En iyi gayret aracılığı	-	1.000.000.000	100,00

24.4.4. Aracılık sözleşmesi hakkında bilgi:

Şirket ile İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş. arasında 10.11.2026 tarihinde "Sermaye Artırımı Aracılık Sözleşmesi" imzalanmıştır. Sözleşme uyarınca yeni pay alma haklarının kullanılmasından sonra kalan payların Birincil Piyasa'da satışı İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş. tarafından en iyi gayret aracılığı yöntemiyle yapılacaktır.

24.5. Halka arza ilişkin ilgili gerçek ve tüzel kişilerin menfaatleri:

Halka arzdan önemli tutarda menfaati olan gerçek veya tüzel kişi bulunmamaktadır. Sermaye artırımı sonucunda Şirket sermaye, İntegral Yatırım Menkul Değerler A.Ş. ise aracılık komisyonu elde edecektir. Yetkili kuruluşun aracılık komisyonu dışında sermaye artırımının başarısına bağlı doğrudan veya dolaylı bir ekonomik çıkarı bulunmamaktadır. Sermaye artırımının tarafları arasında çatışan bir menfaat bulunmamaktadır.

25. BORSADA İŞLEM GÖRMEYE İLİŞKİN BİLGİLER

25.1. Payların Borsada işlem görmesi için başvuru yapılıp yapılmadığı ve biliniyorsa en erken işlem görme tarihleri:

İhraççının payları (B grubu hamiline yazılı paylar), Borsa İstanbul A.Ş. Ana Pazar'da işlem görmektedir.

Şirket payları Borsa'da işlem gördüğü için sermaye artırımında ihraç edilen paylar (B grubu hamiline yazılı paylar) yeni pay alma haklarının kullanım süresi boyunca hak kullanım işleminin yapıldığı gün içerisinde MKK düzenlemeleri çerçevesinden kayden teslim edilerek Borsa'da işlem görmeye başlayacaktır.

Payları Borsa kotunda bulunan ortaklıkların bedelli ve/veya bedelsiz sermaye artırımları nedeniyle ihraç edecekleri payları, sermaye artırımı sonucu oluşan yeni sermayenin Ticaret Sicili'ne tescil edilmesini takiben başka bir işlem ve karar tesis edilmesine gerek kalmaksızın Borsa kotuna alınır.

25.2. İhraççının aynı grup paylarının borsaya kote olup olmadığına/borsada işlem görüp görmediğine veya bu hususlara ilişkin bir başvurusunun bulunup bulunmadığına ilişkin bilgi:

İhraççının payları (B grubu hamiline yazılı paylar), Borsa İstanbul'da Ana Pazar'da "HUNER" koduyla işlem görmektedir.

BİST'te işlem görenler dışında mevcut durumda İhraççının; ihraç ettiği, borsalarda işlem gören herhangi bir sermaye piyasası aracı veya bu hususlarla ilgili bir başvurusu bulunmamaktadır.

Bu izahname kapsamında ihraç edilecek B grubu hamiline yazılı paylar Borsa'da işlem görecektir.

25.3. Borsada işlem görmesi amaçlanan paylarla eş zamanlı olarak;

- Söz konusu paylarla aynı grupta yer alanların tahsisli/nitelikli yatırımcılara satışa konu edilmesi veya satın alınmasının taahhüt edilmesi veya,

- İhraççının başka bir grup payının veya sermaye piyasası araçlarının tahsisli/nitelikli yatırımcılara satışa ya da halka arza konu edilmesi durumunda

bu işlemlerin mahiyeti ve bu işlemlerin ait olduğu sermaye piyasası araçlarının sayısı, nominal değeri ve özellikleri hakkında ayrıntılı bilgi:

Yoktur.

25.4. Piyasa yapıcı ve piyasa yapıcılığın esasları:

Yoktur.

26. MEVCUT PAYLARIN SATIŞINA İLİŞKİN BİLGİLER İLE TAAHHÜTLER

26.1. Paylarını halka arz edecek ortak/ortaklar hakkında bilgi:

Yoktur.

26.2. Paylarını halka arz edecek ortakların satışa sunduğu payların nominal değeri

Yoktur.

26.3. Halka arzdan sonra dolaşımdaki pay miktarının artırılmamasına ilişkin taahhütler:

a) İhraççı tarafından verilen taahhüt: Yoktur.

b) Ortaklar tarafından verilen taahhütler:

Şirket'in ana pay sahibi Orhun KARTAL tarafından sahip oldukları paylar kapsamında rüçhan haklarının tamamının kullanılacağı konusunda 08.10.2026 tarihli taahhütname verilmiştir.

Ayrıca Orhun KARTAL'ın 08.10.2026 tarihli taahhüdü ile; bedelli sermaye artırımı kapsamında rüçhan haklarının kullanılmasının ardından kalan payların Borsa'da halka arzından sonra kalan satılamayan kısmının tamamının, payların Borsa'da satış süresinin bitişini takip eden 2 iş günü içinde nominal değerden aşağı olmamak üzere, bedelleri tam ve nakden ödenerek satın alınacağı taahhüt edilmiştir.

c) Sermaye piyasası mevzuatı kapsamında verilen taahhütler: Yoktur.

ç) Yetkili kuruluşlar tarafından verilen taahhütler: Yoktur.

d) Taahhütlerde yer alan diğer önemli hususlar: Yoktur.

27. HALKA ARZ GELİRİ VE MALİYETLERİ

27.1. Halka arza ilişkin ihraççının elde edeceği net gelir ile katlanacağı tahmini toplam ve pay başına maliyet:

Şirket'in 10.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 1.000.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesi, tamamı nakden karşılanmak üzere 1.000.000.000 TL artırılarak 2.000.000.000 TL'ye çıkarılacaktır.

Bedelli sermaye artırımı kapsamında 1.000.000.000 TL nominal değerli pay ihraç edilecek olup bu ihraçtan elde edilecek 1.000.000.000 TL sermaye artırımı gelirinden 5.453.550 TL tahmini maliyet düşüldükten sonra 994.546.450 TL net kaynak elde edilmesi planlanmaktadır.

İhraca ilişkin toplam maliyetin 5.453.550 TL olacağı tahmin edilmektedir. Tamamı nakit karşılığı ihraç ve halka arz edilecek 1,00 TL nominal değerli payların toplamı 1.000.000.000 TL olup bu durumda ihraç ve halka arz edilecek pay başına düşen maliyet 0,0055 TL'dir. Ortaklığın ihraç ve halka arzdan elde edeceği net gelir 994.546.450 TL olacaktır.

Yeni Pay Alma Haklarının Tamamının Kullanılması Durumunda	
Sermaye Artırım Maliyeti	**(TL)**
SPK Kayıt Ücreti (%0,2)	2.000.000
BİAŞ Kota Alma Ücreti (%0,03 + BSMV)	315.000
Rekabet Koruma Fonu (%0,04)	400.000
MKK İhraççı Hizmet Bedeli (%0,005 + BSMV)	52.500
ISIN Kodu Ücreti (BSMV dahil)	1.050
Aracı Kuruluş Ücreti (2.500.000 TL + BSMV)	2.625.000
Tescil ve İlan Gideri	60.000
Toplam Maliyet	5.453.550

Halka Arz Edilecek Pay Adedi	1.00.000.000
Pay Başına Maliyet	0,0055

27.2. Halka arzın gerekçesi ve halka arz gelirlerinin kullanım yerleri:

Şirket'in 10.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 1.000.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin, tamamı nakden ve beher pay başına 1,00 TL'den kullandırılmak üzere 1.000.000.000 TL artırılarak 2.000.000.000 TL'ye çıkarılması ile elde edilecek 1.000.000.000 TL kaynaktan 5.453.550 TL tahmini maliyet düşüldükten sonra kalan 994.546.450 TL'nin kullanım yerleri, Yönetim Kurulu'nun 10.11.2026 tarihli ve 2026/26 sayılı kararıyla kabul edilen ve VII-128.1 sayılı Pay Tebliği'nin 33. maddesi uyarınca hazırlanan Sermaye Artırımından Elde Edilecek Fonun Kullanımına İlişkin Rapor'da aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

Fon kullanım yeri	Oran (%)	Tutar (TL)
Yurt içi ve yurt dışı yenilenebilir enerji sektöründe geliştirme yatırımları kapsamında GES yatırımları yapılarak üretim kapasitesinin artırılması	40	397.818.580,0
Şirket'in bağlı ortaklıklarına borç verilmesi ve bağlı ortaklıklarına ait kredilerin anapara ve faiz ödemeleri	45	447.545.902,5
Şirket'in bağlı ortaklıklarının işletme sermayesi ihtiyacının fonlanması	15	149.181.967,5
Toplam	**100**	**994.546.450,0**

Şirket yönetimi, ihtiyaç duyulması halinde yukarıda belirtilen fon kullanım kalemleri arasında %10 oranında geçiş yapmaya yetkilidir.

Sermaye artırımından elde edilen fonun belirtilen şekilde kullanılıp kullanılmadığına ilişkin olarak, sermaye artırımının tamamlanmasından itibaren kamuya açıklanan ve sermaye artırımının sonuçlarını içeren ilk iki finansal tablonun ilanını takip eden 10 iş günü içinde rapor hazırlanarak Şirket'in internet sitesinde ve KAP'ta ilan edilecektir.

Bu kapsamda; Şirket'in büyüme stratejisi, başta güneş enerjisi olmak üzere yenilenebilir ve çevreci enerji kaynaklarına dayalı yatırımların gerçekleştirilmesi, mevcut üretim kapasitesinin geliştirilmesi ve bağlı ortaklıklarının finansal ve operasyonel yapılarının güçlendirilmesi üzerine kuruludur.

Şirket, yurt içi ve yurt dışında yenilenebilir enerji sektöründeki yatırım fırsatlarını değerlendirmeyi, özellikle güneş enerjisi santrali (GES) yatırımları aracılığıyla elektrik üretim kapasitesini artırmayı hedeflemektedir. Bu doğrultuda, yeni GES projelerinin geliştirilmesi, uygun yatırım fırsatlarının değerlendirilmesi ve çalışır/operasyonel durumdaki güneş enerjisi santrallerinin satın alınması planlanmaktadır. Gerçekleştirilmesi öngörülen yatırımlarla Şirket'in yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı kurulu gücünün artırılması, enerji üretim kapasitesinin geliştirilmesi ve faaliyet gösterdiği sektördeki konumunun güçlendirilmesi amaçlanmaktadır.

Bununla birlikte, Şirket'in enerji üretim faaliyetlerini gerçekleştiren bağlı ortaklıklarının finansal yükümlülüklerinin yerine getirilmesi de büyüme ve sürdürülebilirlik stratejisinin önemli bir parçasını oluşturmaktadır. Bu kapsamda, halka arzdan elde edilecek fonun bir bölümünün Şirket'in bağlı ortaklıklarına borç olarak kullandırılması ve bağlı ortaklıklara ait mevcut kredilerin anapara ve faiz ödemelerinde kullanılması planlanmaktadır. Söz konusu kaynak aktarımı ile bağlı ortaklıkların

finansman ihtiyaçlarının karşılanması, kredi yükümlülüklerinin yerine getirilmesi, finansman giderlerinin yönetilmesi ve konsolide finansal yapının güçlendirilmesi hedeflenmektedir.

Ayrıca, Şirket'in bağlı ortaklıklarının enerji üretim faaliyetlerini kesintisiz ve verimli şekilde sürdürebilmeleri amacıyla işletme sermayesi ihtiyaçlarının karşılanması planlanmaktadır. Enerji üretim tesislerinin faaliyetlerinin devamlılığı kapsamında bakım, onarım, personel, işletme ve diğer operasyonel giderlerin karşılanması önem arz etmektedir. Bu doğrultuda sağlanacak işletme sermayesi desteği ile bağlı ortaklıkların günlük faaliyetlerinin etkin şekilde yürütülmesi, kısa vadeli nakit ihtiyaçlarının karşılanması ve operasyonel sürekliliklerinin desteklenmesi amaçlanmaktadır.

Şirket, söz konusu fon kullanım alanları aracılığıyla bir yandan yurt içi ve yurt dışındaki yenilenebilir enerji yatırımlarını geliştirerek üretim kapasitesini artırmayı, diğer yandan bağlı ortaklıklarının finansal yükümlülüklerini ve işletme sermayesi ihtiyaçlarını karşılayarak mevcut enerji üretim faaliyetlerinin sürdürülebilirliğini sağlamayı hedeflemektedir.

28. SULANMA ETKİSİ

28.1. Halka arzdan kaynaklanan sulanma etkisinin miktarı ve yüzdesi:

Bu bölümde yapılan hesaplamalar %100 oranında bedelli sermaye artırımına tüm yatırımcıların yeni pay alma haklarını kullanacağı varsayımı ile yapıldığı için, gerçekleşecek durum sonucu yapılacak hesaplamalarda bazı farklılıklar olabilir.

Mevcut tüm pay sahiplerinin sermaye artırımında yeni pay alma haklarının tamamını kullanmaları durumunda sulanma etkisinin tutarı 2,05 TL ve yüzdesi ise %40,25 olacaktır.

	Sermaye Artırım Öncesi (TL)	Sermaye Artırım Sonrası (TL)
Halka Arz Fiyatı		1,00
Halka Arz Edilecek Pay Adedi		1.000.000.000
İhraca İlişkin Maliyet		5.453.550
Halka Arz Hasılatı		1.000.000.000
Net Hasılat		994.546.450
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar (30.06.2026)	5.100.319.349	6.094.865.799
Çıkarılmış Sermaye	1.000.000.000	2.000.000.000
Pay Başına Defter Değeri	5,10	3,05
Mevcut Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi (TL)		2,05
Mevcut Ortaklar için Pay Başına Sulanma Etkisi (%)		40,25%

28.2. Mevcut hissedarların halka arzdan pay almamaları durumunda (yeni pay alma haklarını kullanmamaları durumunda) sulanma etkisinin tutarı ve yüzdesi:

Şirket'in ana pay sahibi Orhun KARTAL tarafından sahip oldukları paylar kapsamında rüçhan haklarının tamamının kullanılacağı konusunda 08.10.2026 tarihli taahhütname verilmiş olup Orhun KARTAL ve haricindeki diğer pay sahiplerinin yeni pay alma haklarını hiç kullanmamaları ve kullanılmayan yeni pay alma hakları sebebiyle kalan payların tamamının Borsa Birincil Piyasa'da

satılması durumunda sulanma etkisi, halka arz fiyatının henüz belli olmaması nedeniyle hesaplanamamıştır.

29. UZMAN RAPORLARI VE ÜÇÜNCÜ KİŞİLERDEN ALINAN BİLGİLER

29.1. Halka arz sürecinde ihraççıya danışmanlık yapanlar hakkında bilgiler:

İntegral Yatırım tarafından Şirkete sermaye artırımı ve halka arzla ilgili olarak aracılık hizmeti vermektedir.

29.2. Uzman ve bağımsız denetim raporları ile üçüncü kişilerden alınan bilgiler:

Uzman ve bağımsız denetim raporları ile üçüncü kişilerden alınan bilgiler:

Bu İzahname'de sektör yayınlarından ve herkese açık diğer bilgi kaynaklarından elde edilmiş tarihsel pazar verilerine ve öngörülere yer verilmektedir. İzahnamede üçüncü şahıs bilgilerinin kullanıldığı yerlerde, o bilgilerin kaynağı belirtilmiştir. Bu gibi üçüncü şahıs bilgilerinin izahnamede doğru bir biçimde aktarılmış olduğunu teyit ederiz. Bununla birlikte; sektör yayınlarında veya diğer herkese açık bilgi kaynaklarında üçüncü şahıslarca verilen bilgilerin güvenilir olduğu düşünülmekle birlikte, bağımsız bir doğrulama işleminden geçirilmemiştir.

İhraççı, bildiği ve ilgili üçüncü şahısların yayınladığı bilgilerden kanaat getirebildiği kadarıyla, açıklanan bilgileri yanlış ve yanıltıcı hale getirecek herhangi bir eksikliğin bulunmadığını ve söz konusu bilgilerin aynen alındığını beyan eder.

Bu izahnamede İhraççının içinde bulunduğu sektöre ilişkin olarak görüşleri sunulan uzman kişi veya kuruluşlar ile finansal tabloları denetleyen bağımsız denetim kuruluşlarının İhraççı ve/veya ilişkili şirketleri ile hiçbir ilişkisi olmadığı gibi İhraççı ve/veya ilişkili şirketleri tarafından ihraç edilen menkul kıymetlere veya bunları elde etme hakkı veren ya da taahhüt eden opsiyonlara sahip değildirler. Aynı kişiler, İhraççı tarafından daha önce istihdam edilmemişler ya da İhraççıdan herhangi bir ücret almamışlardır. İhraççının yönetim ve denetim organlarından herhangi birinde üye olmamışlardır. Ayrıca bu kişi veya kuruluşların halka arza aracılık eden yetkili kuruluş olan İntegral Yatırım ile de herhangi bir bağlantıları bulunmamaktadır.

Aşağıda belirtilen Bağımsız Denetim Raporları'nı hazırlayan taraflardan sağlanan bilgiler, ilgili raporlardan aynen alınarak, Şirket'in bildiği veya hazırlayan tarafın yayınladığı bilgilerden kanaat getirebildiği kadarıyla yanlış veya yanıltıcı olmayacak şekilde izahnamede yer almaktadır. Bu raporların yayınlanmasında ilgili raporları hazırlayan kişilerin rızası bulunmaktadır.
Şirket'in 31.12.2023, 31.12.2024 ve 31.12.2025 ve 30.06.2026 tarihli dönemlerine ait karşılaştırmalı finansal tablolar ile bunlara ilişkin dipnotlar BM Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından denetlenmiş ve ilgili bağımsız denetim raporları hazırlanmıştır.

Finansal Tablo Dönemi	Bağımsız Denetim Kuruluşunun Ticaret Unvanı	Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumlu Ortak Baş Denetçilerinin Adı Soyadı	Bağımsız Denetim Kuruluşunun Adresi	Görüş / Sonuç
1.01.2023–31.12.2023		Alper TUNCER	Barbaros Mah. Ahlat	Olumlu

01.01.2024–31.12.2024	BM Bağımsız Denetim A.Ş.	Alper TUNCER	Sk. Varyap Meridien Sitesi E Blok Kat:35 Ataşehir – İstanbul	
01.01.2025–31.12.2025		Mehmet KOÇ		
01.01.2026–30.06.2026		Mehmet KOÇ		

30. PAYLAR İLE İLGİLİ VERGİLENDİRME ESASLARI

Aşağıda özetlenmekte olan vergilendirmeye ilişkin esaslar, BİAŞ'ta işlem görecek payların elde tutulması ve elden çıkarılması sırasında elde edilecek kazanç ve iratların vergilendirilmesi hakkında genel bir bilgi vermek amacıyla yürürlükte bulunan vergi mevzuatı dikkate alınarak hazırlanmıştır. Vergi mevzuatının ileride değişebileceğini hatta mevzuatın geriye yönelik olarak da değişebileceğinin göz önünde bulundurulmasını ve özellikli durumlarda yatırımcıların vergi danışmanlarına danışması gerektiğini hatırlatmak isteriz. Paylardan elde edilecek kazanç ve iratların vergilendirilmesinde yatırımcıların gerçek kişi veya kurum olmasının yanında tam mükellef veya dar mükellef olmaları da önem arz etmektedir.

30.1 Genel Bakış

30.1.1. Gerçek Kişilerin Vergilendirilmesi

Gelir vergisi mevzuatı uyarınca, Türk hukukunda vergi mükelleflerinin yükümlülüklerini belirleyen 2 çeşit vergi mükellefiyet statüsü mevcuttur. Türkiye'de yerleşik bulunan ("Tam 146 Mükellef") kişiler ve kurumlar Türkiye içinde ve dışında elde ettikleri kazanç ve iratların tamamı üzerinden vergilendirilirler. Türkiye'de yerleşik bulunmayan ("Dar Mükellef") kişiler ve kurumlar sadece Türkiye'de elde ettikleri kazanç ve iratlar üzerinden vergilendirilirler.

GVK uyarınca, bir gerçek kişinin Tam Mükellef olarak değerlendirilebilmesi için: (i) yerleşim yerinin TMK hükümlerine uygun olarak Türkiye'de olması veya (ii) bir takvim yılı içerisinde Türkiye'de devamlı olarak 6 aydan fazla oturması gerekmektedir. Buna ek olarak, (i) resmi dairelere; (ii) resmi müesseselere veya (iii) merkezi Türkiye'de bulunan teşekkül ve teşebbüslere bağlı olup adı geçen daire, müessese, teşekkül ve teşebbüslerin işleri dolayısıyla yabancı ülkelerde oturan Türk vatandaşları da Tam Mükellef yani sınırsız vergi yükümlüleri olarak değerlendirilmektedir. Dolayısıyla, Tam Mükellef olarak değerlendirilen söz konusu kişiler Türkiye içinde ve dışında elde ettikleri kazanç ve iratların tamamı üzerinden vergilendirilirler. Türk vergi mevzuatı çerçevesinde belirtilen bu şartları sağlamayan gerçek kişi Dar Mükellef olarak değerlendirilir.

Halka Arz Edilecek Paylar'a sahip olan kişilerin, söz konusu Halka Arz Edilecek Paylar'ın BİST'te elden çıkarılmasından kaynaklanan değer artış kazançları ve Halka Arz Edilecek Paylar ile ilgili dağıtılan kar paylarından elde ettikleri menkul sermaye iratları, Türkiye'de elde edilmiş olarak kabul edilmektedir.

Gerçek kişilerin 2026 takvim yılı için gelir vergisine tabi gelirleri aşağıda belirtilen oranlara bağlı olarak vergilendirilir.

Gelir Aralığı	Gelir Vergisi Oranı (%)
190.000 TL'ye kadar	15
400.000 TL'nin 190.000 TL'si için 28.500 TL, fazlası	20
1.000.000 TL'nin 400.000 TL'si için 70.500 TL (ücret gelirlerinde 1.500.000 TL'nin 400.000 TL'si için 70.500 TL), fazlası	27
5.300.000 TL'nin 1.000.000 TL'si için 232.500 TL, (ücret gelirlerinde 5.300.000 TL'nin 1.500.000 TL'si için 367.500 TL), fazlası	35

Gelir Aralığı	Gelir Vergisi Oranı (%)
5.300.000 TL'den fazlasının 5.300.000 TL'si için 1.737.500 TL, (ücret gelirlerinde 5.300.000 TL'den fazlasının 5.300.000 TL'si için 1.697.500 TL), fazlası	40

30.1.2 Kurumların Vergilendirilmesi

Kurumlar Vergisi Kanunu (KVK)'na göre sermaye şirketleri, kooperatifler, iktisadi kamu kuruluşları, demek veya vakıflara ait iktisadi işlemler, iş ortaklıkların, kurum kazançları üzerinden kurumlar vergisine tabidirler. Kurumların vergilendirilebilir karları Vergi Usul Kanunu ve diğer Türk vergi kanunlarına göre belirlenmektedir. Kurumlar vergisi oranı 7456 sayılı Kanun ile 2023'ten itibaren geçerli olmak üzere %25'e çıkarılmıştır. Bu oran bankalar, 6361 sayılı Kanun kapsamındaki şirketler, elektronik ödeme ve para kuruluşları, yetkili döviz müesseseleri, varlık yönetim şirketleri, sermaye piyasası kurumları ile sigorta ve reasürans şirketleri ve emeklilik şirketlerinin kurum kazançları için ise kurumlar vergisi oranı %30'dur. 7256 sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun uyarınca Borsa İstanbul Pay Piyasasında ilk defa işlem görmek üzere ve sermayesinin en az %20'sini temsil eden payları halka arz edilen kurumların (bankalar, finansal kiralama şirketleri, faktöring şirketleri, finansman şirketleri, ödeme ve elektronik para kuruluşları, yetkili döviz müesseseleri, varlık yönetim şirketleri, sermaye piyasası kurumları ile sigorta ve reasürans şirketleri ve emeklilik şirketleri hariç) kurum kazançlarına uygulanacak kurumlar vergisi oranı, paylarının ilk defa halka arz edildiği hesap döneminden başlamak üzere beş hesap dönemi boyunca iki (2) puan indirimli uygulanacaktır. KVK'unda tam ve dar mükellefiyet olmak üzere iki tür vergi mükellefiyeti tanımlanmıştır. KVK uyarınca, bir kurumun Tam Mükellef olarak değerlendirilebilmesi için: (i) kanuni merkezinin Türkiye'de bulunması veya (ii) kanuni merkezinin Türkiye dışında bulunmasına rağmen iş bakımından işlemlerin fiilen toplandığı ve yönetildiği merkez olan iş merkezinin 147 Türkiye'de bulunması gerekmektedir. Türk vergi mevzuatı çerçevesinde belirtilen bu İK şartı sağlamayan bir kurum Dar Mükellef olarak değerlendirilir. Tam mükellef kurumlar gerek Türkiye içinde gerekse Türkiye dışında elde etikleri kazançlarının tamamı üzerinden Türkiye'de vergilendirilirler. Dar mükellef kurumlar ise sadece Türkiye'de elde ettikleri kazançları üzerinden vergilendirilirler. Dar mükellefiyete tabi kimseler bakımından menkul sermaye iratlarının Türkiye'de elde edilmiş olarak kabul edilebilmesi için sermayenin Türkiye'de yatırılmış olması gerekmektedir. Dar mükellefiyete tabi kimseler bakımından değer artış kazançlarının Türkiye'de elde edilmiş olarak kabul edilebilmesi için söz konusu değer artış kazancım doğuran işin veya muamelenin Türkiye'de ifa edilmesi veya Türkiye'de değerlendirilmesi gerekmektedir. "Türkiye'de değerlendirilmesi" ifadesinden ödemenin Türkiye'de yapılması veya ödeme yabancı bir ülkede yapılmış ise, Türkiye'de ödeyenin veya nam ve hesabına yapılanın ödeme hesaplarına intikal ettirilmesi veya kârından ayrılması gerektiği şeklinde anlaşılması gerekir.

30.2. Payların Elden Çıkarılması Karşılığında Sağlanan Kazançların Vergilendirilmesi

30.2.2. Borsada İşlem Gören Payların Vergilendirme Esasları:

31.12.2025 tarihine kadar uygulanmak üzere Borsa'da işlem gören payların elden çıkarılması sonucu sağlanan değer artış kazançlarının vergilendirilmesi GVK'nun Geçici 67. maddesi çerçevesinde gerçekleştirilmektedir. GVK'nun Geçici 67. maddesi kapsamında değer artış kazançları işlemlere aracılık eden bankalar ve aracı kurumlar ile saklayıcı kuruluşlar tarafından yapılan tevkifat ile vergilendirilmektedir. GVK'nun Geçici 67. maddesinin yürürlük süresinin 31.12.2025 tarihinden sonraya uzatılmaması veya herhangi bir şekilde kapsamının vergi mevzuatına dâhil edilmemesi durumunda 31.12.2025 tarihinden sonra aşağıda açıklandığı üzere (Bkz. 33.2.2 Genel Olarak Pay Alım Satım Kazançlarının Vergilendirilmesi (Yatırım Ortaklığı Payları Hariç), BİST'te işlem gören payların elden çıkarılmasından sağlanacak değer artış kazançları genel hükümler çerçevesinde

vergilendirilecektir. Diğerlerinin yanı sıra, BİST'te işlem gören paylarının alım satımına aracılık ettikleri yatırımcılar tarafından sağlanan gelirlerin vergilendirilmesinden yükümlü olan ve dolayısıyla vergi tevkifatını yapmakla sorumlu tutulan taraflar bankalar, aracı kurumlar ve saklayıcı kuruluşlardır. Bankalar, aracı kurumlar ve saklayıcı (saklamacı) kuruluşlar tevkifat yükümlülükleri tahtındaki ilgili vergi beyanlarını, üçer aylık dönemler itibarıyla beyan edeceklerdir. İstanbul Takas ve Saklama Bankası AŞ-Merkezi Kayıt Kuruluşu AŞ dışında saklayıcı kuruluşlardan saklama hizmeti alan yatırımcıların işlemlerinde vergi tevkifatının yapılması esasen ilgili saklayıcı kuruluşun sorumluluğundadır. BİST'te işlem gören bir payın başka bir banka veya aracı kuruma naklinin istenmesi halinde, nakli gerçekleştirecek banka veya aracı kurum nakli istenen kıymetle ilgili alış bedeli ve alış tarihini naklin yapılacağı kuruma bildirecektir. Bildirilecek tarih ve bedel, tevkifat matrahının tespitinde dikkate alınacaktır. Söz konusu paylarının bir başka kişi veya kurum adına nakledilmesi halinde alış bedelinin ve alış tarihinin T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığı'na bildirilmesi gerekmektedir. Bu bildirimler, başka bir kişi veya kurum adına naklin aynı banka veya aracı kurum bünyesinde gerçekleştirilmesi veya kıymetin sahibi tarafından fiziken teslim alınması halinde de yapılır. Saklayıcı kuruluşlar, bankalar ve aracı kurumlar tarafından yapılacak veri tevkifatı oranı kanunen %15 olarak belirlenmiştir. Söz konusu tevkifat oranı bankalar, aracı kuruluşlar ve saklayıcı kuruluşlar tarafından aşağıda yer alan gelirler üzerinden uygulanır:

a. Bankalar ve aracı kurumların alım satımına aracılık ettikleri menkul kıymetler ile diğer sermaye piyasası araçlarının alış ve satış bedelleri arasındaki fark;

b. Alımına aracılık ettikleri menkul kıymet veya diğer sermaye piyasası araçlarının ifası halinde alış bedeli ile ifa bedeli arasındaki fark,

c. Bankalar ve aracı kurumların aracılık ettikleri menkul kıymet veya diğer sermaye piyasası araçlarının ödünç işlemlerinden sağlanan gelirler,

d. Aracılık ettikleri menkul kıymet veya diğer sermaye piyasası araçlarının ödünç işlemlerinden sağlanan gelirler.

Ancak, GVK ve 2012/3141 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı uyarınca, kanunen %15 olarak belirlenen tevkifat oranı: (i) paylara ve pay endekslerine dayalı olarak yapılan vadeli işlem ve opsiyon sözleşmeleri, BİST'te işlem gören aracı kuruluş varantları dâhil olmak üzere paylar (menkul kıymetler yatırım ortaklık paylan hariç) ve pay yoğun fonlarının katılma belgelerinden elde edilen (ii) KVK'nın 2/1 maddesi kapsamındaki mükellefler ile münhasırın menkul kıymet ve diğer sermaye piyasası aracı getirileri ile değer artışı kazançları elde etmek ve bunlara bağlı haklan kullanmak amacıyla faaliyette bulunan mükelleflerden Kanun a göre kurulan yatırım fonlan ve yatırım ortaklıklarıyla benzer nitelikte olduğu T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığınca belirlenenler için %0; ve (iii) (ii) numaralı alt kırılımda belirtilen gerçek kişi ve kurumlar hariç olmak üzere, (i) numaralı alt kırılımda belirtilen dışında kalan kazançlar için %10 olarak uygulanır. Yatırımcılar yukarıda belirtilen oranların ileride değişikliğe uyabileceğini göz önünde bulundurmalıdır. Paylar değişik tarihlerde alındıktan sonra bir kısmının elden çıkarılması halinde tevkifat matahının tespitinde dikkate alınacak alış bedelinin belirlenmesinde ilk giren ilk çıkar metodu esas alınacaktır. Payların alımından önce elden çıkarması durumunda, elden çıkarma tarihinden sonra yapılan ilk alım işlemi esas alınarak söz konusu tutar üzerinden tevkifat yapılacak tutar tespit edilir. Aynı gün içinde birden fazla alım satım yapılması halinde o gün içindeki alış maliyetinin tespitinde ağırlıklı ortalama yöntemi uygulanabilecek, ancak tevkifatı matrahı ilk giren ilk çıkan yöntemine göre belirlenecektir. Alış ve satış işlemleri dolayısıyla ödenen komisyonlar ile Banka ve Sigorta Muameleleri Vergisi tevkifat matrahının tespitinde dikkate alınır. 282 Seri No'lu Gelir Vergisi Genel Tebliğ uyarınca menkul kıymet ve diğer sermaye piyasası araçlarına ilişkin türler (i) sabit getirili menkul kıymetler; (ii) değişken getirili menkul kıymetler; (iii) diğer sermaye piyasası araçları ve (iv) yatırım fonlan katılma belgeleri ve yatırım ortaklıkları paylan

olacak şekilde belirlenmiştir. Paylar ve pay endekslerine dayalı olarak yapılan vadeli işlem ve opsiyon sözleşmeleri, menkul kıymetin dâhil olduğu sınıf içinde değerlendirilecektir. Bu kapsamda pay ve pay endekslerine dayalı olarak yapılan vadeli işlem sözleşmeleri ile BİST'te işlem gören pay ve pay endekslerine dayalı olarak ihraç edilen aracı kuruluş varantları paylarının da dâhil olduğu değişken getirili menkul kıymetler sınıfı kapsamında değerlendirilecektir. Üçer aylık dönem içerisinde, birden fazla pay ve aynı türden olduğu kabul edilen menkul kıymet alım satım işlemi yapılması halinde tevkifatın gerçekleştirilmesinde bu işlemler tek bir işlem olarak dikkate alınır. Pay ve aynı türden olduğu kabul edilen menkul kıymet alım satımından doğan zararlar takvim yılı aşılmamak kaydıyla izleyen üç aylık döneme devredilir ve takip eden dönemlerin tevkifat matahından mahsup edilir. Takvim yılının son üç aylık döneminde oluşan zarar tutarının izleyen döneme aktarılması mümkün değildir. Tam mükellef kurumlara ait olup BİST'te işlem gören ve bir yıldan fazla süreyle, Tam Mükellef ve Dar Mükellef pay sahipleri tarafından, elde tutulan payların elden çıkarılmasında tevkifat uygulanmaz.

Tevkifata tabi tutulan BİST'te işlem gören paylara ilişkin alım satım kazançları için gerçek kişilerce yıllık veya münferit beyanname verilmez. Söz konusu bu gelirler, diğer gelirler dolayısıyla verilecek yıllık beyannameye dâhil edilmez Ticari faaliyet kapsamında elde edilen gelirler, mükelleflerin her türlü ticari ve sınai faaliyetlerinden elde ettikleri kazançları şeklinde tanımlanan ticari kazanç hükümleri çerçevesinde GVK'nun Geçici 67. maddesi kapsamında tevkifata tâbi tutulan kazançlar için gerçek kişilerce yıllık veya münferit beyanname verilmez. Diğer gelirler dolayısıyla verilecek yıllık beyannameye bu gelirler dâhil edilmez. Söz konusu madde hükümleri uyarınca tevkifata tabi tutulsun tutulmasın dar mükellef gerçek kişi veya kurumlarca Hazine, 4749 sayılı Kanuna göre kurulan varlık kiralama şirketleri ve tam mükellef kurumlar tarafından yurt dışında ihraç edilen menkul kıymetlerden sağlanan kazanç ve iratlar için münferit veya özel beyanname verilmez. Menkul kıymet ve sermaye piyasası araçlarının üçer aylık dönemler itibarıyla tevkifata tabi tutulacak alım satım kazançlarının tespitinde alım satım konusu işlemlerin (yukarıda belirtildiği üzere) aynı türden olmasına dikkat edilecektir. Kazançlar, bu türlere göre ayrı ayrı tespit edilip tevkifata tabi tutulacaktır. GVK'nun Geçici 67/5 maddesi uyarınca, gelir sahibinin gerçek veya tüzel kişi ya da Dar veya Tam Mükellef olması, vergi mükellefiyeti bulunup bulunmaması, vergiden muaf olup olmaması ve elde edilen kazancın vergiden istisna olup olmaması yukarıda ayrıntılan verilen vergilendirme uygulamasını etkilememektedir. 2006/10731 sayılı BKK, 2010/926 sayılı BKK ve 2012/3141 sayılı BKK uyarınca, halka arz tarihi itibarıyla tevkifat oranı Bakanlar Kurulu'nca %0 olarak belirlenmekle birlikte söz konusu oranın artırılması durumunda Dar Mükellefler açısından çifte vergilendirme sorunu gündeme gelecektir. GVK'nun Geçici 67. maddesinde düzenlenmiş olan tevkifat uygulamalarında, tevkifata konu geliri elde emiş olan kişinin mukim olduğu ülke ile yapılmış ve yürürlükte olan Çifte Vergilendirmeyi önleme Anlaşması hükümleri önem arz etmektedir. Söz konusu anlaşma hükümleri, Türk Vergi Kanunlarından önce uygulanacaktır. Dar Mükellef gerçek kişi ve kurumların, GVK'nun Geçici 67. maddesi kapsamında Türkiye'deki finansal araçlara kendileri veya yurt dışındaki portföy yönetim şirketleri vasıtasıyla yatırım yapabilmeleri için vergi kimlik numarası almaları gerekmektedir. Vergi kimlik numarası alınabilmesi için (i) Dar Mükellef gerçek kişilerin pasaportlarının noter onaylı bir örneği ya da vergi dairesi yetkililerince onaylanmak üzere, aslı ve fotokopisini, (ii) Dar Mükellef kurumların ise kendi ülkelerinde geçerli kuruluş belgesinin Türkiye'nin o ülkede bulunan temsilciliğince onaylı Türkçe bir örneğini veya yabancı dilde onaylı kuruluş belgesinin tercüme bürolarınca tercüme edilmiş Türkçe bir örneğini ilgili vergi dairesine ibraz etmeleri gerekmektedir. KKTC vatandaşları için nüfus cüzdanının ibrazı yeterli olacaktır. Ayrıca, bankalar ve aracı kurumlar ile saklayıcı kuruluşlar kendilerine işlem yapmak için müracaat eden ancak vergi kimlik numarası ibraz edemeyen yabancı müşterileri için, toplu olarak vergi kimlik numarası alabilirler. 01.01.2007 tarihinden itibaren mukimlik belgesi ibraz eden dar mükellef

kurumlar için yeniden vergi kimlik numarası alınmasına gerek bulunmayın mevcut numaralar kurumun hangi ülkenin mukimi olduğunu gösterecek şekilde kodlama yapılmak suretiyle revize edilecektir. Çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmaları hükümlerinden yararlanılabilmesi için ise ilgili ülkenin yetkili makamları tarafından düzenlenerek imzalanmış mukimlik belgesinin aslının ve tercüme bürolarınca te dairesine, banka ve aracı kurumlar vasıtasıyla veya doğrudan ibraz edilmesi gerekmektedir. Bir takvim yılma ilişkin mukimlik belgesi izleyen yılın dördüncü ayına kadar geçerli olup, dar mükellef gerçek kişiler tarafından her yıl yenilenmesi, dar mükellef kurumlar tarafından ise üç yılda bir yenilenmesi gerekmektedir.

Tevkifat uygulamasından önce mukimlik belgesinin ibraz edilmemesi halinde Çifte Vergilendirmeyi önleme Anlaşması hükümleri dikkate alınmadan Türk vergi mevzuatı uyarınca ödeme tarihinde geçerli olan tevkifat oranı uygulanmak suretiyle tevkifat yapılacaktır. T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığı gerekli gördüğü hallerde, çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmaları hükümlerinden yararlanacak kişi ve kurumlardan, alım-satımım yaptıkları veya getirisini tahsil ettikleri Türk menkul kıymetleri bakımından, uygulanacak anlaşma hükümlerine göre gerçek hak sahibi (benefical owner) olduklarına dair ilgili ispat edici belgelerin ibrazım da isteyebilecektir. Bu belgeleri T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığı'nın tayin edeceği sürede ibraz etmeyen veya bu belgeler ile veya başkaca bir suretle gerçek hak sahibi olmadığı tespit edilenler bakımından zamanında tahakkuk ve tahsil edilmeyen vergiler için vergi ziyan doğmuş sayılacaktır. Türkiye Cumhuriyeti'nin bugüne kadar akdettiği anlaşmalar ve anlaşmaların Türkçe metinleri Gelir İdaresi Başkanlığı'nın www.gib.gov.tr web sayfasında yer almaktadır.

30.2.2. Genel Olarak Pay Alım Satım Kazançlarının Vergilendirilmesi

Bu bölümde GVK'nın Geçici 67. maddesinin dışında kalan durumlara ilişkin genel açıklamalar yer almaktadır.

30.2.2.1. Gerçek Kişiler

30.2.2.1.1. Tam Mükellef Gerçek Kişiler

Pay alım satım kazançları, GVK'nın mükerrer 80. maddesi uyarınca gelir vergisine tabi olacaktır. Ancak anılan madde uyarınca "ivazsız olarak iktisap edilen pay senetleri ile tam mükellef kurumlara ait olan ve iki yıldan fazla süreyle elde tutulan pay senetlerinin elden çıkarılması durumunda elde edilen kazançlar" vergiye tabi olmayacaktır. GVK geçici madde 67'de yer alan özel düzenleme uyarınca tam mükellef kurumlara ait olup, Borsa İstanbul'da işlem gören ve bir yıldan fazla süreyle elde tutulan hisse senetlerinin elden çıkarılmasından elde edilen gelirler de GVK'nın mükerrer 80. maddesi kapsamında vergiye tabi olmayacaktır. Pay senetlerinin elden çıkarılmasında da kamu menkul kıymetlerinin satışında olduğu gibi, GVK'nın Mükerrer 81. maddesi uyarınca iktisap bedeli, elden çıkarıldığı ay hariç olmak üzere Devlet İstatistik Enstitüsü tarafından belirlenen toptan eşya fiyat artış oranında artırılarak dikkate alınabilecektir. GVK'nın mükerrer 81. maddesi uyarınca mal ve hakların elden çıkarılmasında iktisap bedeli, elden çıkarılan mal ve hakların, elden çıkarıldığı ay hariç olmak üzere Devlet İstatistik Enstitüsünce belirlenen toptan eşya fiyat endeksindeki artış oranında artırılarak tespit edilir. Bu endekslemenin yapılabilmesi için artış oranının %10 veya üzeri olması şarttır. GVK'nın madde 86/1 (c) uyarınca tam mükellef gerçek kişilerin tevkif sureti ile vergilendirilmiş menkul sermaye iratları GVK'nın 103. maddesinin ikinci gelir dilimindeki tutarı aşıyor ise (bu tutar 2026 yılı için 400.000 TL'dir.) beyan edilmesi gerekir.

30.2.2.1.2. Dar Mükellef Gerçek Kişiler

GVK madde 86/2 çerçevesinde dar mükellefiyette vergiye tabi gelirin tamamı, Türkiye'de tevkif suretiyle vergilendirilmiş olan ücretler, serbest meslek kazançları, menkul ve gayrimenkul sermaye

iratları ile diğer kazanç ve iratlardan oluşuyorsa yıllık beyannameye tabi değildir. Dar mükellef gerçek kişilerin tevkif sureti ile vergilendirilmemiş gelirleri mevcut ise, GVK madde 101/2 uyarınca, menkul malların ve hakların elden çıkarılmasından doğan kazanç ve iratlarını mal ve hakların Türkiye'den elden çıkarıldığı yerin vergi dairesine münferit beyanname ile bildirmek zorundadırlar. Ancak Türkiye ile ilgili kişinin mukimi olduğu yabancı ülke arasında imzalanmış çifte vergilendirmeyi önleme anlaşması hükümlerinin de dikkate alınması gerekmektedir.

30.2.2.2. Kurumlar

30.2.2.2.1. Kurumlar Vergisi Mükelleflerinin Aktifine Kayıtlı Payların Elden çıkarılmasından Sağlanan Kazançlar

Ticari faaliyete bağlı olarak bünyesinde elde edilen alım satım kazançları ticari kazanç olarak beyan edilip vergilendirilecektir.

30.2.2.2.2. Tam Mükellef Kurumlar

Öte yandan, KVK'nın 5/1-e maddesi uyarınca kurumların aktiflerinde en az iki tam yıl süreyle yer alan iştirak hisselerinin satışından doğan kazancın %75'lik kısmı kurumlar vergisinden istisna tutulmaktadır. Ancak bu istisnadan yararlanabilmek için satış kazancının satışın yapıldığı yılı izleyen 5. yılın sonuna kadar bilançonun pasifinde özel bir fon hesabında tutulması; satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi ve satışı yapan ve dolayısı ile istisnadan yararlanacak kurumun menkul kıymet ticaret ile uğraşmaması gerekmektedir.

30.2.2.2.3. Dar Mükellef Kurumlar

Dar Mükellef kurum, Türkiye'de bir işyeri açmak suretiyle veya daimî temsilci vasıtasıyla devamlı menkul kıymet alım satım işi yapan kurum statüsünde ise alım sam kazançları ticari kazanç olarak vergiye tabi olacak vergileme Tam Mükellef kurumlarda olduğu şekilde gerçekleşecektir. Yukarıda belirtildiği üzere, devamlı olarak menkul kıymet ticaret ile uğraştıklarından %75'lik kurumlar vergisi istisnasından faydalanmaları mümkün değildir. Türkiye'de bir işyeri açmadan veya daimî temsilci vasıtasıyla menkul kıymet alım satım kazancı elde eden Dar Mükellefler açısında da ilgili kazancın Türkiye'de vergilendirilmesi söz konusu olabilir. Dar mükellef kurumların vergilendirilmesi açısından Türkiye'nin imzalamış olduğu yürürlükte bulunan çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmalarının hükümleri önem arz etmektedir. Söz konusu anlaşma hükümleri, Türk Vergi Kanunlarından önce uygulanacaktır.

30.2.2.2.4. Yabancı Fon Kazançlarının ve Bu Fonların Portföy Yöneticiliğini Yapan Şirketlerin Vergisel Durumu

01.01.2006 tarihinden itibaren SPK'nın düzenleme ve denetimine tabi fonlara benzer yabancı fonlar da sermaye şirket sayılarak kurumlar vergisi mükellefi olacaklardır. KVK'ya 6322 sayılı Kanunun 35. maddesiyle, 15.06.2012 tarihinden itibaren yürürlüğe girmek üzere, "Yabancı fon kazançlarının vergilendirilmesi" başlıklı 5/A maddesi eklenmiştir. Bu maddede, yabancı fonlar ile bu fonların aracılık işlemlerini yürüten portföy yöneticiliği yetki belgesine sahip Tam Mükellef portföy yöneticisi şirketlerin vergisel durumları düzenlenmiştir. KVK'nın 2/1 maddesinde belirtilen yabancı fonların, yöneticisi şirketler aracılığıyla organize bir borsada işlem görsün veya görmesin, her türlü menkul kıymet ve sermaye piyasası aracı; (ii) vadeli işlem ve opsiyon sözleşmesi; (iii) varant; (iv) döviz (v) emtiaya dayalı vadeli işlem ve opsiyon sözleşmesi; (vi) kredi ve benzeri finansal varlıklar; ve (vii) kıymetli maden borsalarında yapılan emtia işlemleri ile ilgili elde ettikleri kazançları için KVK'nun 5/A maddesinde sayılan şartların sağlanması durumunda; portföy yöneticisi şirketler, bu fonların daimi temsilcisi sayılmayacak ve bunların iş yerleri de bu fonların iş yeri veya iş merkezi olarak kabul edilmeyecektir. Dolayısıyla, yabancı fonların bu kapsamda elde ettikleri kazançları için beyanname

verilmeyecek ve diğer kazançlar nedeniyle beyanname verilmesi halinde de bu kazançlar beyannameye dâhil edilmeyecektir. Bu uygulamanın, yabancı fonların Türkiye kaynaklı gelirleri üzerinden yapılacak vergi kesintisine etkisi yoktur. Türkiye'de bulunan, aktif büyüklüğünün %51'inden fazlası taşınmazlardan oluşan şirketlere ait paylar veya ortaklık payları veya bunlara ilişkin vadeli işlem ve opsiyon sözleşmeleri, elde edilen kazançlar bu uygulama kapsamında değerlendirilmeyecektir.

30.3. Paylara ilişkin kâr paylarının ve kâr payı avanslarının vergilendirilmesi

KVK 15/2 ve 30/3'üncü maddeleri ile GVK'nın 94/1-6-b maddesine 4842 sayılı Kanunla yapılan değişiklikle, tevkifat kârın dağıtılması aşamasına bırakılmıştır. Bu kapsamda GVK'nın 4842 sayılı Kanunla değişik 94/1-6-b maddesi ve KVK'nun 15/2 ve 30/3'üncü mddeleri uyarınca; Tam Mükellef kurumlarca; (i) Tam Mükellef gerçek kişilere; (iiü) gelir ve kurumlar vergisi mükellefiyeti olmayanlara; (iii) gelir ve kurumlar vergisinden muaf olanlara; (iv) Dar Mükellef gerçek kişilere; (v) Dar Mükellef kurumlara (Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığıyla kâr payı elde edenler hariç); ve (v) gelir ve kurumlar vergisinden muaf olan Dar Mükelleflere dağıtılan kâr payları üzerinden 21.12.2024 tarih ve 4936 sayılı T.C. Cumhurbaşkanlığı Kararı gereğince 22.12.2024 tarihinden itibaren %15 oranında tevkifat yapılacaktır (girişim sermayesi yatırım fonları ve ortaklıkları için bu oran %0 oranında uygulanır). Tam Mükellef kurumlarca; (i) Tam Mükellefler kurumlara ve (ii) işyeri ve daimî temsilci vasıtasıyla faaliyette bulunan Dar Mükellef kurumlara dağıtılan kâr paylan tevkifata tabi değildir.

30.3.2. Gerçek Kişiler

30.3.2.1. Tam Mükellef Gerçek Kişiler

GVK'ya 4842 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun'la eklenen 22/2 maddesi uyarınca Tam Mükellef kurumlardan elde edilen, GVK'nın 75/2 maddesinin (1), (2) ve (3) numaralı bentlerinde yazılı kâr paylarının yarısı gelir vergisinden müstesnadır. Kurumlar kar payı dağıtırken gelir vergisinden istisna edilen kısım olan yarısı (%50'si) dahil olmak üzere dağıtılan kar payının tamamı (%100'ü) üzerinden 22.12.2024 tarihi itibarıyla %15 oranında gelir vergisi tevkifatı yapmaktadır. Kar payının yıllık vergi beyannamesinde beyan edilmesi halinde, söz konusu vergi tevkifatı yıllık vergi beyannamesinde hesaplanan gelir vergisi tutarından mahsup edilir. GVK'nın (86/1-c) maddesi uyarınca, tam mükellef kurumlardan elde edilmiş, tevkif yoluyla vergilendirilmiş bulunan ve gayrisafi tutarları; 2026 yılı gelirleri için 400.000 TL'yi aşan kâr payları için beyanname verilmesi gerekecektir. Beyan edilen tutar üzerinden hesaplanan gelir vergisinden, kurum bünyesinde kârın dağıtımı aşamasında yapılan %10 oranındaki vergi kesintisinin tamamı (istisnaya tabi olan kısım dâhil) mahsup edilecek olup, mahsup sonrası kalan tutar genel hükümler çerçevesinde red ve iade edilecektir. Ayrıca, kârın sermayeye eklenmesi kâr dağıtımı sayılmaz. Kâr payı avansları da kâr payları ile aynı kapsamda vergilendirilmektedir.

30.3.2.2. Dar Mükellef Gerçek Kişiler

GVK'nın 94/6-b maddesi uyarınca, tam mükellef kurumlarca dar mükellef gerçek kişilere dağıtılan kâr payları üzerinden Cumhurbaşkanlığı Kararı ile belirlenen oranlarda (22.12.2024 itibarıyla bu oran %15'tir) tevkifat yapılacaktır. Türkiye'nin taraf olduğu bazı çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmalarında daha düşük tevkifat oranları belirlenebilmektedir. Ancak, çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmaları hükümlerinden yararlanılabilmesi için ilgili ülkenin yetkili makamları tarafından düzenlenerek imzalanmış mukimlik belgesinin aslının ve noter veya ilgili ülkedeki Türk Konsolosluklarınca tasdikli Türkçe tercümesinin ilgili vergi dairesinde, banka ve aracı kurumlar vasıtasıyla veya doğrudan ibraz edilmesi gerekmektedir. Bir takvim yılına ilişkin mukimlik belgesi,

sadece o yıl için izleyen yılın dördüncü ayına kadar geçerli olup, dar mükellef gerçek kişiler tarafından her yıl yenilenmesi gerekmektedir.

Dar mükellef gerçek kişiler açısından kâr paylarının tevkifat suretiyle vergilendirmesi nihai vergileme olup, dar mükelleflerce bu gelirler için gelir vergisi beyannamesi verilmesine gerek bulunmamaktadır.

Diğer taraftan GVK'nın 101. maddesinin 5 numaralı fıkrası gereğince dar mükellef gerçek kişilerin vergisi tevkif suretiyle alınmamış menkul sermaye iratlarını, Türkiye'de elde edildiği yerin vergi dairesine münferit beyanname ile beyan etmeleri gerekmektedir.

30.3.3. Kurumlar

30.3.3.1. Tam Mükellef Kurumlar

Ticari faaliyete bağlı olarak ticari işletme bünyesinde elde edilmesi halinde tevkifat yapılmayacak söz konusu gelirler ticari kazanç olarak beyan edilecektir. KVK'nın 6. maddesinde kapsamındaki "safi kurum kazancı, GVK'nın ticari kazancı düzenleyen hükümlerine göre belirlenecektir. Kurumlar vergisi, mükelleflerin bir hesap dönemi içinde elde ettikleri safi kurum kazancı üzerinden %25 oranında uygulanır. Borsa İstanbul Pay Piyasasında ilk defa işlem görmek üzere ve sermayesinin en az %20'sini temsil eden payları halka arz edilen kurumların (bankalar, finansal kiralama şirketleri, faktöring şirketleri, finansman şirketleri, sermaye piyasası kurumları ile sigorta ve reasürans şirketleri ve emeklilik şirketleri hariç) kurum kazançlarına uygulanacak kurumlar vergisi oranı, payların ilk defa halka arz edildiği hesap döneminden başlamak üzere beş hesap dönemi boyunca iki (2) puan indirimli uygulanacaktır. Ancak, KVK'nın 5/a-1 maddesi uyarınca, Tam Mükellef başka bir kuruma iştirak nedeniyle elde edilen kâr paylar, tam mükellefe tabi girişim sermayesi yatırım fonu katılma payları ile girişim sermayesi yatırım ortaklarının hisse senetlerinden elde edilen kar payları kurumlar vergisinden müstesnadır. Diğer fon ve yatırım ortaklıklarının katılma payları ve hisse senetlerinden elde edilen kar payları bu istisnada yararlanamaz.

30.3.3.2. Dar Mükellef Kurumlar

KVK'nın 30/3 maddesi uyarınca, tam mükellef kurumlarca dar mükellef kurumlara dağıtılan kâr payları üzerinden Cumhurbaşkanlığı Kararı ile belirlenen oranlarda (bugün için bu oran %15'tir) tevkifat yapılacaktır. Türkiye'nin taraf olduğu bazı çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmalarında daha düşük tevkifat oranları belirlenebilmektedir. Ancak, çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmaları hükümlerinden yararlanılabilmesi için ilgili ülkenin yetkili makamları tarafından düzenlenerek imzalanmış mukimlik belgesinin aslının ve noter veya ilgili ülkedeki Türk Konsolosluklarınca tasdikli Türkçe tercümesinin ilgili vergi dairesinde, banka ve aracı kurumlar vasıtasıyla veya doğrudan ibraz edilmesi gerekmektedir. Bir takvim yılına ilişkin mukimlik belgesi, sadece o yıl için izleyen yılın dördüncü ayına kadar geçerli olup, dar mükellef gerçek kişiler tarafından her yıl yenilenmesi gerekmektedir. Dar mükellef kurumların, Türkiye'de bir işyeri veya daimî temsilci aracılığı olmaksızın elde ettikleri kâr paylan için tevkifat suretiyle vergilendirme nihai vergileme olup, dar mükelleflerin bu gelirler için Türkiye'de beyanname vermelerine gerek bulunmamaktadır.

31. İHRAÇÇI VEYA HALKA ARZ EDEN TARAFINDAN VERİLEN İZİN HAKKINDA BİLGİ

31.1. İhraççı veya halka arz eden tarafından izahnamenin kullanılmasına ilişkin verilen izin ve izin verilen herhangi bir yetkili kuruluşun payların sonradan tekrar satışına dair kullandığı izahnamenin içeriğinden de ilgili kişilerin sorumlu olmayı kabul ettiklerine dair beyanları:

Yoktur.

31.2. İzahnamenin kullanımına izin verilen süre hakkında bilgi:

Yoktur.

31.3. Payların yetkili kuruluşlarca sonradan tekrar satışa sunulabileceği dönem hakkında bilgi:

Yoktur.

31.4. Payların yetkili kuruluşlarca sonradan tekrar satışa sunulması kapsamında izahnamenin kullanılabileceği ülkeler hakkında bilgi:

Yoktur.

31.5. İzahname kullanım izninin verilmesinin şartı olan diğer açık ve objektif koşullar hakkında bilgi:

Yoktur.

31.6. Yetkili kuruluşlarca payların sonradan tekrar satışının gerçekleştirilmesi durumunda, satışın koşullarına ilişkin bilgilerin yetkili kuruluş tarafından satış esnasında yatırımcılara sunulacağına dair koyu harflerle yazılmış uyarı notu:

Yoktur.

31A İZAHNAME KULLANIM İZNİNİN BELİRLENEN BİR VEYA DAHA FAZLA YETKİLİ KURULUŞA VERİLMESİ DURUMUNDA VERİLECEK İLAVE BİLGİLER

31A.1 İzahname kullanım izni verilen yetkili kuruluşların listesi ve kimlik bilgileri (ticaret unvanları ve adresleri):

Yoktur.

31A.2 İzahname, arz programı izahnamesi veya arz programı sirküleri onay tarihi itibariyle yetkili kuruluşlara dair belli olmayan yeni bilgilerin kamuya nasıl duyurulacağı ve ilgili bilgiye nereden ulaşılabileceği hakkında açıklama:

Yoktur.

31B İZAHNAME KULLANIM İZNİNİN TÜM YETKİLİ KURULUŞA VERİLMESİ DURUMUNDA VERİLECEK İLAVE BİLGİLER

İzahnameyi kullanacak her bir yetkili kuruluşun kendi internet sitelerinde izahnameyi verilen izin ve koşullar dahilinde kullandıklarına dair beyanlarına yer vermeleri gerektiğine dair koyu harflerle yazılmış uyarı:

Yoktur.

32. İNCELEMEYE AÇIK BELGELER

Aşağıdaki belgeler Levent Mah. Cömert Sk. Yapıkredi Plaza Sitesi B Blok No: 1B İç Kapı No: 20 Beşiktaş/İSTANBUL adresindeki İhraççının merkezi ve başvuru yerleri ile ihraççının internet sitesi (www.hunyenilenebilirenerji.com) ile Kamuyu Aydınlatma Platformunda (KAP) tasarruf sahiplerinin incelemesine açık tutulmaktadır:

1) İzahnamede yer alan bilgilerin dayanağını oluşturan her türlü rapor ya da belge ile değerleme ve görüşler (değerleme, uzman, faaliyet ve bağımsız denetim raporları ile yetkili kuruluşlarca hazırlanan raporlar, esas sözleşme, vb.)

a. Esas Sözleşme,
b. Şirket'in 2023, 2024, 2025 yıllarına ve 20261Y dönemine ilişkin İlişkin Konsolide Finansal Tabloları ve Bağımsız Denetim Raporları
c. Şirket'in 2023, 2024 ,2025 yıllarına ve 20261Y dönemine İlişkin Faaliyet Raporları
ç. Yönetim Kurulu Komiteleri ve Çalışma Esasları
d. Kurumsal Yönetim Uyum Raporları
e. Yıllar itibarıyla Genel Kurul Gündemleri. Bilgilendirme Dokümanları, Toplantı Tutanakları,
f. Genel Kurul İç Yönergesi
g. Kar Dağıtım Politikası
ğ. Değerleme Raporları

2) İhraççının izahnamede yer alması gereken finansal tabloları

Şirket'in son 3 yıllık Finansal Tabloları ve Bağımsız Denetim Raporları (31 Aralık 2023, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2025) ile 30 Haziran 2026 tarihli ara döneme ait Finansal Tabloları ve Sınırlı Bağımsız Denetim Raporu

Dönem	**Açıklama**	**İlan Tarihi (KAP)**
01 Ocak 2023 – 31 Aralık 2023	01 Ocak 2023 – 31 Aralık 2023	11 Mart 2024
01 Ocak 2024 – 31 Aralık 2024	01 Ocak 2024 – 31 Aralık 2024	10 Mart 2025
01 Ocak 2025 – 31 Aralık 2025	01 Ocak 2025 – 31 Aralık 2025	11 Mart 2026
01 Ocak 2026 – 30 Haziran 2026	01 Ocak 2026 – 30 Haziran 2026	17 Ağustos 2026

33. EKLER

EK 1 : Sermaye Artırımı Yönetim Kurulu Kararı
EK 2 : Sermaye Artırımından Elde Edilecek Fonun Kullanım Yerlerine İlişkin Karar ve Fon Kullanım Raporu
EK 3 : Denetim Raporunu Hazırlayan Kuruluşların Beyanları
EK 4 : Orhun Kartal'ın Satın Alma Taahhütnamesi