ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Taslak İzahnamesi

Taslak İzahname yayımlanma tarihi itibarıyla Sermaye Piyasası Kurulu'na yapılan başvuru çerçevesinde incelenmekte olup henüz onaylanmamıştır. Sermaye Piyasası Kurulu'nun onayını takiben kesinleşen İzahname ayrıca Şirket'in internet sitesinde, halka arzda satışa aracılık edecek olan Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin internet sitesinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda yayımlanacaktır.

Halka arz kapsamında herhangi bir yatırım kararı Sermaye Piyasası Kurulu'nun onayını müteakip verilmeli ve yatırımcılar yatırım kararlarını nihai İzahname'de yaptıkları incelemelere dayandırılmalıdır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG
ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş.

İzahname

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

Ortaklığımızın çıkarılmış sermayesinin 345.477.486 TL'den 445.477.486 TL'ye çıkarılması nedeniyle artırılacak 100.000.000 TL nominal değerli 100.000.000 adet B grubu hamiline yazılı 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.endaenerji.com.tr ve halka arzda satışa aracılık edecek Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin www.tacirler.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 hükümleri çerçevesinde sorumludur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.S.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:1 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006300000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

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 öngörüleri ve beklentileri göstermektedir. Birçok faktör, ihraççının geleceğe yönelik açıklamalarının öngörülenden çok daha farklı sonuçlanmasına yol açabilecektir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG
ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş / İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0816005680900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 813 005 5309
www.tacirler.com.tr

İÇİNDEKİLER

KISALTMA VE TANIMLAR 4
I. BORSA GÖRÜŞÜ: 9
II. DİĞER KURUMLARDAN ALINAN GÖRÜŞ VE ONAYLAR: 10
1. İZAHNAMENİN SORUMLULUĞUNU YÜKLENEN KİŞİLER 11
2. ÖZET 14
3. BAĞIMSIZ DENETÇİLER 47
4. SEÇİLMİŞ FİNANSAL BİLGİLERİ 47
5. RİSK FAKTÖRLERİ 51
6. İHRAÇÇI HAKKINDA BİLGİLER 80
7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER 119
8. GRUP HAKKINDA BİLGİLER 185
9. MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HAKKINDA BİLGİLER 196
10. FAALİYETLERE VE FİNANSAL DURUMA İLİŞKİN DEĞERLENDİRMELER 206
11. İHRAÇÇININ FON KAYNAKLARI 238
12. ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME, PATENT VE LİSANSLAR 244
13. EĞİLİM BİLGİLERİ 246
14. KAR TAHMİNLERİ VE BEKLENTİLERİ 251
15. İDARİ YAPI, YÖNETİM ORGANLARI VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLER 252
16. ÜCRET VE BENZERİ MENFAATLER 269
17. YÖNETİM KURULU UYGULAMALARI 269
18. PERSONEL HAKKINDA BİLGİLER 272
19. ANA PAY SAHİPLERİ 274
20. İLİŞKİLİ TARAFLAR VE İLİŞKİLİ TARAFLARLA YAPILAN İŞLEMLER HAKKINDA BİLGİLER 276
21. DİĞER BİLGİLER 278
22. ÖNEMLİ SÖZLEŞMELER 285
23. İHRAÇÇININ FİNANSAL DURUMU VE FAALİYET SONUÇLARI HAKKINDA BİLGİLER 305
24. İHRAÇ VE HALKA ARZ EDİLECEK PAYLARA İLİŞKİN BİLGİLER 311
25. HALKA ARZA İLİŞKİN HUSUSLAR 321
26. BORSADA İŞLEM GÖRMEYE İLİŞKİN BİLGİLER 333
27. MEVCUT PAYLARIN SATIŞINA İLİŞKİN BİLGİLER İLE TAAHHÜTLER 334
28. HALKA ARZ GELİRİ VE MALİYETLERİ 336
29. SULANMA ETKİSİ 340
30. UZMAN RAPORLARI VE ÜÇÜNCÜ KİŞİLERDEN ALINAN BİLGİLER 341
31. İŞTİRAKLER HAKKINDA BİLGİLER 343
32. PAYLAR İLE İLGİLİ VERGİLENDİRME ESASLARI 347
33. İHRAÇÇI VEYA HALKA ARZ EDEN TARAFINDAN VERİLEN İZİN HAKKINDA BİLGİ 366
34. İNCELEMEYE AÇIK BELGELER 366
35. EKLER 367

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006700000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

KISALTMA VE TANIMLAR

^0C	:	Santigrat derece
A.Ş.	:	Anonim Şirketi
AB	:	Avrupa Birliği
ABD	:	Amerika Birleşik Devletleri
ABD Doları	:	Amerika Birleşik Devleti Doları
A.D.	:	Anlamlı Değil
Antalya Enerji	:	Antalya Enerji Üretim AŞ.
AUF	:	Azami Uzlaştırma Fiyatı
Bağlı Ortaklıklar	:	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş., Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş., Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş., Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş., Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş., RES İYTE Elektrik Üretim A.Ş., Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.
BEKRA	:	Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması
BİST/Borsa/Borsa İstanbul	:	Borsa İstanbul A.Ş.
BKSD	:	Büyük Kaza Senaryo Dokümanı
BP	:	BP P.L.C.
BSMV	:	Banka ve Sigorta Muameleleri Vergisi
CCTV	:	Kapalı Çevrim Kamera (Close Circuit TeleVision)
CO_2	:	Korbondioksit
Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı	:	Türkiye Cumhuriyeti Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı
ÇED	:	Çevresel Etki Değerlendirmesi
ÇED Yönetmeliği	:	25 Kasım 2014 tarihi ve 29186 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği
Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği	:	16 Ekim 2021 tarihi ve 31630 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği
Çevre Kanunu	:	11 Kasım 1983 tarihi ve 18132 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 2872 Sayılı Çevre Kanunu
Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı	:	Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı
DGÇS	:	Doğal Gaz Çevrim Santrali
DSI	:	Devlet Su İşleri
EDAŞ	:	Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
EFT	:	Elektrik Fon Transferi
EGEC Geothermal	:	European Geothermal Energy Council
Egenda	:	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.
EGEV	:	Ege Ekonomiyi Geliştirme Vakfı
EKAT	:	Elektrik Kuvvetli Akım Tesislerinde Yüksek Gerilim Altında Çalışma İzin Belgesi
Enercon	:	Enercon Rüzgar Enerji Santrali Kurulum Hizmetleri Ltd. Şti.
Enercon GmbH	:	Enercon Global GmbH
Enerjisa	:	Enerjisa Enerji A.Ş.
ENH	:	Enerji Nakil Hattı
Ensat Elektrik	:	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]-0015

TACİRLER
YAYINIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 19 Etler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]0900067
Bozezici Kurumlar V.D. 8[illegible] 006 6309

ENSYX yazılımı	:	enSYX Yazılım Platformu
EPDK	:	Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu
EPİAŞ		Enerji Piyasaları İşletme AŞ.
EPKn	:	30 Mart 2013 tarihi ve 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu
ESİAD	:	Ege Sanayicileri ve İşinsanları Derneği
ETKB	:	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
EUAŞ	:	Elektrik Üretim Anonim Şirketi
Euro/Avro	:	Avrupa Birliği'nin resmi para birimi
FAVÖK	:	Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kar
Franklin Elektrik	:	Franklin Electric Co., Inc.
Freshbak	:	Freshbak Organik Doğal Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Future Camp	:	FutureCamp Climate GmbH
GE	:	General Electric Company
GES	:	Güneş Enerji Santrali
Grup	:	Şirket, bağlı ortaklıkları ve iştirakleri
GS	:	Gold Standard
GVK	:	Gelir Vergisi Kanunu
GW	:	Gigawatt
H_2S	:	Hidrojen Sülfür Gazı
HABAŞ	:	HABAŞ, temel olarak sınai ve tıbbi gazlar, çelik, elektrik enerjisi, ağır makina, tüp ve kriyojenik tank üretimleri yanında sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG), sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) ve sıvılaştırılmış petrol gazı (LPG) dağıtımı yapan, liman ve deniz taşımacılığı hizmetleri sunan bir sanayi kuruluşları topluluğudur.
Halka Arz Edilen Paylar	:	Şirket'in sermaye artırımı yoluyla halka arz edeceği 100.000.000 TL nominal değerli 100.000.000 adet B grubu hamiline yazılı pay
Hazine ve Maliye Bakanlığı	:	Türkiye Cumhuriyeti Hazine ve Maliye Bakanlığı
HES	:	Hidroelektrik Santral
HRC	:	Hangzhou Company
IBAN	:	Uluslararası Banka Hesap Numarası (International Bank Account Number)
IREC	:	Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası (International Renewable Energy Certificate)
ISIN	:	Uuslararası Menkul Kıymet Tanımlama Numarası (International Securities Identification Number)
ISO	:	International Organization for Standardization
İştirakler	:	Antalya Enerji Üretim A.Ş., İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi A.Ş., Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.
İYTE	:	İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü
İZTEKGEB	:	İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi AŞ.
km^2	:	Kilometrekare
KPI	:	Anahtar Performans Göstergesi (Key Performance Indicator)

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6309
Mersis No: 0334-0065-3900-0001

İNCİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006600100067
Boğaziçi Kurumlar VD. 815 006 6309

kV	:	Kilo-Volt
KVK	:	Kişisel Verileri Koruma
kWh	:	Kilowatt Saat
LIBOR	:	London Inter Bank Offered Rate
Li	:	Lityum
Li eldesi	:	Lityum elementinin akışkandan ayrılarak satışına yönelik katma değer sağlanma işlemidir.
l-MnO2	:	Mangan Di Oksit
LNG	:	Sıvılaştırılmış Doğal Gaz
Ltd. Şti.	:	Limited Şirketi
m	:	Metre
m/sn	:	metre bölü saniye
m^3	:	metreküp
m^3/sn	:	metreküp bölü saniye
MBA	:	Master of Business Administration
MKK	:	Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.
MPM	:	The Master of Public Management
MSCI	:	MSCI World Price Index
MTA	:	Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü
Mtep	:	Milyon Ton Eşdeğer Petrol
MW	:	Megawatt
MWe	:	megawatt elektrik
MWh	:	megawatt saat
MWm	:	Megawatt Mekanik
MWp	:	megawatt peak
NATO	:	Kuzey Atlantik Antlaşması Örgütü (North Atlantic Treaty Organization,)
NCG	:	Non-condensable Gas
ODTÜ	:	Orta Doğu Teknik Üniversitesi
OECD	:	Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü (Organisation for Economic Co-Operation and Development)
Ormat	:	Ormat Technologies, Inc.
OSB	:	Organize Sanayi Bölgesi
ÖÇK	:	Özel Çevre Koruma Bölgesi
Pamuk HES	:	Pamuk HES Elektrik Üretim A.Ş.
pH	:	Asitlik ve Bazlık Derecesi
PKD	:	Patlamadan Korunma Dökümanı
RES	:	Rüzgâr Enerji Santrali
RES İYTE	:	RES İYTE Elektrik Üretim A.Ş.
S&T Company	:	S&T AG
s.k.	:	sayılı karar
San. ve Tic. A.Ş.	:	Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi
SAP	:	System Analysis Program
SASB	:	Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu (Sustainability Accounting Standards Board)
SAYAX	:	Sayax Enerji Teknolojileri A.Ş.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nilüfer ve Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006530900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 5309

SCADA	:	*Merkezi Kontrol ve Veri Toplama (Supervisory Control and Data Acquisition)*
SGK	:	Sosyal Güvenlik Kurumu
SKHA	:	Su Kullanım Hakkı Anlaşmaları
SMMM	:	Serbest Muhasebeci Mali Müşavir
sn	:	saniye
SPK / Kurul	:	Sermaye Piyasası Kurulu
SPKn	:	Sermaye Piyasası Kanunu
Su Enerji	:	Su Enerji Elekrik Üretim A.Ş
Şirket / İhraççı / ENDA/ Enda Enerji	:	Enda Enerji Holding Anonim Şirketi
T. İş Bankası A.Ş./ İş Bankası	:	Türkiye İş Bankası A.Ş.
t/h	:	Ton/saat
Tacirler Yatırım / Yetkili Aracı Kuruluş	:	Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Takasbank	:	İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş.
Tarım ve Orman Bakanlığı	:	Türkiye Cumhuriyeti Tarım ve Orman Bakanlığı
TCMB	:	Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası
TEA	:	Teknik Etkileşim Analizi
TEDAŞ	:	Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ.
TEİAŞ	:	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.
TEK	:	Türkiye Elektrik Kurumu
Term SOFR	:	Term Secured Overnight Financing Rate
TFRS	:	Türkiye Finansal Raporlama Standartları
Tic. A.Ş.	:	Ticaret Anonim Şirketi
Tirenda	:	Tirenda Tire Enerji Üretim AŞ.
TL	:	Türk Lirası
TMS 29	:	"TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardı
TTK	:	6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu
TUV Austria	:	Tüv Austria Turk Ltd. Şti.
Tuzla Jeotermal Enerji	:	Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.
TÜFE	:	Tüketici Fiyat Endeksi
TWh	:	Terawatt-saat
UEDAŞ	:	Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.
ÜFE	:	Üretici Fiyat Endeksi
Üretim Şirketleri	:	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş., Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş., Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş., Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş., Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.
VATech	:	VATech GmbH
VCS	:	Verified Carbon Standard
VERRA	:	VERRA Organisation
VES Solar Enerji	:	VES Solar Enerji A.Ş.
VGEN	:	V-GEN Yazılım Platformu
WEF	:	The Water-Energy-Food (WEF) Nexus Index
YEK	:	Yenilenebilir Enerji Kaynakları
YEKA	:	Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.S.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok No:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible] 6309

YEKA Yönetmeliği	:	9 Ekim 2016 tarihi ve 29852 sıyılı Resmi Gazetede Yayımlanan Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları Yönetmeliği
YEKDEM	:	Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması
YEK-G	:	Yenilenebilir Kaynak Garanti Sistemi
YG/AG bakım	:	Yüksek Gerilim/Alçak Gerilim Bakımı

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Bahçelievler Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0879006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 879 006 6309

I. BORSA GÖRÜŞÜ:

[Borsa görüşü ilerleyen aşamalarda tamamlanacaktır.]

ENDA ENERJİ HOLDİNG
ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Kontrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815026630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]6309

II. DİĞER KURUMLARDAN ALINAN GÖRÜŞ VE ONAYLAR:

Şirket tarafından 14.03.2024 tarihli ve 2024/113 sayılı yazı ile EPDK görüşüne başvurulmuş olup ilerleyen aşamalarda tamamlanacaktır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]015

İNFO YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.S.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic. Sic. No:270946 / Mersis:0[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]

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 Enda Enerji Holding A.Ş. Yetkilisi	Sorumlu Olduğu Kısım:
ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71 Montrö - Konak - İZMİR Konak V.D. 334 006 5391 Mersis No: 0334-0065-3910-0015 **Serdar DAĞISTAN** **Yönetim Kurulu Başkan Vekili** **Murat DEMİRER** **Yönetim Kurulu Üyesi** **02/04/2024**	**İZAHNAMENİN TAMAMI**

Halka Arza Aracılık Eden Yetkili Kuruluş Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.	Sorumlu Olduğu Kısım:
TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş. Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815 [illegible] 00067 Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible] 6309 **Suavi Reşit Buğra BABAN** **Genel Müdür ve Yönetim Kurulu Üyesi** **Saadet Ayça ATALAY** **Kurumsal Finansman Grup Müdürü** **02/04/2024**	**İZAHNAMENİN TAMAMI**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815 [illegible] 00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible] 6309

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 Denetim Raporunu Hazırlayan Kuruluş **PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ'nin Yetkilisinin**	**Sorumlu Olduğu Kısım:**
Ad: Serdar **Soyad: İnanç** **Görevi: Sorumlu Denetçi**	31.12.2021 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Özel Bağımsız Denetim Raporu

İlgili Değerleme Raporlarını Hazırlayan Kuruluş **DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ.'nin Yetkilisinin**	**Sorumlu Olduğu Kısım:**
Ad: Ali **Soyad: Çiçekli** **Görevi: Sorumlu Denetçi**	31.12.2022 ve 31.12.2023 Tarihinde Sona Eren Dönemlere Ait Konsolide Finansal Tablo Özel Bağımsız Denetim Raporları

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0066-5910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006330800067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 006 6309

İlgili Değerleme Raporlarını Hazırlayan Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ. Yetkililerinin	Sorumlu Olduğu Kısım:
Adı Soyadı: M.Kıvanç Kılvan **Lisans No: 400114** **Görevi: Sorumlu Değerleme Uzmanı** **Adı Soyadı: Uygar Tost** **Lisans No: 401681** **Görevi: Sorumlu Değerleme Uzmanı**	Eğlence 1 HES Değerleme Raporu 2021/1795, Eğlence 2 HES Değerleme Raporu 2021/1796, Urla RES Değerleme Raporu 2021/1800, Yaylaköy RES Değerleme Raporu 2021/1801, Alaçatı RES Değerleme Raporu 2021/1802 , Germiyan RES Değerleme Raporu 2021/1803, Mordoğan RES Değerleme Raporu 2021/1804, Eğlence 1 HES Değerleme Raporu 2022/1371, Eğlence 2 HES Değerleme Raporu 2022/1372, Urla RES Değerleme Raporu 2022/1376, Yaylaköy RES Değerleme Raporu 2022/1377, Alaçatı RES Değerleme Raporu 2022/1378, Germiyan Res Değerleme Raporu 2022/1779, Mordoğan RES Değerleme Raporu 2022/1380, Manisa, Kula (Arsa) Değerleme Raporu 2022/1382, Eğlence 1 HES Değerleme Raporu 2023/1111, Eğlence 2 HES Değerleme Raporu 2023/1112, Urla RES Değerleme Raporu 2023/1116,Yaylaköy RES Değerleme Raporu 2023/1117, Alaçatı RES Değerleme Raporu 2023/1118, Germiyan RES Değerleme Raporu 2023/1119, Mordoğan RES Değerleme Raporu 2023/1120, Manisa, Kula (Arsa) Değerleme Raporu 2023/1122
Adı Soyadı: M. Kıvanç Kılvan **Lisans No: 400114** **Görevi: Sorumlu Değerleme Uzmanı** **Adı Soyadı: Engin Akdeniz** **Lisans No: 403030** **Görevi: Sorumlu Değerleme Uzmanı**	Akçay HES Değerleme Raporu 2021/1797, Çaygören HES Değerleme Raporu 2021/1798, Tuzla JES Değerleme Raporu 2021/1799, Tırenda (Arsa) Değerleme Raporu 2021/1806, Akçay HES Değerleme Raporu 2022/1373, Çaygören HES Değerleme Raporu 2022/1374, Tuzla JES Değerleme Raporu 2022/1375, Tırenda (Arsa) Değerleme Raporu 2022/1381, Akçay HES Değerleme Raporu 2023/1113, Su Enerjı Çaygören HES Değerleme Raporu 2023/1114, Tuzla JES Değerleme Raporu 2023/1115, Enda (Arsa) Değerleme Raporu 2023/1221

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0816006[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 6309

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**	**Ticaret Unvanı:** Enda Enerji Holding Anonim Şirketi **İşletme Adı:** Bulunmamaktadır.
B.2	**İhraççının hukuki statüsü, tabi olduğu mevzuat, kurulduğu ülke ve adresi**	**Hukuki Statü:** Anonim Şirket **Tabi Olduğu Mevzuat:** T.C. Kanunları **Kurulduğu Ülke:** Türkiye Cumhuriyeti **Adresi:** Şehit Nevres Bulvarı, No: 10, Deren Plaza, Kat: 7, Montrö / İzmir **Telefon:** + 90 (232) 463 98 11 **Fax:** + 90 (232) 436 65 91 **İnternet Adresi:** www.endaenerji.com.tr

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]15

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.S.[illegible] No:270946 Mersis:081[illegible]3630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible] 6309

B.3	**Ana ürün/hizmet kategorilerini de içerecek şekilde ihraççının mevcut faaliyetlerinin ve faaliyetlerine etki eden önemli faktörlerin tanımı ile faaliyet gösterilen sektörler/pazarlar hakkında bilgi**	Şirket Esas Sözleşmesi'nin 3. maddesine göre Şirket'in amaç ve konusu; her nevi doğal ve suni kaynaklardan enerji üretmek amacıyla tesisler kuran, ileten, depolayan, satan, kurulmuş ve kurulacak şirketlere iştirak etmektir. Bu kapsamda Şirket bağlı ortaklıkları ile birlikte yenilenebilir enerji kaynaklarından yatırımcı sıfatı ile her türlü üretim teknolojileriyle enerji üretim projeleri geliştirmekte, yatırımları gerçekleştirmekte ve üretim santrallerini işletmeye alarak elektrik üretimi, satışı ve elektrik ticaretini yapmaktadır. 31.12.2023 itibarıyla; Şirket, bağlı ortaklıkları ve iştiraklerindeki %100'ü yenilenebilir olan 10 adet elektrik üretim santralinin toplam kurulu gücü 180,18 MW'tır. Kurulu güç dağılımı olarak portföyünde 4 adet lisanslı hidroelektrik (104,08 MW), 5 adet lisanslı rüzgâr (68,60 MW) ve 1 adet lisanslı jeotermal (7,50 MW) elektrik üretim santrali bulunmaktadır. Kurulu gücün %57,76'sına denk gelen 104,08 MW'lık kısmı HES'ler, %38,07'sine denk gelen 68,60 MW'lık kısmı RES'ler ve %4,16'sına denk gelen 7,50 MW'lık kısmı JES'ten oluşmaktadır. 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlerde Üretim Şirketleri, üretmiş oldukları elektriğin sırasıyla %81,9, %80,8, %81,3'ünü YEKDEM kapsamında satmıştır. Şirket faaliyetlerinden, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlerde sırasıyla 362.509.850 TL, 1.747.116.002 TL ve 1.090.972.660 TL gelir elde etmiştir. Şirket'in portföyünde bulunan elektrik enerjisi üretim santralleri Ege ve Akdeniz bölgelerinde yer almaktadır. • **HES Portföyü:** 31.12.2023 itibarıyla Şirket'in HES'leri Şirket'in toplam kurulu gücünün %57,76'sını oluşturmaktadır. Şirket toplam üretimi 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlerde sırasıyla 110.210 MWh,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-391040015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0675056030900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 313 006 6309

221.424 MWh ve 111.631 MWh olarak gerçekleşmiştir.

- **JES Portföyü:** 31.12.2023 itibarıyla Şirket bünyesinde bulunan tek JES santrali Şirket'in toplam kurulu gücünün %4,16'sını oluşturmaktadır. 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlerde sırasıyla toplam üretim 45.365 MWh, 41.973 MWh ve 38.205 MWh olarak gerçekleşmiştir.
- **RES Portföyü:** 31.12.2023 itibarıyla Şirket'in RES'leri Şirket'in toplam kurulu gücünün %38,07'sini oluşturmaktadır. Her biri yüksek rüzgâr enerjisi potansiyeline sahip bu santrallerde, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlerde sırasıyla 244.426 MWh, 239.271 MWh ve 198.837 MWh elektrik enerjisi üretimi gerçekleştirmiştir.

Şirket'in bağlı ortaklıkları aracılığıyla faaliyet gösterdiği sektör, Enerji sektörüdür. Şirket bu kapsamda yenilenebilir kaynaklardan enerji üretimi ve elektrik enerjisi satışı gerçekleştirmektedir. Şirket'in elektrik üretim portföyü rüzgâr, hidroelektrik ve jeotermal enerji santrallerinden oluşmaktadır.

Türkiye'deki toplam elektrik enerji üretimi son 5 yılda %7,37 oranında artarak 303.897,6 GW'dan 326.301,6 GW'a yükselmiştir. Aynı dönemde hidrolik elektrik enerji üretimi %28,13 azalırken, jeotermal, rüzgâr ve güneş enerjisi elektrik üretim toplamı %59,64 artarak 63.747,8 GW seviyesine ulaşmıştır. (*Kaynak: https://www.teias.gov.tr/aylik-elektrik-uretim-tuketim-raporlari)*

2010 yılında yaklaşık 49.524,1 MW olan Türkiye'deki elektrik enerjisi kurulu gücü 2023 yıl sonunda 107.050 MW'a ulaşmış, yaklaşık 2,5 kat artmıştır. Türkiye'deki kaynaklara göre elektrik enerjisi kurulu güçlerinde son dört yılda (2019-2023) güneş enerjisi kurulu gücü %95,48, rüzgâr enerjisi kurulu gücü %55,49, hidrolik enerji kurulu gücü %12,08, jeotermal enerji kurulu gücü %11,66 ve termik enerji kurulu gücü %4,71 artmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6069
Mersis No: 0334-0066-3[illegible]15

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 6309

		Toplam elektrik enerjisi kurulu gücü ise son dört yılda %17,30 artmıştır. Kearney tarafından yayımlanan Türkiye'nin En Büyük 100 Elektrik Üreticisi Araştırma Raporu 2024 verilerine göre Şirket, 31.12.2023 itibarıyla toplam 180,18 MW kurulu gücü ile 69. sırada yer almaktadır. 2021, 2022 ve 2023 yıllarında Üretim Şirketleri'nin üretmiş olduğu elektriğin sırasıyla %81,9, %80,8 ve %81,3'ü YEKDEM kapsamında satılmıştır. Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim faaliyeti gösterenlerin faydalanabileceği satış fiyatları, miktar, ve süreler ile bu kapsamda yapılacak ödemelere ilişkin usul ve esasları içeren devlet teşvik mekanizmasını ifade etmektedir. İlgili mevzuata göre 31/12/2020 tarihine kadar kısmen veya tamamen işletmeye girmiş veya girecek olan üretim tesislerine ilişkin üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, lisansına yazılan ilk kurulu gücün tamamının işletmeye giriş tarihinden, tamamı işletmeye girmeden YEKDEM'e katılması halinde, YEKDEM'e ilk katıldığı tarihten itibaren 10 yıl süreyle faydalanabilir. Ancak, 28/2/2019 tarihi itibarıyla kurulu güç artış talepleri EPDK tarafından onaylanan ve bu kapsamda lisans değişiklikleri gerçekleştirilen tüzel kişiler, bu güç artışı için bu desteklemeden yararlanamamaktadır. 1 Ocak 2021 ile 30 Haziran 2021 tarihleri arasında işletmeye girecek Yenilenebilir Enerji Kaynakları (YEK) Destekleme Mekanizmasına tabi YEK belgeli üretim lisansı sahipleri, 31 Aralık 2030 tarihine kadar desteklerden yararlanabileceklerdir. Kilovatsaat başına YEKDEM fiyatları hidroelektrik ve rüzgar santrallerinde 7,3 ABD doları cent, jeotermal santralleri için 10,5 ABD doları cent, biyokütle ve güneş santralleri için 13,3 ABD doları cent olarak uygulanmaktaydı ancak yeni düzenlemeye göre; Resmî Gazete'nin 01/05/2023 tarihli sayısında yayımlanan Cumhurbaşkanı Kararı 1 Temmuz 2021'den 2030 yılının sonuna kadar devreye girecek yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri ile bütünleşik elektrik depolama tesisleri aracılığıyla yapılacak elektrik satışlarının genel çerçevesi belirlenmiştir. Söz

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]

TACİRLER
YAPIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0315[illegible]0903067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 6309

		konusu yeni düzenlemeye göre çeyrek bazlı eskalasyon yerine aylık bazda eskalasyon geçerli olacaktır. Şirket'in tüm santrallerinin 31.12.2020 tarihinden önce işletmeye girmiş olmaları nedeniyle 31.12.2020 öncesi YEKDEM mevzuatına tabiidir. Grup, Üretim Şirketleri bünyesinde bulunan enerji santrallerinde ürettiği elektriğin satışı dışında ENSAT Elektrik Enerjisi aracılığıyla toptan olarak elektrik enerjisi satış-alış işlemleri ve Serbest Tüketici'ye elektrik enerjisi satışı yapabilmektedir. Şirket'in perakende elektrik satış gelirleri ise 2021, 2022 ve 2023 yıllarında sırasıyla 19.788.152 TL, 161.033.401 TL ve 92.155.704 TL tutarlarında gerçekleştirmiştir.
B.4a	**İhraççıyı ve faaliyet gösterdiği sektörü etkileyen önemli en son eğilimler hakkında bilgi**	Dünya geneline bakıldığında iklim krizinin de etkisi ile mevsim koşullarında beklenti dışında gelişen koşullar, petrol türevli enerji kaynaklarının büyük bir çoğunluğunu ithal eden bir ülke olan Türkiye'nin, enerji piyasası anlamında küresel bazda fiyat değişkenliklerinden doğrudan etkilenmesi, yurt içi piyasada arz ve talep dengesine göre şekillenen fiyatlar nedeniyle talebin düşük olması ile fiyatlarda düşüşün olması, ülkeler arası dış politikalarda meydana gelen gelişmelerin enerji piyasalarını doğrudan etkilemesi Şirket'in faaliyetlerinde, dolayısıyla Şirket'in beklentilerinde etki edebilecek eğilimler olarak sıralanabilir.
B.5	**İhraççının dahil olduğu grup ve grup içindeki yeri**	İşbu İzahname tarihi itibarıyla Enda Enerji Holding A.Ş.'nin çıkarılmış sermayesinin %30,39'u Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş,'ye %10,22'si Fiba Yenilenebilir Enerji Holding A.Ş,'ye ve %59,39'u %5'in altında pay sahibi olan diğer ortaklara aittir. Grup, Şirket'in bağlı ortaklıkları; Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş., Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş., Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş., Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş., Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş., RES İYTE Elektrik Üretim A.Ş., Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. ve iştirakleri; Tasfiye Halinde Antalya Enerji Üretim A.Ş., İzmir Teknoloji

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İzmir
Konak V.D. 334 0[illegible]
Mersis No: 0334-0065[illegible]15

İNCİRLİER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Meclisi Cad. Akmerkez B3 Blok K:9
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]
Bağımsız Kurumlar V.D.

<table>
<tr><td></td><td></td><td>Geliştirme Bölgesi A.Ş., Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. olmak üzere 10 şirketten oluşmaktadır.</td></tr>
<tr><td>B.6</td><td>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 kaynağı hakkında bilgi</td><td>Şirket sermayesinde ve toplam oy hakları içinde doğrudan %5 ve fazlası paya sahip olan kişileri gösteren tablo aşağıda sunulmuştur.

<table>
<tr><th rowspan="3">Pay Sahibinin</th><th colspan="3">Sermaye Payı / Oy Hakkı</th></tr>
<tr><th colspan="3">02.04.2024</th></tr>
<tr><th rowspan="2">(TL)</th><th>Sermaye Payı</th><th>Oy Hakkı</th></tr>
<tr><th>(%)</th><th>(%)</th></tr>
<tr><td>Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.</td><td>105.000.000</td><td>30,39</td><td>30,31</td></tr>
<tr><td>Fiba Yenilenebilir Enerji Holding A.Ş.</td><td>35.297.366</td><td>10,22</td><td>10,19</td></tr>
</table>

Şirket sermayesinde ve toplam oy hakları içinde dolaylı olarak %5 ve fazlası paya sahip olan kişileri gösteren tablo aşağıda sunulmuştur.

<table>
<tr><th rowspan="3">Pay Sahibinin Adı/Soyadı</th><th colspan="3">Sermaye Payı / Oy Hakkı</th></tr>
<tr><th colspan="3">02.04.2024</th></tr>
<tr><th rowspan="2">(TL)</th><th>Sermaye Payı</th><th>Oy Hakkı</th></tr>
<tr><th>(%)</th><th>(%)</th></tr>
<tr><td>Yusuf Şenel</td><td>35.860.933</td><td>10,38</td><td>10,35</td></tr>
</table>

İşbu izahname tarihi itibariyle, Şirket'in yönetim hakimiyetine doğrudan veya dolaylı olarak sahip olan ya da ihraççıyı kontrol eden gerçek veya tüzel kişi bulunmamaktadır.</td></tr>
<tr><td>B.7</td><td>Seçilmiş finansal bilgiler ile ihraççının finansal durumunda ve faaliyet sonuçlarında meydana gelen önemli değişiklikler</td><td>Şirket'in 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tabloları, SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 Kararı gereği enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuş olup 31.12.2022 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ise dönem sonunda geçerli olan ölçüm birimi belirtilen genel fiyat endeksi ve düzeltme katsayısı kullanılarak yeniden düzenlenmiştir.

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ise, SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 sayılı Kararı'nın 1.(c) bendi doğrultusunda enflasyon muhasebesi</td></tr>
</table>

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]015

TEKİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:[illegible] Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tekirler.com.tr
Tic.Sicil No:270946 / Mersis:0815[illegible]0057
Bağımsız Kurumlar V.D. [illegible]6309

uygulanmamış haliyle işbu İzahnameye konu edilmiştir.

Şirket'in 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihinde sona eren yıllara ait konsolide finansal durum tabloları aşağıda yer almaktadır:

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
(TL)	**31.12.2021**	**31.12.2022**	**31.12.2023**
Dönen Varlıklar	**287.314.261**	**1.060.968.157**	**766.854.295**
Nakit ve Nakit Benzerleri	260.228.993	844.286.267	370.043.428
Finansal Yatırımlar	-	169.658.394	345.823.018
Ticari Alacaklar	11.970.273	1.471.120	1.296.030
Diğer Alacaklar	101.997	33.864	6.619
Stoklar	3.392.128	8.762.445	8.288.551
Peşin Ödenmiş Giderler	9.879.528	27.913.533	34.456.259
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	820.590	8.176.344	5.983.271
Diğer Dönen Varlıklar	920.752	666.190	957.119
Duran Varlıklar	**3.056.002.254**	**8.204.791.205**	**8.141.100.300**
Diğer Alacaklar	2.372.364	3.156.997	2.424.756
Finansal Yatırımlar	427.508	3.260.920	3.260.920
Kullanım Hakkı Varlıkları	8.852.050	51.442.410	66.403.886
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	57.080.000	98.303.523	136.600.000
Maddi Duran Varlıklar	2.979.004.583	7.992.483.822	7.837.683.282
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	7.631.422	31.855.179	32.197.550
Peşin Ödenmiş Giderler	356.482	-	47.164.320
Ertelenmiş Vergi Varlığı	-	24.288.354	15.365.586
Diğer Duran Varlıklar	277.845	-	-
TOPLAM VARLIKLAR	**3.343.316.515**	**9.265.759.362**	**8.907.954.595**

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2021	**31.12.2022**	**31.12.2023**
Kısa Vadeli Yükümlülükler	**330.517.288**	**899.217.817**	**319.224.268**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3900-0015

TACİRLER
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:5 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacir.com.tr
Tic.Sicil No:270946 / Mersis:0815-0866-1000-0037
Bağlı Bulunduğu Kurumlar V.D. 6309

Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	173.345.158	397.892.421	200.934.165
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	790.961	1.404.679	916.476
Ticari Borçlar	148.892.882	452.833.393	104.111.857
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	358.764	1.160.021	1.515.117
Diğer Borçlar	78.345	1.650.063	215.627
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	1.988.388	30.869.099	1.396.113
Kısa Vadeli Karşılıklar	1.013.645	3.981.450	3.902.702
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	4.049.145	9.426.691	6.232.211
Uzun Vadeli Yükümlülükler	**1.002.283.878**	**1.183.060.058**	**1.366.589.454**
Uzun Vadeli Borçlanmalar	463.682.107	524.014.394	299.871.874
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	7.186.492	24.732.102	30.782.076
Ticari Borçlar	65.849.112	124.035.246	185.519.987
Uzun Vadeli Karşılıklar	3.847.706	12.116.422	13.760.941
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	461.718.461	498.161.894	836.654.576
Özkaynaklar	**2.010.515.349**	**7.183.481.487**	**7.222.140.873**
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	**1.496.470.138**	**5.277.480.116**	**5.328.054.238**
Ödenmiş Sermaye	345.477.486	345.477.486	345.477.486
Sermaye Düzeltmesi Farkları	-	2.276.579.105	2.276.579.105
Geri Alınmış Paylar (-)	-416.759	-1.848.376	-1.848.376
Paylara İlişkin Primler	4.318.749	29.792.222	29.792.222
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	1.475.557.263	188.422.335	193.055.722
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	-162.129.933	-475.623.140	-477.248.978
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	2.900.725	37.125.346	37.793.105
Geçmiş Yıllar Kârları Zararları	-273.553.183	1.744.730.397	2.860.576.053
Net Dönem Kârı	104.315.790	1.132.824.741	63.877.899
Kontrol gücü olmayan paylar	**514.045.211**	**1.906.001.371**	**1.894.086.635**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 0065391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006309000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 3309

TOPLAM KAYNAKLAR	3.343.316.515	9.265.759.362	8.907.954.595

Şirket'in dönen varlıkları nakit ve nakit benzerleri, (kısa vadeli) finansal yatırımlar, ticari alacaklar, diğer alacaklar, stoklar, peşin ödenmiş giderler, cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar ile diğer dönen varlıklardan oluşmaktadır.

Şirket'in dönen varlıkları 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibarıyla sırasıyla, 287.314.261 TL, 1.060.968.157 TL ve 766.854.295 TL olarak gerçekleşmiş olup toplam varlıklar içindeki payları sırasıyla %9, %11 ve %9'dur. Şirket'in dönen varlıklar içinde en büyük paya sahip kalemler nakit ve nakit benzerleri ile finansal yatırımlar kalemleri olup bu kalemlerin toplam dönen varlıkların içindeki payı 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibarıyla sırasıyla %91, %96 ve %93 olmuştur.

Şirket'in duran varlıkları ilişkili ve ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar, (uzun vadeli) finansal yatırımlar, kullanım hakkı varlıkları, yatırım amaçlı gayrimenkuller, maddi ve maddi olmayan duran varlıklar, peşin ödenen giderler, ertelenmiş vergi varlığı ile diğer duran varlıklardan oluşmaktadır. Şirket'in duran varlıkları 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibarıyla sırasıyla, 3.056.002.254 TL, 8.204.791.205 TL ve 8.141.100.300 TL olarak gerçekleşmiş olup toplam varlıklar içindeki payları sırasıyla %91, %89 ve %91 olmuştur. İlgili yıllardaki duran varlıklar içindeki en büyük paya sahip olan kalem maddi duran varlıklar olup bu kalemlerin toplam duran varlıklar içindeki payları payları sırasıyla %98, %97 ve %96 olmuştur. Söz konusu maddi duran varlıklar, arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazlar, taşıtlar, demirbaşlar, özel maliyetler ve yapılmakta olan yatırımlar kalemlerinden oluşmaktadır. Şirket bünyesindeki arsalar, yer altı ve yerüstü düzenlemeleri, binalar, makine ve teçhizatlar ile santrallerin özel maliyetlerinin gerçeğe uygun değerinin tespitinde muhasebe politikası olarak yeniden değerleme modeli uygulanmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

MİÇİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nebatiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tuerlercom.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006030000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 315 006 6309

		Şirket'in kısa vadeli yükümlülükleri esas olarak uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları, kiralama işlemlerinden borçlar, ticari borçlar, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar, diğer borçlar, dönem karı vergi yükümlülüğü, kısa vadeli karşılıklar ile diğer kısa vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır. Şirket'in kısa vadeli yükümlülükleri 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibarıyla sırasıyla 330.517.288 TL, 899.217.817 TL ve 319.224.268 TL olarak gerçekleşmiştir. Kısa vadeli yükümlülüklerde en büyük paya sahip kalemlerden ilki olan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 173.345.158 TL, 397.892.421 TL ve 200.934.165 TL tutarında olup Şirket'in bağlı ortaklıklarından Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Urla RES projelerinin finansmanında kullanılan ABD Doları cinsinden banka kredilerinin kısa vadeli kısımlarından oluşmaktadır. Kısa vadeli yükümlülüklerde en büyük paya sahip ikinci kalem olan ticari borçlar 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 148.892.882 TL, 452.833.393 TL ve 104.111.857 TL tutarında olup tüm bakiyeler ilişkili olmayan taraflara ticari borçlardan oluşmaktadır Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri uzun vadeli borçlanmalar, kiralama işlemlerinden borçlar, ticari borçlar, uzun vadeli karşılıklar ve ertelenmiş vergi yükümlülüğünden oluşmaktadır. Uzun vadeli yükümlüklerde 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 yıllarında sırasıyla %46, %44 ve %22 oranlarına sahip olan uzun vadeli borçlanmalar, ilgili yıllarda sırasıyla 463.682.107 TL, 524.014.394 TL ve 299.871.874 TL tutarında olmuştur. Uzun vadeli borçlanmalar, Şirket'in bağlı ortaklıklarından Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Urla RES projelerinin finansmanında kullanılan ABD Doları cinsinden banka kredilerinin uzun vadeli kısımlarından oluşmaktadır. Uzun vadeli yükümlülüklerin diğer kalemlerinden biri olan

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Mont... - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5...
Mersis No: 0334-0065-3...

...CİLER
...RIM MENKUL DEĞ... A.Ş.
...ye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 ...ler
Beşiktaş - İstanbul www.ta...com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081...000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. ...6309

ertelenmiş vergi yükümlülüğü, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 461.718.461 TL, 498.161.894 TL ve 836.654.576 TL tutarındadır.

Şirket, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır.

Şirket'in özkaynaklar kalemi ödenmiş sermaye, sermaye düzeltmesi farkları, geri alınmış paylar, paylara ilişkin primler, kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler, kar veya zararda sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir ve giderler, kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, geçmiş yıllar karları zararları ve net dönem karı/zararı kalemlerinden oluşmakta olup 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibarıyla özkaynaklar toplamı sırasıyla 2.010.515.349 TL, 7.183.481.487 TL ve 7.222.140.873 TL olmuştur.

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
(TL)	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış**	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış**	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış**
	01.01.2021 - 31.12.2021	**01.01.2022- 31.12.2022**	**01.01.2023- 31.12.2023**
Hasılat	362.509.850	1.747.116.002	1.090.972.660
Satışların Maliyeti (-)	-186.822.526	-1.089.964.040	-910.821.995
Brüt Kar	**175.687.324**	**657.151.962**	**180.150.665**
Genel Yönetim Giderleri (-)	-22.246.180	-32.509.828	-31.432.111
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	9.484.936	1.077.096	2.521.497
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-7.593.215	-20.537.609	-7.235.270
Esas Faaliyet Karı/Zararı	**155.332.865**	**605.181.621**	**144.004.781**
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	30.411.592	34.429.159	274.259.413

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K.7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

ACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.acirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0816006030900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 015 036 6309

Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	-2.715.727	-129.597.473	-
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı	**183.028.730**	**510.013.307**	**418.264.194**
Finansman (Giderleri) Gelirleri, net	-12.029.350	-253.076.687	8.031.222
Net Parasal Pozisyon Kazançları	-	472.361.915	-24.941.912
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı	**170.999.380**	**729.298.535**	**401.353.504**
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri	-34.727.012	767.198.621	-359.468.135
-Dönem Vergi Gideri	*-6.243.709*	*-45.281.549*	*-6.663.509*
-Ertelenmiş Vergi Gideri	*-28.483.303*	*812.480.170*	*-352.804.626*
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı	**136.272.368**	**1.496.497.156**	**41.885.369**
DÖNEM KARI	**136.272.368**	**1.496.497.156**	**41.885.369**
-Kontrol Gücü Olmayan Paylar	31.956.578	363.672.415	-21.992.530
- Ana Ortaklık Payları	104.315.790	1.132.824.741	63.877.899

Şirket'in hasılatı 2022 yılında 1.747.116.002 TL iken 2023 yılında bir önceki yıla göre 656.143.342 TL, %37,6 oranında azalarak 1.090.972.660 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu dönemdeki azalış özellikle, 2023 yılındaki kuraklık nedeniyle hidroelektrik santrallerinin elektrik üretimi ve satışındaki düşüşün yanısıra uluslararası konjonktür nedeniyle 2022 yılında gerek Türkiye'de, gerekse dünyada çok yükselen enerji fiyatlarının olumsuz etkisinin azaltılması amacıyla YEKDEM kapsamı dışındaki santrallerin satış fiyatları üzerinde tavan (AUF) uygulaması getirilmesi nedeniyle 2022 yılı Nisan ayından başlamak üzere ortalama elektrik satış fiyatlarındaki azalıştan kaynaklanmaktadır.

2022 yılında 1.089.964.040 TL olan satışların maliyeti, 2023 yılında bir önceki yıla göre 179.142.045 TL,-%16,4 oranında azalarak 910.821.995 TL'ye düşmüştür. Söz konusu dönemde, toplam satışların maliyetinin hasılata oranı ise %62,4'den %83,5'ye çıkmıştır. ABD Dolarına endeksli YEKDEM kapsamındaki elektrik satış fiyatlarının, kurdaki artışa paralel artmasına rağmen, 2023 yılında bir önceki yıla kıyasla toplam maliyet artış oranının hasılat artış oranının üzerinde

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5991
Mersis No: 0334-0065-8910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis: 0315006030900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible] 006 6309

		kalmasının nedeni özellikle sabit maliyetler nedeniyle satılan malın maliyetindeki artışların kur artışının gerisinde kalmasıdır. Satılan malın maliyetinin önemli bir bölümünü oluşturan şebeke kullanımına ilişkin santralin kurulu gücüne göre sabit ve üretim miktarına bağlı olarak değişken şekilde TEİAŞ tarafından yansıtılan bedeller, 2023 yılında ilgili dönemde yapılan şebeke yatırım harcamalarındaki artışa paralel olarak enflasyon oranının oldukça üzerinde artış göstermiştir. Şirket'in brüt kârı 2022 yılında 657.151.962 TL iken, 2023 yılında bir önceki yıla göre 477.001.297 TL,-%.72,6 oranında azalarak 180.150.665 TL'ye gerilemiştir. Aynı dönemde, Şirket'in brüt kâr marjı, %.37,6'dan %16,5'e düşmüştür. 2022 yılında 32.509.828 TL olan genel yönetim giderleri, 2023 yılında bir önceki yıla göre 1.077.717 TL, %3,3 azalarak 31.432.111 TL'ye düşmüştür. 2023 yılında genel yönetim giderlerindeki bir önceki yıla göre yaşanan azalışın temel nedeni, vergi, resim ve harçlar ile diğer genel yönetim giderlerindeki düşüşten kaynaklanmaktadır. 2022 yılında 1.077.096 TL olan esas faaliyetlerden diğer gelirler, 2023 yılında bir önceki yıla göre 1.444.401 TL, %134,1 artarak 2.521.497 TL'ye çıkmıştır. Bu artışın temel sebebi konusu kalmayan karşılıklar ile diğer gelirlerdeki artıştan kaynaklanmaktadır. 2022 yılında 20.537.609 TL olan esas faaliyetlerden diğer giderler, 2023 yılında bir önceki yıla göre 13.302.339 TL, -%64,8 oranında azalarak 7.235.270 TL'ye düşmüştür. Bu düşüşün temel sebebi, Şirket'in yabancı para cinsinden ödeme yaptığı sigorta poliçeleri ile diğer cari hesap kur değerlemesinden kaynaklanan net kur farkı giderlerindeki azalıştan kaynaklanmaktadır. 2022 yılında 34.429.159 TL olan yatırım faaliyetlerinden gelirler 2023 yılında bir önceki yıla göre 239.830.254 TL ve %696,6 oranında artarak 31.12.2023'de sona eren 12 aylık dönemde 274.259.413 TL 'ye ulaşmıştır. Bu artışın temel

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815022330900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 916 006 6309

sebebi 2023 yılında elde edilen 121.931.941 TL tutarındaki kur korumalı mevduat faiz gelirleri ile 114.030.995 TL tutarındaki maddi duran varlık değer artış kazancından kaynaklanmaktadır.

Diğer taraftan, yatırım faaliyetlerinden giderler 2022 yılında 129.597.473 TL olup bu tutar yeniden değerleme ve enflasyon muhasebesi sonrası oluşan sabit kıymet değer düşüklüğü tutarından oluşmaktadır. 2023 yılında ise yatırım faaliyetlerine ilişkin herhangi bir gider söz konusu değildir.

2022 yılında 329.537.649 TL olan finansman gelirleri 2023 yılında bir önceki yıla göre 223.707.998 TL %67,88 artarak 31.12.2023'de sona eren 12 aylık dönemde 553.245.647 TL'ye yükselmiştir. Söz konusu yükselişteki en büyük etken, Akçay HES'in DSİ ile imzaladığı protokol kapsamında yeniden yapılandırılan ortak tesis katılım bedellerine ilişkin sabit ve değişken ödemeler için sırasıyla %53,77 ve %8 iskonto oranları kullanılmak suretiyle hesaplanan 192.738.202 TL tutarındaki reeskont faiz gelirlerinden kaynaklanmaktadır.

2022 yılında 582.614.336 TL olan finansman giderleri ise 2023 yılında bir önceki yıla göre 37.399.911 TL %6,42 azalarak 31.12.2023'de sona eren 12 aylık dönemde 545.214.425 TL'ye düşmüştür. Bu düşüşte, 2023 yılında vadesi gelen kredi anapara ödemesine bağlı olarak faiz giderlerindeki azalma yanında kambiyo zararlarının bir önceki yıla göre daha az gerçekleşmesinin de payı vardır.

28/12/2023 tarih ve 81/1820 sayılı SPK Kararı uyarınca; 31.12.2023 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir. Söz konusu enflasyon muhasebesi uygulaması sonucunda, 31.12.2022 ve 31.12.2023'de sona eren 12 aylık dönemde sırasıyla 472.361.915 TL parasal kazanç ve -24.941.912 TL parasal kayıp hesaplanmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İNCİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş/İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006130500067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]6309

		2022 yılında toplam vergi (giderleri)/gelirleri, ertelenmiş vergi hesaplaması nedeniyle 767.198.621 TL gelir oluşturmaktayken, 31.12.2023'de sona eren 12 aylık dönemde 359.468.135 TL vergi gideri olarak sonuçlanmıştır. Bu değişimin nedeni, Şirket'in maddi duran varlıklarının Vergi Usul Kanunu'nun enflasyon muhasebesine ilişkin hükümleri uyarınca Yurtiçi Üretici Fiyat Endeksi'ndeki artışlara göre değerlemeye tabi tutulurken; İzahnameye konu mali tablolarda İndirgenmiş Nakit Akımlarına göre yeniden değerleme yapılmış olması ve SPK mevzuatı gereği Kamu Gözetim Kurumu'nun öngördüğü şekilde, Tüketici Fiyat endeksi kullanılarak enflasyon düzeltmelerinin yapılmasıyla ertelenmiş vergi karşılıklarının artmasından kaynaklanmaktadır. Şirket'in 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren yıllarda sırasıyla 1.496.497.156 TL ve 41.885.369 TL dönem karı oluşmuştur.
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**	İzahname'de yer alan 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibarıyla hazırlanan finansal tablolarına ilişkin bağımsız denetçi raporlarında olumlu görüş verilmiştir.
B.11	**İhraççının işletme sermayesinin mevcut yükümlülüklerini karşılayamaması**	İhraççının 31.12.2023 tarihi itibarıyla; dönen varlıkları 766.854.295 TL, 319.224.268 TL olup, net işletme sermayesi 447.630.027 TL'dir. Şirket dönen varlıkları ile kısa vadeli yükümlülüklerini karşılayabilecek durumdadır.

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**	İhraç edilecek ve Borsa İstanbul'da işlem görecek sermaye piyasası aracı, Şirket'in hamiline yazılı B grubu paylarıdır. Söz konusu payların ISIN numarası işbu İzahname tarihi itibarıyla belirlenmemiştir. Esas sözleşme ile A grubu paylara tanınmış imtiyazlar bulunmakta olup, B grubu paylara tanınmış herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TAHİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 [illegible]
Beşiktaş/İstanbul www.tahirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0067
Boğazici Kurumlar V.D. 815[illegible]6309

C.2	**Sermaye piyasası aracının ihraç edileceği para birimi**	Paylar Türk Lirası olarak ihraç edilecektir.
C.3	**İhraç edilmiş ve bedelleri tamamen ödenmiş pay sayısı ile varsa bedeli tam ödenmemiş pay sayısı** **Her bir payın nominal değeri**	İzahname tarihi itibariyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi 345.477.486. TL'dir. Bu sermaye bedelleri tamamen ödenmiş her biri nominal 1 (Bir) TL değerinde toplam 345.477.486 adet paya bölünmüştür.
C.4	**Sermaye piyasası aracının sağladığı haklar hakkında bilgi**	Halka arz sermaye artışı ile B Grubu pay ihraç edilmesi suretiyle gerçekleştirilecek olup, ihraç edilecek paylar, ilgili mevzuat uyarınca, pay sahiplerine aşağıdaki hakları sağlamaktadır: • **Kardan Pay Alma Hakkı** (SPKn. md. 19, TTK md. 507, SPK Kar Payı Tebliğ II-19.1) • **Yeni Pay Alma Hakkı** (TTK madde 461, kayıtlı sermaye sistemindeki ortaklıklar için SPKn. md. 18, SPKn. Madde 12, SPK Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği II-18.1) • **Bedelsiz Pay Edinme Hakkı** (TTK.md.462, SPKn. md. 19, SPK Pay Tebliği VII-128.1) • **Tasfiyeden Pay Alma Hakkı** (TTK madde 507) • **Genel Kurul'a Davet ve Katılma Hakkı** (SPKn. md. 29, 30; TTK madde 414, 415, 419, 425, 1527, Vekaleten Oy Kullanılması ve Çağrı Yoluyla Vekalet Toplanması Tebliği II-30.1) • **Genel Kurul'da Müzakerelere Katılma Hakkı** (TTK madde 407. madde 409, madde 417): • **Oy Hakkı** (SPKn. md. 30; TTK md. 432, 434, 435, 436) • **Bilgi Alma ve İnceleme Hakkı** (SPKn. md. 14 ve TTK md. 437, SPK Sermaye Piyasasında Finansal raporlamaya İlşkin Esaslar Tebliğ II-14.1) • **İptal Davası Açma Hakkı** (TTK md. 445-451, SPKn md. 20/2 kayıtlı sermaye sistemindeki ortaklıklar için SPKn md. 18/6) • **Azınlık Hakları** (TTK md. 411, 412, 420 ve 439, 531, 55) • **Özel Denetim İsteme Hakkı** (TTK md. 438, 439)

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER
ANONİM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08150[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]6309

		• **Ortaklıktan Ayrılma Hakkı** (SPKn. md.24, Önemli Nitelikteki İşlemler ve Ayrılma Hakkı Tebliği II-23.3) • **Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakkı** (SPKn. md. 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 devrini ve/veya tedavülünü 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**	Halka arz sonrasında payların Borsa İstanbul'da Yıldız Pazar'da işlem görmesi için [•] 2024 tarihinde Borsa İstanbul'a başvuru yapılmış olup, Borsa İstanbul'un görüşü işbu İzahname'nin "I-Borsa Görüşü" kısmında yer almaktadır.
C.7	**Kar dağıtım politikası hakkında bilgi**	Şirket'in 01.12.2023 tarih ve 2023/24 sayılı Yönetim Kurulu toplantısında Kar Dağıtım Politikası aşağıdaki şekilde düzenlenerek 03.01.2024 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında pay sahipleri tarafından onaylanmıştır: Enda Enerji Holding A.Ş. "Kâr Dağıtım Politikası", Türk Ticaret Kanunu hükümleri, Sermaye Piyasası Düzenlemeleri, Vergi Düzenlemeleri ve esas sözleşmemizin kâr dağıtım ile ilgili maddesi çerçevesinde ve Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak pay sahipleri ile Şirket menfaatleri arasında dengeli ve tutarlı bir uygulama izlenmesine dikkat edilerek oluşturulmuştur. Buna göre; Şirket'in kâr dağıtım politikası aşağıdaki gibidir: Şirket, ilgili düzenlemeler ve finansal imkânlar elverdiği sürece, ekonomik ortam, piyasa beklentileri, Şirket'in uzun vadeli stratejileri ile uzun vadeli yatırım ve finansman politikaları, Şirket'in finansal pozisyonu ile kârlılık ve nakit durumu dikkate alınarak, Sermaye Piyasası Düzenlemeleri ve ilgili diğer mevzuat çerçevesinde hesaplanan dağıtılabilir dönem kârının, her yıl yeniden gözden geçirilmek koşuluyla Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili düzenlemelerinde

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Mevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6309
Mersis No: 0334-0065-3900-0067

İNCİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Mesrutiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Levent
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0813006300900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

		başkaca bir oran zorunlu tutulmadıkça asgari %20 oranında nakit ve/veya bedelsiz hisse şeklinde kâr payı dağıtılmasının Genel Kurul'a teklif edilmesi esasına dayanan bir kâr dağıtım politikası benimsemiştir. Genel Kurul veya yetki verilmesi halinde Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde kârın taksitli dağıtımına karar verebilir. Sermaye Piyasası Mevzuatı uyarınca kâr dağıtımına, dağıtım kararı verilen Genel Kurul toplantısının yapıldığı hesap dönemi sonuna kadar başlanması esas olup, kâr dağıtım tarihine Genel Kurul karar vermektedir. Yönetim Kurulu, Genel Kurul tarafından yetkilendirilmiş olmak ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uymak kaydı ile kâr payı avansı dağıtılmasına karar verebilir. Kâr dağıtım politikasında Yönetim Kurulu'nca yapılan değişiklikler gerekçeleriyle birlikte özel durum açıklamasıyla kamuya duyurulur ve Kurumsal Yönetim İlkeleri gereği Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin bilgisine ve onayına sunulur.

D—RİSKLER		
D.1	**İhraççıya, faaliyetlerine ve içinde bulunduğu sektöre ilişkin önemli risk faktörleri hakkında bilgi**	**İhraççıya ve faaliyetlerine ilişkin riskler:** • Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu enerji santrallerinin işletilmesi, planlı ve plansız bakım – onarım çalışmaları, yenileme ve geliştirme faaliyetleri, beklenmedik enerji kesintileri ve üretim süreçlerinde verimsizlikler ve kayıplar, Üretim Şirketleri'ni yatırım harcamalarına yönlendiren ve zorunlu kılan riskler taşımaktadır. • Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu önemli santrallerden birinin veya birkaçının iç veya dış faktörlere bağlı olarak devre dışı kalması, zarar görmesi ve kısmen faaliyet dışı kalması, Üretim Şirketleri'nin gelirlerini, faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5891
Mersis No: 0334-0065-89[illegible]

TACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270948[illegible] Mersis:083[illegible]3600067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]6309

		• Üretim Şirketleri, sahip olduğu enerji santrallerinin emre amadeliğini sağlamak üzere ihtiyaç duyduğu teçhizat ve hizmetlerin temini noktasında piyasa koşullarına bağlı olarak bir takım olası risklere sahiptir. • Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu enerji santrallerinde gerçekleştirilen bakım, arıza ve hizmet sözleşmeleri kapsamında tedarikçilerle olan ilişkileri ve süreçleri sözleşme süresince devam ettirememesi veya sürdürememesi, Şirket'in faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. • Üretim Şirketleri, sahip olduğu mevcut enerji santrallerinin kapasite artışları, yeni enerji santrallerinin geliştirilmesi, hibrit ve depolamalı RES ve GES yatırımlarına dair kritik seviyede belirsizlik ve/veya yatırım riskleri ile karşı karşıya kalabilir. Bu kapsamda yatırım projeleri planlanan takvim çerçevesinde tamamlanmayabilir ya da tamamlanmış yatırım projelerinde santral üretimi beklenen ya da hedeflenen faydayı sağlamayabilir. Bu durum Şirket'in faaliyetleri ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. • Şirket'in bağlı ortaklıklarının faaliyetleri, santrallerin işletilmesi için gereken lisans, izin ve düzenlemelerin ve kamu kurum ve kuruluşlarıyla yapılan zorunlu anlaşmaların imzalanmasına ve bunların geçerliliğini korumasına bağlıdır. • Vergi mevzuatında ve/veya uygulamadaki değişkenlikler, vergi oranlarındaki artışlar ve vergi denetimlerinden olumsuz sonuçların alınması Şirket'in faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. • Şirket'in yönetmekte ve yürütmekte olduğu faaliyetleri kapsamında, Şirket'e karşı yasal işlemler çerçevesinde davalar açılabilir, idari işlemlere konu olabilir ve bu doğrultuda davalara ve uyuşmazlıklara dair riskler söz konusu olabilir. Bu tip süreçlerin olumsuz sonuçlanması halinde, Şirket ve yöneticilerine

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YAYINCILIK MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

		adli ve cezai sorumluluklar doğabilir, para cezası söz konusu olabilir ve tazminat ödemek durumunda kalınabilir. • Şirket, Grup, çalışanlarının, tedarikçilerinin, acentelerinin veya diğer üçüncü kişilerin olası etik olmayan davranışları veya hukuka aykırı davranışları veya çevresel ve sosyal uyum prosedürlerine aykırı davranışları dolayısıyla risklere maruz kalabilir, bu tür ihlaller kredi sözleşmeleri tahtında temerrüt hallerinin meydana gelmesine sebep olabilir. • Enerji santrallerinde, elektrik üretim faaliyeti esnasında operasyonel süreçler ve çeşitli doğa olayları ya da toplumsal vukuaatlar, santraller açısından tehlikeli durumların oluşmasına neden olabilir, kazalara yol açabilir, maddi zararlara sebep olabilir ve elektrik üretim faaliyetinin durmasına ya da aksamasına neden olabilir. • Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu sigorta poliçelerinin tüm olası ve potansiyel zararları karşılama noktasında yeterli olmama riski söz konusu olup bir kaza veya hasar oluştuğunda Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin faaliyetleri ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. • Şirket ve Üretim Şirketleri organizasyonunda yer alan kilit çalışanların kaybedilmesi ve/veya ihtiyaç duyulan nitelikte uzmanlığı ve potansiyeli olan çalışanların organizasyona zamanında dahil edilememesi, Şirket'in büyümesini olumsuz yönde etkileyebilir, sınırlandırabilir ve tüm faaliyetler açısından operasyonel riski artırabilir. • Şirket'in gelecekteki olası satın alımları tamamlanamayabilir veya tamamlanmış ise, ilgili satın alma beklenen yararı sağlamayabilir. Söz konusu satın almaların başarısız olması Şirket'in karlılığını azaltabilir. • Gelecekteki yatırımlar ve satın alımlar için fon temin etme riskleri söz konusu olabilir. • Proje finansmanı kapsamında gerçekleştirilen sözleşmelerin tamamını döviz kredilerinin

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TÜÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Dişbaş Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tucirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0810006600000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 415 006 6309

		teşkil etmesi ve bu sözleşmelerin bir kısmının da değişken faiz düzenlemelerine tabi olması, döviz kurlarındaki değişkenlikler veya faiz oranlarındaki değişkenlikler, Şirket'in kur riski, parite riski ve faiz riskini artırabilir. • Enerji projeleri inşaası sırasında hizmet alınan taraflardan kaynaklanan gecikmeler, iş planını aksatabilir ve yatırım maliyetlerini artırabilir. • Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri kapsamlı kanun ve yönetmeliklere tabidir ve söz konusu kanun ve yönetmeliklerdeki olası değişiklikler şirketin gelirlerini, faaliyetlerini ve operasyonel sonuçlarını olumsuz şekilde etkileyebilir. • Grup, çeşitli düzenleyici kurumlar tarafından gerçekleştirilen denetimlere tabi olmuştur ve olmaya devam edecektir. Bu denetimlerde tespit edilen aykırılıklar, Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. • Üretim Şirketleri'nin faaliyetleri kapsamında alt yüklenicilerin kanun ve yönetmeliklere aykırı hareketlerinden müştereken ve müteselsilen sorumlu olması nedeniyle Üretim Şirketleri yasal takibe maruz kalabilir. • Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu enerji santrallerinin bulunduğu bölgelerde doğal çevreye verilen herhangi bir zararın faaliyetlerinden kaynaklandığının iddia edilmesi nedeniyle uygulanacak olan yasal süreç ve/veya işlem, gerekliliklerin yerine getirilmesi ve/veya faaliyetlerin durdurulması açısından maliyetlerin artmasına neden olabilir. • TEİAŞ'a veya EDAŞ'a ait iletim hatlarında oluşan arızalar ve aksamalar, Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu enerji santrallerinin faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. **İhraççının içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler:**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-2910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:2 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

		• Yenilenebilir enerji kaynakları ile gerçekleştirilen elektrik üretim süreci çok büyük ölçüde meteorolojik koşullara dayanmakta olup enerji santralleri açısından uygun koşulların oluşmaması halinde beklenen ve hedeflenen üretim düzeyini olumsuz yönde etkileyebilir. • Küresel ve Yerel Piyasalarda oluşabilecek olumsuz gelişmeler elektriğe olan talepte azalmaya neden olabilir. • Elektrik piyasası fiyatlarında ve tahmini fiyatlarda oluşabilecek büyük çapta değişimler Şirket'in faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. • Başta YEKDEM olmak üzere; yenilenebilir enerji santrallerine yönelik yatırımlara devlet desteğinin azaltılması veya destek ve teşviklerin kesilmesi ya da enerji politikaları ile enerji mevzuatındaki değişkenlikler, Şirket'in geleceğe dair yatırımlarını ve büyüme planlarını büyük ölçüde olumsuz etkileyebilir. • YEKDEM teşviki kapsamında üretim faaliyetlerine devam etmekte olan Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Yaylaköy RES santrallerinde YEKDEM döneminin sona ermesi ileŞirket'in kur riski yükselecektir. • Bilgi Teknolojileri sistemleri, altyapıları ve ağlarında oluşabilecek yavaşlıklar, arızalar, kesintiler ve aksamalar ile sistemlerin bütününe yapılabilecek siber saldırılar Şirket'in faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. • Enerji sektörü, dünyadaki iklim değişikliğine neden olan sektörlerin başında gelmektedir. Türkiye gibi iklim değişikliği konusunda çalışma yürütmeyen ülkelerin bu konuya ilişkin hassasiyetinin artması sektöre ilave maliyetler getirebilir. • Üretim tarafında beklenenden daha az veya daha fazla üretim yapılması ve/veya

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]0015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815003[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 006 6309

		tüketicilerin beklenenden daha az veya daha fazla elektrik tüketmeleri dengesizlik maliyeti yaratabilir. • Mevzuat gereğince tarife düzenlemelerindeki değişiklikler, Şirket'in gelirlerini, faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. • YEKDEM kapsamına giren santrallerin ve bu santrallerin ürettiği elektriğin toplam üretim içindeki payının artması piyasanın geneline ilave maliyetler getirebilir. • İş Sağlığı ve Güvenliği yasalarına uyumsuzluk, cezai yaptırımlara, insan ve mal kayıplarına aynı zamanda itibar kaybına sebep olabilir. **Diğer Riskler:** • Covid-19 salgını da dahil olmak üzere kamu sağlığı ile ilgili yaygın endişelerin doğurduğu aksaklıklar, Grup'un faaliyetlerini, faaliyet sonuçlarını, geleceğe yönelik beklentilerini veya mali durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. • Rusya Federasyonu tarafından Ukrayna'ya yönelik başlatılan askeri operasyonlar ve Ukrayna'nın Rusya Federasyonu tarafından işgali amacıyla iki ülke arasındaki savaşın devamı Şirket'in faaliyet sonuçları üzerinde dolaylı olarak olumsuz bir etki doğurabilir. • Özel Bağımsız Denetim'den geçmiş finansal tablolarda yer verilen diğer riskler
D.3	**Sermaye piyasası aracına ilişkin önemli risk faktörleri hakkında bilgi**	• Halka arz edilen payların fiyatı ve işlem hacmi dalgalanmalara maruz kalabilir. • Halka arz sonrası Şirket paylarının işlem göreceği fiyat, halka arz fiyatından farklı olabilir. • Şirket'in paylarında aktif ve likit bir piyasa oluşmayabilir. • Şirket'in halka açıklık oranı sınırlıdır ve bunun payların likiditesi ve fiyatı üzerinde olumsuz etkisi olabilir. • Şirket paylarının önemli kısmının satışı, dolaşımdaki pay sayısının artması veya böyle

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tlf.Sic.No:270946 / Mersis:0815006309000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 3309

		bir satım gerçekleşeceği ya da dolaşımdaki pay sayısının artacağı yönünde algı, halka arz edilecek payların piyasa değerini olumsuz yönde etkileyebilir. • Şirket faaliyetleri sonucunda gelecekte dağıtılabilir kâr oluşmayabilir veya dağıtılabilir kâr oluşsa bile Şirket gelecekte kâr payı ödemeyebilir. • Halka arz edilecek paylar tüm yatırımcılar için uygun bir yatırım olmayabilir. • Şirket'in finansal performansının beklentilerin altında oluşması veya sermaye piyasası koşullarının kötüleşmesi durumunda Şirket'in paylarının fiyatı düşebilir. • Türk Lirasının değerinde ortaya çıkabilecek dalgalanmalar, payların piyasa değerini, Şirket tarafından yapılan kâr dağıtımını, Türk Lirası dışında başka para birimine çevrilmesi durumunda pay değerini olumsuz etkileyebilir.

E—HALKA ARZ		
E.1	**Halka arza ilişkin ihraççının/halka arz edenin elde edeceği net gelir ile katlanacağı tahmini toplam maliyet ve talepte bulunan yatırımcılardan talep edilecek tahmini maliyetler hakkında bilgi**	Şirket halka arzdan brüt [•] TL elde edecektir. Halka arza ilişkin toplam maliyetin [•] TL, pay başına maliyetin ise, [•] TL olacağı beklenmektedir. Şirket'in halka arzdan elde edeceği net gelirin de [•] TL olması tahmin edilmektedir. Halka arz maliyetlerinin kırılımı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tahmini Halka Arz Maliyetleri (TL)	
Bağımsız Denetim	[•]
MKK Ücreti	[•]
SPK Ücreti	[•]
Aracılık Komisyonu	[•]
Reklam, Pazarlama ve Halkla İlişkiler Giderleri	[•]
Hukuki Danışmanlık Giderleri	[•]
Borsa İstanbul İşlem Görme Başvuru Ücreti	[•]
Diğer (Değerleme Hizmeti, vb.)	[•]

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TİCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.ticirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0810003930900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

		Toplam Maliyet [●] **Halka Arz Edilecek Pay Adedi** [●] **Pay Başına Maliyet** [●] **Brüt Halka Arz Geliri** [●] **Net Halka Arz Geliri** [●] Bu çerçevede, halka arza ilişkin toplam maliyetin [●] TL olacağı, pay başına maliyetin (halka arz edilecek toplam pay adedine göre) ise [●] TL olacağı beklenmektedir. Talepte bulunan yatırımcılardan, talepte bulunulması sebebiyle ayrıca bir ücret alınmayacaktır. Ancak yatırımcılar, talepte bulunmak için hesap açmak, virman ve EFT işlemi gerçekleştirmek gibi konularda, talep iletilecek yatırım kuruluşlarının kendi belirlemiş olduğu çeşitli maliyetlere katlanmak zorunda kalabilirler. 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 ve pay virmanına dair ücret talep edilebilecektir. Tacirler Yatırım'ın işlem komisyon bedeli ve BSMV maliyeti haricinde halka arzda talepte bulunan yatırımcılardan talep edeceği komisyon ve benzeri gider bulunmamaktadır. Talepte bulunan yatırımcılar başvurdukları aracı kurumların komisyonu, masraf ve hizmet ücreti gibi ücretlendirme politikalarına tabi olacaktır. Tacirler Yatırım halka arz için yatırımcılardan yeni hesap açma ücreti almayacaktır. Her yatırımcının kendi hesabına ait olan pay alım satım komisyonu, bu halka arzda gerçekleşecek alımlarına da uygulanacaktır. Söz konusu pay alım satım komisyonu oranı her bir yatırımcı için farklılık arz etmekte olup, aracı kurumlar arasında da farklılıklar mevcuttur.
E.2a	**Halka arzın gerekçesi, halka arz gelirlerinin kullanım**	Şirket'in paylarının 2024 yılında halka arz edilerek Borsa İstanbul'a kote edilmesi planlanmaktadır. Halka arz, sermaye artırımı

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]5

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]6309

	yerleri ve elde edilecek tahmini net gelir hakkında bilgi	suretiyle gerçekleştirilecektir. Şirket, yeni payların halka arz edilmesi kapsamında gelir elde edecektir. Şirket, Yönetim Kurulu 26.03.2024 tarih ve 2024/05 sayılı karar ile Fon Kullanım Yeri Raporu'nu kabul etmiştir. Şirket'in paylarının halka arz edilmesi ile; - Şirket'in özkaynaklarının güçlendirilmesi, bağlı ortaklıkların altyapı, kapasite ve verimlilik artışına yönelik yatırımlarının finansmanı ve Şirket'in bağlı ortaklıklardaki sermaye payının artırılması, - Yurt içi ve yurt dışında, enerji sektöründe Şirket'e değer katacak yatırım fırsatlarının fonlanması, - Şirket ve bağlı ortaklıklarının işletme sermayesinin güçlendirilmesi, - Şirket paylarının Borsa'da işlem görmeye başlaması ile Şirket'in paylarının likidite kazanması, - Şirket'in finansman imkanlarının çeşitlenmesinin ve finansman maliyetinin azalmasının sağlanması, - Şirket bilinirliğinin ve tanınırlığının pekiştirilmesi, Şirket kurumsal kimliğinin güçlendirilmesi, - Payları Borsa'da işlem gören bir şirket olmanın gerektirdiği kurumsallaşma ile hesap verilebilirlik ve şeffaflık prensipleri çerçevesinde Şirket'in sürdürülebilir büyüme hedeflerine ulaşılması ve devamlılığının sağlanması, amaçlanmaktadır. **Bağlı ortaklıklar bünyesindeki Rüzgâr santrallerinin kapasite artışlarına ve Hibrit GES santrallerinin, altyapı, kapasite ve verimlilik artışına yönelik yatırımlarının finansmanı ve bağlı ortaklıkların sermayesindeki payımızın güçlendirilmesi:** Halka arzdan temin edilen fonun %40-%50 oranındaki kısmının Urla RES Kapasite Artışı, Mordoğan RES Kapasite Artışı, Alaçatı RES Hibrit, Eğlence 1 HES Hibrit, Eğlence 2 HES Hibrit, Akçay HES Hibrit, Çaygören HES Hibrit,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5389
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0810006330900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 315 006 6309

		Tuzla JES Hibrit ve Tuzla JES Modernizasyon yatırımlarının finansmanı için kullanımı planlanmaktadır. **Yurt içi ve yurt dışında, enerji sektöründe Şirket'e değer katacak yatırım fırsatlarının fonlanması:** Şirket'in büyüme stratejisi başta hidroelektrik, rüzgar ve güneş enerjisi santralleri olmak üzere, Şirket'in verimlilik kriterlerini karşılayan, tamamı yenilenebilir ve çevreci enerji kaynaklarına dayalı olarak mevcut kurulu güç kapasitesinin geliştirilmesi olup, Şirket gerek yurt içinde ve gerekse yurt dışında yenilenebilir enerji ve güneş enerjisi sektörlerinde yeni şirketler kurmak, mevcut şirketlere iştirak etmek veya tümüyle satın almak ve yeni yatırımları gerçekleştirmeyi hedeflemektedir. Halka arz gelirlerinin %30-40'ının bu kapsamda kullanılması planlanmaktadır. **Şirket ve bağlı ortaklıklarının işletme sermayesinin güçlendirilmesi:** Şirket ve bağlı ortaklıklarının işletme sermayesi mevcut durumda yeterli olmakla birlikte, Şirket ve bağlı ortaklıklarının artan iş hacmi ve gelirleri ile birlikte büyüyen işletme sermayesi ihtiyacı kapsamında operasyonlarını kesintisiz bir şekilde sürdürmek için halka arzdan elde edilecek net gelirlerin %10-20'lik kısmını bu doğrultuda kullanmayı hedeflemektedir.
E.3	**Halka arza ilişkin bilgiler ve koşulları**	Halka arzın başlaması öncesinde Kurul haricinde, ihraç edilen Şirket paylarının borsada işlem görebilmesi için Borsa İstanbul'un uygun görüşünün alınması gerekmektedir. Şirket tarafından EPDK'nın görüşüne başvurulmuş olup işbu İzahname tarihi itibarıyla EPDK görüşü beklenmektedir. Halka arz, Şirket çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden karşılanmak suretiyle 345.477.486 TL'den 445.477.486 TL'ye çıkarılması neticesinde ihraç edilecek olan toplam 100.000.000 TL nominal değerli 100.000.000 adet B grubu hamiline yazılı payın sermaye artırımı kapsamında halka arzı suretiyle gerçekleştirilecektir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şenit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5399
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Mehmetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tel.Sic.No:270946 / Mersis 0215 0065 0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 215 006 6309

		İhraç edilecek 100.000.000 TL nominal değerli B grubu hamiline yazılı payların halka arz sonrası oluşacak 445.477.486 TL'lik ihraççı sermayesine oranı %22,4 olacaktır. 1 TL nominal değerli bir payın satış fiyatı [●] TL olarak belirlenmiştir. Halka arz Tacirler Yatırım tarafından "Borsa'da Satış – Sabit Fiyatla Talep Toplama ve Satış Yöntemi" ile Borsa İstanbul Birincil Piyasa'da gerçekleşecektir. Sabit fiyatla talep toplamanın süresi [●] işgünü olacaktır. Talep toplamanın [●] günü sonunda satış yapılıp dağıtım gerçekleştirilmek suretiyle halka arz sona erdirilecektir. Halka arzın kesin başlangıç ve bitiş tarihleri ihraççının (www.endaenerji.com.tr), Tacirler Yatırım'ın (www.tacirler.com.tr) adresli internet siteleri ile Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP)'nda (www.kap.org.tr) ilan edilerek Tasarruf Sahiplerine Satış Duyurusunda belirtilecektir. Borsa İstanbul Birincil Piyasa'da talep toplama saatleri 10:30 – 13:00 olup, dağıtım ise Pay Piyasası seansının tamamlanmasının ardından Borsa tarafından otomatik olarak yapılmaktadır. İhraç edilecek paylar kaydileştirme esasları çerçevesinde MKK tarafından hak sahipleri bazında kayden izlenecek olup, payların fiziki teslimi yapılmayacaktır. Kaydi paylar azami dağıtım listesinin kesinleştiği günü takip eden 2 (iki) tam iş günü içerisinde ve pay bedellerinin ödenmesi şartıyla, teslim edilecektir. Tam iş günü hesabında, 17 Mart 1981 tarihli ve 2429 sayılı Ulusal Bayram ve Genel Tatiller Hakkında Kanun'da saat 13:00 itibarıyla tatil başlangıcı olarak kabul edilmiş olan yarım iş günleri dikkate alınmayacaktır. Halka arz sonuçları, Kurul'un sermaye piyasası araçlarının satışına ilişkin düzenlemelerinde yer alan esaslar çerçevesinde dağıtım listesinin

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6369
Mersis No: 0334-0065-6369

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Ebeliye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Ti.Sic.No:270946 / Mersis:0
Bağlı Kurumlar V.

		kesinleştiği günü takip eden 2 (iki) işgünü içeresinde Kurul'un özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri uyarınca kamuya duyurulur. SPKn'nun 8'nci maddesi hükmü uyarınca, İzahname ile kamuya açıklanan bilgilerde, satışa başlamadan önce veya satış süresi içinde yatırımcıların yatırım kararını etkileyebilecek değişiklik veya yeni hususların ortaya çıkması halinde, durum ihraççı tarafından en uygun haberleşme vasıtasıyla derhal SPK'ya bildirilir. Değişiklik gerektiren veya yeni hususların ortaya çıkması halinde, satış süreci durdurulabilir. Değiştirilecek veya yeni eklenecek hususla, bildirim tarihinden itibaren 7 (yedi) iş günü içerisinde SPKN 'nda yer alan esaslar çerçevesinde Kurul tarafından onaylanır ve İzahnamenin değişen ve yeni eklenen hususlara ilişkin kısmı yayınlanır. Değişiklik veya yeni eklenen hususların yayınlanmasından önce talepte bulunmuş olan yatırımcılar, İzahnamede yapılan ek ve değişikliklerin yayınlanmasından itibaren 2 (iki) iş günü içerisinde taleplerini geri alma hakkına sahiptir.
E.4	**Çatışan menfaatler de dahil olmak üzere halka arza ilişkin ilgili kişilerin önemli menfaatleri**	Şirket paylarının halka arzında; İhraççı şirket olan ENDA özkaynak, halka arza aracılık edecek yetkili kuruluş Tacirler Yatırım aracılık komisyonu, PWC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş ve DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. bağımsız denetim raporu hazırlama ücreti, Ümit Yayla Avukatlık Bürosu bağımsız hukukçu raporu hazırlama ücreti ve Güven Hukuk Bürosu ise hukuki danışmanlık ücreti elde edecektir. Sekans Kurumsal Danışmanlık ve Eğitim Ltd. Şti. sermaye piyasası danışmanlığı ücreti elde edecektir. Gayrimenkul değerleme hizmeti veren Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ. ise gayrimenkul değerleme raporu karşılığında ücret elde etmektedir. Halka arzın tarafları arasında çıkan çatışması veya herhangi bir menfaat çatışması, herhangi bir

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5[illegible]
Mersis No: 0334-0065-3[illegible]

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nis[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:081[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]309

		sermaye ilişkisi, elde edecekleri ücret haricinde doğrudan veya dolaylı olarak halka arzın başırısına 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**	İhraççının unvanı Enda Enerji Holding A.Ş.'dir. Halka arzda, ortak satışı yöntemi uygulanmayacak olup halka arz edilecek 100.000.000 TL nominal değerli B grubu hamiline yazılı payların tamamı sermaye artırımı suretiyle halka arz edilecektir. İhraççı; 27.03.2024 tarihli ve 2024/08 sayılı yönetim kurulu kararına istinaden vermiş olduğu taahhüdü ile; Şirket tarafından; 1. Şirket paylarının Borsa İstanbul'da işlem görmeye başladığı tarihten itibaren 1 (bir) yıl boyunca; - Sahip olduğu halka arza konu olmayan Şirket paylarının dolaşımdaki pay miktarının artmasına yol açacak şekilde satışa veya halka arza konu edilmeyeceği, - Nakit artırım yoluyla bedelli ve/veya bedelsiz sermaye artırımı yapılmayacağı, - Bu doğrultuda bir karar alınmayacağı ve/veya Borsa İstanbul A.Ş., SPK veya yurt dışında bulunan herhangi bir menkul kıymetlere ilişkin düzenleyici kurum, borsa veya kotasyon otoritesine başvuruda bulunulmayacağı - Bu süre boyunca ileride yeni bir satış ya da halka arz yapılacağına dair bir açıklama yapılmayacağı, Borsa İstanbul A.Ş.'nin ilgili pazarında bu sonuçları doğurabilecek başkaca herhangi bir işlem yapılmayacağı, - Yönetim kontrolüne sahip olduğu iştirak ya da bağlı ortaklık veya bunlar adına hareket eden kişiler tarafından

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08-5006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 315 006 6309

		da bu sınırlamalara uyulmasının sağlanacağı, - Borsa İstanbul A.Ş. dışında satış/devir yapılması durumunda devredilen payların da yukarıda belirtilen sınırlamalara tabi olacağı ve bu hususun alıcılara bildirileceği, 2. VII-128.1 sayılı Pay Tebliği'nin 8 maddesi uyarınca Şirket paylarının borsada işlem görmeye başlamasından itibaren 1 (bir) yıl süreyle sahibi olunan Şirket paylarının; - Halka arz fiyatının altındaki bir fiyattan borsada satılmayacağı, - Halka arz fiyatının altında borsada satılmaları sonucunu doğuracak şekilde herhangi bir işleme tabi tutulmayacağı, - Kısmen veya tamamen yukarıda belirtilen sınırlamalara uygun olarak satılması veya devredilmesi durumunda SPK'nın özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde özel durum açıklaması yapılacağı, - Borsa İstanbul A.Ş. dışında satış/devir yapılması durumunda devredilen payların da yukarıda belirtilen sınırlamalara tabi olacağı ve bu hususun alıcılara bildirileceği, 3. Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.03.2023 tarih ve 20/412 sayılı kararı uyarınca izahnamenin onay tarihinden itibaren 1 (bir) yıl boyunca sahip olduğu halka arza konu olmayan Şirket paylarının Borsa İstanbul'da veya Borsa İstanbul dışında satılmayacağı, başka yatırımcı hesaplarına virmanlanmayacağı veya Borsa İstanbul'da özel emir ile ve/veya toptan satış işlemlerine konu edilmeyeceği taahhüt edilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.S.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8750006309

		Ayrıca, Şirket sermayesinde %1'den fazla paya sahip ortakların tamamı tarafından, SPK'nın VII-128.1 sayılı Pay Tebliği'nin 8. Maddesi uyarınca Enda Enerji Holding A.Ş. (Şirket) paylarının borsada işlem görmeye başlamasından itibaren sahip oldukları Şirket paylarını, - 1 (bir) yıl süreyle halka arz fiyatının altındaki bir fiyattan borsada satmayacaklarını, halka arz fiyatının altında borsada satılmaları sonucunu doğuracak şekilde herhangi bir işleme tabi tutmayacaklarını, - 6 (altı) ay süreyle payların borsa fiyatından bağımsız olarak hiçbir şekilde borsada satmayacaklarını, - Kısmen veya tamamen yukarıda belirtilen sınırlamalara uygun olarak satılması veya devredilmesi durumunda SPK'nın özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde özel durum açıklaması yapacaklarını, - Borsa İstanbul A.Ş. dışında satış/devir yapılması durumunda devredilen payların da yukarıda belirtilen sınırlamalara tabi olacaklarını alıcılara bildireceklerini ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.03.2023 tarih ve 20/412 sayılı kararı uyarınca izahnamenin onay tarihinden itibaren 180 (yüzseksen) gün boyunca sahibi oldukları Şirket paylarını Borsa İstanbul'da veya Borsa İstanbul dışında satmayacaklarını, başka yatırımcı hesaplarına virmanlamayacaklarını veya Borsa İstanbul'da özel emir ile ve/veya toptan satış işlemlerine konu etmeyeceklerini taahhüt etmişlerdir.
E.6	**Halka arzdan kaynaklanan sulanma etkisinin miktarı ve yüzdesi** **Yeni pay alma hakkı kullanımının söz konusu olması durumunda, mevcut**	Ortaklık paylarının halka arzı mevcut ortakların rüçhan haklarının kısıtlanarak sermaye artırımı şeklinde olacaktır. Mevcut ortaklar için %[•] oranında sulanma etkisi olacak olup 1 TL nominal değerli pay için sulanma etkisinin miktarı [•] TL'dir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 6391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0813[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

	hissedarların halka arzdan pay almamaları durumunda sulanma etkisinin miktarı ve yüzdesi	
E.7	**Talepte bulunan yatırımcılardan talep edilecek tahmini maliyetler hakkında bilgi**	Halka arz "Borsa'dan Satış – Sabit Fiyatla Talep Toplama ve Satış Yöntemi" ile Borsa birincil piyasasında gerçekleştirilecek olup, Tacirler Yatırım halka arz için yatırımcılardan yeni hesap açma ücreti almayacaktır. Her yatırımcının kendi hesabına ait olan pay alım satım komisyonu, bu halka arzda gerçekleşecek alımlarına da uygulanacaktır. Söz konusu pay alım satım komisyonu oranı her bir yatırımcı için farklılık arz etmekte olup, aracı kurumlar arasında da farklılıklar mevcuttur. Halka arza iştirak eden yatırımcılardan, ihraç edilen payların bedeli dışında, alım taleplerine aracılık eden yetkili aracı kurumlar tarafından işlem komisyon bedeli ve BSMV maliyeti yanı sıra, hesap açılış ile para ya da pay transferine dair ücret talep edilebilecektir. Bu konuda halka arza iştirak eden yatırımcılar doğrudan halka arza alım emri girecekleri aracı kurumlardan bilgi almalıdırlar.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sebit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 315 [illegible]6 6309

3. BAĞIMSIZ DENETÇİLER

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

Finansal Tablo Dönemi	Bağımsız Denetim Kuruluşunun Ticaret Unvanı	Sorumlu Denetçisinin Adı Soyadı	Üye Olunan Profesyonel Meslek Kuruluşları	Adres
31.12.2021	PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ.	Serdar İnanç (SMMM)	İstanbul Serbest Muhasebeci Mali Müşavirler Odası	Kılıçali Paşa Mah. Meclis-i Mebusan Cad. No:8 İç Kapı No:301 Beyoğlu/İstanbul
31.12.2022 ve 31.12.2023	DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ.	Ali Çiçekli (SMMM)	İstanbul Serbest Muhasebeci Mali Müşavirler Odası	Maslak No1 Plaza Eski Büyükdere Caddesi Maslak Mahallesi No:1 Sarıyer/İstanbul

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

Yukarıdaki tabloda açıklandığı üzere, izahnamede yer alan 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların denetimi PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından gerçekleştirilmiş; 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait finansal tablolarının denetimi ise DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından gerçekleştirilmiş olup, söz konusu bağımsız denetim kuruluşu değişikliğinin nedeni bağımsız denetim kuruluşu rotasyon süresine 1 (bir) yıl kalmış olmasıdır.

4. SEÇİLMİŞ FİNANSAL BİLGİLERİ

SPK'nın 28.12.2023 tarihli ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları'nı uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

Ayrıca, SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 sayılı Kararı uyarınca yapılan Duyuru'nun 1.(c) bendinde, "*Halka açık olan ortaklıkların, ortaklık hakkı veren sermaye piyasası araçlarının halka arzında düzenlenecek izahnamede, II-5.1 sayılı İzahname ve İhraç Belgesi Tebliği'nin 11'inci maddesinde belirtilen esaslara ve sürelere uygun olarak 31.12.2023 tarihinde sona eren*

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5...
Mersis No: 0334-0066-...

YACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.yacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815...0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. ... 6309

hesap dönemine ait yıllık finansal tablolardan başlamak üzere enflasyon muhasebesi uygulanmış karşılaştırmalı finansal tabloların yer almasına, (Örneğin; enflasyon muhasebesi uygulanmış 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal tablolar ile enflasyon muhasebesi uygulanmamış 31.12.2021 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar)" karar verildiği açıklanmıştır.

Bu çerçevede, 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar TMS 29'da belirtilen muhasebe ilkeleri kapsamında enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuş olup 31.12.2022 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ise TMS 29 uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması gerekeceği için aşağıda belirtilen genel fiyat endeksi ve düzeltme katsayısı kullanılarak yeniden düzenlenmiştir.

	TÜFE Endeksi*
(A) 31 Aralık 2023	1.859,38
(B) 31 Aralık 2022	1.128.45
Düzeltme Katsayısı (A/B)	1,64773

** Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Tüketici Fiyat Endeksleri*

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ise yukarıda açıklanan SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 sayılı Kararı'nın 1.(c) bendi doğrultusunda enflasyon muhasebesi uygulanmamış haliyle işbu İzahnameye konu edilmiştir.

Yukarıda açıklanan kapsamda Şirket'in 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait özel bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal durum tabloları ile 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait özel bağımsız denetimden geçmiş konsolide kar/zarar tablolarından seçilen önemli finansal kalemler aşağıda verilmektedir:

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış**	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış**
(TL)	**31.12.2021**	**31.12.2022**	**31.12.2023**
Dönen Varlıklar	**287.314.261**	**1.060.968.157**	**766.854.295**
Nakit ve Nakit Benzerleri	260.228.993	844.286.267	370.043.428
Finansal Yatırımlar	-	169.658.394	345.823.018
Ticari Alacaklar	11.970.273	1.471.120	1.296.030
Diğer Alacaklar	101.997	33.864	6.619
Stoklar	3.392.128	8.762.445	8.288.551
Peşin Ödenmiş Giderler	9.879.528	27.913.533	34.456.259
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	820.590	8.176.344	5.983.271
Diğer Dönen Varlıklar	920.752	666.190	957.119
Duran Varlıklar	**3.056.002.254**	**8.204.791.205**	**8.141.100.300**
Diğer Alacaklar	2.372.364	3.156.997	2.424.756

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şahit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]5

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Mis[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
[illegible] - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.S[illegible].No:270946 / Mersis:081[illegible]30[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]309

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Finansal Yatırımlar	427.508	3.260.920	3.260.920
Kullanım Hakkı Varlıkları	8.852.050	51.442.410	66.403.886
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	57.080.000	98.303.523	136.600.000
Maddi Duran Varlıklar	2.979.004.583	7.992.483.822	7.837.683.282
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	7.631.422	31.855.179	32.197.550
Peşin Ödenmiş Giderler	356.482	-	47.164.320
Ertelenmiş Vergi Varlığı	-	24.288.354	15.365.586
Diğer Duran Varlıklar	277.845	-	-
TOPLAM VARLIKLAR	**3.343.316.515**	**9.265.759.362**	**8.907.954.595**

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Kısa Vadeli Yükümlülükler	**330.517.288**	**899.217.817**	**319.224.268**
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	173.345.158	397.892.421	200.934.165
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	790.961	1.404.679	916.476
Ticari Borçlar	148.892.882	452.833.393	104.111.857
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	358.764	1.160.021	1.515.117
Diğer Borçlar	78.345	1.650.063	215.627
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	1.988.388	30.869.099	1.396.113
Kısa Vadeli Karşılıklar	1.013.645	3.981.450	3.902.702
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	4.049.145	9.426.691	6.232.211
Uzun Vadeli Yükümlülükler	**1.002.283.878**	**1.183.060.058**	**1.366.589.454**
Uzun Vadeli Borçlanmalar	463.682.107	524.014.394	299.871.874
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	7.186.492	24.732.102	30.782.076
Ticari Borçlar	65.849.112	124.035.246	185.519.987
Uzun Vadeli Karşılıklar	3.847.706	12.116.422	13.760.941
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	461.718.461	498.161.894	836.654.576
Özkaynaklar	**2.010.515.349**	**7.183.481.487**	**7.222.140.873**
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	**1.496.470.138**	**5.277.480.116**	**5.328.054.238**
Ödenmiş Sermaye	345.477.486	345.477.486	345.477.486
Sermaye Düzeltmesi Farkları	-	2.276.579.105	2.276.579.105
Geri Alınmış Paylar (-)	-416.759	-1.848.376	-1.848.376
Paylara İlişkin Primler	4.318.749	29.792.222	29.792.222

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5891
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TÜCİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tucirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	1.475.557.263	188.422.335	193.055.722
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	-162.129.933	-475.623.140	-477.248.978
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	2.900.725	37.125.346	37.793.105
Geçmiş Yıllar Kârları Zararları	-273.553.183	1.744.730.397	2.860.576.053
Net Dönem Kârı	104.315.790	1.132.824.741	63.877.899
Kontrol gücü olmayan paylar	**514.045.211**	**1.906.001.371**	**1.894.086.635**
TOPLAM KAYNAKLAR	**3.343.316.515**	**9.265.759.362**	**8.907.954.595**

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	01.01.2021 - 31.12.2021	01.01.2022- 31.12.2022	01.01.2023- 31.12.2023
Hasılat	362.509.850	1.747.116.002	1.090.972.660
Satışların Maliyeti (-)	-186.822.526	-1.089.964.040	-910.821.995
Brüt Kar	**175.687.324**	**657.151.962**	**180.150.665**
Genel Yönetim Giderleri (-)	-22.246.180	-32.509.828	-31.432.111
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	9.484.936	1.077.096	2.521.497
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-7.593.215	-20.537.609	-7.235.270
Esas Faaliyet Karı/Zararı	**155.332.865**	**605.181.621**	**144.004.781**
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	30.411.592	34.429.159	274.259.413
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	-2.715.727	-129.597.473	-
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı	**183.028.730**	**510.013.307**	**418.264.194**
Finansman (Giderleri) Gelirleri, net	-12.029.350	-253.076.687	8.031.222
Net Parasal Pozisyon Kazançları	-	472.361.915	-24.941.912
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı	**170.999.380**	**729.298.535**	**401.353.504**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]15

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sy.No:270946 / Mersis:081500[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]309

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	01.01.2021 - 31.12.2021	01.01.2022- 31.12.2022	01.01.2023- 31.12.2023
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri	-34.727.012	767.198.621	-359.468.135
-Dönem Vergi Gideri	*-6.243.709*	*-45.281.549*	*-6.663.509*
-Ertelenmiş Vergi Gideri	*-28.483.303*	*812.480.170*	*-352.804.626*
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı	**136.272.368**	**1.496.497.156**	**41.885.369**
DÖNEM KARI	**136.272.368**	**1.496.497.156**	**41.885.369**
-Kontrol Gücü Olmayan Paylar	31.956.578	363.672.415	-21.992.530
- Ana Ortaklık Payları	104.315.790	1.132.824.741	63.877.899

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

5. RİSK FAKTÖRLERİ

Halka Arz Edilen Paylar 'a yönelik yatırım yapmak çeşitli riskler barındırmaktadır. Yatırım kararı alınmadan önce aşağıda belirtilen risk faktörlerinin işbu İzahname 'nin bütünü kapsamında dikkatlice değerlendirilmesi gerekmektedir. Aşağıda belirtilen riskler, Şirket yönetiminin işbu İzahname'nin tarihi itibarıyla Şirket'i ve bu nedenle de Halka Arz Edilen Paylar'a yapılacak herhangi bir yatırımı esaslı biçimde etkileyebileceğini öngördüğü risklerdir. Söz konusu risklerden herhangi birinin gerçekleşmesi halinde, Halka Arz Edilen Paylar'ın değeri düşebilir ve yatırımın tamamının veya bir kısmının kaybedilmesi söz konusu olabilir.

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

Yatırımcılar, bu İzahname'de paylaşılan bilgiler çerçevesinde kendi değerlendirmelerini yaparak, Halka Arz Edilen Paylar'a yatırım yapmanın kendileri için uygun olup olmadığına karar vermelidirler.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006330000067
Bodeziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

5.1. İhraççıya ve faaliyetlerine ilişkin riskler:

Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu enerji santrallerinin işletilmesi, planlı ve plansız bakım – onarım çalışmaları, yenileme ve geliştirme faaliyetleri, beklenmedik enerji kesintileri ve üretim süreçlerinde verimsizlikler ve kayıplar, Üretim Şirketleri'ni yatırım harcamalarına yönlendiren ve zorunlu kılan riskler taşımaktadır.

Enerji santralleri genel süreçlerinedeniyle farklı sistemleri içinde barındıran tesisler olup bu sistemlerin iç ve dış etkenler ile çalışmaz duruma geçerek işlevlerini geçici ya da kalıcı olarak kaybetmeleri mümkündür. Bunların yanında santralin üretim sürekliliğinin sağlanarak asgari arıza kaynaklı duruş hedefi ile çalışmak en önemli unsurdur. Ancak santraller enerji üretimi noktasında bağımsız olmalarına karşın bu enerjiyi bağlantı noktalarına iletmek anlamında diğer dış unsurlara ve yapılara bağlı olarak faaliyetlerini sürdürmektedirler. Dolayısıyla kendi sistemleri içerisinde yaşanabilecek ve üretime engel arızalar haricinde şebeke ve şebekeyi oluşturan alt yapı ve sistemlerden kaynaklı arızalarda da üretim yapamaz duruma gelebilmektedirler. Bu tip durumlar, öngörülemez olması nedeniyle tesis açısından bir risk faktörü olarak tanımlanmaktadır. Dış etkenler haricinde santrallerde kullanılan ana ve yardımcı makine-teçhizatın yıllara bağlı olarak performanslarında kayıplar meydana gelmekte bu kayıpları gidermek adına yapılan iyileştirme çalışmalarının sıklığı ve süresi zamanla artmaktadır. Dolayısıyla işletme giderlerinde de bir artış olmaktadır. Genel bir ifadeyle arızalar, planlı-plansız kesintiler Üretim Şirketleri'nin kârlılığının azalmasına neden olabilir ve finansal olarak kârlılıkta meydana gelen olumsuzluk birim maliyetlerini yukarı çekebilir. Bu durum Şirket'in faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz etkileyebilir.

Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu önemli santrallerden birinin veya birkaçının iç veya dış faktörlere bağlı olarak devre dışı kalması, zarar görmesi ve kısmen faaliyet dışı kalması, Üretim Şirketleri'nin gelirlerini, faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Enerji üretim şirketleri bağlı oldukları mevzuat gereğince faaliyetlerini belirli kurallara ve yükümlüklere tabi olarak sürdürmekle mükelleftirler. Üretim Şirketleri'nin bünyesinde yer alan santrallerin bir veya birkaçında tesis tarafından kaçınılmasının yahut öngörülmesinin imkânsız olduğu bazı dış etkenli arıza durumlarda üretim yapılmaması halinde, operasyonel süreçler olumsuz etkilenmiş olacak, dolayısıyla da finansal süreçte kısmi aksamalar meydana gelecektir. Bu aksamaların büyüklüğü enerji santralinin kurulu gücü, aksamaların meydana geldiği dönem, resmi anlaşmalarda yer alan taahhütleri ile doğrudan ilgilidir. Benzer durum tesis içinde yaşanacak ve üretimi ya da şebeke enerji kalitesini olumsuz etkileyecek durumlar için de geçerlidir. Riskin gerçekleşmesi durumunda üretim kaybına bağlı kâr kaybı ya da elde olmayan nedenlerle mevzuata uymayan bir durum meydana gelebilir. Bu durum Şirket'in kârlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Üretim Şirketleri, sahip olduğu enerji santrallerinin emre amadeliğini sağlamak üzere ihtiyaç duyduğu teçhizat ve hizmetlerin temini noktasında piyasa koşullarına bağlı olarak bir takım olası risklere sahiptir.

Üretim Şirketleri, santrallerin üretim faaliyetlerini sürekli ve sağlıklı kılmak adına makine ve teçhizatta yenileme, onarım ya da iyileştirme yoluna gidebilirler. Bu işlemler, dış tedarik

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0067
Bağlı Kurumlar V.D. 815[illegible]309

ve/veya dış hizmet alımı yoluyla olmaktadır. Ekipmanın özelliği ve niteliği, piyasa koşullarındaki dalgalı işleyiş veya ekonomik koşullar nedeniyle ürün ve hizmetin temin edilememesi durumu meydan gelebilmektedir. Bu tip bir durumun oluşması, tesisin üretim faaliyetini kısıtlı ya da tamamen etkileyerek tesisin üretim kaynağının varlığından bağımsız olarak emre amadeliğini kaybetmesi anlamına gelmektedir. Emre amade olmayan bir tesisin içinde bulunduğu olumsuzluğun boyutuna göre tekrar emre amade olması için geçen süre üretim ve kâr kaybı anlamına gelmektedir. Bu risk tesisin bulunduğu çevrede, ülke genelinde ya da küresel boyutta olabilmektedir. Bu tip olumsuzluklar ile karşılaşmamak adına ana ekipman tedarikçileri ile ya da konusunda uzman firmalar ile uzun vadeli bakım-onarım anlaşmaları yapılmaktadır. Bu anlaşmalar rüzgâr santralleri özelinde 10-15 yıllık olarak uzun vadeli, diğer enerji santralleri özelinde değişkenlik gösterebilmektedir. Bu anlaşmalar emre amadelik ya da performans garantilerini içeriyor olsa da anlaşma süresinin sonunda ana makine ve teçhizattaki kullanıma bağlı performans düşüklüğü ya da arıza sıklığının artması nedeniyle yıllar bazında negatif yönde üretim değişikliklerine bağlı gelir kaybı meydana gelebilmektedir. Bununla birlikte Üretim Şirketleri faydalı ömrü dolan ekipmanları yenileme maliyetine katlanmak zorunda kalabilmektedirler. Ayrıca, performans garantileri, ekipman arızalarından kaynaklanabilecek gelir kaybı gibi dolaylı zararları kapsamadığı için sigorta şirketlerinden temini de mümkün olmamaktadır. Bu durumlar Şirket'in kârlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Ayrıca; uzun süreli bakım anlaşmaları kapsamında hizmet veren tarafın emre amadelik garantisi taahhüdünün sağlayamadığı durumda işveren tarafına ödeyeceği tazminatın emre amade olunmayan dönemde üretim olmayışından kaynaklı kâr kaybını telafi etmeme durumu Şirket'in kârlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu enerji santrallerinde gerçekleştirilen bakım, arıza ve hizmet sözleşmeleri kapsamında tedarikçilerle olan ilişkileri ve süreçleri sözleşme süresince devam ettirememesi veya sürdürememesi, Şirket'in faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Yenilenebilir enerji üretimi diğer sektörlerdeki üretim faaliyetlerine nazaran daha yalın ve temiz bir sürece sahiptir. Dolayısıyla mevcut sistemler ve ekipmanlarının tedarik ve bakım hizmetleri için görece olarak az sayıda dış kaynak ile çalışılması söz konusudur. İstikrarlı ve sağlıklı bir süreç adına uzun vadeli işveren-tedarikçi ilişkileri tercih edilmektedir. Ancak olası bir nedenle bir tedarikçi ile olan ilişkisinin sona ermesi durumunda, yeni bir tedarikçiyle kısa sürede ya da uygun şartlarla tekrar anlaşma durumunun bir garantisi olmamaktadır. Birden çok üretim tesisinin konuları itibariyle ortak tedarikçi ile çalışma durumu da söz konusu olmaktadır. Örneğin aynı tedarikçiden alınan ve aynı tip ve özellikteki bir malzemede tedarikçi kaynaklı bir imalat hatasının satın alma süreci öncesi tespit edilememesi malzemenin kullanıldığı tüm üretim tesislerini olumsuz etkileyecektir. Bu olumsuzluk büyük çaplı performans kayıplarına neden olacaktır. Bununla birlikte; ana makine ve teçhizatın periyodik bakımı ve onarımı için örneğin rüzgâr enerjisi santrallerimizde 15 yılık uzun vadeli bakım-onarım sözleşmeleri tercih ediliyor olsa da tek taraflı sözleşme yükümlülüklerinin yerine getirilememesi halinde karşılıklı hukuki ve mali yaptırımlar doğma riski söz konusu olabilmektedir. Bu durumlar Şirket'in kârlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0810[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 6309

Üretim Şirketleri, sahip olduğu mevcut enerji santrallerinin kapasite artışları, yeni enerji santrallerinin geliştirilmesi, hibrit ve depolamalı RES ve GES yatırımlarına dair kritik seviyede belirsizlik ve/veya yatırım riskleri ile karşı karşıya kalabilir. Bu kapsamda yatırım projeleri planlanan takvim çerçevesinde tamamlanmayabilir ya da tamamlanmış yatırım projelerinde santral üretimi beklenen ya da hedeflenen faydayı sağlamayabilir. Bu durum Şirket'in faaliyetleri ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Üretim Şirketleri tarafından mevzuatın verdiği haklar çerçevesinde ilave türbinler ile kapasite (kurulu güç) artışı, mevcut üretim lisanslarının birden çok kaynaklı enerji tesisi üretim lisansına dönüştürülerek yardımcı kaynak GES (güneş enerjisi santrali) ile hibrit tesis ve batarya ile depolamalı enerji tesisi yatırımlarına ilişkin başvurular yapılmıştır. Bu kapsamda; Şirket'in bağlı ortaklıları bünyesindeki 3 adet lisanslı rüzgâr enerji santrali (Urla RES, , Mordoğan RES ve Yaylaköy RES) olmak üzere toplamda 5 adet ilave türbin için 21,0 MWm/21,0 MWe (5 x 4,2 MWm/MWe) kurulu gücünde mekanik ve elektriksel kapasite artışı başvurusu, işletmede olan 2 adet RES (Alaçatı RES ve Yaylaköy RES), 4 adet HES (Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Çaygören HES) ve 1 adet JES (Tuzla JES) için yardımcı kaynağı GES (Güneş Enerjisi Santrali) olacak şekilde mevcut tesisleri birden çok kaynaklı yenilenebilir enerji tesisine dönüştürme başvuruları yapılmıştır.

Her biri özelinde; TEİAŞ bölgesel bağlantı kapasitelerinin, projelerin olduğu bölgelerde yetersiz oluşu, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği ya da İmar Mevzuatı açısından olumsuz durumların meydana gelmesi gibi resmi izin ve onay süreçlerinde yaşanabilecek aksamalar ya da uyumsuzluklar, projelerin bir kısmını ya da tamamını olumsuz etkileyebilecektir. Ayrıca; verilen yükümlülük sürelerinde, şirket inisiyatifi dışında meydana gelen etkenler nedeniyle süre aşımları söz konusu olması yatırım süreçlerinde uzamalara neden olacaktır. Tüm bu riskler sonucu yatırımlar zamanında yapılamayabilir, maliyetleri beklenenlerden daha yüksek olabilir veya hiç yapılamayabilir. Bu durum yatırımlardan beklenen getirinin sağlanamamasına ve dolayısıyla Şirket'in ileriye dönük kârlılık beklentileri üzerinde olumsuz etkiye neden olabilir.

Şirket'in bağlı ortaklıklarının faaliyetleri, santrallerin işletilmesi için gereken lisans, izin ve düzenlemelerin ve kamu kurum ve kuruluşlarıyla yapılan zorunlu anlaşmaların imzalanmasına ve bunların geçerliliğini korumasına bağlıdır.

Enerji üretim faaliyetinin başlayabilmesi için Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat dahilindeki yükümlükler yerine getirilerek yetkili olunan enerji üretim faaliyetinden kaynaklanan hak ve yükümlülüklerini tanımlayan üretim lisanslarının alınması ve bu lisansın süresi boyunca ilgili mevzuata uyum gereklidir. Şirket'in bağlı ortaklıkları üretim ve enerji ticareti faaliyetlerini bu kapsamda yerine getirmektedir. İşbu İzahname tarihi itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıkları faaliyetlerinin gerektirdiği tüm izin ve ruhsatları temin etmiş olarak elektrik piyasasında faaliyet göstermekte olup; anılan Şirket bağlı ortaklıklarının elektrik piyasası faaliyetlerine kesintisiz surette devam edebilmesi için, söz konusu izin ve ruhsatların geçerli şekilde yürürlükte olmaya devam etmesi gerekmektedir.

Elektrik üretim lisansları, her bir ilgili lisans üzerinde belirtilen belirli süreler için geçerlidir. Üretim lisansını süresi sonunda yenilemek isteyen lisans sahipleri, lisanslarının sona erme tarihinden en az dokuz ay ve en fazla on iki ay önce EPDK'ya başvurmak zorundadır. İlgili

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:30 K:7 D:71
Montrö - Konak - İzmir
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]15

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]300067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]6309

lisansın süresi sona ermeden önce yenilenmemesi halinde söz konusu lisans kendiliğinden sona erecektir. Anılan lisansların mevcut ve yürürlükte olmasına rağmen, ilgili mevzuat uyarınca bunların iptaline yol açabilecek ciddi ihlallerin söz konusu olması halinde, anılan lisanslar EPDK tarafından iptal edilebilir. Santralleri işleten ilgili Üretim Şirketleri ve/veya toptan satış faaliyetleri bakımından Ensat Elektrik tarafından ilgili mevzuata aykırı faaliyetler, EPDK tarafından çeşitli idari para cezalarının uygulanmasına, anılan kurumlara verilmiş olan teminat mektuplarının gelir olarak kaydedilmesine veya ihlalin ciddiyetine bağlı olarak, ilgili santrallerdeki üretim faaliyetlerinin durdurulmasına ve anılan izin veya lisansların iptaline sebep olabilir. Bunlara ek olarak, Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu lisans ve izinlerin şartlarına uymasına engel olabilecek mevzuatsal değişiklikler yapılması veya idari otoritelerin Üretim Şirketleri'nin veya Ensat Elektrik'in lisans veya izinlerinde yer alan hükümlerin şartlarını uygulamaması veya beklenmeyen şekilde uygulaması, idari para cezası veya faaliyetlerin durdurmasına yol açabilir. Ayrıca Şirket'in bağlı ortaklıkları, kamu kurumları ile yaptıkları sözleşme yükümlülükleri kapsamında yasal işlemlere de tabi olabilir. Örneğin; hidroelektrik santrallerde elektik üretebilmek için DSİ ile Su Kullanım Hakkı Anlaşması (SKHA) imzalanması gerekmektedir. DSİ, ilgili Üretim Şirketi'nin, yükümlülüklerine uymaması durumlarında, ilgili SKHA'ını feshedebilecektir. Ayrıca DSİ, Türkiye'deki su kaynaklarını kontrol etmekte ve HES'lerin alacağı su miktarını yönetmektedir. SKHA'larda yer alan hükümler uyarınca DSİ, belirli koşullarda bir HES'in su debisini azaltabilir. Bu durum, ilgili HES'in kontrolünde olmayıp doğrudan santral üretim kapasitesi ve performansını etkileyen bir durumdur. Aynı zamanda Üretim Şirketleri, DSİ'nin veya söz konusu ekipmanları kontrol eden üçüncü kişilerin bu ekipmanların bakım veya onarımını yapmaması durumunda, ilgili ekipmanların bakım ve onarımını yapma hakkına da sahip değildir. Bu durum, Üretim Şirketleri'nin HES'lerinin yeterli miktarda suya ulaşamamasına neden olabilir. Ayrıca Üretim Şirketleri'nin TEİAŞ'la veya ilgili dağıtım şirketleriyle yaptıkları bağlantı anlaşmalarının şartlarına ya da TEİAŞ ve ilgili dağıtım şirketleri tarafından yayınlanabilecek yönetmelik, genelge, yönerge ve görüşlere uymamaları ya da sistem kullanım bedellerini ödememeleri, para cezalarının uygulanmasına neden olabilir. Söz konusu ihlallerin tekrarlanması, ilgili anlaşmaların feshine veya ilgili bağlantı noktasındaki bağlantının kesilmesine yol açabilir. Bağlantı noktasındaki bağlantının kesilmesi durumunda, ilgili santral elektrik iletim ve dağıtım şebekesine elektrik aktaramayacaktır. Buna ek olarak, sistem kullanım bedeli, geçmişte de olduğu gibi, gelecekte enflasyon oranından daha hızlı artış gösterebilir. Mevzuat kapsamında yapılabilecek değişiklikler çerçevesinde "Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Gerekli Değildir" kararlarının koşulları ve kapsamı değişebilir ve bu durumda üretim santrallerine ilişkin olarak temin edilmiş olan izinlere ilişkin kararların iptaline yönelik Üretim Şirketleri'ne davalar açılabilir. Böyle bir durumda Şirket'in faaliyetleri, finansal durumu ve kârlılığı bu durumdan olumsuz olarak etkilenebilir.

Vergi mevzuatında ve/veya uygulamadaki değişkenlikler, vergi oranlarındaki artışlar ve vergi denetimlerinden olumsuz sonuçların alınması Şirket'in faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket'in fiili vergi oranı, vergi kanunlarındaki veya bunların yorumlanmasındaki değişikliklerden veya Şirket yönetiminin ertelenmiş vergi varlıklarını kullanabilme

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TÜCİRLER
TİCİRLER MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tucirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815 0063 0000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 315 006 6309

kabiliyetindeki değişikliklerden etkilenebilmektedir. Şirket aynı zamanda uygulamaya konulan yeni vergiler veya geçerli vergi oranlarındaki artışlara maruz kalabilmektedir.

İşbu izahname tarihi itibariyle yürürlükte olan mevzuat çerçevesinde 2024 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için kurumlar vergisi oranı %25'tir.

Buna karşılık kurumlar vergisi oranının sonradan artmayacağı konusunda herhangi bir garanti bulunmamaktadır. Şirket'in herhangi bir mali yıldaki fiili vergi oranını oluşturan faktörler sonraki mali yıl veya yıllar için geçerli olmayabilir. Gelecek dönemlerde Şirket'in fiili vergi oranındaki bir artış, Şirket'in faaliyetleri, mali durumu ve beklentileri üzerinde önemli derecede olumsuz etkiye yol açabilir.

Şirket, aynı zamanda kendisini ek vergi yükümlülüklerine maruz bırakabilecek olan vergi denetimlerine tabi tutulabilir. Dolayısıyla vergi daireleri tarafından yapılan denetimler, Şirket'in faaliyetlerini ve mali durumunu önemli ölçüde etkileyebilir.

Şirket'in yönetmekte ve yürütmekte olduğu faaliyetleri kapsamında, Şirket'e karşı yasal işlemler çerçevesinde davalar açılabilir, idari işlemlere konu olabilir ve bu doğrultuda davalara ve uyuşmazlıklara dair riskler söz konusu olabilir. Bu tip süreçlerin olumsuz sonuçlanması halinde, Şirket ve yöneticilerine adli ve cezai sorumluluklar doğabilir, para cezası söz konusu olabilir ve tazminat ödemek durumunda kalınabilir.

Yürütülen faaliyetler kapsamında Şirket aleyhine hukuki davalar açılabilir, tahkim kararları Şirket'e karşı icra edilebilir. Şirket veya bağlı ortaklıkları, iştirakleri müşterileri, tedarikçileri, işverenleri, çalışanları ve/veya tüm paydaşları üçüncü taraflarca açılacak davaların muhatabı olabilir. Faaliyetlerinin doğası gereği enerji üretim şirketleri, çevre, sağlık, güvenlik, mülkiyet edinimi ve benzeri çok çeşitli yasal işlem ve izlemelere maruz kalabilmektedir. Bunlar, üçüncü kişilerce ileri sürülebilecek şikâyetler veya talepler şeklinde ortaya çıkabilir. Bu sebeplerle Şirket, toplum sağlığı dahil olmak kaydı ile çevresel zararlara karşı Üretim Şirketleri'ne kişi ya da kurumların tazminat taleplerinde bulunmayacağını garanti edememektedir. Söz konusu şikâyet ve değişiklik talepleri, başvuru süreci sırasında bu faktörler hesaba katılarak verilmiş izin ve ruhsatlarda yer alan sınırlamalara uyulsa dahi meydana gelebilir. Şirket veya Üretim Şirketleri tarafından üçüncü taraflar ile yapılan sözleşmeler kapsamında uyuşmazlıklara taraf olunması ve bu uyuşmazlıkların Şirket veya Üretim Şirketleri aleyhinde sonuçlanması gibi durumlarda, Şirket veya ilgili Üretim Şirketi, yüksek meblağlarda tahkim masrafları yapmak zorunda kalabilir. Şirket'e veya Üretim Şirketleri'ne yukarıdaki şekilde davaların açılması, takibatlara maruz kalması ve davaların ve takibatların aleyhte sonuçlanması, ilgili davalı taraf olarak Şirket'in veya Üretim Şirketleri'nin finansal durumlarını ve operasyonel faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

Şirket, Grup çalışanlarının, tedarikçilerinin, acentelerinin veya diğer üçüncü kişilerin olası etik olmayan davranışları veya hukuka aykırı davranışları veya çevresel ve sosyal uyum prosedürlerine aykırı davranışları dolayısıyla risklere maruz kalabilir, bu tür ihlaller kredi sözleşmeleri tahtında temerrüt hallerinin meydana gelmesine sebep olabilir.

Şirket, Grup'un mevcut çalışanlarının, yüklenicilerinin, tedarikçilerinin veya Grup'un faaliyetlerinde görev alan diğer üçüncü kişi ve kurumların, Grup'un uyum politikalarına veya geçerli kanunlara aykırı davranışlarda bulunmayacakları konusunda herhangi bir garanti

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şahil Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0613[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]6309

verememektedir. Grup çalışanları, tedarikçileri, yüklenicileri veya diğer kişilerin etik olmayan davranışları veya yolsuzlukla mücadele kurallarının, yaptırımlara ilişkin düzenlemelerin, kara para aklamanın önlenmesi dahil her türlü kanun ve yönetmeliklerin ihlali, Şirket'in ve/veya ilgili Üretim Şirketleri'nin ve/veya ilgili İştirakler'inin para cezalarına çarptırılmasına neden olabilir, belirli projelere katılmasını engelleyebilir veya mevcut sözleşmelerin feshi gibi diğer sonuçlara yol açabilir. Ayrıca, proje finansmanı sözleşmeleri kapsamında, ilgili kredi alan Üretim Şirketleri bakımından uyulması gereken detaylı çevresel ve sosyal aksiyon planları da belirlenmiştir. Üretim Şirketleri, RES ve GES'lerin işletiminde üçüncü kişi hizmet sağlayıcılardan işletme hizmeti aldığı için, her ne kadar her bir ilgili işletme ve bakım hizmeti sözleşmesi tahtında Şirket'in bu konularda uyguladığı tüm kural, ilke ve standartları içeren hükümler/ekler yer alsa da ve ilgili hizmet sağlayıcı şirketler bu kurallara uygun davranacaklarını taahhüt etseler de, santrallerin işletimi sırasında bu kural, ilke ve standartların, ilgili sözleşme taraflarınca ihlal edilmesi, santrallerin bir süre için bu kurallara uygun işletilmemesi sonucunun doğmasına yol açabilir ve bu durum, ilgili kredi sözleşme hükümlerine aykırılığa neden olabilir.. İş Kanunu uyarınca ilgili Üretim Şirketleri ayrıca, santrallerin güvenlik hizmetleri, bakımı ve diğer santrallerin inşaat ihtiyaçları gibi Üretim Şirketleri'nin ticari faaliyetiyle ilgili birtakım işlerin görülmesi için hizmet aldıkları alt yüklenicilerin kendi çalışanlarıyla ilgili olarak iş sağlığı ve güvenliği mevzuatına aykırılıklarından ve çalışanların maaşlarını, SGK primlerini veya işçilik alacaklarını ödememelerinden müştereken ve müteselsilen sorumludur. Ayrıca, alt yüklenicilerin Üretim Şirketleri adına yaptıkları işle bağlantılı olarak yol açtığı her türlü hasar veya zarardan dolayı da Üretim Şirketleri alt yükleniciyle birlikte müştereken ve müteselsilen sorumludur. Üretim Şirketlerinin alt yüklenicileriyle birlikte bu şekilde müşterek ve müteselsil sorumluluğu, ilgili Üretim Şirketleri'ni yükümlülük altına sokabilir veya davalara maruz bırakabilir. Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin çalışanlarının, tedarikçilerinin, hizmet sağlayıcılarının, alt yüklenicilerinin, temsilcilerinin veya üçüncü kişilerin bu tür geçerli kanun, kural veya prosedürlere uymaması veya uymadıklarından şüphe edilmesi durumunda Şirket bu sebeple yaşayabileceği itibar kaybından olumsuz etkilenebilir. Çalışanların, tedarikçilerin, alt yüklenicilerin, temsilcilerin veya üçüncü kişilerin bu tür ihlalleri, Üretim Şirketleri'nin faaliyetini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyerek, Şirket'in kârlılığı ve finansal durumu üzerinde olumsuz bir durum oluşturabilecektir.

Enerji santrallerinde, elektrik üretim faaliyeti esnasında operasyonel süreçler ve çeşitli doğa olayları ya da toplumsal vukuatlar, santraller açısından tehlikeli durumların oluşmasına neden olabilir, kazalara yol açabilir, maddi zararlara sebep olabilir ve elektrik üretim faaliyetinin durmasına ya da aksamasına neden olabilir.

Çalışma ve Sosyal Güvenlik mevzuatına göre "Çok Tehlikeli" sınıfta yer alan yenilenebilir enerji üretim tesislerini enerjinin üretildiği noktadan iletiminin yapıldığı noktaya kadar bir bütün olarak ele almak gerekmektedir. Bu bağlamda; bu tesislerin işletilmesi esnasında insan, doğa ve süreç kaynaklı birçok olumsuzluk, hata ve kaza meydana gelebilmektedir. Diğer sektörlerdeki faaliyetlerde olduğu üzere enerji üretim faaliyetinde de aşağıda belirtilenler gibi risk ve tehlikeler mevcuttur:

- Elektrik kaynaklı kazalar

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic Sic No:270946 / Mersis:0310006[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

- Yangın
- Arızalara bağlı üretim kayıpları
- Diğer şebeke kullanıcılarından kaynaklı zararlar
- Terör saldırıları
- Şebeke kaynaklı zararlar
- Deprem, sel, fırtına, toprak kayması gibi doğal afetler
- Salgın ve hastalıklar
- Üçüncü şahısların neden olduğu zararlar

Bu risk ve tehlikelerin sonucu, önemli yaralanmalara, insan ve diğer canlı ölümlerine, tesislerde ve ekipmanlara ciddi hasarlara ve yıkıma neden olabilir.

Üretim Şirketleri'nin santrallerinin Türkiye'nin çeşitli bölgelerinde bulunmaları nedeniyle her ne kadar faaliyetlerinin bütünü bakımından esaslı bir etkisi olmayacaksa da fay hattı üzerinde veya yakınında bulunan santraller bakımından meydana gelebilecek depremlerin de ilgili Üretim Şirketleri'nin faaliyetleri üzerinde olumsuz etkileri olabilir.

Bu olaylardan herhangi birinin meydana gelmesi, araştırma, onarım, zararların giderilmesi, çevrenin temizlenmesi, idari yaptırımlar, para cezaları ve faaliyetlerin durdurulması Şirket'in gelir kaybına yol açabilir. Meydana gelen zararlara ilişkin yasal talepler, adli veya idari takiplere yol açarak Şirket'in veya ile ilgili Üretim Şirketi'nin sorumluğunun doğmasına veya itibarının zedelenmesine neden olabilir.

Buna ek olarak, Şirket'in ve/veya ilgili Üretim Şirketi'nin sigorta yaptırması, tedarikçilerinden taahhütler alması ve yüklenicilerden belirli performans düzeylerini karşılamalarını talep etmesine karşılık; ilgili sigorta, taahhüt veya performans garantilerinden elde edilen teminat, ilgili Üretim Şirketi'nin maruz kaldığı gelir kaybını, zararları, tazminat ödemelerini ve finansman maliyetlerindeki artışı karşılamak için yeterli olmayabilir. Yukarıda açıklanan sorunlardan herhangi biri Üretim Şirketleri'nin faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir ve Şirket'in karlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu sigorta poliçelerinin tüm olası ve potansiyel zararları karşılama noktasında yeterli olmama riski söz konusu olup bir kaza veya hasar oluştuğunda Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin faaliyetleri ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket ve Üretim Şirketleri varlıkları için gerekli olan sigortaları yaptırmasına rağmen yeterli sigorta kapsamını elde edemeyebilir. Bu durum, piyasa koşullarından veya Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin sigorta tazminat talebi geçmişinden kaynaklanabilir.

Buna ek olarak, ödenecek sigorta primlerinin artması halinde Şirket ve Üretim Şirketleri, sigorta kapsamının mevcut haliyle geçerliliğini koruyamayabilir veya mevcut durumu muhafaza edebilmek için önemli derecede yüksek bir maliyete katlanmak zorunda kalabilir. Sigorta primlerindeki bir artış, Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin faaliyeti, mali durumu, faaliyet

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910[illegible]015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nebevi Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 [illegible]
[illegible] İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]
Bo[illegible] Kurumlar V.D. [illegible]6309

sonuçları, gelecekteki büyüme beklentileri ve ayrıca yatırımcılara sağlanacak getiri üzerinde olumsuz etkiye yol açabilir.

Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin doğrudan zararına ek olarak, herhangi bir kaza veya hasar nedeniyle taraf olduğu anlaşmaları feshetmesi gerektiği takdirde, Şirket'in ve Üretim Şirkerleri'nin söz konusu feshedilen anlaşmaların karşı taraflarına karşı sorumluluğu doğabilir.

Sigortalanmamış veya sigortaların kapsamını aşan zarar veya sorumlulukların meydana gelmesi, Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin itibarına zarar verebilir ve önemli ölçüde üretim kapasitesi kaybına neden olabilir. Bu durum, Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin faaliyeti, mali durumu ve faaliyet sonuçları üzerinde olumsuz etkiye yol açabilir.

Şirket ve Üretim Şirketleri organizasyonunda yer alan kilit çalışanların kaybedilmesi ve/veya ihtiyaç duyulan nitelikte uzmanlığı ve potansiyeli olan çalışanların organizasyona zamanında dahil edilememesi, Şirket'in büyümesini olumsuz yönde etkileyebilir, sınırlandırabilir ve tüm faaliyetler açısından operasyonel riski artırabilir.

Şirket ve Üretim Şirketleri'nin faaliyetlerinin başarısı, yönetim, yönetici müdürler ve diğer kilit çalışanların tecrübesine ve bunlar tarafından sağlanan hizmetlere dayanmaktadır.

Şirket ve Üretim Şirketleri içinde bulunduğu sektörde, üst düzey yöneticilerin yanı sıra, teknik uzmanlığa sahip nitelikli çalışanların istihdamı konusunda ciddi bir rekabet söz konusudur.

Kilit personelin özellikle rakip firmalarca istihdam edilmesi veya kilit personel ve nitelikli çalışanların işe alınamaması, motive edilememesi ve muhafaza edilememesi, Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin bilgi birikimi ve maliyetlerinin sürdürülebilirliğinin kaybına neden olabilir. Bu nedenler, Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin mevcut faaliyetlerini genişletme kabiliyetini olumsuz etkileyebilir. Bu durumlardan her biri, Şirket'in ve Üretim Şirketleri'nin maliyetini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

Şirket'in gelecekteki olası satın alımları tamamlanamayabilir veya tamamlanmış ise, ilgili satın alma beklenen yararı sağlamayabilir. Söz konusu satın almaların başarısız olması Şirket'in karlılığını azaltabilir.

Şirket büyüme stratejileri çerçevesinde satın alım fırsatlarını değerlendirmek için bir proje ve geliştirme ekibi kurmuş olup bu ekip ile Şirket'in yatırım kriterlerine uyan yurt içindeki ve yurt dışındaki fırsatlar için piyasayı sürekli takip etmektedir. Şirket yapacağı satın alımlardan yeterli fayda görmeyebilir, satın almalar istediği gibi sonuçlanmayabilir veya satın alma başarıyla tamamlansa bile finansal sonuçlara istenen katkıyı sağlayamayabilir.

Gelecekteki yatırımlar ve satın alımlar için fon temin etme riskleri söz konusu olabilir.

Şirket'in yatırımları, satın almaları ve nakit ihtiyaçları için gerekli finansmanı bulması makroekonomik şartlar ve mevzuattaki değişiklikler gibi bir dizi faktöre bağlıdır. Buna ek olarak Türkiye Cumhuriyeti'nin kredi derecelendirme notlarında meydana gelebilecek olumsuz değişiklikler ile para politikası doğrultusunda, Şirket'in gelecekteki yatırımları ve satın almaları için kullanılabilir fon bulma kabiliyeti ve fonlama maliyetlerini olumsuz etkileyebilecektir.

Buna ek olarak, santraller için ilgili YEKDEM sürelerinin dolması sonrasında Şirket'in nakit akışında azalmalar meydana gelebilecek olup söz konusu azalmalar, Şirket'in gelecekteki

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065 [illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Eliler
Beşiktaş İstanbul www.[illegible]
Tlf.Sic No:270946 / Mersis:0815 [illegible] 00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 6309

yatırımlarına ilişkin olarak yeni fon bulma ve yeni yatırım yapma kapasitesini ve mevcut finansmanları geri ödeme kabiliyetini azaltabilecektir.

Bu durum Şirket'in mali durumunu ve yeni yatırımlar ve satın almalardan olan beklentilerini olumsuz etkileyebilir.

Proje finansmanı kapsamında gerçekleştirilen sözleşmelerin tamamını döviz kredilerinin teşkil etmesi ve bu sözleşmelerin bir kısmının da değişken faiz düzenlemelerine tabi olması, döviz kurlarındaki değişkenlikler veya faiz oranlarındaki değişkenlikler, Şirket'in kur riski, parite riski ve faiz riskini artırabilir.

İzahname'nin 11.1. bölümünde de detaylı şekilde açıklandığı üzere Şirket'in bağlı ortaklıklarından Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş'nin ABD Doları cinsinden değişken faizli yatırım kredisi borçları bulunmaktadır. Söz konusu kredi ile fonlanan yatırımın gelirleri YEKDEM kapsamında ABD Doları'na endeksli olduğundan Grup borçluluğu bakımından ABD Doları/TL döviz kuru riski minimize edilmiş olsa da, Grup'un mali tablolarının TL bazında hazırlanması nedeniyle TL'nin ABD Doları karşısında değer kaybetmesi, Grup yatırım kredisinin kur riskine maruz kalmasına ve kur zararlarında artışa yol açabilir.

Diğer yandan Grup, YEKDEM kapsamında ABD Doları'na endeksli satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı 01 Ocak 2021 tarihinden itibaren "Nakit Akış Riskinden Korunma Muhasebesi" uygulamakta olup mevcut ABD Doları cinsinden yatırım kredilerini bu kapsamda korunma aracı olarak tanımlamıştır. Bu uygulama ile hesaplanan net kur farkı gider veya gelirleri, kapsamlı gelir tablosu ile ana ortaklığa ait özkaynaklar altındaki kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/giderler içerisinde yer almaktadır.

Yukarıda bahsi geçen yatırım kredileri değişken faizli olduğu için Grup ayrıca faiz riskine de maruz kalmaktadır.

Grup'un gelecekteki yatırımları ve nakit ihtiyaçları için ilave finansman ihtiyaçları olması durumunda gerekli finansmanın temini, başta dünyanın ve Türkiye'nin içinde bulunduğu makroekonomik şartlar olmak üzere, sektörel konjonktür ve mevzuattaki değişiklikler gibi bir dizi faktöre bağlıdır. Ayrıca, YEKDEM teşvik süresinin en fazla 10 yıl olması ve Şirket'in Alaçatı, Mordoğan, Germiyan, Urla ve Yaylaköy rüzgâr enerjisi santrallerindeki YEKDEM sürelerinin 31.12.2026 tarihi itibariyle sona ermesi ile elektrik fiyatları Piyasa Takas Fiyatına bağlı olacak ve elektrik arz/talep dengesine bağlı olarak değişen PTF nedeniyle önceki yıllara göre Grup'un Nakit Akışında azalama meydana gelebilecektir. Bu durum da yeni fon bulma ve yatırım kapasitesini azaltabilecektir. Kredi derecelendirme kuruluşlarının ülke risk notlarında meydana gelebilecek olumsuz değişiklikler de fon maliyetleri ile fon bulma kabiliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilecektir.

Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'ye ait yukarıda bahsi geçen kredinin anapara veya faiz ödemelerinin zamanında yapılmaması durumunda ise bu kredi için verilmiş Şirket'e ait Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. hisse rehinlerinin, EPİAŞ alacak temliklerinin veya ticari işletme rehinlerinin banka tarafından devreye sokulmasına sebep olabilir.

Söz konusu durumların gerçekleşmesi halinde Şirket'in mali yapısı, beklentileri ve faaliyet sonuçları olumsuz etkilenebilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-0[illegible]0015

TAÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:[illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]0067
Beşiktaş Kurumlar V.D. [illegible]6309

Enerji projeleri inşaası sırasında hizmet alınan taraflardan kaynaklanan gecikmeler, iş planını aksatabilir ve yatırım maliyetlerini artırabilir.

Enerji projelerinin planlandığı zamanda ve öngörülen bütçe ile tamamlanamaması önemli risklerden biridir. Örnek olarak, alt yüklenici ve hizmet tedarikçilerinin performanslarında, teslimat sürelerinde ve ekipman temininde sıkıntılar yaşanabilir. Üretim Şirketleri'nin doğrudan alımını yaptığı kalemlerin tedariğinde ve/veya yükleniciler tarafından sağlanacak ekipmanların tedariğinde, yüklenici firmada yaşanan ekonomik problemler, hammadde, yarı mamül tedariği sorunları ya da nakliye hizmetinin doğru alınamaması gibi olumsuz durumlar oluşabilir. Yüklenicilerden alınan hizmet ile ilgili sorunlar, ana kaynağı kalitesiz işçiliğe bağlı maddi kayıplar ve süre kayıpları olarak sıralanabilir. İşçilik hataları nedeniyle aynı işin daha büyük maliyet ile tekrar yapılması söz konusu olabilir. Bu nedenle işin konusunda yetkin personel atamalarıyla bütçesine ve programına uygun olarak yürüdüğünün takibi önemli bir unsurdur. Süreçte yaşanacak aksaklıklar nedeniyle katlanılacak ek maliyetler ve kayıplar Şirket'in beklentilerini dolayısıyla faaliyetlerini ve mali durumunu olumsuz etkileyebilir.

Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri kapsamlı kanun ve yönetmeliklere tabidir ve söz konusu kanun ve yönetmeliklerdeki olası değişiklikler şirketin gelirlerini, faaliyetlerini ve operasyonel sonuçlarını olumsuz şekilde etkileyebilir.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri Enerji ve Tabii Kaynakları Bakanlığı ("ETKB"), EPDK ve diğer düzenleyici kurumların yoğun gözetimine tabidir. Bu düzenlemeler Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerinin hemen hemen bütün yönleriyle ilgili olup diğer hususların yanı sıra, işletme birleşmeleri, işletme varlıklarının inşaası ve satın alınması ya da elden çıkartılmasıyla ilgili yönetim kararlarını alabilme ve uygulayabilme kabiliyetini sınırlamaktadır.

Düzenleyici kanunlar, yönetmelikler veya diğerlerinde zaman içinde gerçekleştirilebilecek değişikliklerin ya da bunların şirket üzerindeki etkilerinin doğru bir şekilde tahmin edilebilmesi çok kolay değildir. Piyasanın serbestleşmesi ile rekabet artışının yaşanması, çevre koruma hükümlerinin yeniden düzenlenmesinin yeni yükümlülükler getirmesi, emisyon hedeflerinin belirlenmesi ve elektrik piyasasındaki faaliyetlerde ayrıştırma yaşanması gibi olası değişiklikler ve bu değişikliklerin getirdiği sonuçlar Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir.

Mevcut veya gelecekte çıkartılacak yasal düzenlemelerdeki her türlü kısıtlama ya da söz konusu yasal düzenlemelere belirtilen süre içerisinde uyum sağlayamama şirketin mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli derecede olumsuz yönde etkileyebilir. Ayrıca, Şirket'in Bağlı Ortaklıkları, sahip olduğu lisanslarla ilgili olarak da düzenleyici kurumlarının şartlarına tabidir. EPDK tarafından belirlenmiş asgari sermaye şartlarına ya da yatırımların tamamlanmasında azami sürelere uyulmaması halinde cezalarla, geçici lisans durdurma veya iptalleriyle karşı karşıya kalabilir.

Santrallerin ilgili bütün yasal düzenlemelere veya lisans, izin veya onay şartlarına uyabileceğinin ya da yasal düzenlemelerde veya uygulama yöntemlerinde ileride değişiklik olmayacağının garantisi bulunmamaktadır. Şirket ve bağlı ortaklıkları, yürürlükteki düzenlemelerin tamamına uyamaz veya faaliyetleri düzenleyen yasal düzenlemeler mevcut

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]015

TİCİRLER
[illegible] MENKUL DEĞ[illegible] A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B8 [illegible] Etiler
[illegible] İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:[illegible]
Bağlı Kurumlar V.D. [illegible]

enerji santrallerinde değişiklik yapılması veya ilave denetim ve işleme prosedürlerinin sunulması gibi daha kısıtlayıcı veya dezavantajlı bir hale gelirse, bu durum maliyetleri artırabilir veya ilgili şirketi cezalarla karşı karşıya bırakabilir Bu durumlar Şirket'in kârlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Grup, çeşitli düzenleyici kurumlar tarafından gerçekleştirilen denetimlere tabi olmuştur ve olmaya devam edecektir. Bu denetimlerde tespit edilen aykırılıklar, Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Grup, resmi kurumlar (EPDK, ETKB, TEİAŞ, TEDAŞ, bağlı olduğu vergi dairesi vb.) tarafından gerçekleştirilen denetimlere tabidir. Bu denetimler neticesinde herhangi bir aykırılığın tespiti halinde Grup, 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'in Bağlı Ortaklıkları'nı denetlemesi sırasında, geçerli kanun ve yönetmeliklere aykırılıklar tespit edilmesi durumunda EPDK tarafından, ön soruşturma veya soruşturma başlatılabilir.

Bu tür soruşturmaların tamamlanmasının ardından, EPDK, Şirket ve bağlı ortaklıklarının, söz konusu uyumsuzluğu gidermesini isteyebilir, ek olarak idari para cezası da uygulanabilir. Bunların her ikisi de Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Grup, aynı zamanda, kendisini ek vergi yükümlülüklerine ve maliyetlerine maruz bırakabilecek olan vergi denetimlerine tabi tutulabilir. Dolayısıyla vergi daireleri tarafından yapılan denetimler, Şirket'in faaliyet sonuçlarını ve finansal durumunu önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Bunun yanı sıra, Şirket, pay sahibi sayısının 500'ü aşmış olması nedeniyle SPKn'nun 16 ncı maddesi kapsamında 2022 yılı Mart ayından bu yana halka açık ortaklık statüsündedir. Payların Borsa İstanbul'da işlem görmesi sonrasında da Sermaye Piyasası Mevzuatı'na tabi olacaktır. Sermaye Piyasası Kurulu, Şirket üzerinde denetim ve incelemeler yürütecek ve geçerli mevzuat çerçevesinde yaptırımlar uygulayabilecek bir düzenleyici kurumdur. Şirket yürürlükteki mevzuata uymadığı veya ilgili aykırılıkları gidermediği takdirde SPK Şirket'e karşı soruşturmalar başlatabilir ve birtakım cezai yaptırımlar uygulayabilir. Bu durum Şirket'in faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir, itibarını zedeleyebilir.

Üretim Şirketleri'nin faaliyetleri kapsamında alt yüklenicilerin kanun ve yönetmeliklere aykırı hareketlerinden müştereken ve müteselsilen sorumlu olması nedeniyle Üretim Şirketleri yasal takibe maruz kalabilir.

Üretim Şirketleri her türlü hizmet, bakım ve inşaat ihtiyaçları gibi ticari faaliyetleriyle ilgili birtakım işlerin görülmesi için alt yüklenicilerden hizmet almaktadır. Üretim Şirketleri, İş Kanunu uyarınca, alt yüklenicilerin kendi çalışanlarıyla ilgili olarak iş sağlığı ve güvenliği mevzuatına aykırılıklardan ve çalışanların maaşlarını, SGK primlerini veya işçilik alacaklarını ödememelerinden müştereken ve müteselsilen sorumludur. Ayrıca, alt yüklenicilerin Üretim Şirketleri adına yaptıkları işle bağlantılı olarak yol açtığı her türlü hasar veya zarardan dolayı da Üretim Şirketleri alt yüklenici ile birlikte müştereken ve müteselsilen sorumludur. Üretim

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 199 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815000[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]6 6309

Şirketleri'nin alt yüklenicilerle birlikte müşterek ve müteselsil sorumluluğu kapsamında alt yüklenicilerden yeterli miktarda teminatı sağlayamayabilir. Üretim Şirketleri, alt yüklenicilerden almış olduğu teminat tutarlarının üzerinde dava veya tazminat taleplerine maruz kalabilir.

Bu nedenle, Üretim Şirketleri'nin alt yüklenicilerinin ilgili kanun ve yükümlülüklere uygun hareket etmemesi halinde Üretim Şirketleri'nin alt yüklenicileriyle birlikte müşterek ve müteselsil sorumluluğu Üretim Şirketleri'ni yükümlülük altına sokabilir veya davalara maruz bırakabilir. Üretim Şirketleri böyle bir durumda ayrıca itibar kaybına uğrayabilir. Üretim Şirketleri bu davaların bazılarını veya tamamını kaybedebilir ve alt yüklenicinin çalışanlarına tazminat ödemesi gerekebilir. Bu durum Şirket'in maliyetlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu enerji santrallerinin bulunduğu bölgelerde doğal çevreye verilen herhangi bir zararın faaliyetlerinden kaynaklandığının iddia edilmesi nedeniyle uygulanacak olan yasal süreç ve/veya işlem, gerekliliklerin yerine getirilmesi ve/veya faaliyetlerin durdurulması açısından maliyetlerin artmasına neden olabilir.

Enerji üretim tesisleri doğal kaynakları kullanmaları nedeniyle genellikle meskûn mahal dışı bölgelerde tesis edilmektedirler. Bulundukları alanların çevresel anlamda nitelikli olmaları sebebiyle ikincil mevzuat hükümlerine tabi olarak, insana ve doğaya zarar vermeyecek şekilde işletilmeleri zorunludur. Bu nedenle proje geliştirme dönemlerinde yatırımcı şirketler kapsamlı ve ciddi taahhütler vermektedirler. Ancak tüm önlemler alınsa da her işte olduğu gibi risk ve tehlikeler var olmaktadır. Elektrik arkına bağlı yaralanma ve ölümler, orman yangınları, doğal afetlere bağlı maddi zararlar ve üretim kayıpları gibi canlılara ve/veya doğaya zarar verecek sonuçların doğacağı durumlar yaşanabilir. Bu tip durumların Üretim Şirketleri'nin ön görmesinin mümkün olmaması nedeniyle gerçekleşmeleri halinde mali durum ve işletme faaliyetlerinde sapma ve aksamalar meydana gelme riski oluşmaktadır.

TEİAŞ'a veya EDAŞ'a ait iletim hatlarında oluşan arızalar ve aksamalar, Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu enerji santrallerinin faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Enerji üretim şirketleri, faaliyetlerine başlamadan önce TEİAŞ ya da bağlı oldukları EDAŞ'ın bağlantı görüşlerine istinaden bu kurumlar ile Sistem Bağlantı Anlaşması imzalamaktadırlar. Bu sözleşmeler enerjinin yerinde, doğru üretimi ile kaliteli olarak sisteme aktarılması ile ilgili kural ve yükümlülükleri içermektedir. Enerjinin iletilmesi esnasında yaşanacak arıza kesinti, hasarlar ya da üçüncü şahıs ve kurumlara verilecek zararlar bu anlaşmaların ilgili maddeleri kapsamında tarafların sorumlulukları çerçevesinde idari ve hukuki olarak değerlendirilerek işleme alınmaktadır. Bu olası durumlar enerji iletim tesislerinin mülkiyetinin ve işletmesinin Üretim Şirketleri'nde olması durumunda üretim kaybına bağlı kâr kaybı, tazminat ödeme, davaya konu cezai durumlar şeklinde Üretim Şirketleri aleyhine sonuçlanma riski taşımaktadır. İletim hatlarının TEİAŞ veya EDAŞ mülkiyetinde olması halinde ise ihlalin ya da uygunsuzluğun tespiti için konusuna göre idari ve/veya hukuki süreçler işletilecek olsa da üretim kayıplarına bağlı kâr kaybının hesabında ve üretim yapılamayan zamanlar için ödenmiş olan sistem kullanım bedellerinin ödenmesi konusunda aksamalar yaşama riski mevcuttur. Bu durum Şirket'in mali durumunu olumsuz etkileyebilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak
Konak V.D. 334-006-5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 1-9 Kaller
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]6309

5.2. İhraççının içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler:

Yenilenebilir enerji kaynakları ile gerçekleştirilen elektrik üretim süreci büyük ölçüde meteorolojik koşullara dayanmakta olup enerji santralleri açısından uygun koşulların oluşmaması halinde beklenen ve hedeflenen üretim düzeyini olumsuz yönde etkileyebilir.

Global iklim değişikliğinin bir sonucu olan aşırı değişken hava koşulları santrallerin verimliliklerini olumsuz şekilde etkileyebilir. Türkiye küresel iklim değişikliğinin potansiyel etkileri açısından yüksek risk grubu ülkeler arasında yer almaktadır. İklim değişikliğinin etkileri konusunda planlama yapılması ve bunlardan kaynaklanan risklerin yönetilmesi gerekmektedir.

Kışın beklenenden daha ılıman geçmesi ya da yazın beklenenden daha serin geçmesi gibi mevsimsel etkiler nedeniyle tüketici taleplerinde meydana gelebilecek değişiklikler elektrik fiyatları üzerinde aşağı yönlü bir etki yaratabilecektir.

Aynı şekilde yağışlı geçen bir sezon yaşanması durumunda, hidroelektrik santrallerinin üretiminin artması sonucunda spot elektrik piyasasında fiyatlarda düşüş yaşanabilir.

Türkiye'de elektrik üretim şirketleri tarafından üretilen elektriğin 2021 yılı için %16,8'i HES'lerden, %9,4'ü RES'lerden, %3,3'ü JES'lerden ve %4,17'si GES'lerden, 2022 yılı için %20,7'si HES'lerden, %10,8'i RES'lerden, %3,4'ü JES'lerden ve %5,1'i GES'lerden, 2023 yılı Aralık sonu için yaklaşık %19,6'sı HES'lerden, %10,4'ü RES'lerden, %3,4'ü JES'lerden ve %5,7'si GES'lerden üretilmiştir.

Aynı dönem boyunca Şirket'in Üretim Şirketleri vasıtasıyla ürettiği elektriğin sırasıyla %27,6, %44,1, %32,0'ı HES'lerden, sırasıyla %61,1, %47,6, %57,0'ı RES 'lerden, sırasıyla %11,3, %8,4, %11,0'ı JES 'lerden üretilmiştir. *(Kaynak: https://enerji.gov.tr/bilgi-merkezi-enerji)*

Elektrik üretimi, ilgili Üretim Şirketi'nin kontrolü dışında değişkenlik gösterebilen hidroloji, rüzgâr, sıcaklık koşullarından etkilenebilir. Bu faktörlerden herhangi biri, üretim seviyelerinde değişkenliğe neden olabilecek ve santrallerin üretkenliğini azaltıp, kârlılığında dalgalanmaya yol açabilecektir.

HES'lerin performansı, bulundukları coğrafi bölgelerde değişkenlik gösteren hidroloji koşullarına bağlıdır. HES'ler, kuraklıklar, aşırı su veiklim değişikliği ve ilgili tesisin akarsu yatağında meydana gelen değişimlerden olumsuz etkilenebilir. Olumsuz hidrolojik koşullar HES'lerden üretilen elektrik miktarını düşürebilecektir. Diğer taraftan HES'lerin aşırı su debisi nedeniyle dolusavak kapaklarının (dolusavak suyun bir baraj veya su setinden aşağıya doğru, tipik olarak barajlı nehrin nehir yatağına kontrollü olarak salınmasını sağlamak için kullanılan bir yapıdır) açılması ve su kaybetmeleri halinde üretebileceği elektrik üretim miktarının azalması aşırı su debisine rağmen düşük üretime neden olabilir. Buna ek olarak, suyla taşınan birikintilerden kaynaklanan tıkanmalar ve su yatağından kaynaklanan sorunlar türbin ömrünü ve üretimin verimini etkileyebilir. Türbinlerin bakım veya yenileme maliyetlerindeki artış ve türbinlerin emre amadeliğindeki azalmadan kaynaklanan elektrik üretimindeki azalma, ilgili HES'leri işleten Üretim Şirketi'nin faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

RES 'lerin verimi mevsimsel değişkenlik nedeniyle öngörülemeyen rüzgâr koşullarına ve JES'lerin verimi ise yine, mevsimsel değişkenlik nedeniyle öngörülemeyen sıcaklık süresine bağlıdır. RES'lerin verimi açısından, tahmin edilenden çok daha az rüzgâr olması veya bunun

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 33[illegible]1
Mersis No: 0334-[illegible]-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]300087
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]6309

tersine rüzgâr hızlarının RES'lerin güvenli bir şekilde çalıştırılabilecekleri eşikleri aşması gibi durumlar Res'lerin çalışmalarını engelleyebilir. Benzer şekilde JES'lerin verimi açısından, öngörülenden çok daha fazla sıcaklığın yüksek olduğu gün sayısı olması JES'lerden beklenen verimi azaltabilir.

Her bir ilgili Üretim Şirketi olağan meteorolojik tahminlerde olası sapmaları ve bu sapmaların ilgili Üretim Şirketi'nin faaliyetleri üzerindeki potansiyel etkilerini göz önünde bulundurmaya çalışsa da bu değerlendirmenin olası meteorolojik değişimlerden kaynaklanan etkileri önleyebileceği veya meteorolojik koşulların doğru tahmin edilmesini sağlayabileceğini garanti edememektedir. HES, JES ve RES'lerin bulunduğu yerlerdeki olağan meteorolojik tahminlerdeki önemli sapmalar, Üretim Şirketleri'nin faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir. Ayrıca iklim değişikliğine bağlı olarak meydana gelen sıcaklık, yağış ve rüzgâr öngörülerindeki değişiklikler, kötü hava şartlarının yoğunluğu veya sıklığının artması, Üretim Şirketleri'nin faaliyetleri üzerinde olumsuz etkilere yol açabilir.

Elektrik tedarik şirketleri ve üreticiler gün öncesi piyasasında sonraki gün gerçekleştirecekleri işlemlere ilişkin satış/alış teklifleri vermektedir. Üretim Şirketleri'nin gerçekleşen elektrik üretimi ile gün öncesi piyasasında vermiş olduğu satış teklifindeki miktarı işin doğası gereği ve iklim koşullarının kesin olarak öngörülememesi nedeniyle aynı olmayabilir. Bu nedenle Üretim Şirketleri elektrik piyasasında dengesizliğe maruz kalabilmektedir. Üretim Şirketleri dengesizliği yönetmek amacıyla başka bir piyasa katılımcısıyla anlaşma yaparak dengesizlik grubuna katılmış, dengesizlik ve diğer riskleri sözleşme kapsamında hizmet bedeli karşılığında transfer etmiştir. Ancak işin doğası gereği meteoroloji koşullarının doğru şekilde tahmin edilememesi veya dengesizlik yönetiminin sürdürülememesi durumunda, gerçekleşen elektrik üretimi gün öncesi piyasasında verilmiş olan teklifte yer alan elektrik miktarına uymayabilir. Bu durum, ilgili Üretim Şirketleri'nin dengesizlik maliyetlerine katlanmasına neden olabilir.

Yukarıda açıklanmış olan olumsuz meteorolojik koşullar veya bunların sonuçlarından herhangi biri, Üretim Şirketleri'nin faaliyetlerini ve mali durumunu olumsuz etkileyelerek Şirket'in kârlılığı beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Küresel ve Yerel Piyasalarda oluşabilecek olumsuz gelişmeler elektriğe olan talepte azalmaya neden olabilir.

Türkiye'deki elektrik talebi, makroekonomik koşullar, demografik faktörler ve mevsimsellik gibi faktörlere göre değişebilir. Bu durum Şirket'in Bağlı Ortaklıkları'nın elektrik satış miktarını etkileyebilir. Salgın hastalıkların ekonomik etkileriyle ilişkili olan faktörler de dahil olmak üzere makroekonomik koşullar üzerindeki herhangi bir olumsuz gelişme, tüketicilerin ve işletmelerin genel elektrik talebinde azalmaya neden olabilir.

Ekonominin zayıflaması, Türkiye'deki enerji tüketiminde bir azalmaya neden olabilir veya elektrik piyasasını olumsuz yönde etkileyebilir. Nüfus artışındaki durgunluk, genç ve kentsel nüfustaki azalma veya dijitalleşmedeki duraksamalar gibi demografik faktörler elektrik talebini azaltabilecek diğer önemli faktörlerdir.

Elektrik tüketimi mevsimsel olarak dalgalanma göstermektedir. Elektrik tüketimi, genel olarak yüksek ısıtma ve aydınlatma ihtiyaçları nedeniyle kış aylarında ve iklimlendirme ve soğutma ihtiyaçları nedeniyle yaz aylarında artmasına karşın, ısıtma veya soğutma ihtiyacının azaldığı

ENDA ENERJİ HOLDİNG
ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 33[illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]15

T. C İŞLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok No:9 Giller
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:[illegible]300067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]6309

ilkbahar ve sonbahar aylarında azalmaktadır. Şirket, elektrik tüketiminde iklim değişiklikleri ya da mevsimsel bazda yaşanan değişkenliklerin Üretim Şirketleri'nin öngöremeyeceği veya karşılığında gereken önlemleri alamayacağı bir şekilde etkilenmeyeceğini garanti edememektedir. Bu durum, Üretim Şirketleri'nin ürettiği elektrik için öngördüğü genel talep ve Ensat Elektrik'in EPİAŞ üzerinden spot piyasadan alım yaparak serbest tüketicilere gerçekleştirdiği elektrik satışlarına olan talep düzeyinde bir azalmaya veya kesintiye neden olabilir.

Makroekonomik faktörler, demografik faktörler veya mevsimsellik gibi faktörlerden herhangi biri, Üretim Şirketleri'nin ürettiği ve Ensat Elektrik'in serbest tüketiciye sattığı elektriğe olan talebi etkileyebilir.

YEKDEM kapsamında olan RES'lerin ürettiği elektrik bakımından öngörülebilir gelecekte sabit fiyattan satın alma garantisi söz konusu olsa da bu durum, YEKDEM süresi sonunda Üretim Şirketleri'nin sattığı elektrik miktarını azaltabilir veya spot elektrik piyasasındaki elektrik fiyatlarının düşmesine sebep olabilir.

Elektrik talebinde oluşabilecek azalmalar Üretim Şirketleri'nin ve Ensat Elektrik'in faaliyetlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyerek, Şirket'in kârlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Elektrik piyasası fiyatlarında ve tahmini fiyatlarda oluşabilecek büyük çapta değişimler Şirket'in faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Spot elektrik piyasasındaki elektrik fiyatı, önemli ölçüde değişkenlik gösterebilmektedir. Üretim Şirketleri, 2021, 2022, 2023 yıllarında üretmiş olduğu elektriğin sırasıyla %81,9, %80,8, %81,3'ünü YEKDEM kapsamında satmıştır. Bu nedenle Şirket spot elektrik piyasasındaki fiyat dalgalanmalarının etkilerinden büyük ölçüde korunmuş durumdadır.

YEKDEM, 01.07.2021 tarihine kadar işletmeye alınan yenilenebilir enerji santralleri için 10 yıl süreyle (yenilenebilir enerji kaynağına bağlı olarak farklılık gösteren) dolara endeksli sabit bir satış fiyatı uygulamasıyla teşvik sağlamaktadır. Dolayısıyla YEKDEM'den en çok 10 yıl boyunca faydalanılabilmekte ve YEKDEM kapsamında olan ilgili RES'ler sürenin dolması sonrasında ilgili santral için YEKDEM'den faydalanamayacaktır. Grup bünyesinde sadece RES santrallerinde YEKDEM süresi devam etmekte olup söz konusu YEKDEM süresi 2026 yılı sonu itibariyle sonlanacaktır.

Santrallerin YEKDEM süreleri sona erdiğinde Üretim Şirketleri, ürettikleri elektriği spot elektrik piyasasında spot piyasa fiyatından satacaktır. Spot elektrik piyasa fiyatları elektrik arz ve talep faktörlerinden etkilenerek değişkenlik gösterebilmektedir. Örneğin, elektriğin piyasa fiyatlarındaki bir düşüş veya fosil yakıtlar veya nükleer enerji gibi diğer elektrik üretim kaynaklarının maliyetinde bir azalma, elektriğin toptan satış fiyatını düşürebilecek ve bu da Üretim Şirketleri'nin gelirlerinde azalmaya yol açabilecektir.

Ensat Elektrik tarafında ise fiyatta oluşabilecek yukarı veya aşağı yönlü değişimler karlılığı etkileyecektir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-7910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 109 Etilar
Besiktas - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sicil No:270946 / Mersis:0815-0665-5900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible] 6309

Bu durum, Üretim Şirketleri'nin ve Ensat Elektrik'in faaliyetlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını etkileyerek, Şirket'in kârlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Başta YEKDEM olmak üzere; yenilenebilir enerji santrallerine yönelik yatırımlara devlet desteğinin azaltılması veya destek ve teşviklerin kesilmesi ya da enerji politikaları ile enerji mevzuatındaki değişkenlikler, Şirket'in geleceğe dair yatırımlarını ve büyüme planlarını büyük ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Türkiye'de yenilenebilir enerji kaynaklarının geliştirilmesi ve yenilenebilir enerji üretimi, YEKDEM gibi devletin düzenlemelerine ve mali desteğine dayanmaktadır. Türkiye'nin yenilenebilir enerjinin geliştirilmesini aktif bir şekilde destekleyen politika ve destek mekanizmalarını benimsemiş olmasına karşılık, bu yaklaşımın gelecekte değişmeyeceği konusunda hiçbir garanti bulunmamaktadır.

01.01.2024 tarihi itibariyle Üretim Şirketleri bünyesinde yer alan santrallerden Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Yaylaköy RES YEKDEM'den yararlanmasına karşılık, mevcut yararlanılan YEKDEM, 30.06.2021'den sonra işletmeye geçen ve geçecek olan enerji santralleri için geçerli olmayacaktır. 30.06.2021'den sonra işletmeye geçecek olan enerji santralleri için, alım garantisi tutarlarının Türk Lirası üzerinden belirlendiği yeni bir YEKDEM uygulanmaya konulmuştur. Hükümetin özellikle mevcut YEKDEM aracılığıyla yenilenebilir enerji için sağladığı destek, Üretim Şirketleri'nin büyümesinde önemli rol oynamıştır. 30.06.2021'den sonra işletmeye geçecek olan enerji santralleri için belirlenen yeni YEKDEM, mevcut YEKDEM teşvikinden daha az avantajlı koşullar içermesi sebebiyle Üretim Şirketleri'nin bu tarihten sonra gerçekleştireceği yenilenebilir enerji projelerinden beklentilerini karşılanmayabilecektir. Ayrıca yeni YEKDEM tarifesinin Türk Lirası cinsinden olması uzun vadeli yabancı para fonlamayı zorlaştıracağı için Türk Lirası cinsinden daha yüksek bir etkin faizle borçlanmak daha maliyetli olabilecektir. Bu durum, Şirket'in gelecekteki büyüme planları üzerinde olumsuz etkiye neden olabilir ve Şirket'in faaliyetini, mali durumunu ve beklentilerini olumsuz etkileyebilir.

Covid-19'un getirdiği tedarik zinciri bozulmalarına ek olarak Rusya – Ukrayna savaşı ile enerji ve hammadde fiyatlarında yaşanan artışların da etkisiyle, devlet hem arz güvenliği sağlamak hem de tüketicileri yüksek maliyet artışlarından koruyabilmek yönünde bir politika benimsemiş ve elektrik piyasası mevzuatı kapsamında 2022 yılı içerisinde bu amaçla bazı değişiklikler yapılmıştır.

Bu değişikliklerden bir tanesi, elektrik enerjisinin üretim maliyetleri dikkate alınarak, her seferinde altı ayı geçmemek üzere, EPDK tarafından kaynak bazında tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi destekleme bedeli belirlenebileceğine yönelik 08.03.2022 tarihinde EPKn'nun 17/11 maddesine eklenen düzenlemedir. Düzenleme kapsamında belirtilen destekleme bedeli, EPDK tarafından kaynak bazında belirlenen Azami Uzlaştırma Fiyatları (AUF) kullanılarak, uzlaştırma dönemi bazında EPİAŞ tarafından hesaplanmaktaydı. İşbu İzahname tarihi itibarıyla EPDK tarafından alınan karar ile AUF mekanizması yürürlükten kaldırılmış olup kaldırılmadan önceki son azami uzlaştırma fiyatları, (MWh başına) doğal gaz santralleri için 4.500 TL, ithal kömür santralleri için 2.750 TL, yerli kömür santralleri için 2.050 TL ve yenilenebilir kaynaklar için 1.540 TL olarak belirlenmişti. Buna göre, yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 0065 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:370946 / Mersis:0[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 6309

satış fiyatında 1.540 TL / MWh'ı aşan bölümü üzerinden yapılan hesaplama ile EPİAŞ tarafından belirlenen tutarlar, her bir ilgili üretici tarafından EPİAŞ'ı destekleme bedeli olarak ödenmekteydi ve bu şekilde toplanan destekleme bedelleri EPİAŞ tarafından arz güvenliğini teminen öncelikle maliyeti yüksek üretim tesisi sahibi piyasa katılımcılarına üretim destekleme tutarı olarak yansıtılmaktaydı, sonrasında kalan tutar ise (tüketiciye yansıtılmak üzere) görevli tedarik şirketlerine ödenmekteydi. İşbu İzahname tarihi itibarıyla EPDK tarafından alınan karar ile AUF mekanizması yürürlükten kaldırılmış olsa da bu tip mekanizmalar yukarıda belirtilen etkenler nedeniyle piyasada oluşacak dengesizlikler çerçevesinden tekrar EPDK tarafından uygulamaya sokulabilir.

Uygulama sürecinde YEKDEM kapsamındaki üretim tesisleri ise, bu düzenlemeye tabi değildi. Dolayısıyla, yürürlüğe giren bu düzenleme ile, enerji üretim maliyeti diğer kaynaklara nazaran daha düşük olan yenilenebilir enerji üretim tesislerinden YEKDEM kapsamında olmayanlar, belirlenen azami fiyattan daha yüksek satış yaptıkları her bir MWh için, destekleme bedeli olarak bir ödeme yapmakla yükümlü hale gelmişti. Bu düzenleme, her ne kadar güncel mevzuat çerçevesinde belirli bir süre için uygulama alanı bulmuş olsa da gelecekte uygulanacak benzer düzenlemeler ilgili uygulama döneminde YEKDEM süresi sona ermiş santraller bakımından, Üretim Şirketleri'nin kârlılığını ve beklentilerini olumsuz etkileyebilir.

YEKDEM teşviki kapsamında üretim faaliyetlerine devam etmekte olan Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Yaylaköy RES santrallerinde YEKDEM döneminin sona ermesi ile Şirket'in kur riski yükselecektir.

Son yıllarda Türk Lirası, başta ABD Doları olmak üzere diğer para birimlerine karşı değer kaybetmiştir. Üretim Şirketleri, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023'te sona eren dönemler itibarıyla üretmiş oldukları elektriğin sırasıyla %81,9, %80,8, %81,3'ünü YEKDEM kapsamında satmış olup, bu satışlardan elde edilen gelir YEKDEM teşviki kapsamında ABD Doları'na endekslidir.

Üretim Şirketleri, özellikle YEKDEM kapsamındaki alacakları başta olmak üzere alacaklarının tahsiliyle ilişkili kur riskine maruz kalmaktadır. Üretim Şirketleri'nin YEKDEM'den yararlanan santralleri elektriği gün öncesi piyasada satmaktadır. Bu düzenlemeye göre satış fiyatının YEKDEM fiyatından daha düşük olması halinde, YEKDEM teşvik fiyatı ile gün öncesi piyasası fiyatı arasındaki fark ABD Doları cinsinden hesaplanarak ilgili tarihteki döviz kuru üzerinden Türk Lirası'na çevrilmektedir. İlgili tutar EPİAŞ tarafından bir sonraki ayın 25'inci gününde ilgili üretim şirketine ödenmektedir. (Tamamlama Ödemesi) Dolayısıyla üretim şirketleri tamamlama ödemesiyle ilgili olarak 25 günlük (İlgili ayın son gününden itibaren sonraki ayın 25. gününe kadar) ve 55 günlük (ilgili ayın ilk gününden itibaren sonraki ayın 25. gününe kadar) kur riski taşımaktadır. Bu durum Üretim Şirketleri'nin mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyerek Şirket'in kârlılığı beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

RES'ler için YEKDEM dönemleri sona erdiğinde, Üretim Şirketleri, gelirlerinin tamamını Türk Lirası cinsinden elde edecektir. Türk Lirası'nın özellikle ABD Doları başta olmak üzere diğer para birimlerine karşı yaşayacağı değer kaybı, Üretim Şirketleri'nin ve bağlı olarak Şirket'in mali durumu ve faaliyetleri üzerinde olumsuz bir etkiye yol açabilecektir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5091
Mersis No: 0334-0065-0010-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815000830300067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 816 0000309

Bilgi Teknolojileri sistemleri, altyapıları ve ağlarında oluşabilecek yavaşlıklar, arızalar, kesintiler ve aksamalar ile sistemlerin bütününe yapılabilecek siber saldırılar Şirket'in faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Enerji sektöründe dijitalleşmenin getirdiği bazı riskler mevcuttur. EPİAŞ tarafından işletilen piyasalarda gerçekleştirilen tüm işlemler EPİAŞ tarafından yönetilen Piyasa İşletim Sistemi adı verilen bilgi sistemleri üzerinden gerçekleştirilmektedir. Bu nedenle bilgi sistemlerindeki aksaklıkların, günlük bazda Üretim Şirketleri'nin EPİAŞ tarafından işletilen piyasalardaki faaliyetlerini olumsuz etkileme potansiyeli bulunmaktadır.

Diğer taraftan bölgesel elektrik dağıtım ağını etkileyebilecek bilgi teknolojisi aksaklıkları da Üretim Şirketleri'ni etkileyebilecektir. Elektrik dağıtım şebekesinde yaşanacak bir aksaklık, ilgili bölgede faaliyet göstermekte olan Üretim Şirketleri'nin ürettiği elektriği ilgili aksaklık giderilinceye kadar dağıtım sistemine vermemesi sonucunu doğurabilecektir.

Üretim Şirketleri'nin modern teknolojiye uygun enerji üretim üniteleri SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) sistemleri otomasyon altyapısı ile çalışmakta olup, bu sistemlerdeki siber saldırılar ve/veya kesintiler Üretim Şirketleri'nin faalyetini mali durumu ve faaliyet sonuclarını olumsuz etkileyerek Şirket kârlılığı beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Enerji sektörü, dünyadaki iklim değişikliğine neden olan sektörlerin başında gelmektedir. Türkiye gibi iklim değişikliği konusunda çalışma yürütmeyen ülkelerin bu konuya ilişkin hassasiyetinin artması sektöre ilave maliyetler getirebilir.

Global ölçekte tüm enerji şirketlerinin önünde çözüm bekleyen küresel iklim değişikliği gibi risk unsurları bulunmaktadır.

Enerji sektörü, dünyadaki iklim değişikliğine neden olan sektörlerin başında gelmektedir. Bu nedenle, enerji üreticileri, bir yandan insan hayatını ve kalkınmayı devam ettirmek için faaliyetlerini sürdürürken diğer yandan da dünyadaki canlı yaşamını ve sağlıklı iklim koşullarını sürdürülebilir kılmanın yollarını aramak zorundadır. Ülkemiz, Avrupa Küresel İklim Ağı'nın açıkladığı İklim Değişikliği Performans Endeksi'nde, son sıraları paylaşmaktadır. Gelecek dönemlerde Türkiye'nin bu konuya ilişkin hassasiyetini artırması sektöre ilave maliyetler getirebilecektir.

Üretim tarafında beklenenden daha az veya daha fazla üretim yapılması ve/veya tüketicilerin beklenenden daha az veya daha fazla elektrik tüketmeleri dengesizlik maliyeti yaratabilir.

Üretim tarafında beklenenden daha az veya daha fazla üretim yapılması ve/veya tüketicilerin beklenenden daha az veya daha fazla elektrik tüketmeleri sonucunda, sektörde faaliyet gösteren firmalar dengesizlik maliyetiyle karşı karşıya kalmaktadır. Değişken müşteri davranışları, öngörü ve tahmin modelleme zorlukları, değişen hava durumları ve beklemedik arıza ve bakımların sebep olduğu dengesizlik maliyetinin yakın takibi ve yönetimi sektörün bütünü için kritik bir konudur.

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0065-5910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş/İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815005330900007
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 005 3309

Mevzuat gereğince tarife düzenlemelerindeki değişiklikler, Şirket'in gelirlerini, faaliyetlerini, operasyonel sonuçlarını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirketin bağlı ortaklıklarının faaliyetlerini ve fiyatlandırma stratejisini etkileyen iletim ve dağıtım tarifeleri ile perakende ve toptan elektrik satış tarifeleri Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK") tarafından belirlenmekte ve onaylanmakta olup konu şirketin kontrolü dışındadır. Mevcut yönetmeliklere göre Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ("TEİAŞ"), Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EUAŞ"), elektrik dağıtım şirketleri ve görevli tedarik şirketleri tarife tekliflerini her 3 ayda bir EPDK'ya sunmaktadır. Bu tarife teklifleri, söz konusu yönetmeliklerde belirtilen yöntemlere dayalı şekilde hazırlanmaktadır. EPDK'nın tarifeler üzerinde değişiklik yapma yetkisi bulunmakta olup tarife tekliflerini onaylamakta ya da tarifelerde değişiklikler yapılmasını önermektedir. EPDK'nın bu yetkisi, düzenlemeye tabi fiyatların şirketin fiyatlandırma stratejisi kapsamında şirketin tahminlerinden çok farklı şekilde gerçekleşmesine yol açabilir. Bu faktörlerin tamamı Şirket'in faaliyetlerini, mali durumunu ve beklentilerini önemli ölçüde olumsuz yönde etkileyebilecektir.

YEKDEM kapsamına giren santrallerin ve bu santrallerin ürettiği elektriğin toplam üretim içindeki payının artması piyasanın geneline ilave maliyetler getirebilir.

Kur hareketleri nedeni ile yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan santrallerin çoğu, serbest piyasa riskine girmeyerek Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında ABD Doları bazında garantili fiyatlardan devlete satış yapmayı tercih etmektedirler. Öyle ki, YEKDEM kapsamındaki santral sayısı 2015 yılında 234 iken, 2023 yılında 882'ye yükselmiş ve toplam YEKDEM kapasitesi yaklaşık 3,5 kat artarak 17.624 MW'a ulaşmıştır. YEKDEM kurulurken katılımcı sayısının planlanandan fazla olmasından kaynaklanacak bir ek maliyetin EPİAŞ'daki ("Enerji Piyasası Anonim Şirketi") piyasa oyuncuları arasında pay edilmesi öngörüldüğü için YEKDEM kapsamına giren santrallerin ve bu santrallerin ürettiği elektriğin toplam üretim içindeki payının artması, piyasanın genelinde ilave maliyetler getirebilecektir. Bu durum Şirket'in kârlılığını, mali durumunu, beklentilerini ve faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilecektir.

İş Sağlığı ve Güvenliği yasalarına uyumsuzluk, cezai yaptırımlara, insan ve mal kayıplarına aynı zamanda itibar kaybına sebep olabilir.

Son dönemlerde iş sağlığı ve güvenliği ile ilgili çok sayıda yeni yasal düzenlemeler yapılmıştır. Yeni İş Sağlığı ve Güvenliği Yasası ile işverenlerin sorumlulukları ve denetimler artmıştır.

Yasaya uyumsuzluk durumunda cezai müeyyidelere ve yaptırımlara maruz kalınabileceği gibi, herhangi bir iş kazası durumunda oluşacak insan ve mal kayıpları yanında itibar kaybı da söz konusu olabilecektir.

5.3. İhraç edilecek paylara ilişkin riskler:

1. Halka arz edilen payların fiyatı ve işlem hacmi dalgalanmalara maruz kalabilir.

Şirket payları daha evvel yurt içinde veya yurt dışında herhangi bir teşkilatlanmış piyasada işlem görmemiş olup, Şirket paylarının halka arz fiyatı, Şirket'in paylarının mevcut piyasadaki piyasa fiyatını veya gelecekteki performansını yansıtmayabilir. Halka Arz Edilen Paylar sadece Borsa İstanbul'da işlem görecektir. Halka Arz Edilen Paylar'ın piyasa değeri Şirket'in

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0055-3910015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270846 / Mersis:0815005600000087
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 005 6308

performansıyla bağlantılı olmayan önemli dalgalanmalara tabi olabilir. Şirket'in faaliyet sonuçları veya finansal performansı, burada açıklanan risk faktörleri ve sair koşullar nedeniyle yatırımcıların veya analistlerin beklentilerini karşılamayabilir. Halka Arz Edilen Paylar'ın zaman içindeki değeri veya işlem fiyatı, Şirket'in performansı, sermaye piyasalarındaki eğilimler, ekonomik koşullar ve bunlar gibi diğer sebeplerle, sık ve esaslı dalgalanmalara maruz kalabilir. Bu sebeplerle Halka Arz Edilen Paylar'ın fiyatı düşebilir ve yatırımcıların halka arz kapsamında aldıkları payları hiçbir zaman iktisap fiyatından veya bu fiyatın üstünde bir fiyattan satma imkânları olmayabilir.

Sonuç olarak, piyasada genel bir düşüş veya menkul kıymetlerin işlem gördüğü piyasadaki düşüşler Halka Arz Edilen Paylar'ın alım satım piyasasında ve likiditesinde esaslı olumsuz etkiler gösterebilir. Bunun sonucunda Halka Arz Edilen Payları Halka Arz sürecinde veya ikincil piyasada satın alan yatırımcılar yatırımlarının tamamını veya bir kısmını kaybedebilirler.

2. Halka arz sonrası Şirket paylarının işlem göreceği fiyat, halka arz fiyatından farklı olabilir.

Şirket paylarının halka arz fiyatı halka arza aracılık eden kuruluş tarafından hazırlanan fiyat tespit raporunda belirtilen değer üzerinden gerçekleşecektir. Bahsi geçen raporda Şirket'in finansal performansı ile ilgili bazı varsayımlar kullanılmıştır. Bu varsayımların gerçekleşeceğinin bir garantisi yoktur. Varsayımların gerçekleşmemesi ve Şirket'in halka arz sonrası finansal performansının raporda esas alınan varsayımlardan daha menfi olması durumunda veya Şirket'in yatırımları ve faaliyetlerinin planlandığı şekilde gerçekleşmemesi halinde Şirket'in finansal performansı beklentilerin altında kalabilir. Ayrıca piyasada bu varsayımların gerçekleşmeyeceği yönünde bir algı da oluşabilir. Bu durumların sonucu olarak Şirket'in pay fiyatı olumsuz etkilenebilir ve halka arz sonrası Şirket paylarının işlem gördüğü fiyat, halka arz fiyatından farklı olabilir. Dolayısıyla, Şirket paylarının halka arz sonrası fiyat tespit raporundaki fiyatta veya üzerinde işlem göreceğinin bir garantisi yoktur.

Halka arza yönelik toplam talebin satışa sunulan paylardan az olması durumunda, halka arz ertelenebilir veya halka arz boyutu küçültülebilir. Bu durum Şirket'in paylarının borsada işlem görmeye başladıktan sonraki fiyatını olumsuz yönde etkileyebilir.

3. Şirket'in paylarında aktif ve likit bir piyasa oluşmayabilir.

Halka arz öncesinde Şirket payları için herhangi bir halka açık piyasa bulunmamaktadır. Halka arz sonrasında Halka Arz Edilen Paylar için bir piyasanın gelişeceğinin veya böyle bir piyasa gelişse dahi sürdürülebilir veya yeterince likit olacağının bir garantisi bulunmamaktadır. Ayrıca, Halka Arz Edilen Paylara ilişkin piyasanın likiditesi, Halka Arz Edilen Paylara sahip olanların sayısına, yatırımcıların Halka Arz Edilen Paylara ilişkin bir pazar oluşturmalarındaki menfaatlerine ve diğer faktörlere bağlı olacaktır. Halka Arz Edilen Paylara ilişkin aktif bir işlem piyasası gelişmeyebilir veya gelişse dahi kalıcı olmayabilir ve bu da yatırımcıların halka arz sürecinde satın aldıkları Halka Arz Edilen Payları satma kabiliyetini olumsuz yönde etkileyebilir. Halka Arz Edilen Payların piyasasının sınırlı olması bu pay sahiplerinin bunları istedikleri miktarda, fiyatta ve zamanda satma kabiliyetlerini olumsuz etkileyebilir ve payların fiyatlarındaki değişkenliği artırabilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]015

İNCİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Meclisi Mebusan Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Esentepe
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006530000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

4. Şirket'in halka açıklık oranı sınırlıdır ve bunun payların likiditesi ve fiyatı üzerinde olumsuz etkisi olabilir.

Şirket'in halka açıklık oranı sınırlıdır ve payların likiditesi ve pay fiyatı üzerinde bunun olumsuz etkisi olabilecektir. Halka arz işlemi tamamlandıktan sonra, toplam 100.000.000 TL nominal değerli pay BİST'te işlem görecektir ve bu paylar Şirket'in halka arz sonrası toplam çıkarılmış sermayesinin %22,4'üne karşılık gelmektedir. Bu sınırlı halka açıklık oranı payların likiditesini olumsuz etkileyebilecek, payların alım-satım hacminin düşük olmasına neden olabilecek ve sonuç olarak pay fiyatı üzerinde olumsuz etki yaratabilecektir. Paylar, BİST'te işlem görmeye başladıktan sonra paylara ilişkin likidite oluşmaması durumunda pay sahipleri istedikleri miktar, zaman ve fiyat üzerinden paylarını satamayabilirler.

5. Şirket paylarının önemli kısmının satışı, dolaşımdaki pay sayısının artması veya böyle bir satım gerçekleşeceği ya da dolaşımdaki pay sayısının artacağı yönünde algı, halka arz edilecek payların piyasa değerini olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket tarafından;

1. Şirket paylarının Borsa İstanbul'da işlem görmeye başladığı tarihten itibaren 1 (bir) yıl boyunca;
   - Sahip olduğu halka arza konu olmayan Şirket paylarının dolaşımdaki pay miktarının artmasına yol açacak şekilde satışa veya halka arza konu edilmeyeceği,
   - Nakit artırım yoluyla bedelli ve/veya bedelsiz sermaye artırımı yapılmayacağı,
   - Bu doğrultuda bir karar alınmayacağı ve/veya Borsa İstanbul A.Ş, SPK veya yurt dışında bulunan herhangi bir menkul kıymetlere ilişkin düzenleyici kurum, borsa veya kotasyon otoritesine başvuruda bulunulmayacağı,
   - Bu süre boyunca ileride yeni bir satış ya da halka arz yapılacağına dair bir açıklama yapılmayacağı, Borsa İstanbul A.Ş.'nin ilgili pazarında bu sonuçları doğurabilecek başkaca herhangi bir işlem yapılmayacağı,
   - Yönetim kontrolüne sahip olduğu iştirak ya da bağlı ortaklık veya bunlar adına hareket eden kişiler tarafından da bu sınırlamalara uyulmasının sağlanacağı,
   - Borsa İstanbul A.Ş. dışında satış/devir yapılması durumunda devredilen payların da yukarıda belirtilen sınırlamalara tabi olacağı ve bu hususun alıcılara bildirileceği,
2. VII-128.1 sayılı Pay Tebliği'nin 8 maddesi uyarınca Şirket paylarının borsada işlem görmeye başlamasından itibaren 1 (bir) yıl süreyle sahibi olunan Şirket paylarının;
   - Halka arz fiyatının altındaki bir fiyattan borsada satılmayacağı,
   - Halka arz fiyatının altında borsada satılmaları sonucunu doğuracak şekilde herhangi bir işleme tabi tutulmayacağı,
   - Kısmen veya tamamen yukarıda belirtilen sınırlamalara uygun olarak satılması veya devredilmesi durumunda SPK'nın özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde özel durum açıklaması yapılacağı,
   - Borsa İstanbul A.Ş. dışında satış/devir yapılması durumunda devredilen payların da yukarıda belirtilen sınırlamalara tabi olacağı ve bu hususun alıcılara bildirileceği,
3. Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.03.2023 tarih ve 20/412 sayılı kararı uyarınca izahnamenin onay tarihinden itibaren 1 (bir) yıl boyunca sahip olduğu halka arza konu olmayan Şirket paylarının Borsa İstanbul'da veya Borsa İstanbul dışında satılmayacağı,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5091
Mersis No: 0334-0065-8900-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006300000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

başka yatırımcı hesaplarına virmanlanmayacağı veya Borsa İstanbul'da özel emir ile ve/veya toptan satış işlemlerine konu edilmeyeceği

taahhüt edilmiştir.

Ayrıca, Şirket sermayesinde %1'den fazla paya sahip ortakların tamamı tarafından;

1. SPK'nın VII-128.1 sayılı Pay Tebliği'nin 8. Maddesi uyarınca Enda Enerji Holding A.Ş. (Şirket) paylarının borsada işlem görmeye başlamasından itibaren sahip oldukları Şirket paylarını,
   - 1 (bir) yıl süreyle halka arz fiyatının altındaki bir fiyattan borsada satmayacaklarını, halka arz fiyatının altında borsada satılmaları sonucunu doğuracak şekilde herhangi bir işleme tabi tutmayacaklarını,
   - 6 (altı) ay süreyle payların borsa fiyatından bağımsız olarak hiçbir şekilde borsada satmayacaklarını,
   - Kısmen veya tamamen yukarıda belirtilen sınırlamalara uygun olarak satılması veya devredilmesi durumunda SPK'nın özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde özel durum açıklaması yapacaklarını,
   - Borsa İstanbul A.Ş. dışında satış/devir yapılması durumunda devredilen payların da yukarıda belirtilen sınırlamalara tabi olacaklarını alıcılara bildireceklerini,
2. Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.03.2023 tarih ve 20/412 sayılı kararı uyarınca izahnamenin onay tarihinden itibaren 180 (yüzseksen) gün boyunca sahibi oldukları Şirket paylarını Borsa İstanbul'da veya Borsa İstanbul dışında satmayacaklarını, başka yatırımcı hesaplarına virmanlamayacaklarını veya Borsa İstanbul'da özel emir ile ve/veya toptan satış işlemlerine konu etmeyeceklerini taahhüt etmişlerdir.

Ancak, yukarıda açıklanan bu sürelerin sona ermesinden sonra ortakların pay satışı gündeme gelebilir, pay sahipleri ya da ilişkili üçüncü kişiler tarafından Şirket payları ile ilgili gerçekleştirilebilecek satış ve sair işlemler veya satış ve sair işlemlerin gerçekleşebileceğine yönelik piyasa algısı, Halka Arz Edilecek Paylar'ın fiyatını ve de ileride Şirket'in sermaye artırımı yoluyla sermaye toplama imkânını olumsuz yönde etkileyebilir.

Bunun yanında, Şirket, esas sözleşmesi uyarınca Şirket Yönetim Kurulu 2023-2027 yılları arasında SPKn hükümlerine uygun olarak, gerekli gördüğü zamanlarda, kayıtlı sermaye tavanı içinde kalmak kaydıyla, yeni pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi artırmaya, imtiyazlı veya nominal değerinin altında veya üzerinde paylar ihraç etmeye; yeni pay alma haklarını sınırlandırmaya veya imtiyazlı veya nominal değerinin üzerinde veya altında pay ihracı konularında karar almaya yetkilidir. Dolayısıyla, Şirket'in, Şirket paylarının Borsa'da işlem görmeye başladığı tarihten itibaren 1 yıl boyunca, bedelli ve bedelsiz sermaye artırımı yapmayacağı yönündeki taahhüdünün sona ermesi sonrası yapılabilecek bedelli sermaye artırımlarında yatırımcıların yeni pay edinme haklarının tamamen veya kısmen kısıtlanması veya yatırımcıların bu haklarını kullanmaması durumlarında, Şirket'teki pay sahipliği oranları azalabilir. Ayrıca, yapılacak sermaye artırımları, Şirket paylarının piyasa değerini düşürebilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0066-3910000015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006430000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

6. Şirket faaliyetleri sonucunda gelecekte dağıtılabilir kâr oluşmayabilir veya dağıtılabilir kâr oluşsa bile Şirket gelecekte kâr payı ödemeyebilir.

Halka açık şirketler, ilgili mevzuat ve Kurul düzenlemeleri uyarınca hazırlanan esas sözleşmeleri ve benimsenen kâr dağıtım politikaları doğrultusunda kâr payı dağıtmaktadır. Halka açık şirketler, kendi takdirlerinde olmak üzere, nakden ve/veya bedelsiz paylar şeklinde kâr payı dağıtabilecekleri gibi, kârı şirket bünyesinde tutmaya da karar verebilirler.

Mevcut olması halinde, gelecekteki kârın fiilen ödenmesi ile bu ödemenin şekli ve de bunların tutarları, yeterli kâr elde edilmemesi, dağıtılabilir kâr ve yedek akçelerin miktarı, net işletmesermayesi gereksinimleri, sermaye harcamaları ve yatırım planları, hasılat, kârlılık seviyesi, borç-özsermaye oranı, pay sahiplerinin kâr payı hedef ve beklentileri ile yönetim kurulunun farklı zamanlarda kendi takdiri doğrultusunda ilgili addedeceği diğer faktörler de dâhil ancak bunlarla sınırlı olmaksızın birtakım etkenlere bağlı olacaktır.

Şirket, önemli ölçüde kâr elde etse bile, Yönetim Kurulunun söz konusu kârın özkaynakların güçlendirilmesi, yeniden yatırım ya da şirket satın alımları vasıtasıyla pay sahiplerine daha yüksek bir değer yaratacağını düşünmesi gibi başka amaçlarla kullanılması durumunda kârın kullanımına ilişkin genel kurula sunacağı öneri kâr payı ödenmemesi yönünde olabilir. Sonuç olarak, Şirket'in gelecekteki kâr payı ödemeleri değişkenlik arz edebilir ve kısıtlı olabilir. Mevzuat uyarınca veya sözleşmesel gerekçelerle veya herhangi başka bir nedenle kâr payı ödemelerinin kısıtlanmayacağının, elde edilen kârların yatırımlarda kullanılmayacağının, Şirket pay sahiplerinin gelecekte kâr dağıtım kararı alacağının veya Şirket'in herhangi bir kâr payı ödemesi için yeterli fona sahip olacağının garantisi bulunmamaktadır.

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

Halka arz edilen payların potansiyel yatırımcılarından her biri, kendi koşulları çerçevesinde bu yatırımın uygunluğunu tespit etmek zorundadır. Potansiyel yatırımcılar, halka arz edilen payların değişen koşullarda nasıl performans göstereceklerini, bu durumun halka arz edilen payların değeri üzerindeki etkilerini, bu yatırımın yatırımcının portföyünün tamamı üzerinde yaratacağı etkileri değerlendirmek için gerekli uzmanlığa (tek başına veya bir finansal danışmanın yardımıyla) sahip olmadıkça, halka arz edilen paylara yatırım yapmamalıdırlar.

Yatırımcı;

- Halka arz edilen paylara yatırım yapılmasının faydalarını ve risklerini anlamlı bir şekilde değerlendirmek için yeterli bilgi ve deneyime sahip değilse,
- Kendi finansal durumu çerçevesinde, halka arz edilen paylara yapılan yatırımı ve bu yatırımın sahip olduğu yatırım portföyünün tamamı üzerindeki etkisini değerlendirmek için uygun analitik araçlara erişime ve bu araçlar hakkında bilgiye sahip değilse,
- Kur riski de dahil olmak üzere, halka arz edilen paylara yapılan yatırımın risklerinin tamamını karşılamaya yeterli finansal kaynaklara ve likiditeye sahip değilse,
- Halka arz edilen payların tüm koşullarını detaylı bir şekilde kavrayamadıysa ve ilgili endekslerin ve finansal piyasaların davranışlarına aşina değilse,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-006[illegible]015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0615006[illegible]0000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

- Yatırımını veya geçerli risklere katlanma kabiliyetini etkileyebilecek ekonomik faktörler, faiz oranı faktörleri ve diğer faktörler hakkındaki muhtemel senaryoları (tek başına veya finansal bir danışmanın yardımıyla) değerlendirebilecek durumda değilse,

Şirket'in Borsa'da işlem gören paylarına yatırım bu yatırımcı için uygun olmayabilir.

Yatırımcıların yatırım faaliyetleri geçerli yatırım kanunlarına ve düzenlemelerine ve/veya bazı makamların incelemelerine veya düzenlemelerine tabidir ve hukuk danışmanlarına veya uygun düzenleyici kurumlara danışmayan her yatırımcı için söz konusu yatırımın uygun olmama riski bulunmaktadır.

8. Şirket'in finansal performansının beklentilerin altında oluşması veya sermaye piyasası koşullarının kötüleşmesi durumunda Şirket'in paylarının fiyatı düşebilir.

Şirket'in finansal performansının beklentilerin altında oluşması tedarik, üretim, finansman, satış gibi Şirket'e bağımlı faktörlerden oluşabilir. Böyle bir durumda Şirket'in pay fiyatı diğer işlem gören paylara benzer veya bağımsız şekilde düşebilir.

9. Türk Lirasının değerinde ortaya çıkabilecek dalgalanmalar, payların piyasa değerini, Şirket tarafından yapılan kâr dağıtımını, Türk Lirası dışında başka para birimine çevrilmesi durumunda pay değerini olumsuz etkileyebilir.

Halka Arz Edilen Paylar için kote edilen fiyat Türk Lirası cinsinden olacaktır. Ayrıca, Halka Arz Edilen Paylar bakımından Şirket'in dağıtacağı kar payları Türk Lirası cinsinden ödenecektir. Şirket mali tablolarını da Türk Lirası cinsinden düzenlemektedir. Diğer para birimlerine karşı Türk Lirası'nın değerindeki dalgalanmalar Halka Arz Edilen Payların değerini etkileyebilir. Kur riskine ek olarak ihraç edilen paylarda ekonomik konjonktürden kaynaklanan riskler oluşabilir. Gerek global ekonomik konjonktür gerekse Türkiye ekonomisindeki olası olumsuz gelişmeler, Şirketin faaliyetlerinden beklentilerini karşılayamamasına ve buna bağlı olarak da pay fiyatının düşmesine neden olabilir. BİAŞ tarafından Şirket'in paylarının alım satımının durdurulması pay fiyatını olumsuz etkileyebilecektir. Paylar için aktif veya sürdürülebilir bir alım satım piyasası oluşmayabilir ya da devam ettirilemeyebilir. Şirket'in acz haline düşmesi durumunda Şirket'in ortaklarının elindeki paylar tamamen değer kaybedebilir.

5.4. Diğer riskler:

1. Covid-19 salgını da dahil olmak üzere kamu sağlığı ile ilgili yaygın endişelerin doğurduğu aksaklıklar, Grup'un faaliyetlerini, faaliyet sonuçlarını, geleceğe yönelik beklentilerini veya mali durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Covid-19 salgını da dahil olmak üzere kamu sağlığı ile ilgili yaygın endişelerin doğurduğu aksaklıklar, Grup'un faaliyetlerini, faaliyet sonuçlarını, geleceğe yönelik beklentilerini veya mali durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Covid-19 salgını nedeniyle Grup'un faaliyetleri ve genel olarak Türkiye ekonomisi ve küresel ekonomiler olumsuz etkilenmiştir. Günümüzde etkisi azalmış olan Covid-19 salgınının zirve yaptığı dönemde, salgını kontrol amaçlı olarak uygulanan sokağa çıkma kısıtlamaları, bazı iş yerlerinin kapatılması ve seyahat sınırlamaları da dahil olmak üzere önemli tedbirlerin alınmasına sebep olmuştur. Bu gibi kısıtlamalar ve gelecekte olası salgınlar ile bağlantılı olarak alınabilecek önleyici tedbirlerinin veya kamu sağlığı ile ilgili yaygın endişelerin ekonomi

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 3301
Mersis No: 0334-0065-3010-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Ailmerkez B3 Blok K.9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

üzerinde olumsuz bir etkiye sahip olması ve hem yurt içi hem de yurt dışında ticari güveni ve tüketici güvenini ve harcama alışkanlıklarını etkilemesi muhtemeldir.

Gelecekte salgın hastalıkların ortaya çıkması ülkemizdeki elektriğe olan talebi önemli ölçüde olumsuz etkileyebilecektir. Elektrik talebindeki düşüş arz talep dengesinin daha düşük maliyetli santrallerde oluşmasını ve dolayısı ile spot piyasadaki elektrik fiyatlarında düşüşe neden olabilecektir. Şirket'in İzahname tarihi itibarıyla spot piyasadaki elektrik satışlarının toplam gelirlerinin içerisindeki payı düşük olsa da YEKDEM sürelerinin sona ermesi ile elektrik satışlarının spot piyasadaki elektrik fiyatlarından yapılacak olması sebebiyle spot piyasadaki elektrik fiyatlarındaki düşüş, Şirket'in faaliyetlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

2. Rusya Federasyonu tarafından Ukrayna'ya yönelik başlatılan askeri operasyonlar ve Ukrayna'nın Rusya Federasyonu tarafından işgali amacıyla iki ülke arasındaki savaşın devamı Şirket'in faaliyet sonuçları üzerinde dolaylı olarak olumsuz bir etki doğurabilir.

2021 ve 2022 yılları boyunca, Rusya'nın Ukrayna sınırındaki askeri varlığını artırması, Rusya ile Ukrayna arasındaki gerilimi artırmış ve Rusya ile Ukrayna ve Kuzey Atlantik Antlaşması Örgütü ("NATO") arasındaki ilişkileri negatif etkilemiş ve Amerika Birleşik Devletleri ve Avrupa Birliği'nin Rusya'ya çeşitli yaptırımlar uygulamasına neden olmuştur. 24.02.2022 tarihinde Rusya, Ukrayna'ya karşı askeri operasyonlar ve saldırılarda bulunmuş, bu saldırılar Ukrayna'nın doğudaki komşusu ile diplomatik bağlarını kesmesine neden olmuştur. NATO'nun Rusya liderlerini eylemlerinin sonuçlarından tam sorumluluk almaya çağırmak için yayınladığı açıklamaya ek olarak, ABD Başkanı, ABD ve müttefiklerinin bu işgale beraber ve kararlı bir şekilde yanıt vereceğini açıklamıştır.

Bu İzahname tarihi itibarıyla, enerji kaynaklarına veya bölgesel ve küresel ticaret akışına yönelik öngörülen yaptırımlar ve kesintilerin süresi belirsizliğini korumakta olup, Ukrayna'daki ticari faaliyetlerin devamı bölgedeki gelişmelerin durumuna bağlıdır. Ukrayna'daki durum nedeniyle Türkiye ile Rusya veya ABD arasında olası bir gerilim artışı Türk ekonomisini önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

3. Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Finansal Tablolarda Yer Verilen Diğer Riskler

Kredi riski, likidite riski, yabancı para (kur) riski ve faiz riskine ilişkin bilgi bağımsız denetim raporlarının dipnotlarında yer almakta olup, özetle:

- **Kredi riski:** Kredi riski, nakit ve nakit benzeri değerlerden, bankalarda tutulan mevduatlardan ve tahsil edilmemiş alacakları kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır. Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememe riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır. Grup, müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskinin yönetimi için dahili kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikasını kullanmaktadır. Bu prosedürlere göre Grup, büyük bakiyeli müşteriler için (ilişkili taraflar hariç) ayrı ayrı olmak kaydıyla müşteri kredi limitlerini onaylar, artırır veya azaltır. Müşterilerin geçmişteki ödeme performansı, finansal gücü, ticari ilişkilerinin durumu, ticari büyüme potansiyeli ve yönetim anlayışı göz önünde

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 9367
Mersis No: 0334-0065-3910[illegible]

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815076090900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 814[illegible]

bulundurularak kredi limitleri oluşturulur. Bu limitler her yıl gözden geçirilir, yüksek risk taşıdığı düşünülen müşteriler için banka teminatı ve diğer teminatlar kullanılarak alacaklar güvence altına alınır.

- **Likidite riski:** Genel olarak firmanın nakit akışındaki dengesizlik sonucunda nakit çıkışlarını tam olarak ve zamanında karşılayacak düzeyde nakit mevcuduna veya nakit girişine sahip olmama riskidir. Fonlamaya ilişkin likidite riski, nakit giriş ve çıkışındaki düzensizlikler ve vadeye bağlı nakit akımı uyumsuzlukları nedeniyle fonlama yükümlülüğünü makul bir maliyet ile yerine getirememe ihtimalini ifade etmektedir. İlerleyen dönemlerde nakit akışındaki dengesizlikler nedeniyle Şirket likidite riskine maruz kalabilir. Likidite riski nedeniyle, Şirket'in net fonlama yükümlülüklerini zamanında ve tam olarak yerine getirememesi ancak kuraklık nedeniyle hidroelektrik santrallerinin ve rüzgâr seviyesinde olağanüstü düşme nedeniyle rüzgâr santrallerinin üretim seviyelerinin ciddi oranda düşmesi gibi durumlarda söz konusu olabilecektir. 2024 yılı itibariyle mevcut 180,18 MWe kurulu güç içerisinde sadece 68,60 MWe kurulu güce sahip RES santralleri YEKDEM kapsamında olacaktır. Kalan 111,58 MWe kurulu güce sahip HES ve JES santralleri üretimlerini Piyasa Takas Fiyatı kapsamında gerçekleşecek olması ve serbest tüketicilere elektrik satışının çok düşük olması Şirket'in tahsilat riskini ve dolayısı ile likidite riskini ciddi oranda düşürmektedir.

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme yeteneğinden oluşmaktadır. Grup, iş ortamının dinamik yapısından dolayı, kredi yollarının hazır tutulması yoluyla fonlamada esnekliği amaçlamıştır.

Aşağıdaki tablolar Grup'un bilanço tarihi itibarıyla dönen varlıklarının kısa vadeli yükümlülüklerine oranı ile kalan vadelerine göre toplam yükümlülükleri için maruz kalacağı nakit çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar sözleşmeye dayalı indirgenmemiş nakit akış tutarları olup, Grup, likidite yönetimini beklenen indirgenmemiş nakit akışlarını dikkate alarak yapmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Dönen Varlıklar	287.314.261	1.060.968.157	766.854.295
Kısa Vadeli Yükümlülükler	330.517.288	899.217.817	319.224.268
Dönen Varlıklar / Kısa Vadeli Yükümlülükler	0,8692	1,1798	2,4022

Toplam Yükümlülükler (TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
0-3 Ay	46.353.996	33.662.100	2.399.980
3-12 Ay	310.261.552	1.052.779.153	354.120.118

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TAÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkaz B3 Blok K:2 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0816006600000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 814 006 6309

13-60 Ay	590.348.096	954.524.714	668.080.676
61 Ay Üzeri	38.835.539	41.538.203	77.827.172
Toplam	**985.720.838**	**2.082.504.170**	**1.102.427.946**

- **Yabancı para (kur) riski:** Döviz kurlarında meydana gelen beklenmedik dalgalanmaların işletmelerin mali durumu üzerinde yarattığı olumsuz etkiye döviz kuru riski denmektedir. Döviz kuru riski, belli bir dönemde belli bir döviz cinsinden beklenen nakit girişlerin beklenen nakit çıkışlarından farklı olması durumunda ortaya çıkar.

  Grup'un yatırımlarının finansmanında kullandığı kaynaklar ağırlıklı olarak yabancı para bazlıdır. Grup, döviz cinsinden olan borç ve alacaklarının ay sonlarında ay sonu kurlarından TL'ye çevrilmesinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır.

  Kurlardaki artış enerji şirketlerinin ABD Doları cinsinden borçlarının TL cinsi karşılıklarında önemli artışlara neden olmaktadır. Kurlardaki bu artışlar, sektörün geleceğini, ülke ekonomisini ve bankacılık sektörünü etkileyecek kadar farklı noktalara dokunan riskler taşıyabilecektir. Yatırımların tamamlanmaması, hizmetlerin aksaması, sektöre yabancı sermaye akışının azalması bu etkiler arasında sayılabilir.

  Grup, 31.12.2023 tarihi itibariyle toplam finansal yükümlülüklerinin %100'ü yabancı para cinsinden olup, 01.01.2023-31.12.2023 döneminde Grup'un elektrik satış gelirlerinin yaklaşık %84,1'i YEKDEM kapsamında ve Amerikan Doları cinsindendir. Bu durum Grup'a olası kur artışlarına karşı doğal bir koruma sağlamaktadır. Kaldı ki, Grup'un yabancı para cinsinden kredilerinin YEKDEM süresi ile eş zamanlı olarak sona erecek olması, YEKDEM sonrası Grup'un kur dalgalanmalarından minimum seviyede etkilenmesini sağlayacaktır.

  Ayrıca Grup, 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren ABD Doları cinsinden olan finansal borçlarının belirli kısmını gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınabilecek kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

  Grup tarafından 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibariyle tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin TL karşılığı tutarlar aşağıdaki gibidir:

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Yabancı Para Cinsinden Varlıklar	250.858.885	978.362.482	552.725.445
Yabancı Para Cinsinden Yükümlülükler	-639.462.275	-955.308.205	-599.946.002
Net Yabancı Para Pozisyonu	**-388.603.390**	**23.054.277**	**-47.220.557**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 539
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İNCİRLER GAYRİMENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.inciler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 | Mersis:0815006309000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir:

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi (TL)*	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
ABD Doları'nın TL Karşısında %10-%20 Değer Kazanması	-38.912.911	114.844.613	99.647.240
ABD Doları'nın TL Karşısında %10-%20 Değer Kaybetmesi	38.912.911	-114.844.613	-99.647.240
Avro'nun TL Karşısında %10-%20 Değer Kazanması	97.566	-632.506	-4.307.682
Avro'nun TL Karşısında %10-%20 Değer Kaybetmesi	-97.566	632.506	4.307.682

**31.12.2021 tarihi için %10, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri için ise %20 oranında değer kazanması veya kaybetmesi durumuna göre analiz yapılmıştır.*

- **Faiz riski:** Grup, yatırımlarını özkaynak ile birlikte çeşitli finansman kaynaklarıyla fonlaması sebebiyle, ulusal ve uluslararası piyasalardaki faiz oranı değişmelerinden etkilenmektedir. Grup'un yatırımlarının ağırlıklı olarak sermaye dışı kaynaklarla finanse edildiği düşünüldüğünde, faiz oranlarındaki artışın önemli bir risk faktörü olduğu görülmekle birlikte, bu riskin daha çok ileride yapılacak yeni yatırımlar için söz konusu olabileceği görülmektedir. Grup'un mevcut yabancı para cinsinden kredileri "İleriye Yönelik SOFR (Term Secured Overnight Financing Rate) + İlave Faiz Oranı (Spread)" yöntemiyle kullanılmış ve sözleşmeye bağlanmıştır. Bankalarla yapılan sözleşmelerde ilave faiz oranı sabitlenmiş olmakla birlikte İleriye Yönelik SOFR (Term SOFR) oranı piyasalardaki dalgalanmalardan etkilenmektedir. Dolayısıyla piyasa dalgalanmaları mevcut kredi faizlerinin sadece İleriye Yönelik SOFR (Term SOFR) kısmını olumlu veya olumsuz etkilemektedir.

  Sermaye riski: Şirket sermayeyi kaldıraç oranını kullanarak takip etmektedir. Söz konusu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesi ile hesaplanır. Net borç ise toplam finansal borçlanmalardan nakit ve nakit benzerleri ile kısa vadeli finansal yatırımların çıkarılması suretiyle elde edilir. Toplam sermaye, konsolide finansal durum tablosundaki "öz kaynak" kalemi ile net borcun toplanması ile hesaplanır.

  Aşağıdaki tabloda Şirket'in işbu izahnamede yer alan Finansal dönemler itibarıyla özkaynak ve yabancı kaynak dengesi sunulmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Finansal Borçlar	645.004.718	948.043.596	532.504.591
Nakit, Nakit Benzeri Değerler ve	260.228.993	1.013.944.661	715.866.446

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0018

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006430900067
Boğazici Kurumlar V.D 815 006 6309

Finansal Yatırımlar* (-)			
Net Borç	384.775.725	-65.901.065	-183.361.855
Toplam Özkaynaklar	2.010.515.349	7.183.481.487	7.222.140.873
Net Borç / Toplam Özkaynak Oranı	**%16,06**	**A.D**	**A.D.**

**31.12.2023 tarihli finansal durum tablosunda "Finansal Yatırımlar" kalemi altında raporlanan kur korumalı mevduat bakiyeleri dahil edilmiştir.*

6. İHRAÇÇI HAKKINDA BİLGİLER

6.1. İhraççı hakkında genel bilgi:

6.1.1. İhraççının ticaret unvanı ve işletme adı:

Şirket'in ticaret unvanı "Enda Enerji Holding Anonim Şirketi" olup işletme adı bulunmamaktadır.

6.1.2. İhraççının kayıtlı olduğu ticaret sicili ve sicil numarası:

Ticaret Siciline Tescil Edilen Merkez Adresi:	Şehit Nevres Bulvarı, No.10, K.7 Montrö, PK: 35210 Konak, İzmir
Bağlı Bulunduğu Ticaret Sicil Memurluğu:	İzmir
Ticaret Sicil Numarası:	Merkez, 66068

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

Şirket İzmir Ticaret siciline 07.01.1993 tarihinde tescil edilmiş olup süresiz olarak kurulmuştur.

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

Hukuki Statü	Anonim Şirket
Tabi Olduğu Mevzuat	T.C. Kanunları
Kurulduğu Ülke	Türkiye
Kayıtlı Adresi	Şehit Nevres Bulvarı No.10 K.7 Montrö PK: 35210 Konak İzmir
Fiili Yönetim Merkezinin Adresi	Şehit Nevres Bulvarı No.10 K.7 Montrö PK: 35210 Konak İzmir
Telefon	(232) 463 98 11
Faks	(232) 463 65 91
İnternet Adresi	www.endaenerji.com.tr

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:8 Etiler
Beşiktaş İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]6309

İhraççının Tabi Olduğu Mevzuat

Şirket'in, genel olarak Üretim Şirketleri aracılığıyla elektrik üretim faaliyeti ve bağlı ortaklığı Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş aracılığıyla elektrik enerjisinin toptan satımına ilişkin faaliyet gerçekleştirmektedir. Bu kapsamda Üretim Şirketleri ve Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş, elektrik üretimi ve toptan satışı faaliyetleri bakımından EPKn'na ve ayrıca bunlara ilişkin ilgili ikincil mevzuat düzenlemelerine tabidir.

Üretim Şirketleri'nin elektrik enerjisi üretimi ve Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş.'nin toptan satış faaliyetleri, ulusal düzeyde aşağıdaki idari kurumlar tarafından düzenlenmekte ve yönetilmektedir:

- ETKB, enerji politikasının yürütülmesinden sorumlu kamu kurumudur.
- EPDK, elektrik piyasasındaki denetleyici ve düzenleyici kurumdur; elektrik, doğal gaz, petrol ve sıvılaştırılmış petrol piyasalarını düzenlemekle ve denetlemekle sorumludur. EPDK'nın, elektrik piyasası faaliyetleri için gerekli lisanların düzenlenmesi, elektrik piyasasına ilişkin ikincil mevzuatın hazırlanması ve uygulanması, elektrik piyasası faaliyetlerinin denetlenmesi, ulusal tarifelerin hazırlanması ve uygulanması, piyasa faaliyetlerinin EPKn'na ve ilgili ikinci mevzuata uygun olarak yürütülmesinin sağlanması gibi çeşitli görev ve yetkileri söz konusudur.

Elektrik piyasası faaliyetleri, EPKn ve EPDK tarafından çıkarılan ikincil mevzuat ile düzenlenmektedir.

Elektrik piyasası faaliyetleri, EPKn'na göre üretim, iletim, toptan satış, dağıtım, perakende satış, ithalat, ihracat ve piyasa işletim faaliyetlerinden oluşmaktadır. EPKn, elektriğin üretiminden iletimine ve/veya dağıtımına, üretilip dağıtılan elektriğin organize veya organize olmayan piyasalarda toptan satışına ve tüketicilere satımına ilişkin temel kural ve ilkeleri ve üretimden satıma kadar olan bu sürecin her bir aşamasında faaliyet gösterebilecek her bir aktörün hak ve yükümlülüklerini genel olarak düzenleme altına almakta, sürecin aşamalarına ilişkin detaylı düzenlemeleri ise ilgili ikincil mevzuata bırakmaktadır.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği Kapsamında Lisansa Tabi Elektrik Üretimi

Enerji piyasası mevzuatı uyarınca, yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten tesislerin önlisans ve lisans alabilmesi için bazı durumlarda ihalelerin gerçekleştirilmesi gerekmektedir. Aşağıda daha detaylı olarak anlatıldığı üzere YEKA'larda elektrik üretim tesisi projesinin planlandığı veya bir bağlantı bölgesi için belirlenen rüzgâr ve güneş enerjisi temelli elektrik kapasitesinin aşıldığı durumlarda ihale düzenlenmektedir.

YEKA İhaleleri

YEKA Yönetmeliği uyarınca, YEKA, kamu ve hazine taşınmazları ile özel mülkiyete konu taşınmazlarda gerçekleştirilen büyük ölçekli yenilenebilir enerji kaynak alanlarıdır. YEKA projelerinin amacı, büyük ölçekli yenilenebilir enerjiye dayalı eletrik üretim santralleri inşa ederek, ülkede gerçekleştirilen toplam elektrik üretimindeki yenilenebilir enerji payını artırmak, yenilenebilir enerji tesislerinin kullanacağı ekipmanın Türkiye'de üretimini sağlamak ve bu amaçla çeşitli kamu teşviklerinden yararlanmaktır. YEKA yarışmalarını kazananlar

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5[illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş/İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]

ETKB ile YEKA kullanım hakkı sözleşmesi imzalayarak söz konusu alan üzerinde yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimine başlayabilir.

YEKA Yönetmeliği'nde YEKA'nın Yenilenebilir Enerji Genel Müdürlüğü tarafından ya da YEKA amaçlı bağlantı kapasite tahsisi yarışması ve sonrasında yapılacak çalışmalar neticesinde geliştirileceği belirtilmiştir. YEKA Yönetmeliği'nde ayrıca YEKA'nın belirlenmesi, YEKA için bağlantı ve kapasite tahsisi, yerli üretim veya yerli malların kullanımı şartıyla tahsis edilen kapasitenin kullanımının tespiti, ihaleye katılan şirketlerin yerine getireceği şartlar, ihale süreci, ihaleyi kazananların lisans başvurularının işleme konulması ve üretilen enerjinin satışı konularında uygulanacak usul ve esaslar belirlenmiştir.

YEKA kullanımı konusunda yapılacak ihalelerin duyuruları Resmî Gazete'de ve Enerji İşleri Genel Müdürlüğü internet sitesinde yayınlanmaktadır. Yapılan duyurularda tahsis süreci, yerine getirilecek şartlar, teminat mektubu koşulları, başvuru tarihleri, fiyat tavanı ve enerji satın alma süresi gibi bilgiler yer almaktadır. YEKA Yönetmeliği'nde ve ihale şartnamesinde belirtilen şartları yerine getiren ve geçerli bir şekilde başvuruda bulunan şirketler ihaleye katılmaya hak kazanmaktadır. En düşük fiyatı veren beş katılımcı ihalenin bir sonraki aşamasına kalmakta ve fiyat eksiltme yoluyla en düşük fiyatı teklif eden katılımcı ihaleyi kazanmaktadır. Başvuruyu değerlendiren komisyonun hazırladığı tutanak ETKB'nin onayına sunulmaktadır. Yarışma, ETKB'nin onayı ile sonuçlandırılmakta, onay dahilinde en düşük birinci teklif sahibi YEKA kullanım hakkı sözleşmesinin imzalanmasına davet edilmektedir. ETKB'nin, herhangi bir aşamada yarışmayı iptal etme hakkı mevcuttur.

YEKA kullanım hakkı sözleşmesi kapsamındaki YEKA'larda elektrik enerjisi üretim faaliyetinde bulunulabilmesi için önlisans ve üretim lisansı alınması zorunludur. YEKA kullanım hakkı anlaşmasının imza tarihinden itibaren 45 gün içinde, yarışmayı kazanan kişi önlisans için EPDK'ya, başvuruda bulunmak zorundadır. Önlisansın verilmesinden sonra kazanan şirket, YEKA Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde belirtilen şartları yerine getirmesi şartıyla üretim lisansı için başvuruda bulunabilecektir.

YEKA'larda üretilen enerji, kullanım hakkı sözleşmesinde belirlenen fiyat ve süre esas alınarak YEKDEM kapsamında değerlendirilmektedir. Kullanım hakkı anlaşmalarında belirtilen satınalma süresi dolduktan sonra şirket, üretim lisansı ile elektrik piyasasında faaliyet göstermeye devam edecektir.

RES ve GES İhaleleri

TEİAŞ, EPKn'nun 23. maddesi ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 12. Maddesi çerçevesinde, her yıl rüzgâr enerjisine dayalı başvurular için 1 Ekim, güneş enerjisine dayalı başvurular için 1 Mayıs tarihine kadar, takip eden beş yıl için ve takip eden on yıl için olmak üzere, bağlantı noktasına göre ve/veya bölgesel bazda, sisteme bağlanabilecek rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kapasitesini EPDK'ya bildirmektedir. EPDK ise TEİAŞ'tan temin edilen söz konusu kapasite bilgilerine dayanarak rüzgar enerjisine dayalı başvurular için her yıl Nisan ayının ilk beş iş gününde, güneş enerjisine dayalı başvurular için her yıl Kasım ayının ilk beş iş gününde şirketlerin önlisans başvurularını almaktadır. Şirketlerin önlisans başvurusu için son sekiz yılda elde edilen bir rüzgâr veya güneş ölçümü yaptırmış olması gerekir. Her ne kadar, rüzgar enerjisine dayalı başvurular için her yıl Nisan ayının ilk beş iş

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5[illegible]
Mersis No: 0334-0065-3[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:6 Etiler
Beşiktaş İstanbul
www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

gününde, güneş enerjisine dayalı başvurular için her yıl Kasım ayının ilk beş iş gününde, açıklanan kapasite çerçevesinde EPDK tarafından önlisans başvuruları alınması gerekiyor olsa da, önceki yıllarda yapılan başvurularla ilgili süreçlerin tamamlanamaması nedeniyle, fiilen söz konusu başvurular her yıl alınamamaktadır.

Yarışma Yönetmeliği uyarınca, rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere yapılmış önlisans başvurularından aynı bağlantı bölgesine bağlanmak için ilan edilen kapasiteden daha fazla başvuru bulunması halinde ve/veya santral sahası çakışan/kesişen başvurular bulunması halinde, başvurular arasından bağlantı bölgesi için ilan edilen kapasite kadar sisteme bağlanacak olanları belirlemek için TEİAŞ tarafından yarışma yapılır. İhale, YEKDEM'de RES veya GES için belirlenen tutardan başlayarak en düşük fiyatı verme esasına göre yapılmaktadır. Bağlantı kapasitesinin tahsisi için en düşük fiyatı teklif etme ilkesi esastır.

İhaleleri kazanan şirketlere önlisans ve/veya üretim lisansı verilme usulleri, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde düzenlenmiştir.

Önlisans

Elektrik piyasası faaliyetlerine ilişkin lisanslara dair detaylı düzenlemelere Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği kapsamında yer verilmektedir.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'ne göre elektrik üretimi faaliyeti ile iştigal edecek olan bir şirket, üretim lisansı almadan önce EPDK'dan önlisans almalıdır. Önlisans başvurusunda bulunan tüzel kişilerin piyasada faaliyet gösterebilmeleri için anonim veya limited şirket olarak kurulmuş olmaları, ana sözleşmelerinde EPDK tarafından belirlenmiş zorunlu hükümlerin yer alması ve şirketin minimum esas sermayesinin, ilgili santral için EPDK tarafından öngörülen toplam yatırım tutarının en az %5'ine eşit olması gerekir.

Önlisanslar, mücbir sebep halleri hariç olmak üzere, en fazla 36 aya kadar geçerli olarak düzenlenebilir. Önlisanslar, süresi EPDK tarafından uzatılmamışsa önlisans süresinin sonunda, önlisans sahibinin iflası halinde, önlisans sahibinin talebi üzerine veya önlisans sahibinin üretim lisansı alması üzerine sona erer.

Önlisans sahibi bir tüzel kişinin, üretim lisansı alabilmesi için önlisans dönemi boyunca, santralin kurulacağı sahanın mülkiyetinin veya kullanma hakkının alınması, kurulması planlanan üretim tesisine ilişkin nazım ve uygulama imar planı onaylarının kesinleşmesi, 30.12.2014 tarihli ve 29221 (1. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliği'nde belirtilen usul ve esaslar çerçevesinde proje veya kat'i proje onayının alınması, bağlantı anlaşması için TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketine başvurunun yapması, çevresel etki değerlendirmesi sürecine ilişkin ilgili kararların alınması, yapı ruhsatının veya söz konusu ruhsatın yerine geçecek belgenin temin edilmesi gibi bazı işlemlerin tamamlaması gerekir.

Ayrıca santralin türünün HES, GES veya RES olmasına göre, ilave bazı işlemlerim daha tamamlanmış olması gerekmektedir: HES'ler için DSI ile imzalanan SKHA'nın veya SKHA imzalama hakkını tevsik eden belge EPDK'ya ibraz edilmeli; GES'ler ve RES'ler için, katkı payı anlaşmaları dahil olmak üzere TEİAŞ ile zorunlu olan anlaşmalar imzalanmalı, RES'ler için teknik etkileşim izni alınmalı ve 30.04.1983 tarihli ve 18033 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5891
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.S.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]3090005
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 005 6309

Askeri Yasak Bölgeler ve Güvenlik Bölgeleri Yönetmeliği'ne göre ve askeri poligon ve tatbikat bölgeleri konusunda olumlu görüş alınmış olmalıdır.

- ***Arazilerin Mülkiyet veya Kullanım Hakkının Alınmasına İlişkin Süreç:*** Üretim lisansı başvurusunda bulunan şirketler santralin kurulacağı sahanın mülkiyetini veya kullanım hakkını alabilecek konumda olmalıdır. Üretim tesisi sahasının mülkiyeti önlisans sahibine ait değilse önlisans sahibi şirketin sahanın mülkiyetini veya kullanma hakkını elde etmesi gerekmektedir. HES'ler için ayrıca su tutma sahalarına ilişkin kamulaştırma kararının da alınması gerekmektedir. Önlisans sahibinin santral sahası üzerindeki mülkiyet veya kullanım hakkını tevsik etmemesi ve önlisans dönemindeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi halinde önlisans sahibi şirkete üretim lisansı verilmemektedir.

  Bu doğrultuda EPDK, elektrik üretimi için gereken ve üçüncü tarafların mülkiyetinde bulunan taşınmazların kamulaştırmaya tabi tutulup tutulmayacağını değerlendirmektedir. EPDK'nın kamulaştırmada kamu yararı bulunduğuna karar vermesi halinde gerekli kamulaştırma işlemleri 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu'na uygun olarak EPDK tarafından yapılmaktadır. Kamulaştırma süreci idari ve hukuki prosedürlerin gerçekleştirilmesiyle tamamlanmaktadır. Kamulaştırma işlemleri için gerekli olan kamulaştırma giderleri ve sair masraflar kamulaştırma talebinde bulunan önlisans veya lisans sahibi şirket tarafından karşılanmaktadır.

  Hazine ve Maliye Bakanlığı veya üretim tesislerinin mülkiyetine sahip olan ilgili kamu kurum veya kuruluşu, kamulaştırılan taşınmaz üzerinde mülkiyet ve/veya sınırlı ayni hak sahibi olmaktadır. Hazine ve Maliye Bakanlığı söz konusu taşınmazlarda önlisans veya üretim lisansı sahibi olup da kamulaştırma bedelini ödemiş olan şirketler lehine bedelsiz irtifak hakkı ve/veya kullanma izni vermektedir. Önlisansa veya üretim lisansına sahip olup da Hazine ve Maliye Bakanlığına ait veya bir şekilde kamu kurumları kontrolündeki taşınmazları kullanması gereken şirketler EPDK'ya başvurarak ilgili taşınmazlarda kendisi lehine (i) irtifak hakkı tesis edilmesini; (ii) kullanma izni verilmesini veya (iii) ilgili taşınmazın kiralanmasını talep edebilmektedir. EPDK'nın talebi kabul etmesi halinde şirket, Hazine ve Maliye Bakanlığı ile süre ve ödeme yükümlülükleri de dahil olmak üzere anlaşma şartlarını kapsayan bir sözleşme imzalamak zorundadır. Söz konusu irtifak hakkının ve/veya kullanma izninin süresi önlisansın veya üretim lisansının geçerlilik süresi ile sınırlı olmaktadır.

  6831 sayılı Orman Kanunu'nun 17. Maddesi'nin üçüncü fıkrası uyarınca, enerji tesislerinin ve bunlarla ilgili her türlü yer ve binanın Devlet ormanları üzerinde bulunması veya yapılmasında kamu yararı ve zaruret olması halinde, gerçek ve tüzel kişilere bedeli mukabilinde Tarım ve Orman Bakanlığı'nca lisans süresi boyunca izin verilebilmektedir. Söz konusu iznin sona ermesi üzerine, izne konu alanlar Orman Genel Müdürlüğü'ne teslim edilmektedir.

- ***Su Kullanım Hakkı Anlaşmaları (SKHA):*** Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'ne göre HES'e ilişkin önlisans sahibi şirketlerin, önlisans sürecinde DSI ile SKHA imzalanması zorunludur. SKHA, 15.06.2019 tarihli ve 30802 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sahil Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Mİontrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]015

TAŞKİRİER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:8 Etiler
Beşiktaş/İstanbul www.taskider.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik'in Ek l'inde yer alan standart form bir sözleşmedir. SKHA, önlisans sahibi şirket ile DSİ arasında noter huzurunda imzalanmakta ve üretim lisansı süresi boyunca yürürlükte kalmaktadır. Lisansın alınmaması veya önlisansın iptali veya sona ermesi ya da ÇED Gerekli Değildir veya ÇED Olumlu karar iptali halinde, SKHA kendiliğinden hükümsüz hale gelmektedir. Standart form sözleşme üzerinde ilgili HES projenin özelliklerine göre düzenleme yapılabilmektedir. Lisans sahibinin SKHA uyarınca DSİ'ye enerji hissesi katılım payı ve havza gözlem bedeli ödemesi zorunludur. Enerji hissesi katılım payı ve havza gözlem bedeli, ilgili santralin toplam elektrik üretimi baz alınarak hesaplanmaktadır.

- ***TEİAŞ Katkı Payı Anlaşmaları:*** Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca, Yarışma Yönetmeliği kapsamında bir ihaleye katılarak kendilerine bir önlisans veya üretim lisansı verilen isteklilerin önlisans sürecinde TEİAŞ ile standart form katkı payı anlaşması imzalaması gerekmektedir. Yarışma Yönetmeliği yürürlüğe girmeden önce halihazırda bir rüzgâr enerjisi lisansı bulunan rüzgâr santralleri için söz konusu katkı payı anlaşmasının imzalanması koşulu aranmamaktadır. Rüzgâr ve güneşe dayalı enerji santralleri, katkı payı anlaşması uyarınca belirtilen katkı paylarını söz konusu anlaşmada belirtilen süre boyunca her yıl TEİAŞ'a ödemekle yükümlüdür.

- ***Jeotermal Kaynak Kullanımına İlişkin Mevzuat:*** Tuzla JES, Grup bünyesindeki diğer kaynaklı enerji tesislerinden ayrı olarak 5686 Sayılı Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanunu, Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanunu Uygulama Yönetmeliği, Elektrik Enerjisi Üretimine Yönelik Jeotermal Kaynak Alanlarının Kullanımına Dair Yönetmelik'e tabi olarak faaliyetlerini sürdürmektedir.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği madde 57/1 uyarınca lisans alınıncaya kadar veraset ve iflas nedenleri dışında önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısının doğrudan veya dolaylı olarak değişmesi, paylarının devri veya payların devri sonucunu doğuracak iş ve işlemler yapılamaz. Bununla birlikte bu hüküm, önlisans sahibi tüzel kişi ile bu tüzel kişinin doğrudan veya dolaylı tüzel kişi ortaklarının paylarının halka arz edilmesi kapsamında, söz konusu önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısında oluşacak doğrudan veya dolaylı ortaklık yapısı değişikliklerine ve önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısında kontrol değişikliği oluşturmayacak şekilde yapılan doğrudan veya dolaylı pay değişikliklerine uygulanmaz. Dolayısıyla önlisans sahibi tüzel kişilerin bu kapsamdaki pay sahipliği değişikliklerinde EPDK'nın onayı aranmamaktadır. Bu düzenleme kapsamındaki değişikliklerin, gerçekleştirildiği tarihten itibaren 6 ay içerisinde EPDK'ya bildirilmesi zorunludur.

Elektrik Üretim Lisansı

Anılan mevzuat uyarınca, üretim lisansları EPDK tarafından en fazla 49 yıllığına verilebilmektedir. Üretim lisanslarında, elektrik üretim tesisinin adı, bulunduğu yer, tesisin tipi, ünite sayısı, kurulu gücü, yakıt türü, yıllık elektrik enerjisi üretim miktarı, sisteme bağlantı noktası, tesis tamamlanma tarihi gibi elektrik üretim tesisine ilişkin bilgiler ile birlikte, tesis işleticisi olan lisans sahibi üretim şirketinin %10 (ve halka açık şirketlerde %5) ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahiplerine ilişkin bilgilere yer verilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-8[illegible]5

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]6309

Elektrik piyasası faaliyetlerine ilişkin lisanslar, prensip olarak devredilemez niteliktedir. Ancak, bir üretim lisans sahibine kredi vermiş olan banka veya finansal kuruluş, ilgili kredi sözleşmeleri hükümlerine göre temerrüt gibi belirli hallerin gerçekleşmesi durumunda, EPDK'ya başvuruda bulunarak, söz konusu üretim lisansının EPDK tarafından uygun bulunan başka bir şirkete devredilmesini ve kredi borçlarının da bu yeni şirket tarafından üstlenilmesini talep edebilmektedir. EPDK'nın oluruyla lisansı devralacak şirkete Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde belirtilen yükümlülüklerini yerine getirmesi kaydıyla öncekinin devamı olarak aynı hak ve yükümlülüklerle yeni bir üretim lisansı verilmektedir. Bu şekilde bir işlem de lisans devri yasağı kapsamında değerlendirilmemektedir. İlaveten, icra takibi sonucu lisansa konu üretim tesisinin satışının kesinleşmesi üzerine satışa konu üretim tesisini satın alan tüzel kişinin başvurması ve başvuru kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getirmesi halinde bu tüzel kişiye de EPDK tarafından eski lisansın devamı niteliğinde yeni bir üretim lisansı verilmekte ve bu durum da devir yasağı kapsamında kabul edilmemektedir.

EPDK tarafından düzenlenen lisanslar, lisans ile belirlenen sürenin bitiminde kendiliğinden, lisans sahibinin iflası veya icra takibi sonucunda üretim tesisinin satışının kesinleşmesi halinde lisans sahibinin talebi üzerine veya lisans sahibinin lisans verilmesine esas teşkil eden şartları kaybetmesi üzerine EPDK kararı ile sona erer. Üretim lisansını süresi sonunda yenilemek isteyen lisans sahipleri, lisanslarının sona erme tarihinden en az dokuz ay ve en fazla on iki ay önce EPDK'ya başvurmak zorundadır. Lisanslar, bitim süresinden itibaren geçerli olmak üzere en fazla 49 yıl süreyle yenilenebilirler. Ayrıca, YEKA için verilen üretim lisansları yenilenemez.

EPDK, istenen belgelerin verilmemesi veya yanlış, eksik ya da yanıltıcı olarak verilmesi, EPDK karar ve talimatlarına aykırı hareket edilmesi, enerji mevzuatına veya lisans hükümlerine aykırı davranılması, lisans sahibinin EPDK'nın yaptırımlarına uygun hareket etmemesi, lisans verilmesine esas olan şartların lisansın yürürlüğü sırasında ortadan kalkması veya lisans kapsamı dışında faaliyet gösterilmesi gibi hallerde, üretim lisansı sahiplerine ihtar, idari para cezası veya lisans iptali gibi yaptırımlar uygulayabilir. Lisans sahibinin para cezası gerektiren fiil ve durumları EPDK tarafından verilen süre içerisinde gidermemesi veya iki yıl içinde söz konusu aykırılıkları tekrar etmesi halinde ise, EPDK tarafından düzenlenmiş olan lisans iptal edilebilmektedir. Benzer şekilde, elektrik üretim lisansı üzerinde belirtilen tesis tamamlanma tarihi itibarıyla tesisin tamamlanmaması halinde veya anılan sürede tesisin tamamlanamayacağının anlaşılması halinde de EPDK tarafından üretim lisansının iptal edilmesi söz konusu olabilmektedir. EPDK, tüketicilerin korunması ve piyasa faaliyetlerinin aksamaması için lisansların sona erdirilmesi veya iptali durumlarında uygun gördüğü gerekli tedbirleri almakla yetkilidir.

Elektrik üretim faaliyeti gösteren Üretim Şirketleri'nin büyük çoğunluğu, aşağıdaki tabloda belirtilen tarihlerde EPDK'dan ilgili üretim lisanslarını temin etmiş olup; her bir Üretim Şirketi bakımından her bir ilgili santrale ilişkin temin edilen elektrik üretim lisansının hangi tarihe kadar geçerli olduğu da yine aşağıdaki tabloda belirtilmektedir:

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0875006600000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 875 006 6309

Üretim Şirketi	Santral Adı	Lisans Alma Tarihi	Lisans Bitiş Tarihi	Lisans Numarası
HES'ler				
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Eğlence 1 HES	27.12.2007	27.12.2056	EÜ1435-2/1038
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Eğlence 2 HES	27.12.2007	27.12.2056	EÜ1435-3/1039
Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş.	Akçay HES	24.11.2023	24.11.2052	EÜ/249-2/384
Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Çaygören HES	05.09.2003	05.09.2052	EÜ/205-3/348
RES'ler				
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Urla RES	29.05.2008	29.05.2057	EÜ/1622-6/ 1179
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Alaçatı RES	29.05.2008	29.05.2057	EÜ/1622-5/ 1178
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Mordoğan RES	29.05.2008	29.05.2057	EÜ/1622-8/ 1181
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Germiyan RES	29.05.2008	29.05.2057	EÜ/1622-7/ 1180
Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	Yaylaköy RES	29.05.2008	29.05.2057	EÜ/1622-1/ 1174
JES				
Tuzla Jeotermal Enerji Üretim A.Ş.	Tuzla JES	11.05.2004	11.05.2044	EÜ/318-12/451

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği madde 57/2 uyarınca tarifesi düzenlemeye tabi faaliyet yürüten lisans sahibi tüzel kişiler için sermayesinin yüzde on veya daha fazlasını temsil eden payların, halka açık şirketlerde ise yüzde beş veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile yukarıda belirtilen sermaye payı değişikliklerinden bağımsız olarak tüzel kişinin ortaklık yapısında kontrolün değişmesi sonucunu veren pay devirleri veya bu sonucu doğuran diğer işlemler EPDK'nın onayına tabidir. Tarifesi düzenlemeye tabi olmayan lisans sahibi tüzel kişiler için ise bu fıkra kapsamındaki değişiklikler, EPDK'nın onayına tabi olmayıp, bu değişikliklerin gerçekleştirildiği tarihten itibaren 6 ay içerisinde EPDK Başvuru Sistemi üzerinden EPDK'ya bildirilmesi gerekmektedir. Bu çerçevede, Üretim Şirketleri'nin sermayelerinde Şirket'in halka arzı sebebiyle gerçekleşecek pay sahipliği değişiklikleri bakımından EPDK'nın görüşüne başvurulmuş olup işbu İzahname tarihi itibarıyla EPDK görüşü beklenmektedir.

Elektrik Tedarik Lisansı

Elektrik Piyasası madde 6 uyarınca, elektrik enerjisinin toptan veya perakende satışı lisansa tabi faaliyetlerden birisidir. Bu kapsamda verilen lisanslar, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği madde 8 uyarınca, tedarik lisansı olarak adlandırılmaktadır. Aynı yönetmelikte, tedarik elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin toptan veya perakende satışı olarak ve tedarik şirketi ise elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin toptan ve/veya perakende satılması, ithalatı, ihracatı ve ticareti faaliyetleri ile iştigal eden tüzel kişi olarak tanımlanmıştır. Buna göre, tedarik lisansı, sahibine, (i) herhangi bir bölge sınırlaması olmaksızın serbest tüketicilerle, elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapabilme, (ii) diğer lisans sahibi tüzel kişilerle elektrik enerjisi ve/veya kapasite ticareti faaliyetinde bulunma, (iii) organize toptan elektrik piyasalarında, elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapma, (iv) ETKB'nin uygun görüşü doğrultusunda uluslararası enterkonneksiyon şartı oluşmuş ülkelerden veya ülkelere, EPDK onayı ile elektrik enerjisi ithalatı ve ihracatı faaliyetlerini yapabilme, (iv) lisansı kapsamında müstakil elektrik depolama tesis veya tesislerini kurma ve işletme hakkını verir. Perakende satış ile toptan satış arasındaki fark şu şekilde açıklanabilir: perakende satış elektrik enerjisinin tüketicilere satışı iken toptan satış, elektrik enerjisinin tekrar satılmak üzere satışıdır. Tedarik şirketleri

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sabri Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]

TAÇ İRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815005634900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815-[illegible]

bakımından bir diğer esaslı ayrım ise, görevli tedarik şirketleri ve görevli olmayan tedarik şirketleri ayrımıdır. Görevli tedarik şirketleri ilgili dağıtım bölgesinde bulunan serbest tüketici olmayan tüketicilere EPDK tarafından onaylanan perakende satış tarifeleri üzerinden elektrik enerjisi satışı yapar. Görevli tedarik şirketleri 19.06.2020 tarihli ve 31160 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği uyarınca tarifesi düzenlemeye tabi şirket olarak kabul edilmektedir. Ayrıca, serbest tüketici niteliğini haiz olduğu hâlde başka bir tedarikçiden elektrik enerjisi temin etmeyen tüketicilere, son kaynak tedarikçisi sıfatıyla elektrik enerjisi sağlamakla yükümlüdürler. Tedarik lisansı başvuru süreci üretim lisansı başvurusuyla büyük oranda benzerlik göstermektedir. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği madde 20 uyarınca, tedarik lisansı başvurusunda bulunan şirketlerin sermayelerinin asgari 2.000.000 TL olması gereklidir.

Toptan ve perakende satış faaliyetleri üretim şirketleri ile tedarik lisansı kapsamında kamu ve özel sektör tedarik şirketleri tarafından yürütülür. Tedarik şirketleri, herhangi bir bölge sınırlaması olmaksızın serbest tüketicilere toptan veya perakende satış faaliyetlerinde bulunabilir.

İşbu İzahname tarihi itibarıyla, Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş'nin 19.12.2016 tarihli tedarik lisansı niteliğinde toptan elektrik satış lisansı mevcuttur. Ayrıca, Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş görevli dağıtım tedarik şirketi olmayıptarife düzenlemeye tabi şirket değildir. Bu çerçevede, tedarik lisansı sahibi bir şirket olarak Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş sermayesinde, üretim lisansı sahibi Üretim Şirketleri bakımından da olduğu gibi, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği madde 57/2 uyarınca Şirket'in halka arzı sebebiyle gerçekleşecek pay sahipliği değişiklikleri bakımından EPDK'nın onayının alınmasına gerek bulunmamaktadır.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca ilgili üretim şirketleri ve tedarikçilerle (i) maktu olarak belirlenen önlisans ve lisans alma bedelleri ve ayrıca (ii) faaliyet konularına ve üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan veya perakende satışı gerçekleştirilen elektrik enerjisi miktarına göre nispi olarak belirlenen yıllık lisans bedelleri ödenmelidir. Bununla birlikte yerli doğal ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı santraller, işletmeye girme tarihinden itibaren ilk 8 yıl boyunca yıllık lisans bedeli ödemekten muaf tutulmuştur.

RES Kapasite Artırımı

EPKn'nun 7. maddesi'nin 7 fikrası uyarınca, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurmak amacıyla alınan lisanslar ve/veya bu lisanslar kapsamındaki tesisler için lisanslarında belirlenen sahaların dışına çıkılmaması ve TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım şirketinden alınan tadil kapsamındaki bağlantı görüşünün olumlu olması hâlinde kapasite artışı, modernizasyon, yenileme yatırımları ve tadilatlara izin verilebilir. Fakat Yenilenebilir Enerji Kanunu madde 6/C uyarınca, söz konusu tesisler artırılan kapasite miktarı için YEKDEM'den yararlanamaz. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği Madde 24/4, mekanik kapasite ve elektriksel kurulu güçteki değişiklikler için takip edilecek usulü belirtmektedir.

EPDK, 11.07.2019 tarihli kurul kararı ile birlikte RES'ler için kapasite artırım başvurusu yapılabileceğini açıklamıştır. Kapasite artışı için öncelikle artırım yapılacak olan RES'in EPDK'ya bir kapasite artırım başvurusu yapması ve bu kapsamda ön onay alması

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sahil Nevres Bul. No:110 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

gerekmektedir. EPDK'nın onay vermesini takiben bir kurul kararı ile kapasite artışı için başvuruda bulunan ilgili RES'in yükümlülükleri belirlenecek ve bu yükümlülüklerin tamamlaması için süre verilecektir. Bu yükümlülüklerin arasında ÇED görüşünün alınması, ilave türbinler için teknik etkileşim analizi ve Devlet Hava Meydanları İşletmesi Genel Müdürlüğü onayının alınması gibi yükümlülükler bulunmaktadır. Teknik etkileşim analizi onay süreci yaklaşık 4 ay, ÇED görüşünün alınması ise yaklaşık 6 ilâ 9 ay sürmektedir. Bu süreçler ile diğer izin ve onay süreçleri eş zamanlı olarak yürütüldüğünden bu süreç toplamda 6 ilâ 9 ay sürecektir. Süresi içinde tamamlanan yükümlülüklerin EPDK'ya bildirilmesi ile lisans tadil edilecektir.

EPDK, daha sonra mülkiyet haklarının edinilmesi, inşaat faaliyetleri ve devreye alınma için süre verecektir. Mülkiyet haklarının edinilmesi işlemleri, türbin seçimi, türbin sözleşmesinin imzalanması, türbin teslimi, inşaat işleri ve elektrik işleri de eş zamanlı olarak yürüyebilmekte olup toplamda 6 ay veya daha uzun sürebilecektir. Ek olarak, türbin montajı, kabul işlemleri ve devreye alma işlemle tamamlanması için de yaklaşık 1 ay veya daha uzun bir süre sürece eklenecektir.

İşbu İzahname tarihi itibari ile, üretim santrallerinden 3 farklı RES için toplam 21,0 MWm / 21,0 MWe gücünde devam eden kapasite artışı başvurusu bulunmaktadır. Bu Santraller Urla RES, Mordoğan RES ve Yaylaköy RES'tir. Her bir RES için başvurulan kurulu güç sırasıyla 8,4 MWe, 8,4 MWe, 4,2 MWe'dir. Söz konusu kapasite artışı başvurularına ilişkin izin süreçleri farklı aşamalarda devam etmektedir.

İlgili RES	Güncel Durum
Urla RES	İmar & Orman ön izin ve sondaj yol izin süreci devam etmektedir.
Mordoğan RES	İmar süreci devam ederken; ÖÇK kapsamında mevcut türbinlerin yeri olumsuz değerlendirilmiştir. Süreç yeniden çalışılmaktadır.
Yaylaköy RES	ÇED süreci devam ederken; ÖÇK kapsamında mevcut türbin koordinatının değişim süreci başlatılmıştır.

Hibrit Santral Lisansı

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde 28.07.2020 tarihinde yapılan değişiklikle üretim lisansına sahip santrallerin hibrit santrallere dönüştürülmesine izin verilmiştir. 15.04.2021 tarihli EPDK kurul kararı ile santral sahası belirlenmesine yönelik usul ve esaslarda değişiklik yapılmıştır. Mevcut tek kaynaktan enerji üreten tesislerin birden çok enerji kaynağından elektrik üreten tesislere dönüşümü mevcut üretim lisanslarının tadili suretiyle gerçekleşecektir. Üretim lisansına konu tesisin birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında yapılan tadil başvurusu;

a) Lisansa derç edilmiş sahanın dışına kurulun vermiş olduğu şartlar sağlanarak çıkılması,

b) Lisansa derç edilmiş tesis toplam elektriksel kurulu gücünün değişmemesi,

c) Üretim lisansına derç edilmiş mevcut bağlantı şekli, bağlantı noktası ve gerilim seviyesinin değişmemesi,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5393
Mersis No: 0334-006[illegible]015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]

d) Yardımcı kaynağı rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı olan lisanslar için yardımcı kaynaklara ilişkin Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından yapılan teknik değerlendirmenin uygun olması,

e) Hidroelektrik kaynaklara dayalı lisanslar için DSİ tarafından uygun görüş verilmesi, kaydıyla uygun bulunabilir.

Uygun bulma EPDK kararının tebliğ tarihinden itibaren kararda belirlenen süre içerisinde, sermaye ve teminat tutarının güncellenmesi, kaynak kullanım hakkı sözleşmesinin revize edilmesi, ÇED Yönetmeliği kapsamında gerekli kararın alınması, rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri için Teknik Etkileşim İzni belgesinin ve yüzer GES'ler veya hidroelektrik kaynaklara dayalı tesislerin kanal yüzeylerinde veya rezervuar alanında azami su kotu ile işletme kotu arasında kalan yerlerde kurulacak güneş enerjisine dayalı üniteler için DSİ ile imzalanan kiralama sözleşmesinin EPDK'ya sunulması kaydıyla lisans tadili yapılır.

Sisteme verilebilecek aktif çıkış gücü ana kaynağa dayalı geçici kabulü veya kabulü yapılmış olan ünitelerin toplam elektriksel kurulu gücünü aşamayacaktır. Sisteme verilen enerji miktarının, bu miktardan fazla olması halinde, fazla üretim için ödeme yapılmayacaktır.

İşbu İzahname tarihi itibarıyla 2 farklı RES, 4 farklı HES ve 1 JES bünyesinde GES inşa edilerek toplam 13,11 MWe gücünde hibrit yatırımı yapılacaktır. Her bir hibrit yatırımına ilişkin güncel durum aşağıdaki tablodaki gibidir:

İlgili Santral (Ana Kaynak)	Hibrit Yatırım Türü (Yardımcı Kaynak)	Hibrit Yatırım Gücü	Güncel Durum
Alaçatı RES	GES	4,2 MWp	Lisans tadili gerçekleşmiş ve 22 aylık inşaat süreci (kamulaştırma + imar dahil) başlamıştır.
Yaylaköy RES	GES	6,5 MWp	ÇED süreci devam etmektedir.
Eğlence 1 HES	GES	1,1957 MWp	Lisans tadili gerçeklemiş ve 22 aylık inşaat süreci (kamulaştırma + imar dahil) başlamıştır.
Eğlence 2 HES	GES	0,7477 MWp	Lisans tadili gerçeklemiş ve 22 aylık inşaat süreci (kamulaştırma + imar dahil) başlamıştır.
Akçay HES	GES	0,3367 MWp	ÇED süreci devam etmektedir.
Çaygören HES	GES	0,053 MWp	Lisans tadili gerçeklemiş ve 22 aylık inşaat süreci başlamıştır.
Tuzla JES	GES	0,080 MWp	Lisans tadili gerçeklemiş ve 22 aylık inşaat süreci (kamulaştırma + imar dahil) başlamıştır.

Hibrit Santrallere Uygulanacak YEKDEM Tarifesi

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde hibrit tesisler için aşağıdaki tanımlamalar yapılmıştır:

a) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi: Birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisini, birleşik elektrik üretim tesisini, destekleyici kaynaklı elektrik üretim tesisini ve birlikte yakmalı elektrik üretim tesisi;

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0615[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 00[illegible]30

b) Birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisi: Şebekeye aynı bağlantı noktasından bağlanan tamamı yenilenebilir birden fazla enerji kaynağından elektrik üretmek amacı ile kurulan tek bir elektrik üretim tesisi;

c) Destekleyici kaynaklı elektrik üretim tesisi: Üretim tesislerinde ısıl dönüşüm sürecinde diğer bir enerji kaynağından da yararlanılan tek bir elektrik üretim tesisi.

YEKDEM Yönetmeliği madde 4 uyarınca, birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisinde üretilerek sisteme verilen net enerji miktarı, üretim tesisinde kullanılan yenilenebilir enerji kaynakları için belirlenen fiyatlardan en düşük olanı üzerinden ve tesisin kalan süresi için YEKDEM kapsamında değerlendirilir. Destekleyici kaynaklı elektrik üretim tesisinde kullanılan enerji kaynaklarının tamamının yenilenebilir olması halinde ise, bu tesiste üretilerek sisteme verilen net enerji miktarı üretim tesisinde kullanılan ana enerji kaynağı için belirlenen fiyat üzerinden ana kaynağa dayalı ünitenin kalan süresi üzerinden YEKDEM kapsamında değerlendirilir.

Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri

Elektrik Piyasası Depolama Yönetmeliği tahtında elektrik depolama tesisi, elektrik enerjisi başka bir enerji türüne çevirerek depolayabilen ve depolanan enerjiyi kullanılmak üzere tekrar elektrik enerjisine çevirerek sisteme verebilen tesis olarak nitelenmektedir. Aynı zamanda (i) tüketim tesisine bütünleşik elektrik depolama tesisi, tüketim tesisiyle aynı ölçüm noktasına bağlı elektrik depolama tesisini ve (ii) üretim tesisine bütünleşik depolama ünitesi ise santral sahası sınırları içinde, üretim tesisinde üretilen veya sistemden çekilen elektrik enerjisini depolayabilen ve depolanan enerjiyi tekrar kullanılmak üzere sisteme verebilen elektrik depolama ünitesini ifade etmektedir.

Depolamalı Elektrik Üretim Tesisleri:

05.07.2022 tarihli ve 31887 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7417 sayılı Devlet Memurları Kanunu ile Bazı Kanunlarda ve 375 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile EPKn'nun 7. Maddesine 3 adet fıkra eklenmiş olup, bu fıkralardan 2 tanesi elektrik depolama tesisleri ile ilgilidir.

Bu kapsamda, EPKn madde 7/10 uyarınca, elektrik depolama tesisi kurmayı taahhüt eden tüzel kişilere, kurmayı taahhüt ettikleri depolama tesisinin kurulu gücüne eşit güçte rüzgâr ve/veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurulmasına ilişkin önlisans verileceği ve bu tesislerin YEKDEM'den yararlanabileceği hüküm altına alınmıştır.

Ayrıca, Madde 7/11'e göre, kısmen veya tamamen işletmede bulunan üretim tesislerinden elektrik depolama tesisi kurmayı taahhüt eden rüzgâr ve/veya güneş enerjisinden üretim yapan lisans sahiplerine, taahhüt ettikleri depolama tesisinin kurulu gücüne kadar, kapasite artışına izin verilebilecektir. Bu tür bir kapasite artışı için aranan şartlar, mevcut üretim lisansı sahasının dışınaçıkılmaması, işletme anında sisteme verilen gücün lisansa derç edilmiş kurulu gücü aşmaması ve TEİAŞ ya da dağıtım şirketinden alınan bağlantı görüşünün olumlu olmasıdır. Bu kapsamda yapılacak kapasite artışının, yukarıda bahsedilen şekilde normal bir başvuru ile yapılacak kapasite artışından en büyük farkı, TEİAŞ'ın ek kapasite açıklayıp açıklamamasından bağımsız olması ve artırılan kapasite için de YEKDEM'den yararlanılabilmesidir.

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şahit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0065-5391-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006530900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 5300

Elektrik Piyasası Depolama Yönetmeliği'nin ihdasını ve EPKn'da depolama tesislerine ilişkin yapılan değişiklikleri müteakiben, elektrik piyasası mevzuatında elektrik depolama tesislerine ilişkin esaslı nitelikte değişiklikler yapılarak, yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretiminin teşvik edilmesi amaçlanmıştır.

Depolamalı elektrik üretim tesisleri için yapılacak önlisans başvurularında çeşitli ilave kriterler aranmaktadır: (i) rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurulu gücünün depolama tesisinin kurulu gücüne oranının azami 1 olması, (ii) rüzgar enerjisine ilişkin başvurular için kurulu gücün en az 20 MWe ve güneş enerjisine ilişkin başvurular için 10 MWe olması ve her iki kaynak için azami olarak 250 MWe olması, (iii) taahhüt edilen depolama kapasitesinin depolama ünitesi kurulu gücüne oranının asgari 1 olması ve (iv) taahhüt edilen elektrik depolama ünitesinin santral sahası içinde olması. Aynı zamanda, önlisans başvurularında üretim tesisleri için TEİAŞ'tan teknik kritelere ilişkin uygun görüş, üretim tesislerine bütünleşik depolama tesisi kurulacak olması halinde, depolama tesisine ilişkin de talep edilmektedir.

Tedarik lisansı sahibi tüzel kişilerin, depolama tesisi için de başvuruda bulunması halinde, belirli şartların yerine getirilmesi ile depolama tesisinin de lisans kapsamına alınacağı son değişiklikler ise Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği Madde 20'de hüküm altına alınmıştır. Ayrıca, lisanslı bir üretim tesisine depolama ünitesi eklenmesi amacıyla lisans tadil başvurusunda bulunulabilir. Bu kapsamda bir başvuru, (i) lisans sahasının dışına çıkılmaması, (ii) lisansa derç edilen mekanik ve/veya elektriksel kurulu gücün değişmemesi, (iii) mevcut bağlantı şekli, bağlantı noktası ve gerilim seviyesinin değişmemesi, (iv) depolama ünitesi için olumlu bağlantı görüşü alınması ve (v) TEIAŞ'ın teknik açıdan uygun görüşünün temini kaydıyla EPDK tarafından uygun bulunabilecektir. Aynı yönde, tedarik lisansı sahibi kişiler de depolama tesisi kurmayı talep etmeleri halinde, mevcut lisansın tadil edilerek depolama tesisinin de aynı lisansa derç edilmesi için EPDK'ya başvuruda bulunabilirler. Yukarıda açıklanan EPKn madde 7/11 ile aynı yönde düzenlemeler Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği madde 24/21'de yer almaktadır. Buna göre, kısmen veya tamamen işletmede bulunan üretim tesislerinden, elektrik depolama ünitesi kurmayı taahhüt eden rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim lisansı sahibi tüzel kişilere, kurmayı taahhüt ettikleri elektrik depolama ünitesi kurulu gücüne kadar kapasite artışına, belirli şartlar ile, izin verilmektedir.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği Madde 30/8 uyarınca, Depolamalı Elektrik Üretim Tesisleri içerisinde yer alan üretim tesisleri, depolama tesisinin işletmeye alınan kurulu gücü kadar işletmeye alınabilir ve depolama ünitesinin tamamı işletmeye geçmeden elektriksel kapasite artışı veya hibrit başvurusu yapılamaz.

YEKDEM Yönetmeliği uyarınca, Depolamalı Elektrik Üretim Tesislerinde üretilerek depolanan ve daha sonra şebekeye verilen elektrik YEKDEM kapsamında kabul edilecektir. Diğer taraftan ise, Depolamalı Elektrik Üretim Tesislerindeki depolama ünitesine veya YEKDEM'den yararlanan üretim tesisine bütünleşik depolama ünitesine herhangi bir zamanda şebekeden enerji çekilmesi halinde, bu enerjinin öncelikle şebekeden çekildiği ve şebekeden çekilen kadar enerjinin YEKDEM'e tabi olmaksızın depolama ünitesinden verildiği ve şebekeden çekildiği kabul edilen miktarın üzerinde depolama ünitesinden verilen enerjinin YEKDEM'e tabi olduğu kabul edilecektir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815005330000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 005 5309

27.10.2022 tarihli EPDK kararlarında, üretim tesislerine bütünleşik olması veyahut müstakil olması farketmeksizin depolama tesislerinin tamamlanma süresi kapasite bazlı ayrım yapılmaksızın 24 ay olarak düzenlenmiştir. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği madde 27/9 uyarınca, (i) EPKn madde 7/10 kapsamında kurulması taahhüt edilen depolama tesis veya ünitelerinin, mücbir sebepler dışında, EPDK kararıyla belirlenen sürede devreye alınmaması halinde, lisans iptal edilecektir ve (ii) EPKn madde 7/11 kapsamında kurulması taahhüt edilen depolama tesis veya ünitelerinin, mücbir sebepler dışında, EPDK kararıyla belirlenen sürede devreye alınmaması halinde tahsis edilen kurulu güç lisanstan terkin edilerek teminat irat kaydedilecektir.

Ayrıca, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği geçici madde 37 uyarınca, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla lisansına müstakil elektrik depolama tesisi derç edilmesi uygun bulunan tedarik lisansı sahibi tüzel kişilerin, depolamalı elektrik üretim tesisi kurmak için bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren 3 ay içerisinde önlisans başvurusunda bulunmaları hâlinde, söz konusu müstakil elektrik depolama tesisleri için verilmiş olumlu bağlantı görüşleri, bu tüzel kişiler tarafından yapılacak önlisans başvuruları için de geçerlidir. Söz konusu madde yayımı tarihinde yürürlüğe girmiş olup, bu tarih 19.11.2022'dir. Dolayısı ile, 19.11.2022 tarihinde lisansına müstakil elektrik depolama tesisi derç edilmesi uygun bulunan tüzel kişiler, 19.02.2023 tarihine kadar önlisans başvurusunda bulunurlar ise, müstakil elektrik depolama tesisleri için verilmiş olumlu bağlantı görüşleri önlisans başvuruları için de geçerli olacaktır.

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Üretimi ve YEKDEM

Rüzgâr, hidroelektrik, güneş, biyokütle ve jeotermal enerji gibi yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanıldığı elektrik üretim tesislerinin geliştirilmesini ve işletilmesini teşvik etmek amacıyla Yenilenebilir Enerji Kanunu ile ilgili ikincil mevzuatı yürürlüğe girmiştir.

Yenilenebilir Enerji Kanunu uyarınca yenilenebilir enerji kaynakları; hidrolik, rüzgâr, güneş, jeotermal, biyokütle, dalga, akıntı ve gel-git gibi fosil olmayan enerji kaynaklarını ifade eder.

Şirket'in elektrik üretim santrallerinin tamamı yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik. üretimi gerçekleştirdiğinden, Santraller'in tamamının elektrik üretim faaliyetleri, Yenilenebilir Enerji Kanunu ve bu kanun tahtındaki ilgili ikincil mevzuatın kapsamındadır.

Yenilenebilir Enerji Kanunu kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim faaliyeti gösterenlerin faydalanabileceği fiyat, süreler, miktarlar ve bunlara yapılacak ödemelere ilişkin usul ve esasları içeren destekleme mekanizması YEKDEM olarak adlandırılmaktadır. YEKDEM başvurularını değerlendirmeye yetkili kurum EPDK, YEKDEM'in işleyişinden ve ödemelerden sorumlu kurum ise EPİAŞ'tır.

YEKDEM'e kabul edilen bir elektrik üretim santrali, yenilenebilir enerji kaynaklarından ürettiği elektrik için kWh başına bir satın alma garantisinden yararlanmaktadır. YEKDEM teşvikinden yararlanan santraller, herhangi bir kısıtlama olmaksızın diğer piyasa katılımcıları gibi tüm piyasalarda (gün öncesi piyasası, gün içi piyasası, dengeleme güç piyasası gibi) faaliyet gösterebilmekte ve ikili anlaşmalar yapabilmektedir. Ancak bu faaliyetler kapsamındaki elektrik satış bedelinden bağımsız olarak, EPIAŞ tarafından işletilen gün öncesi piyasasındaki nihai elektrik satış fiyatının, YEKDEM çerçevesinde belirlenmiş olan bedelden daha düşük

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak / İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]015

TAÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş / İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815005630900001
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 005 6309
www.tacirler.com.tr

olması halinde, YEKDEM teşvik fiyatı ile gün öncesi piyasası fiyatı arasındaki fark, EPİAŞ tarafından bir sonraki ayın 15. gününde yayınlanan uzlaştırma bildirimine müteakip 7 iş gününden sonra, ayın 25. günü ilâ 30. günü arasına tekabül eden bir günde ilgili elektrik üretim tesisi sahibi şirkete ödenmektedir.

YEKDEM'e ilişkin mevcut düzenlemelere göre, (i) işbu İzahname tarihinde Yenilenebilir Enerji Kanunu'nun yürürlük tarihi olan 18.05.2005 tarihinden 31.12.2020 tarihine kadar işletmeye girmiş ya da girecek olan ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üreten veya üretecek olan elektrik üretim santralleri, 10 yıl süreyle ve (ii) 01.01.2021 tarihinden 30.06.2021 tarihine kadar işletme girmis ya da girecek olan ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üreten veya üretecek olan elektrik üretim santralleri ise 31.12.2030 tarihine kadar, YEKDEM teşviklerinden ABD Doları cinsinden yararlanabilecektir. Bununla birlikte 01.07.2021 ve 31.12.2025 tarihleri arasında işletmeye girecek ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üreten veya üretecek olan üretim tesisleri için ise, Türk Lirası cinsinden YEKDEM teşvikleri yürürlüğe girmiştir. Türk Lirası üzerinden belirlenen YEKDEM teşvikleri, ilki 01.04.2021 tarihinde olmak üzere her yıl Ocak, Nisan, Temmuz ve Ekim aylarında ÜFE, TÜFE, ABD Doları kuru ve Avro kurundaki değişimlere göre belirlenen bir formüle uygun olarak güncellenecek olup; bu güncellemeler neticesinde ulaşılabilecek olan teşvik tutarları da belirli üst sınırlara tabidir.

Santraller'de gerçekleştirilen elektrik üretim faaliyetlerinin tamamı rüzgâr, jeotermal ve hidro kaynaklı olduğundan, işbu İzahname'nin bu bölümünde rüzgâr, jeotermal ve hidroelektrik kaynağına ilişkin teşviklerin detaylarına yer verilmektedir.

Yenilenebilir enerji türüne göre değişik dönemlerde ödenecek tutar aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Yenilenebilir Enerji Kaynağı	**30.06.2021 tarihine kadar faaliyete geçecek tesisler için uygulanacak tarife (ABD Doları Cent/kWh)**	**01.07.2021 ve 31.12.2025 tarihleri arasında faaliyete geçecek tesisler için uygulanacak tarife (TL Kuruş/kWh)**	**3 aylık güncellemeler sonucundan ulaşılabilecek maksimum teşvik tutarı (ABD Doları cent/kWh)**
Hidroelektrik	7,3	40	6,4
Rüzgâr	7,3	32	5,1
Jeotermal	10,5	54	8,6

Yenilenebilir Enerji Kanunu kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten tesislere, belirli yerli aksamın kullanılması halinde de, santralin işletmeye girme tarihinden itibaren beş yıl süreyle, ilave teşvikler sağlanmaktadır. 28.05.2021 tarihli ve 31494 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yerli Aksam Yönetmeliği, yurt içinde imal edilerek yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üreten tesislerde kullanılan aksam ve/veya aksamı oluşturan bütünleştirici parçalar için ilave fiyatın uygulanabilme koşulları ile her bir başvuru kapsamında uygulanacak ilave fiyat miktarının belirlenmesi, belgelendirilmesi ve denetlenmesi ile ilgili usul ve esasları içerir.

Yenilenebilir Enerji Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca (i) 30.06.2021 tarihine kadar işletmeye girecek rüzgar, jeotermal ve güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri ile hidroelektrik

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065 [illegible]5

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

tesislerin faydalanacağı yerli aksam teşvik fiyatları, kWh başına 1,00 ila 1,30 ABD Doları cent olarak ve (ii) 01.07.2021 ve 31.12.2025 tarihleri arasında işletmeye girecek rüzgar ve güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri ile hidroelektrik tesislerin faydalanacağı yerli aksam teşvik fiyatları, kWh başına 8 kuruştur. YEKDEM bakımından da olduğu gibi Türk Lirası üzerinden belirlenmiş olan yerli aksam teşvik tutarları, ilki 01.04.2021 tarihinde olmak üzere her yıl Ocak, Nisan, Temmuz ve Ekim aylarında ÜFE, TÜFE, ABD Doları kuru ve Avro kurundaki değişimlere göre belirlenen bir formülle güncellenecektir; ancak yerli aksam teşviki tutarları için herhangi bir üst sınır öngörülmemiştir. Yerli aksam teşvik tutarları, 5 yıl süreyle, YEKDEM teşvik tutarlarına eklenmektedir.

YEKDEM Yönetmeliği uyarınca tamamı birden fazla yenilenebilir enerji kaynağından elektrik üretimi yapan tek bir tesis kurulabilmektedir. Böyle bir tesiste üretilerek sisteme verilen net enerji miktarı, üretim tesisinde kullanılan yenilenebilir enerji kaynakları için belirlenen fiyatlardan en düşük olanı üzerinden ve tesisin kalan süresi için YEKDEM kapsamında değerlendirilmektedir.

Elektrik Üretim Tesislerinin Kabulü- Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği

19.02.2020 tarihli ve 31044 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği, elektrik üretim ve elektrik depolama tesislerinin kabul süreçleri ile tesislerin işletme döneminde uyulması gereken hususlara ilişkin esasları kapsar.

Elektrik piyasasında bir üretim santralinin kabulü, üretim santralinin, ilgili ünitelerin lisans/tesis sahibi sorumluluğundaki saha test, kontrol, raporlama ve gerekli izin işlemlerinin tamamlanarak emniyetli bir şekilde senkronizasyonu ve devreye alma işlemleri sonrasında, tesisin elektrik piyasasında ticari faaliyete başlayabilmesi için yapılan işlemleri ifade eder. Tesisin tümü bitirilmeden tamamlanan ve müstakil kullanıma uygun olan ünitenin/ünitelerin kabulü ise kısmi kabul olarak adlandırılmaktadır.

Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği, 01.04.2020 tarihinde yürürlüğe girmeden önce, elektrik üretim tesisleri bakımından ilgili mevzuat tahtında ikili bir kabul sistemi söz konusuydu. Yukarıda belirtilen tarihten önceki mevzuata göre geçici kabul ve geçici kabulü müteakip 1 yıl içerisinde de kesin kabul yapılması gerekmekteydi. Bununla birlikte, kesin kabul işlemleri yapılsa da yapılmasa da ilgili üretim şirketleri, geçici kabul tarihleri itibarıyla elektrik piyasasında üretim faaliyeti göstermeye başlamakta ve kesin kabul işlemleri yapılmasa da faaliyetlerini mevzuata uygun olarak sürdürmeye devam etmekteydi. Bu doğrultuda, uygulamada geçici kabul ve kesin kabul aşamalarının pratik bir önem arz etmemesi neticesinde, Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği tahtında, ilgili mevzuatta kesin kabul ve geçici kabul ibarelerine yapılan tüm atıfların, elektrik üretim ve elektrik depolama tesisleri için, Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği'ndeki kabul ibaresine yapılmış sayılacağı düzenlenmiştir. Bu doğrultuda, 01.04.2020 tarihini müteakip, elektrik üretim tesisleri için, geçici ve kesin kabul süreçleri ortadan kaldırılmış ve kısmi veya tam ancak tek bir kabule dayalı bir sistem belirlenmiştir.

Elektrik üretim tesislerinin kısmi kabul ve kabul işlemleri, ETKB tarafından gerçekleştirilmektedir. Kabulün amacı, kabulü talep edilen ünitenin/ünitelerin onaylı projesine

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şahit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 384 006 5391
Mersis No: 0334-0065-5391-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006306300067
Boğaziçi Kurumlar V.D 815006306
www.tacirler.com.tr

ve Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği esaslarına göre incelenerek senkronizasyonunun emniyetli bir şekilde sürdürüldüğünün belgelenmesidir. Bu amaçla, ETKB tarafından, ilgili üniteyi yerinde incelemek, test etmek ve kontrol etmek için bir kabul heyeti oluşturulur. Kabul heyeti tarafından tesis mahallinde gerçekleştirilen inceleme, test ve kontrol işlemleri sonucunda, tesisin kabulünün yapılmasına engel teşkil edecek bir hususun bulunmadığı kanısına varıldığında, ilgili tesise veya ünitelere ilişkin kabul tutanağı düzenlenir. Can, mal, saha emniyeti bakımından veya esasa ilişkin önemli eksik, özürlü veya farklı işler kabulün yapılmasını engelleyen neden sayılır ve bu hallerde kabul işlemi yapılmaz. Ayrıca, onaylı projesine göre tesis edilmeyen elektrik üretim tesislerinin de kabulü yapılmamaktadır.

Bir elektrik üretim santrali kapsamında ancak ETKB tarafından kabul tutanağı veya kısmi kabul tutanağı düzenlenmiş olan ünitelerde elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirilebilir. İşbu İzahname tarihi itibarıyla elektrik üretimi faaliyeti göstermeye başlamış olan Üretim Şirketleri'nin hepsinin kabulü gerçekleşmiştir.

Üretilen Elektriğin İletimi ve Dağıtımı - Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği ve Elektrik Sebeke Yönetmeliği

Elektrik piyasasında faaliyet gösteren üretim tesislerinin 28.01.2014 tarih ve 28896 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca iletim veya dağıtım sistemlerine bağlanması zorunludur.

EPKn'nda dağıtım faaliyeti, elektriğin gerilim seviyesi 36 kV ve daha az olan hatlar üzerinde nakli olarak tanımlanmıştır. Elektriğin bu şekilde dağıtımı, her biri EPDK'dan temin etmiş olduğu ilgili dağıtım lisansına istinaden ilgili dağıtım bölgesindeki dağıtım sistemlerinin işletme hakkını elinde bulunduran dağıtım şirketleri aracılığıyla gerçekleştirilir. Gerilim seviyesinin 36 kV üzerinde olması halinde ise nakil, TEİAŞ aracılığıyla iletim sistemi üzerinden yapılır.

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği uyarınca üretim lisans sahipleri, (i) bağlantı ve kullanım eğer iletim sistemine ilişkinse TEİAŞ ile ve (ii) bağlantı ve kullanım eğer dağıtım sistemine ilişkinse bulunduğu bölgedeki görevli dağıtım şirketleriyle sistem bağlantı anlaşması ve sistem kullanım anlaşması imzalamalıdır. Söz konusu yönetmelik uyarınca, gerçek veya tüzel kişilerin, iletim ve dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanım talepleri, TEİAŞ ve dağıtım şirketi tarafından eşit taraflar arasında ayrım gözetilmeksizin karşılanması gerekmektedir.

Elektrik Şebeke Yönetmeliği, TEİAŞ, iletim sistemi kullanıcıları ve dağıtım sistemine bağlı olup da iletim sistemini etkileyen diğer kullanıcıların yükümlülüklerini, uymaları gereken tesis tasarım ve işletme kurallarını ve iletim sisteminin planlanması ve sistem güvenliğine ilişkin uyulması gereken kuralları düzenlemektedir. Bu kapsamda Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nde özellikle iletim sistemi ve üretim tesislerinin teknik gereklilikleri ve iletim sistemine bağlantının ve bu bağlantı planlamasının usul ve esasları, dengeleme, şebeke işletme kuralları, acil durum önlemleri, erişim ve çalışma güvenliği, sistem toparlanması ve verilerin kaydedilmesi gibi konulara ilişkin hükümler yer almaktadır. Elektrik Şebeke Yönetmeliği

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815
Boğaziçi Kurumlar V.D.

uyarınca tesislerin iletim sistemine bağlantı taleplerini değerlendirmeye ve sonuçlandırmaya TEİAŞ yetkilidir.

Bağlantı ve sistem kullanım başvurularında TEIAŞ veya dağıtım şirketinin uygun görüşü alınmakta olup, akabinde ilgili kişiler iletim veya dağıtım sistemlerine bağlantı ve bu sistemlerin kullanımına ilişkin bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarını imzalarlar. Üretim faaliyeti gösteren şirketler ile TEİAŞ ve/veya dağıtım şirketleri arasındaki hukuki ilişki bu sözleşmeler ile yönetmelik çerçevesinde yürütülür.

Üretim Şirketleri'nin TEİAŞ ile ve çeşitli dağıtım şirketleri ile akdetmiş olduğu sistem bağlantı anlaşmaları ile sistem kullanım anlaşmalarının detaylarına ise, işbu İzahname'nin 22. Bölümü kapsamında yer verilmektedir.

Üretilen Elektriğin Satılması – Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği

EPKn uyarınca elektriğin toptan ve perakende satışına ilişkin faaliyetler, elektrik üretim şirketleri ile tedarik lisansına sahip görevli tedarik şirketleri ve özel tedarik şirketleri tarafından gerçekleştirilebilir.

Üretim lisansı sahipleri üretmiş oldukları elektrik enerjisini, tedarik şirketlerine, organize toptan elektrik piyasalarında ve serbest tüketicilere satılabilmektedir. Serbest tüketiciler, elektriği EPDK tarafından belirlenen limitlerden daha fazla miktarlarda tüketen müşterileri ifade ederken serbest olmayan tüketici sınıfındaki müşteriler ise EPDK tarafından belirlenen limitlerin altında elektrik tüketen müşterilerdir. Bu limit, 2024 yılı için EPDK tarafından 950 kWh olarak belirlenmiştir. Serbest olmayan tüketicilerin elektriği kendi bölgelerindeki görevli tedarik şirketinden satın alması zorunludur; bu sebeple elektrik üretim şirketleri serbest olmayan tüketicilere elektrik satamaz.

EPİAŞ, elektrik piyasasında gün öncesi, gün içi ve vadeli işlem piyasalarının işletilmesinden sorumlu olan, kamuya ait bir şirket ve piyasa işletmecisidir. Elektrik piyasasında bölgesel ve/veya ulusal düzeyde elektrik enerjisi arz ve talebini dengede tutmak amacıyla EPİAŞ tarafından dengeleme ve uzlaştırma faaliyetleri yürütülmektedir. Vadeli elektrik piyasası ile ikili anlaşmaları tamamlayıcı nitelikteki gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve gerçek zamanlı dengelemeden oluşan faaliyetler, dengeleme mekanizması olarak adlandırılır. Uzlaştırma ise, dengeleme mekanizması faaliyetlerinden ve/veya enerji dengesizliğinden doğan alacak ve borç miktarlarının hesaplanması ve ilgili alacak-borç bildirimlerinin hazırlanması için EPİAŞ tarafından gerçekleştirilen idari işlemlerdir. Gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve dengeleme güç piyasası ile uzlaştırmaya ilişkin usul ve esaslar, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nde düzenlenmiştir.

Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'ne göre üretim lisansına sahip şirketler ve tedarik lisansına sahip şirketler piyasa katılımcısıdır. Piyasa katılımcıları bir piyasa katılım anlaşması imzalayarak EPİAŞ'a kayıt yaptırmakla yükümlüdür. Gün öncesi piyasasında veya gün içi piyasasında faaliyet göstermek isteyen piyasa katılımcıları, gün öncesi piyasası katılım anlaşması veya gün içi piyasası katılım anlaşması yaparak bu tür işlemleri gerçekleştirebilmektedir. Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'ne göre gün öncesi ve gün içi piyasalarına katılım zorunlu değildir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910000015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815009430900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 009 6309
www.tacirler.com.tr

Gün öncesi piyasası, bir gün sonra teslim edilecek uzlaştırma dönemi bazında elektrik enerjisi alış-satış işlemleri için kurulan ve EPİAŞ tarafından işletilen organize toptan elektrik piyasasıdır. Gün öncesi piyasası ile EPİAŞ tarafından, piyasa katılımcılarının arz ve talep tahminlerine dayanarak arz ve talep planlaması yapılabilmektedir. Gün içi piyasası ise, gün içinde Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ile belirlenmiş bir zamana kadar elektrik enerjisi ticaretinin yapıldığı organize toptan elektrik piyasası olup; işlemlerin gerçekleştirildiği ilgili gün boyunca piyasa katılımcılarının gün öncesi taahhütlerini dengelemek ve üretim ve/veya tüketim planlarının revize olması durumunda daha az dengesizliğe katlanmak için başvurduğu bir piyasa modelidir. Dengeleme güç piyasası ise sistemde meydana gelen arz-talep sapmalarını anlık olarak gerçek zamanda dengelemek amacıyla oluşturulmuştur. Bu sayede sistem güvenliği sağlanmakta ve enerji kalitesi artırılmaktadır.

Elektrik üretim faaliyeti gösteren Üretim Şirketleri ve Ensat Elektrik tarafından akdedilen ve işbu İzahname tarihinde yürürlükte olan piyasa katılım anlaşmaları ve gün öncesi piyasası katılım anlaşmalarının detaylarına, işbu İzahname'nin 22. Bölümünde yer verilmektedir.

EPİAŞ tarafından işletilen piyasalarda, dengeleme mekanizması ve uzlaştırmaya ilişkin işlemlerin yürütülmesi amacıyla kullanılan ve küçük istemci yapısında çalışan uygulamalar, piyasa yönetim sistemi olarak adlandırılmaktadır. Elektriğin EPİAŞ tarafından işletilen piyasalarda alımı ve satımına ilişkin işlemler; bu amaçla yapılan bildirimler ve teklifler, piyasa yönetim sistemi üzerinden gerçekleştirilir.

EPİAŞ, işletimini gerçekleştirdiği piyasada, piyasa yönetim sistemi üzerinden piyasa katılımcıları tarafından gerçekleştirilen elektrik alım satımına ilişkin bildirimleri ve teklifleri Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nde düzenlenen usul ve esaslara tabi olan birbirleriyle eşleştirmekte ve bu eşleşmeler neticesinde ortaya çıkan ilgili borç ve alacakları da yine Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ile belirlenen usule uygun olarak mansuplaştırmaktadır. Mahsuplaştırma sonrasında kalan bakiyeler, Takasbank aracılığıyla ya bir piyasa katılımcısı tarafından EPİAŞ'a ödenmekte ya da ilgili piyasa katılımcısı tarafından EPİAŞ'tan alınmaktadır.

Piyasa katılımcıları, her bir uzlaştırma dönemi ve her bir teklif bölgesi için, bir tarafta sisteme verişleri, elektrik enerjisi alımları ve ithalatları ile diğer tarafta, sistemden çekişleri, elektrik enerjisi satışları ve ihracatları arasında denge sağlamakla yükümlüdür. Piyasa katılımcıları, uzlaştırma dönemi bazında enerji dengesizlikleri ve dengesizliklerinin uzlaştırılması için Piyasa İşletmecisine karşı mali sorumluluk üstlenmektedir. Dengeden sorumlu taraflar bir araya gelmek suretiyle dengeden sorumlu grup oluşturabilmektedir. Dengeden sorumlu grup adına grup içinden bir dengeden sorumlu taraf, dengeden sorumlu grubun enerji dengesizliğine ilişkin Piyasa İşletmecisine karşı mali sorumluluğunu üstlenmektedir.

08.03.2022 tarihinde EPKn'nun 17/11 maddesine, elektrik enerjisinin üretim maliyetleri dikkate alınarak, her seferinde altı ayı geçmemek üzere, EPDK tarafından kaynak bazında tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi destekleme bedeli belirlenebileceğine yönelik bir düzenleme eklenmiştir. Düzenleme kapsamında belirtilen destekleme bedeli, EPDK tarafından kaynak bazında belirlenen azami uzlaştırma fiyatları kullanılarak, uzlaştırma dönemi bazında EPİAŞ tarafından hesaplanmaktaydı İşbu İzahname tarihi itibarıyla EPDK tarafından alınan karar ile AUF mekanizması yürürlükten kaldırılmış olup kaldırılmadan önceki son azami uzlaştırma

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Çeşit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 008 5391
Mersis No: 0334-0065-39 0000015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nişbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:8 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

fiyatları, (MWh başına) doğal gaz santralleri için 4.500 TL, ithal kömürü santralleri için 2.750 TL, yerli kömür santralleri için 2.050 TL ve yenilenebilir kaynaklar için 1.540 TL olarak belirlenmiştir. Buna göre, yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin satış fiyatında 1.540 TL / MWh'ı aşan bölümü üzerinden yapılan hesaplama ile EPİAŞ tarafından belirlenen tutarlar, her bir ilgili üretici tarafından EPİAŞ'a destekleme bedeli olarak ödenmekte ve bu şekilde toplanan destekleme bedelleri, EPİAŞ tarafından arz güvenliğini teminen öncelikle maliyeti yüksek üretim tesisi sahibi piyasa katılımcılarına üretim destekleme tutarı olarak yansıtılmakta, sonrasında kalan tutar ise, (tüketiciye yansıtılmak üzere) görevli tedarik şirketlerine ödenmekteydi. YEKDEM kapsamındaki üretim tesisleri ise, bu düzenlemeye tabi değildir. Dolayısıyla, yürürlüğe giren bu düzenleme ile, enerji üretim maliyeti, diğer kaynaklara nazaran daha düşük olan yenilenebilir enerji üretim tesislerinden. YEKDEM kapsamında olmayanlar, belirlenen azami fiyattan daha yüksek satış yaptıkları her bir MWh için, destekleme bedeli olarak bir ödeme yapmakla yükümlü hale gelmiştir.

ÇED Yönetmeliği

Çevresel etki değerlendirmesi, Çevre Kanunu tahtında gerçekleştirilmesi planlanan projelerin çevreye olabilecek olumlu ve olumsuz etkilerinin belirlenmesinde, olumsuz yöndeki etkilerin önlenmesi ya da çevreye zarar vermeyecek ölçüde en aza indirilmesi için alınacak önlemlerin, seçilen yer ile teknoloji alternatiflerinin belirlenerek değerlendirilmesinde ve projelerin uygulanmasının izlenmesi ve kontrolünde sürdürülecek çalışmaları ifade edecek şekilde tanımlanmıştır. Çevresel etki değerlendirmesine ilişkin usul ve esaslar, ÇED Yönetmeliği ile düzenlenmektedir.

ÇED Yönetmeliği kapsamında, ilgili projenin çevresel etkilerinin değerlendirilmesi bakımından, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından 4 türde karar verilmesi mümkündür;

- Çevresel etki değerlendirmesi gerekli değildir kararı ("ÇED Gerekli Değildir" kararı), ilgili ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projeler hakkında yapılan değerlendirmeler dikkate alınarak, projenin çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkilerinin alınacak önlemler sonucu ilgili mevzuat ve bilimsel esaslara göre kabul edilebilir düzeylerde olduğunun belirlenmesi üzerine projenin gerçekleşmesinde çevre açısından sakınca görülmediğini belirten karardır. "ÇED Gerekli Değildir" kararı verilen proje için 5 yıl içinde mücbir sebep bulunmaksızın yatırıma başlanmaması durumunda ÇED Gerekli Değildir" kararı geçersiz sayılır.
- Çevresel etki değerlendirmesi gereklidir kararı ("ÇED Gereklidir" kararı), ilgili ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projelerin çevresel etkilerinin incelenerek, çevresel etkilerinin daha detaylı incelenmesi amacıyla çevresel etki değerlendirmesi raporu hazırlanmasının gerektiğini belirten karardır.

ÇED Yönetmeliği Ek-1'de listelenen ve çevresel etki değerlendirmesi uygulanacak projelere başlanmadan önce veya Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın bir projeye ilişkin "ÇED Gereklidir" kararı vermesi üzerine, anılan projeye ilişkin olarak ÇED Raporu hazırlanması gerekmektedir. ÇED Raporu, ÇED Yönetmeliği'nin ekindeki ilgili forma uygun olarak hazırlanarak, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından kurulan ilgili

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Cahit Nevres Bul. No:40 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TAŞINIR MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş/İstanbul www.tasinirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]

komisyona sunulur. "ÇED Gereklidir" kararı verilen projeler için ÇED başvuru dosyası hazırlanarak Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na başvuru yapılması gerekmektedir. Ancak, "ÇED Gereklidir" kararına esas şartların değişmesi halinde, ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projenin yeniden değerlendirilmesi için Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na yeniden başvuru yapılabilir.

- Çevresel etki değerlendirmesi olumlu kararı ("ÇED Olumlu" kararı), ÇED Raporu hakkında ilgili komisyon tarafından yapılan değerlendirmeler dikkate alınarak, projenin çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkilerinin, alınacak önlemler sonucu ilgili mevzuat ve bilimsel esaslara göre kabul edilebilir düzeylerde olduğunun belirlenmesi üzerine projenin gerçekleşmesinde çevre açısından sakınca görülmediğini belirten karardır. "ÇED Olumlu" kararı verilen proje için 7 yıl içinde mücbir sebep bulunmaksızın yatırıma başlanmaması durumunda "ÇED Olumlu" kararı geçersiz sayılır.
- Çevresel etki değerlendirmesi olumsuz kararı ("ÇED Olumsuz" kararı) ise, ÇED Raporu hakkında komisyonca yapılan değerlendirmeler dikkate alınarak, projenin çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkileri nedeniyle gerçekleştirilmesinde çevre açısından sakınca görüldüğünü belirten karardır. "ÇED Olumsuz" kararı verilen projeler için "ÇED Olumsuz" kararı verilmesine neden olan şartlarda değişiklik olması durumunda yeniden başvuruda bulunulabilir.

Mevzuat uyarınca "ÇED Olumlu" kararı veya "ÇED Gerekli Değildir" kararı alınmadıkça, ÇED Yönetmeliği kapsamındaki projeler ile ilgili onay, izin, teşvik, yapı ve kullanım ruhsatı verilemez; söz konusu projeler için yatırıma başlanamaz ve bunlar ihale edilemez. ÇED Olumlu Kararı veya ÇED Gerekli Değildir Kararı alınmadan başlanan faaliyetler süre verilmeksizin durdurulur ve "ÇED Olumlu" ya da "ÇED Gerekli Değildir" kararı alınmadıkça yatırıma ilişkin durdurma kararı kaldırılmaz. Ayrıca, Çevre Kanunu'nun ilgili hükümlerine göre işlem tesis edilir. Bu doğrultuda, ÇED süreci tamamlamadan inşaata başlayan ya da faaliyete geçenlere proje bedelinin yüzde ikisi oranında idarî para cezası verilir. Cezaya konu olan durumlarda yatırımcı faaliyet alanını eski hale getirmekle yükümlüdür.

ÇED Yönetmeliği uyarınca, (i) anılan yönetmeliğin ilgili ekinde listelenen yer alan projelere, (ii) bakanlık tarafından "ÇED Gereklidir" kararı verilen projelere ve (iii) daha önce kapsam dışı olarak değerlendirilen projelere ilişkin kapasite artırımı ve/veya genişletilmesinin planlanması halinde, mevcut proje kapasitesi ve kapasite artışları toplamı birlikte projenin Yeni kapasitesinin ÇED Yönetmeliği, Ek 1'de belirtilen eşik değer veya üzerinde olan projelere ilişkin olarak, ÇED Raporu hazırlanması zorunludur. ÇED Raporu, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından yeterlik verilmiş kurum ve kuruluşlar tarafından, ÇED Yönetmeliği kapsamındaki form ve içeriğe uygun olarak hazırlanır.

ÇED Yönetmeliği Ek-1 uyarınca (i) rüzgâr enerji santrali, (ii) proje alanı 20 hektar ve üzerinde veya kurulu gücü MWm ve üzerinde olan güneş enerji santrali ve (iii) hidroelektrik santrali projeleri için ÇED Raporu gereklidir. Ek-2 uyarınca ise, proje alanı 2 hektar ve üzerinde veya kurulu gücü 1 MWm ve üzerinde olan güneş enerji santralleri (çatı ve cephe sistemleri hariç) ön inceleme ve değerlendirmeye tabidir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şebit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-0066-[illegible]

TAÇİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş/İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]

ÇED Yönetmeliğinin Geçici 1. Maddesi uyarınca, ÇED Yönetmeliği'nin yürürlük tarihinden önce (29.07.2022 tarihinden önce), ÇED başvuru dosyası/proje tanıtım dosyası il müdürlüğüne ya da Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na sunulmuş projelere, ÇED Yönetmeliği'nin lehte olan hükümleri ve/veya başvuru tarihinde yürürlükte olan yönetmelik hükümleri uygulanır. Bu kapsamda 29.07.2022 tarihinden önce ÇED süreci tamamlanmış olan Santraller bakımından, her ne kadar yürürlükteki ÇED Yönetmeliği daha ağır kriterler ortaya koysa da, daha önce temin edilmiş olan "ÇED Gerekli Değildir" veya "ÇED Olumlu" kararlarının yürürlüğü devam etmektedir.

İş Sağlığı ve Güvenliğine İlişkin Mevzuat

6331 sayılı İş Sağlığı ve Güvenliği Kanunu'nun amacı; kamu ve özel sektöre ait bütün işyerlerinde iş sağlığı ve güvenliğinin sağlanması ve mevcut sağlık ve güvenlik şartlarının iyileştirilmesi için işveren ve çalışanların görev, yetki, sorumluluk, hak ve yükümlülüklerini düzenlemektir. İşveren, çalışanların işle ilgili sağlık ve güvenliğini sağlamakla yükümlü olup; bu çerçevede, mesleki risklerin tespiti, değerlendirilmesi ve önlenmesi, eğitim ve bilgi verilmesi dâhil her türlü tedbirin alınması, organizasyonun yapılması, gerekli araç ve gereçlerin sağlanması, sağlık ve güvenlik tedbirlerinin değişen şartlara uygun hale getirilmesi ve mevcut durumun iyileştirilmesi için çalışmalar yapmalıdır.

Tehlikeli ve çok tehlikeli sınıfta yer alan işler bakımından iş sağlığı ve güvenliğinin sağlanabilmesi amacıyla, ilgili mevzuat tahtında bazı ek kural ve düzenlemelere yer verilmektedir. Değişik iş kollarının hangi tehlike kategorisine dahil olduğu ise İş Sağlığı ve Güvenliğine İlişkin İşyeri Tehlike Sınıfları Tebliği'nin ekinde yer alan listeye göre tespit edilmektedir. Bu kapsamda, elektrik enerjisi üretimi işleri, ilgili mevzuat tahtında "çok tehlikeli" olarak sınıflandırılmıştır.

İşverenin, iş yerinde, çalışanları arasından iş güvenliği uzmanı, işyeri hekimi ve on ve daha fazla çalışanı olan çok tehlikeli sınıfta yer alan işyerlerinde ise, diğer sağlık personelini görevlendirmesi gerekmektedir. Çalışanları arasında belirlenen niteliklere sahip personel bulunmaması hâlinde işveren, bu hizmetin tamamını veya bir kısmını, ortak sağlık ve güvenlik birimlerinden hizmet alarak yerine getirebilir. İş güvenliği uzmanlarının çok tehlikeli sınıfta yer alan işyerlerinde görev alabilmeleri için (A) sınıfı iş güvenliği uzmanlığı belgesine sahip olmaları şartı aranır.

Çok tehlikeli olarak sınıflandırılan işyerlerinde, her 250 çalışan için bir işyeri hekimi ve her 250 çalışan için bir iş güvenliği uzmanı tam gün çalışacak şekilde görevlendirilmelidir. İşyeri hekimi ve iş güvenliği uzmanının tam süreli görevlendirilmesi gereken bu gibi durumlarda, işverenin, işyeri sağlık ve güvenlik birimi kurması gerekir. Elli ve daha fazla çalışanın bulunduğu ve altı aydan fazla süren sürekli işlerin yapıldığı işyerlerinde işveren, iş sağlığı ve güvenliği ile ilgili çalışmalarda bulunmak üzere iş sağlığı ve güvenliği kurulu oluşturmalıdır.

Sosyal Sigortalar ve Genel Sağlık Sigortası Kanunu

Kanunun amacı sosyal sigortaların ve genel sağlık sigortasının işleyişi ile ilgili usul ve esaslar düzenlemek olup, Şirket, işveren sıfatıyla kanunda işverenler için öngörülen yükümlülüklere uymakla yükümlüdür. Kanun uyarınca işveren, örneği SGK tarafından hazırlanacak işyeri bildirgesini en geç sigortalı çalıştırmaya başladığı tarihte, SGK'ya vermekle yükümlüdür. Şirket

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:110 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]15

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]

kuruluşunun ticaret sicili memurluklarına bildirilmesi halinde yapılan bu bildirim Kurum'a yapılmış sayılır ve ilgililerce ayrıca işyeri bildirgesi düzenlenmez. Ayrıca işverenin iş güvenliği hakkında yükümlülükleri bulunmaktadır.

İnşaat Yapı Kullanımı, İşyeri Açma ve İşletmeye İlişkin Mevzuat

- 3194 sayılı İmar Kanunu uyarınca, belediye ve mücavir alan sınırları içinde ve dışında kalan yerlerde inşa edilecek resmi ve özel bütün yapılar için belediye veya valiliklerden yapı ruhsatı (inşaat ruhsatı) alınması mecburidir. Ayrıca, yapı tamamen bittiği takdirde tamamının, kısmen kullanılması mümkün kısımları tamamlandığı takdirde ise bu kısımlarının kullanılabilmesi için, inşaat ruhsatını veren belediye veya valilik bürolarından yapı kullanma izni alınması gerekir. Bununla birlikte, 03.07.2017 tarihli ve 30113 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Planlı Alanlar İmar Yönetmeliği'nin 56. maddesi uyarınca kamuya ait alanlarda kamu kurum ve kuruluşlarınca yapılan veya yaptırılacak olan; baraj, hidroelektrik santrali, rüzgâr ve güneş enerji santrali, her tür ve nitelikteki enerji, haberleşme ve iletişim istasyonları ve nakil hatları, gibi enerji, sulama, tabii kaynaklar, ulaştırma, iletişim ve diğer altyapı hizmetleri ile ilgili tesisler ve bunların müştemilatı niteliğinde olan kontrol ve güvenlik üniteleri, trafo, eşanjör, elavatör, konveyör gibi yapılar, bu işleri yapmak üzere geçici olarak kurulan beton ve asfalt santralleri, yapı ruhsatına tabi değildir. Bu yapı ve tesislerin projelerinin ilgili kamu kurum ve kuruluşlarınca incelenerek onaylanmış olması, denetime yönelik fenni mesuliyetin üstlenilmiş olması ve inşasına başlanacağının, ilgili yatırımcı kamu kurum ve kuruluşu tarafından mülkiyete ilişkin bilgiyle birlikte yazılı olarak ilgili idareye bildirilmesi gerekir.
- 10.08.2005 tarihli ve 25902 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik uyarınca, yetkili idarelerden usulüne uygun olarak işyeri açma ve çalışma ruhsatı alınmadan, sıhhî ve gayrisıhhi işyerlerinin açılması ve çalıştırılması mümkün değildir. Yönetmelik kapsamında, rüzgâr enerji santralleri ve hidroelektrik santralleri ikinci sınıf gayrisıhhi müessese olarak nitelendirilmektedir. Yetkili idareler, ikinci ve üçüncü sınıf gayrisıhhî müesseseler için yapılacak beyan ve incelemelerde; insan sağlığına zarar verilmemesi, çevre kirliliğine yol açılmaması, yangın, patlama, genel güvenlik, iş güvenliği, işçi sağlığı, trafik ve karayolları, imar, kat mülkiyeti ve doğanın korunması ile ilgili dinlemeler esas alır. Tüm santrallerde işyeri açma ve çalışma ruhsatı bulunmaktadır.

6.1.5. İhraççı faaliyetlerinin gelişiminde önemli olaylar:

Şirket'in kuruluşundan bugüne kurucuları, unvanı, ortakları, finansal durumu ve faaliyetlerine ilişkin gerçekleşmiş olan önemli değişim ve gelişim noktalarını kapsayan tarihçe özetine aşağıda yer verilmiştir.

1993	• Enda Enerji Holding A.Ş. ("ENDA") 07 Ocak 1993 tarihinde enerji sektöründe faaliyet göstermek üzere "Enda Enerji Üretim ve Dağıtım A.Ş." unvanıyla İzmir'de 10 ortak ile kurulmuştur. Kurucu ortaklar tarafından aynı yılın Nisan ayında yapılan pay devirleri ile 100'e yakın Egeli sanayici ve iş insanlarının şirkete ortak olmaları sağlanmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5384
Mersis No: 0334-0065-3810-0015

TAÇİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

1994	• Yap İşlet Devret ("YİD") modeline göre tesis edilip işletilecek olan Gönen Hidroelektrik Santral projesinin kesin fizibilite raporu Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ("ETKB") onayına gönderilmiş ve Balıkesir Elektromekanik Sanayi Tesisleri A.Ş.'nin ("BEST") %50 ortaklığı ile kurulacak yeni şirketin (Gönen HES Elektrik Üretim A.Ş.) ilkelerini belirleyen Ortak Girişim Sözleşmesi ("OGS") 15.12.1994 tarihinde imzalanmıştır.
1995	• 27.06.1995 tarihinde Balıkesir'in Gönen ilçesi ile Çanakkale'nin Yenice ilçesi arasında inşaatı tamamlanmış baraj üzerinde 10,6 MW kapasiteli hidroelektrik santral kurulması amacıyla %50 ENDA, %50 BEST pay sahipliğiyle Balıkesir'de Gönen HES Elektrik Üretim A.Ş. ("Gönen HES") unvanlı şirket kurulmuştur. Santral yatırımı için Hazine ve Dış Ticaret Müsteşarlığı'ndan teşvik belgesi alınmıştır.
1996	• Gönen HES santralının kurulmasına ilişkin "Yap-İşlet-Devret İmtiyaz Sözleşmesi" 05.02.1996 tarihinde ETKB ile imzalanmıştır. Faaliyete giriş tarihinden itibaren 20 yıl süre ile faaliyette bulunacak tesisin yatırımına başlanmıştır. • Mersin ili, Tarsus Çamlıyayla ilçesi sınırları içinde YİD modeliyle tesis edip işletmek üzere Pamuk HES projesi için hidroloji çalışmalarına başlanmıştır.
1997	• Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. ("Egenda") 19 Mart 1997 tarihinde TEDAŞ Genel Müdürlüğü'ne bağlı dağıtım müesseselerinin işletme haklarının devredileceğinin ilan edilmesi üzerine İzmir ve Manisa illeri elektrik dağıtım hizmeti ihalesi için "Egenda Ege Elektrik Dağıtım Sanayi ve Tic. A.Ş." unvanıyla İzmir'de 11 kurucu ortak ile ENDA'nın %99,8 pay sahipliğinde kurulmuştur. • Pamuk HES'in kesin fizibilite raporu hazırlanmış ve ihaleye müştereken katılacak olan ENDA, BEST ve Limak İnşaat San. ve Tic. A.Ş. (" Limak") ile konsorsiyum oluşturularak OGS imzalanmıştır. • Ayrıca, rüzgâr enerjisi konusunda Yüksek Teknoloji Üniversitesi ("İYTE") Vakfı'ndan yer tahsisi hususunun görüşülmesine başlanmıştır.
1998	• Grubun ilk santrali olan 10,6 MWe kapasiteli Gönen HES, 07 Mart 1998 tarihinde ETKB tarafından geçici kabulü yapılarak elektrik üretimine başlamıştır. • Pamuk HES fizibilite raporu ETKB'ye sunulmuştur. • YİD modeliyle rüzgâr enerji santralları tesis edip işletmek üzere Çeşme, Çanakkale ve Muğla çevresinde araştırma çalışmaları başlamıştır. • 1998 yılında Egenda'da yapılan sermaye artışı sonrasında ENDA'nın sahip olduğu pay oranı %61,72 olurken ortak sayısı da 179'a ulaşmıştır.
1999	• Gönen HES santralının kesin kabulü ETKB tarafından 19.09.1999 tarihinde yapılmıştır. • 26.04.1999 tarihinde Pamuk Hidroelektrik Santral'ini kurmak ve işletmek için %30 ENDA, %25 BEST, %20 Limak, %25 Batı İnşaat pay sahipliğiyle,İzmir'de Pamuk HES Elektrik Üretim A.Ş. ("Pamuk HES") unvanlı şirket kurulmuştur. • 02.11.1999 tarihinde rüzgâr ölçümü yapmak için ETKB'ye yapılan başvurunun uygun bulunması üzerine, 10 farklı lokasyonda rüzgâr ölçüm direkleri monte edilerek rüzgâr ölçümlerine başlanmıştır. (Gelibolu-Kavakönü, Sinop-Dibekli,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak / İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900006
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

	Çeşme-İstanbul Tepesi, Soma, Datça-Körmen İskelesi, Urla-İyte, Datça-Bağla, Hatay-Samandağ, Bursa-Karacabey ve Karaburun-Yellicebelen)
2000	• 29.05.2000 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul toplantısında ENDA'nın unvanının "Enda Enerji Holding A.Ş." olarak değiştirilmesi kabul edilmiş ve 04.09.2000 tarihinde tescil edilmiştir. • Aydın İli Nazilli İlçesi Bozdoğan mevkiinde Bozdoğan-Akçay sulama kanalının 42. km'sinde YİD modeliyle kurulacak ve işletilecek (kanal tipi) Akçay HES santralinin, fizibilite raporu 13.11.2000 tarihinde ETKB tarafından kabul edilmiştir. Santralin yatırımına başlamak için, DSİ'nin kanal inşaatının tamamlanması beklenmiştir. • ETKB tarafından açılmış olan 04.07.2000 tarihli rüzgâr santralleri ihalesine beş adet proje ile katılım sağlanmıştır. • Pamuk HES'in kuruluşundaki ENDA'nın ortaklık pay oranı %30 iken, yapılan sermaye artışına katılım ile ENDA 09.08.2000 tarihinde pay oranı %36,99'a çıkmıştır.
2001	• 3.3.2001 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK") kurulmuş ve enerjide serbest piyasa dönemine geçilmiştir. • Pamuk HES'te yapılan sermaye artırımına katılım ile 27.06.2001 tarihinde ENDA'nın pay oranı % 37,67'ye çıkmıştır.
2002	• Pamuk HES hidroelektrik santralı 5 Nisan 2002 tarihi itibariyle ticari işletmeye hazır hale getirilmiştir. • Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş. 10.01.2002 tarihinde, 5 kurucu ortak ile ENDA'nın %49, Egenda'nın %1 iştiraki ile Batı Enerji Elektrik Üretimi Otoprodüktör Grubu A.Ş. unvanı ile İzmir'de kurulmuştur. Aynı yılın mayıs ayı içerisinde yapılan pay devirleri ile ENDA payını %80'e Egenda'da %10'a çıkarmıştır. • Çaygören sulama barajı üzerinde otoprodüktör sistemi ile kurulacak Çaygören HES'ini tesis etme ve işletme konusunda faaliyette bulunmak üzere 09.03.1998 tarihinde kurulmuş olan %92'si Osman Niyazi Önen'in sahip olduğu Su Enerji Maden Sanayi ve Tic. A.Ş.'deki hisselerin %40'ı ENDA'ya ve %10'u Gönen HES'edevredilmek üzere 13.09.2002 tarihinde Ortaklar Sözleşmesi imzalanmıştır. • Egenda tarafından Germiyan RES, Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES projelerine üretim lisansı almak üzere 17.10.2002 tarihinde EPDK'ya lisans müracaatı yapılmıştır.
2003	• Pamuk HES, 11.09.2003 tarihinde YİD haklarından feragat ederek 40 yıl süreli Üretim Lisansı almıştır. • Grup'un ikinci santrali olan 23,7 MWe kapasiteli Pamuk HES'te serbest üretim şirketi statüsüyle 20 Ekim 2003 tarihinde ticari işletme faaliyetleri ve serbest piyasada elektrik ticareti faaliyetleri başlatılmıştır. • Akçay HES için EPDK'ya Otoprodüktör Grubu lisansı olarak yapılan müracaat lisans değerlendirme aşamasında (Enerji piyasasındaki faaliyetler bundan sonra

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şanlı Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 0[illegible]
Mersis No: 0334-0065-89[illegible]15

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No 270946 / Mersis:0815[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]

	4628 sayılı kanun kapsamında yapılacağından) üretim lisansına dönüştürülerek 24.11.2003 tarihinde 40 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. • Balıkesir ili, Sındırgı ilçesinde ve Simav çayı üzerinde sulama amaçlı olarak tesis edilmiş ve 1971 yılından bu yana aynı amaçla işletilmekte olan DSİ'nin mevcut Çaygören barajı mansabında tesis edilmek üzere 4,6 MW kurulu gücündeki Çaygören HES'in 05.09.2003 tarihinde 35 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. • 16.05.2003 tarihinde İzmir'de üniversiteler, araştırma kurum ve kuruluşları, teknoloji, ilerleme konularında 20 kurucu ortak tarafından ENDA'nın %5 iştirak ettiği İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi A.Ş. ("İZTEKGEB") kurulmuştur.
2004	• Antalya Organize Sanayi Bölgesinde doğal gaza dayalı elektrik üretim faaliyetinde bulunacak kojenerasyon santralı için 27.12.2004 tarihinde Antalya'da Enda Enerji Holding AŞ'nin %30 iştiraki ile 25 kurucu ortak tarafından Antalya Enerji Üretim A.Ş. ("Antalya Enerji") kurulmuştur. • Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş'nin ("Su Enerji") merkez adresi İstanbul'dan İzmir'e alınmış, şirketin unvanı Su Enerji olarak değiştirilmiş ve 28.06.2004 tarihinde tescil edilerek bu tarihten sonra şirketin faaliyetleri yeni adresten yürütülmeye başlanmıştır. • Akçay HES'in üretim lisansı alması ile, Batı Enerji Elektrik Üretimi Otoprodüktör Grubu A.Ş. olan şirketin unvanı 14.09.2004 tarihinde Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş. olarak tescil edilmiştir.
2005	• Antalya Enerji, ilk aşamada 34,9 MW olarak Antalya organize sanayi bölgesinde kurulması öngörülen tesis için 17 Ocak 2005 tarihinde EPDK'ya 52,4 MW üretim lisansı için müracaat edilmiş, 7 Temmuz 2005 tarihinde 20 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. • Adana ili Karaisalı ilçesi sınırları içerisinde Eğlence çayı üzerinde 60 MW kurulu gücündeki Eğlence HES projesinin fizibilite raporu 17 Nisan 2005 tarihinde DSİ'ye sunulmuştur.
2006	• 27 Temmuz 2006 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul toplantısında yapılan sermaye artırımı ile Fina Holding A.Ş. ENDA'ya %9,90 oranında ortak olmuştur. • Grup'un üçüncü ve dördüncü santrali olan 4,5 Mwe kapasiteli Çaygören HES 27 Haziran 2006 ve 34,9 Mwe kapasiteli Antalya Enerji (1.Faz) doğal gaz santrali serbest üretim şirketi statüsüyle 29 Haziran 2006 tarihinde ticari işletme faaliyetlerine başlamıştır. • Pamuk HES'in EPDK'ya yapmış olduğu lisans süresinin uzatılması başvurusu üzerine üretim lisans süresi 40 yıldan 49 yıla çıkarılmıştır. • Dardanel Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde bulunan Tuzla JES'in üretim lisansı kapsamında Tuzla JES santralini tesis etme ve işletme konusunda faaliyette bulunmak üzere Dardanel'de %95 pay sahibi Osman Niyazi Önen ile hisselerin Egenda'ya alınması için ön anlaşma yapılmıştır.
2007	• 27.12.2007 tarihinde Eğlence 1 HES ve Eğlenge 2 HES projelerinin 49 yıl süreli üretim lisansları alınmıştır. • 2007 yılında yapılan genel kurulda ortakların verdiği büyüme kararını uygulamaya koyan yönetim kurulu, devam etmekte olan yatırım projelerini hem

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5881
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Aumarkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş/İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]530

	sayı hem de çeşitlilik açısından artırmış ve holding bünyesinde de değişim sürecine giderek Kurumsallaşma çalışmalarını başlatmış bu kapsamda Yatırım Komitesi, Mali ve İdari İşler Komitesi ve Teknik Koordinasyon Komitesi grupları oluşturulmuştur. • Şirketi ile Dardanel grubu arasında Çaygören HES projesi ile başlayan iş birliği Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.'in %95 hissesi 21.03.2007 tarihinde Egenda tarafından alınarak, şirketin merkez adresi İstanbul'dan İzmir'e taşınmış ve şirketin unvanı Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. olmuştur. • 17.05.2007 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul toplantısında Egenda Ege Enerji'nin unvanı "Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş." olarak değiştirilmesi kabul edilmiş ve 19.06.2007 tarihinde tescil edilmiştir.
2008	• Tuzla JES için MTA ile Ocak 2008 yılında ek sözleşme imzalanmış, Mart 2008 yılında Çanakkale İl Özel İdaresi'nden 30 yıllık işletme ruhsatı alınmıştır. 2 adet sondaj kuyusunun açılmasına başlanmıştır. Tuzla JES projesi CO_2 azaltımına katkıda bulunarak üreteceği elektrik enerjisi ile yıllık 33.000 ton CO_2 azaltımı sağlanması planlanmış olup, Tuzla JES Gold Standart tarafından kayıt altına alınan ilk jeotermal proje olmuştur. • 20.11.1980 tarihinde kurulmuş olan Mage Madencilik ve Elektromekanik San. ve Tic. A.Ş. ("Mage") bünyesinde bulunan 15 MW gücündeki Yaylaköy RES projesi 31.03. 2008 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul toplantısında şirketin merkez adresi Ankara'dan İzmir'e alınarak ve şirketin unvanı Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. olarak değiştirilerek 08.04.2008 tarihinde tescil edilmiştir. Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.'de 25.04.2008 tarihinde yapılan pay devirleri ile Egenda'nın payı %30; Antalya Enerji'nin payı %50 olmuştur. • Yaylaköy RES, Germiyan RES, Urla RES, Mordoğan RES, Alaçatı RES'in 49 yıllık üretim lisansları 29.05.2008 tarihinde alınmıştır. • Antalya Enerji (2.Faz) doğal gaz santrali kapasite artırım yatırımı tamamlanmış ve 08.08.2008 tarihinden itibaren 52,4 MWe kapasite ile faaliyetlerini sürdürmüştür. • 26.09.2008 tarihinde, Egenda'nın %99,99 pay sahipliğinde jeotermal ile ilgili faaliyette bulunmak, jeotermal santralleri kurmak ve işletmek amacıyla Egenda Jeotermal Enerji Üretim A.Ş. İzmir'de kurulmuştur.
2009	• Grubun beşinci santrali olan 28,8 MWe kapasiteli Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş.serbest üretim şirketi statüsüyle 14 Ağustos 2009 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. • Antalya Enerji (3.Faz) doğal gaz santrali kapasite artırım yatırımı 05 Haziran 2009 tarihinde tamamlanmış ve aynı yılın Ağustos ayından itibaren 94,2 MWe kapasite ile ticari işletme faaliyetlerine başlamıştır. • Egenda'nın %89, İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsünün %11 pay sahibi olduğu, Egenda bünyesindeki, İYTE kampüsü içerisinde yer alan Urla RES'in Egenda'dan kısmi bölünme yoluyla devri yapılarak Res İyte Elektrik Üretim A.Ş. ("RES İYTE") 16.04.2009 tarihinde kurulmuştur. • Egenda, Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.'de %5 pay sahibi S&T Company firmasından payları devir alarak, Tuzla JES'deki payını %99,99'a çıkarmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Hisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

	• ENDA bünyesinde başta güneş enerjisi olmak üzere yenilenebilir enerji kaynakları ve enerji üretim teknolojileri ile ilgili araştırma, ölçüm, yer tespiti ve uygulama çalışmalarını AR-GE kapsamında yürütmek amacıyla 15.05.2009 tarihinde Egenda Jeotermal şirketinin esas sözleşmesi tadil edilmiş ve Argenda Araştırma Geliştirme A.Ş. ("Argenda") unvanı olarak değiştirilmiştir. • Çeşme yarımadasında kurulacak rüzgâr santrali projelerinin Ulusal İletim Şebekesi'ne bağlanabilmesi için Karaburun, Çeşme'de380 kV ve Urla'da 154 kV yeni trafo merkezleri ve bunları birbirine bağlayan iletim hatları TEİAŞ tarafından tesis edilecek olması, yeni trafo merkezleri ve iletim hatlarının finansmanı konusunda 11 RES şirketi ve TEİAŞ arasında mutabakat sağlanmış ve 28 Ağustos 2009 tarihinde tüm şirketlerin katılımıyla ön anlaşma imzalanmıştır.
2010	• Grup'un altıncı santrali olan 7,5 MWe kapasiteli Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. serbest üretim şirketi statüsüyle 13 Ocak 2010 ayında ticari işletme faaliyetlerine başlamıştır. • Kurumsallaşma kapsamında ENDA bünyesinde Finansman/İzleme, İç Denetim ve Enerji Satış Komitesi oluşturulmuştur. • İzmir, Tire Bölgesi'nde bir doğalgaz santral projesi üzerine çalışmalar başlamış ve 8 Ocak 2010 tarihinde Enda'nın tek pay sahibi olduğu Tirenda Tire Enerji Üretim A.Ş. ("Tirenda") kurulmuştur. • 03.03.2010 tarihinde jeotermal ile ilgili faaliyette bulunmak için ikinci kez aynı unvanda Egenda Jeotermal Enerji Üretim A.Ş. kurulmuştur. (Egenda'nın %99,9 pay sahipliğinde) • RES projelerinin TEİAŞ ile bağlantı anlaşmaları 02.11.2010 tarihinde imzalanmıştır.
2011	• Tirenda, İzmir İli, Tire İlçesi, Tire organize sanayi bölgesinde kurulacak üretim tesisinde 26 Ocak 2011 tarihinden itibaren 49 yıl süreyle üretim faaliyeti göstermek üzere EPDK'dan üretim lisansı almıştır. • Grubun yedinci santrali olan 58,4 MWe kapasiteli Tirenda, doğal gaz santrali serbest üretim şirketi statüsüyle 30 Aralık 2011 ayında ticari işletme faaliyetlerine başlamıştır. • Egenda Jeotermal Enerji Üretim A.Ş.'nin esas sözleşmesi güneş enerjisi konusunda yapılmakta olan araştırma ve geliştirme çalışmalarını, Yenilenebilir Enerji Yasası'na uygun olarak yapılacak yeni lisans müracaatları ve olası yatırımların gerçekleştirilmesi amacıyla tadil edilerek unvanı Solenda Güneş Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Solenda") olarak 08.03.2011 tarihinde tescil edilmiştir.
2012	• RES projeleri için TEİAŞ'a iletim hatlarına katılım katkı paylarının tamamı ödenmiştir. • Güneş enerjisi alanında yatırım yapmak üzere 4 sahada güneş enerjisi ölçüm istasyonları kurulmuştur. • Karbon finansmanı için Future Camp firmasıyla anlaşma yapılmış ve tüm projeler için Gold Standard ve VCS Sertifikası alım süreci başlatılmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:8 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

	• ENDA, Batı İnşaat'ın paylarını devir alarak Pamuk HES'teki 06.08.2012 tarihinde payını %40'a çıkarmıştır.
2013	• Grup'un sekizinci ve dokuzuncu santrali olan Egenda bünyesinde yer alan 26 MWe kapasiteli Eğlence 2 HES 10.04.2013 ve 42,7 MWe kapasiteli Eğlence 1 HES, 13.06.2013 tarihinde serbest üretim şirketi statüsüyle ticari işletme faaliyetlerine başlamıştır. • Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. üretim sahasında MTA tarafından ihaleye çıkartılmış olan üç adet kuyu, ileride yapılabilecek kapasite artışında yararlı olacağı için satın alınmıştır. • Güneş enerjisi santral projelerinin saha araştırma ve ölçüm çalışmaları tamamlanmış, 4 ayrı sahada toplam 46 MW'lık lisans müracaatları yapılmıştır. • ENDA, Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.'de %50 pay sahibi Antalya Enerji'nin paylarını 31.10.2013 tarihinde devir alarak Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.'e%50 oranında ortak olmuştur. • Şirketin %100 sahibi bulunduğu Termenda Termik Enerji Üretim Ticaret A.Ş. ("Termenda") portföyündeki doğal gaz santralları ile sağlanan arz güvenliğini daha düşük maliyetli üretimle desteklemek ve yerli kömüre dayalı olarak kurulacak termik santrallere sağlanan teşviklerden yararlanabilmek amacı ile termik santral projeleri üzerindeki çalışmaları yürütmek için 23 Mayıs 2013 tarihinde kurulmuştur. • Bu kapsamda EPDK'nun 600 MWe kapasite ile sınırladığı ilk güneş santralı lisans müracaatları 2013 Haziran ayında açılmıştır. Bu müracaatlar arasında, Grup'a ait şirketlerin de (1 Argenda, 3 Solenda) 4 proje ve toplam 46 MWe kurulu güç için lisans müracaatları yapılmıştır. • Şirket'in %100 sahibi bulunduğu Resenda Elektrik Üretim A.Ş. ("Resenda"), EPDK tarafından yeni RES projelerine ait lisans müracaatları yapmak ve 50 MWe ve üzeri potansiyeline sahip proje geliştirmek için 24 Eylül 2013 tarihinde kurulmuştur. 4 ayrı sahada (2 Resenda, 2 Argenda) ve herbiri yaklaşık 50 MWe potansiyelinde proje geliştirme çalışmalarına başlanmıştır. Sahalar belirlenmiş, ölçüm direkleri sipariş edilerek, tesis edilmeye başlanmıştır. • İztekgeb'te 09 Ocak 2013 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısında artırılan sermaye artışında ENDA %5 olan ortaklık payını %27,58'e çıkarmıştır.
2014	• ENDA, Su Enerji'de %50 pay sahibi Zeliha Önen'in paylarını 04.03.2014 tarihinde devir alarak pay oranını %90'a çıkarmıştır. • Yapılan başvuru üzerine 08.04.2014 tarihli 4962-9 sayılı EPDK kurul kararı ile Akçay HES'in Üretim Lisans süresi 40 yıldan 49 yıla, Çaygören HES üretim lisansının 35 yıl olan lisans süresi, 04.06.2014 tarihli 5042-10 sayılı kurul kararı ile 49 yıla çıkarılmıştır. • Yatırım dönemlerinde oluşan özkaynak açığını kapatmak ve kaynak sağlamak amacıyla %40 paya sahip olunan Pamuk HES'in satışına karar verilmiş ve 10 Eylül 2014 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında yönetim kuruluna yetki

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sahil Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

	alınmıştır. ENDA'nın Pamuk HES'teki payın satışı ile ilgili işlemler başlatılmış ve 01.12.2014 tarihinde satış işlemleri tamamlanmıştır. • İztekgeb'te 24.04.2014 tarihinde yapılan pay devri ile ENDA'nın ortaklık pay oranı %24,92'ye düşmüştür. • EPDK, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin ("EPİAŞ") kurulacak olması ve ortak olmak isteyen özel sektör enerji şirketlerine C Grupu Pay Sahipliğine Çağrısı üzerine, Egenda ve Antalya Enerji 50.000 adet hisse talebinde bulunulmuştur.
2015	• 24.07.2015 tarihinde yapılan sermaye artışında açığa çıkan rüçhan haklarının 3.sahıslara tahsisine karar verilmiş ve sermayenin %21,45'i oranında pay Pamukova Elektrik Üretim A.Ş.'ye tahsis edilmiştir. • Egenda ve Antalya 50.000 adet pay ile EPİAŞ'a ortak olmuştur. • Resenda (2) ve Argenda'dan (2) 4 adet RES projeleri ile ilgili lisans başvurusu yapılmıştır. • ENDA, Egenda'da sermaye artırımına katılım sağlayarak Egenda'daki payını %68,98'den %74,53'e çıkarmıştır.
2016	• Kurumsallaşma ve yapılanma çalışmalarının başlatılması kapsamında da öncelikle şirket merkezi çalışma şartlarının iyileştirilmesi için 13 Şubat 2016'da mevcut adresine (İsmet Kaptan Mahallesi, Şehit Nevres Bulvarı, Deren Plaza, No: 10, Kat:7, Montrö / Konak, İzmir) taşınmıştır. • ENDA'nın mevcut logosu yenilenmiş, yeni logo 39. ve 40. sınıflarda Türk Patent Enstitüsüne 10 yıl süreli 01.04 2016 tarihinde tescil ettirilmiştir. • Yaylaköy RES (15 MWe) 25.03.2016 tarihinde, Germiyan RES 10,8 MWe) 06.05.2016 tarihinde, Urla RES 13 -MWe) 27.05.2016 tarihinde, Alaçatı RES (16 MWe) 03.06.2016 tarihinde, Mordoğan RES 13,8 MWe) 24.06.2016 tarihinde Bakanlık kabulleri yapılarak ticari faaliyetlerine başlamıştır. • 2006 yılından bu yana işletmede olan Antalya Enerji ve 2011 yılından bu yana işletmede olan Tirenda Doğalgaz Santrali Yönetim Kurulları, Türkiye enerji piyasasındaki konjonktüre bağlı olarak enerji fiyatlarındaki düşüş ve doğal gaz maliyetlerindeki artış nedeniyle ekonomik darboğaza girmelerinden dolayı elektrik üretim faaliyetlerinin durdurulmasına karar vermiş, EPDK'ya lisansın sonlandırılması için başvuruda bulunmuşlardır. Antalya Enerji'nin lisansı, 31.12.2016 tarihinde lisansı sonlandırılmıştır. • Solenda ve Termenda şirketleri kolaylaştırılmış birleşme yoluyla 6 Eylül 2016 tarihinde ENDA ile birleştirilmiştir. • Tirenda doğal gaz santralinin satış çalışmaları başlamıştır. • 25.11.2016 tarihinde Toptan ve serbest tüketicilere elektrik ticareti yapmak üzere Enda'nın %100 bağlı ortaklığı olarak Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş. ("Ensat Elektrik") kurulmuş ve 29.12.2016 tarihi itibariyle EPDK'dan 20 yıl süreli tedarik lisansı almıştır. • İztekgeb'in 27.04.2016 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında yapılan sermaye artırımında Enda rüçhan hakkını kullanmaması sonucunda pay oranı %14,95'e düşmüştür.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5396
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D 815[illegible]

2017	• 2011 yılından bu yana işletmede olan Tirenda Doğal Gaz Santralinin üretim lisansı 31.05.2017 tarihinde sonlandırılmış ve ekipman satışı çalışmaları başlatılmıştır. • SAP sisteminde uygulamaya geçilmiştir. Şirket içi portal ve ISO çalışmalarına başlanmıştır. • Argenda ve Resenda'nın kolaylaştırılmış birleşme yapılarak ENDA ile birleşmesi sağlanmıştır.
2018	• 07.03.1998 tarihinde YİD modeli ile işletmeye alınan Gönen HES'in 20 yıllık işletme yılını doldurması sebebiyle 07.03.2018 tarihinde Özelleştirme İdaresi'ne devri gerçekleşmiştir. • Eğlence 1 HES'in 42,65 MWe'den 43,50'ye, Eğlence 2 HES'in 26 MWe'den 27,2 MWe 'ye kapasite artışı gerçekleşmiştir. • ENDA, Su Enerji'deki %90, Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.'deki %50 payını Egenda'ya devretmiştir. Antalya Enerji'nin sahip olduğu 50.000 adet EPİAŞ hissesi Egenda tarafından devir alınmıştır. • Tuzla JES santralinde ilave 1 üretim kuyusu daha açılmıştır. • Çaygören HES enerji nakil hattı için TEDAŞ tarafından kamulaştırma kararı alınmıştır.
2019	• ENDA ve iştirak şirketlerinde ISO 9001 – ISO 45001 – ISO 27001 – ISO 50001 – ISO 14001 ve ISO 10002 sertifikaları alınmıştır. • Antalya Enerji'nin yıl sonu itibariyle teçhizat satış işlemleri tamamlanmıştır. • 14 Şubat 2019 tarihinde tasfiyesine karar verilen Gönen HES'in 25.10.2019 tarihinde tasfiyesi tamamlanarak şirket sonlandırılmıştır. • 2019 yıl sonu itibariyle halka arz komitesi oluşturulmuş ve Sermaye Piyasası Kuruluna (SPK) Esas Sözleşme değişikliği için ön müracaat yapılmıştır. • Şirketimiz 2019 yılı içinde 6.030 adet A grubu ve 333.407 adet B grubu olmak üzere toplam 339.437 adet payı iktisap etmiştir. Ocak 2020 tarihinde A grubu pay adedi toplamda 11.830 olmuş ve Şubat 2020 tarihinde A grubu pay sahiplerinden talep eden ortaklara satışı gerçekleştirilmiştir.
2020	• ENDA'nın paylarının halka arzı hedefiyle SPK'ya Esas Sözleşme değişikliği için ön müracaat yapılmıştır. SPK'nın Esas Sözleşme değişikliğini onaylamasını müteakip 16 Mart 2020 tarihinde Olağanüstü Genel Kurul toplantısı planlanmış fakat ülkemizdeki pandemi vaka sayısındaki artışın yarattığı sağlık tehdidi, kısa vadede düzelmesi mümkün görülmeyen piyasa şartları ve aynı tarihte şirketlerin genel kurul toplantılarına getirilen kısıtlama göz önünde bulundurularak Olağanüstü Genel Kurul toplantısı iptal edilmek zorunda kalınmıştır. • Yürürlüğe giren 6698 sayılı kişisel verilerin koruması kanunu kapsamında KVK komitesi oluşturarak Genel Müdüre yetki verilmiş ve uyum süreci başlatılmıştır. • V-Safe Covid 19 Belgesi alınmıştır. • Tuzla JES'de "Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması (BEKRA) Mevzuatı" kapsamında yasal denetim süreci başarı ile tamamlanmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İzmir
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]

TAÇLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.taciler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815005[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]6309

	• Eğlence 1 HES santralinde cebri boru güzergahı MK12-MK13 sabit mesnetlerinin zemin güçlendirmesi gerçekleştirilmiş olup olası risklerin önüne geçilmiştir. • Antalya Enerji ve Tirenda doğal gaz santrallerinin ekipman satışı tamamlanmıştır. Sahip oldukları arazilerin satış çalışmaları başlatılmıştır.
2021	• Ortak sayısının beş yüzü aşmış olduğu iddiası ile SPK tarafından alınan karar sebebiyle Sermaye Piyasası Kanunu'nun (SPKn) 33'üncü maddesi kapsamında yasal süresi içinde 08.11.2021 tarihinde SPK'ya bildirim yapılmış, 17.11.2021 tarihinde de Şirket paylarının sermaye artırım yoluyla halka arz edilmesi ve payların borsada işlem görmesi ile ilgili Yönetim Kurulu kararı ve başvuru belgeleri ile SPKn'ye uyumlu şekle getirilmiş Esas Sözleşme tadil tasarısı SPK'nın onayına sunulmuştur. • ENDA ve iştirak şirketlerinde mevcut ISO sertifikalarına ilave olarak ISO 22301 İş Sürekliliği Yönetim Sistemi, ISO 31000 Kurumsal Risk Yönetim Sistemi ve ISO 27701 Kişisel Veri Yönetim Sistemleri sertifikaları alınmış ve "Sıfır Atık Sistemi" belgelendirme süreci başarı ile tamamlanmıştır. • Tuzla JES'te silikat kabuklaşması için CO_2 kullanımına ilişkin Türkiye patenti alınmak üzere Türk Patent Enstitüsü'ne başvurulmuştur • 23.03.2021 tarihli genel kurulda alınan karar üzerine Şirket merkezi 30.04.2021 tarihi itibarıyla ENDA merkez adresine taşınmıştır. Şirketin personel faaliyetleri 31.05.2021 tarihinden itibaren sonlandırılmış olup, tüm faaliyetler ENDA merkezinden yürütülmeye başlanmıştır. • Tire Organize Sanayi Bölgesi'nde 41.770 m^2 arsa ve içindeki idari bina ile birlikte satış çalışmaları devam etmektedir.
2022	• "Rüzgâr santrallerinde kapasite artış başvuruları ve ayrıca tüm santrallerimizde ek olarak hibrit güneş santrali projelerimiz için başvurular yapılmıştır. Ayrıca Manisa İli, Kula İlçesi'nde olmak üzere yeni güneş santrali projemizin arazisi (633 dönüm) satın alınmıştır. • Tuzla JES santralinde "Sera Gazı Karbon Ayak İzi ISO 14064-1" Kurumsal Karbon Ayak Doğrulama belgelendirme süreci başarı ile tamamlanmış ve sertifikasını almıştır. • Tuzla JES santralinde yer altından giden re-enjeksiyon hattı, izni alınarak büyük bir bölümü yüzeye taşınmış olup olası risklerin ve plansız duruşların önüne geçilmiştir. • Sermaye Piyasası Kurulu 11.03.2022 tarihli yazısında uygun görüş verdiğini bildirmiş ve şirketimiz, payları borsada İşlem görmeyen halka açık ortaklık statüsüne kavuşmuştur. • Tirenda'nın Antalya OSB içerisinde yer alan arazisinin (20.593 m^2 arsa üzerindeki idari bina ile birlikte) üçüncü tarafa satışı gerçekleştirilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0055-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815004330000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

2023	• ENDA ve iştirak şirketlerinde ISO 14064-1 "Kurumsal Karbon Ayak Doğrulama" ve "ISO 14046 Su Ayak İzi Doğrulama" sertifikaları alınmıştır. • Tuzla JES santralimizde ISO 14064-2 Karbon Azaltımı veya Tutulması Doğrulama belgelendirme süreci başarı ile tamamlanmış ve sertifikasını almıştır. • Eğlence 1 HES santralinde cebri boru güzergahı MK10-MK11 sabit mesnetlerinin zemin güçlendirmesi gerçekleştirilmiş olup başta deprem olmak üzere tüm olası risklerin önüne geçişmiştir. • Urla RES'in 13 MWe'den 21,4 Mwe'ye Mordoğan RES'in 13,8 Mwe'den 22,2 Mwe'ye kapasite artışına EPDK onayına istinaden lisans tadilleri yapılmıştır. • Tirenda'nın Enda bünyesinde kolaylaştırılmış şekilde birleşmesi 12.07.2023 tarihinde tescil edilerek birleşme tamamlanmıştır. • Egenda'nın mevcut Urla RES (8,4 MWe) ve Mordoğan RES (8,4 MWe) Yaylaköy (4.2 MWe) olmak üzere kurulu güç kapasite artışına ilişkin yatırım teşvik belgeleri alınmıştır. • SPK'nın onayına gönderilen Esas Sözleşme tadiline, 04.11.2023 tarihinde SPK, 23.11.2023 tarihinde de Ticaret Bakanlığı tarafından da uygunluk verilmiş ve 03.01.2024 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul toplantısında esas sözleşmenin yeni şekli ve kâr dağıtım politikası kabul edilerek 16.01.2024 tarihinde tescili gerçekleşmiştir.

6.1.6. Depo sertifikasını ihraç eden hakkındaki bilgiler

Yoktur.

6.2. Yatırımlar:

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

Şirket, Üretim Şirketleri'ne yönelik tüm yatırım ve iş geliştirme fırsatlarını değerlendirmekte, mevzuatlar çerçevesinde hibrit ve kapasite artışı konularında çalışmalar yürüterek kurulu gücü artırmak adına fizibilite çalışmaları geliştirmektedir. Yönetim Kurulu görüşüne sunulan ve görüşler kapsamında geliştirilen projeler, proje fizibilitesine uygun olduğu değerlendirilen miktarda özkaynak ve uzun vadeli proje finansmanı ile fonlanarak hayata geçirilmektedir.

Şirket, farklı coğrafi bölgelerde yenilenebilir enerji üretimiyle ilgili rüzgâr, güneş, jeotermal ve hidroelektrik gibi farklı teknolojileri içeren portföy varlıklarına yatırım yapmak başta olmak üzere yatırımlarını çeşitlendirme amacındadır.

Yatırım projeleri değerlendirilirken sürdürülebilirlik ve çevresel ve sosyal yönetim sistemi politikalarıyla uyuşmayan yatırım yapılmamasına önem verilmektedir.

Son 3 yıllık dönemde (2021 – 2023) Üretim Şirketleri'nin HES, RES ve JES projelerinin kurulu gücünü artırmaya, santrallerin elektrik üretim verimliliğini yükseltmeye ve riskli süreçlerin ortadan kaldırılması amacıyla iyileştirme ve geliştirme çalışmaları yapmaya yönelik olarak yatırımlar yapılmış olup bu tip yatırımlar yapılmaya devam etmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006600000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

Grup'un son 3 yıllık dönemde gerçekleştirdiği önemli yatırımlara ve söz konusu yatırımların finansmanına ilişkin özet bilgiler aşağıda açıklanmıştır.

2021 Yılı Yatırım Detayı:

Yatırım Detayı	Tutar (TL)	Tamamlanma Derecesi	Finansman Şekli
Tesis, Makine ve Cihazlar	742.439	%100	Özkaynak
Demirbaşlar	543.635	%100	Özkaynak
Özel Maliyetler	7.398.384	%100	Özkaynak
Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	79.500	%100	Özkaynak
Taşıtlar	662.794	%100	Özkaynak
TOPLAM	**9. 426.752**		

2021 yılı içerisinde Üretim Şirketleri bünyesinde bulunan elektrik üretim tesislerinde gerçekleştirilen yatırımların toplam bedeli 9.426.752 TL'dir. Bu yatırım maliyetinin en önemli kısmı Tuzla JES ve Eğlence 1 HES santrallerinde gerçekleştirilen ve tamamlanan yatırımlardan kaynaklanmaktadır.

2021 yılında gerçekleştirilen Özel Maliyetler yatırımlarının %99'u Eğlence 1 HES santralinde yapılan MK9 zemin iyileştirme ve şev palye düzenleme işidir. Söz konusu yılda gerçekleştirilen Tesis, Makine ve Cihazlar yatırımlarının ise %95'i Tuzla JES santralinin şebeke bağlantı noktasında yapılan reaktörün montaj ve devreye alınma işidir.

2022 Yılı Yatırım Detayı:

Yatırım Detayı	Tutar (TL)	Tamamlanma Derecesi	Finansman Şekli
Arazi ve Arsalar	22.752.411	%100	Özkaynak
Tesis, Makine ve Cihazlar	8.447.065	%100	Özkaynak
Demirbaşlar	1.413.043	%100	Özkaynak
Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	1.421.153	%100	Özkaynak
Özel Maliyetler	1.950.472	%100	Özkaynak
TOPLAM	**35.984.144**		

2022 yılı içerisinde Üretim Şirketleri bünyesinde bulunan elektrik üretim tesislerinde gerçekleştirilen yatırımların toplam bedeli 35.984.411 TL'dir. Bu yatırım maliyetinin en önemli kısmı ileriye dönük GES yatırımları yapabilmek amacıyla Manisa İli, Kula İlçesi'nde GES'e uygun arazi alımlarından (22.752.411 TL) kaynaklanmakta olup ayrıca Mordoğan RES ve Tuzla JES santrallerinde gerçekleştirilen ve tamamlanan yatırımlardır.

2022 yılında gerçekleştirilen Tesis, Makine ve Cihazlar yatırımlarının %91'i Tuzla JES santralinde yapılan Re-Enjeksiyon hattının yenileme işidir. Söz konusu yılda gerçekleştirilen Özel Maliyetler yatırımlarının tamamı Mordoğan RES santralinde yapılan enerji nakil hatlarının altına beton uygulama işidir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006000900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

2023 Yılı Yatırım Detayı:

Yatırım Detayı	Tutar (TL)	Tamamlanma Derecesi	Finansman Şekli
Arazi ve Arsalar	1.414.546	%100	Özkaynak
Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	682.408	%100	Özkaynak
Tesis, Makine ve Cihazlar	5.021.549	%100	Özkaynak
Demirbaşlar	1.046.805	%100	Özkaynak
Özel Maliyetler	541.031	%100	Özkaynak
TOPLAM	**8.706.339**		

2023 yılı içerisinde Üretim Şirketleri bünyesinde bulunan elektrik üretim tesislerinde gerçekleştirilen yatırımların toplam bedeli 8.706.339 TL'dir. Bu yatırım maliyetinin en önemli kısmı Urla RES, Alaçatı RES, Germiyan RES, Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES ve Akçay HES santrallerinde gerçekleştirilen ve tamamlanan yatırımlardan kaynaklanmaktadır.

Söz konusu yılda gerçekleştirilen Tesis, Makine ve Cihazlar yatırımlarının %30'u Eğlence 2 HES santralinde yapılan ünite havalandırma işi ve %27'si ise Akçay HES santralinde yapılan soğutma suyu sisteminin revizyon işidir. Bu yatırım kaleminde kalan kısım ise Tuzla JES santralinde yapılan çeşitli iyileştirme faaliyetleri kapsamındaki işleridir.

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

Üretim Şirketleri'nin HES, RES ve JES santrallerinin kurulu gücünü artırmaya ve mevcut kurulu güç kapsamında üretimin seviyesini yükseltmeye yönelik olarak yatırımlar yapılmaktadır.

Kapasite Artışları

Üretim Şirketleri tarafından, 08.03.2020 tarihinde yayımlanan Resmî Gazete'de yer alan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik'in ilgili maddeleri hükümlerince Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi'nin ilan etmiş olduğu bölgesel bağlanılabilir kapasitelere istinaden, mevzuatın verdiği haklar çerçevesinde ilave RES türbinleri ile kapasite artışı yatırımlarına ilişkin olarak 3 farklı RES (Urla RES, Mordoğan RES ve Yaylaköy RES) için toplam 5 türbin ile 21,0 MWm / 21,0 MWe kurulu güçte kapasite artışı yatırım planı mevcut olup, bu kapsamda mevzuata uygun olarak 10.12.2021 tarihinde EPDK'ya resmi başvurular yapılmıştır. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından bu artışlara ilişkin başvurular uygun bulunmuştur. Her bir santral özelinde 3 farklı RES kapasite artışı projesi, santrallerin bulunduğu bölgelerin koşullarına göre farklı süreç aşamalarında devam etmektedir.

Santral	Lisans Sahibi Tüzel Kişi	Mevcut Kurulu Güç (MW)	Kapasite Artışı (MW)	Güncel Durum
Urla RES (İzmir)	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	15 MWm / 13 MWe	8,4 MWm / 8,4 MWe	İmar & Orman ön izin ve sondaj yol izin süreci devam etmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5281
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok A:9 Etler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Santral	Lisans Sahibi Tüzel Kişi	Mevcut Kurulu Güç (MW)	Kapasite Artışı (MW)	Güncel Durum
Mordoğan RES (İzmir)	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	15 MWm / 13,8 MWe	8,4 MWm / 8,4 MWe	3 kez yapılan TEA başvuruları olumsuz değerlendirilmiştir ve bu kapsamda EPDK ile süreç ile ilgili görüşmelere devam edilmektedir.
Yaylaköy RES (İzmir)	Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	15 MWm / 15 MWe	4,2 MWm / 4,2 MWe	ÇED süreci devam ederken; ÖÇK kapsamında mevcut türbin koordinatının değişim süreci başlatılmıştır.

Hibrit GES Yatırım Projeleri

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik'in ilgili maddeleri hükümlerince Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi'nin ilan etmiş olduğu bölgesel bağlanılabilir kapasitelere istinaden Üretim Şirketleri, işletmede olan 2 adet RES (Alaçatı RES ve Yaylaköy RES), 4 adet HES (Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Çaygören HES) ve 1 adet JES (Tuzla JES) için yardımcı kaynağı GES olacak şekilde mevcut tesisleri birden çok kaynaklı yenilenebilir enerji tesisine dönüştürmek için proje geliştirme çalışmalarına 2019 yılında başlamıştır. Bu çalışmalar kapsamında; projelere ait mevcut santral saha koordinatlarının üretim lisanslarına derç edilmesi, yardımcı kaynak için en uygun üretim tesisi yerlerinin seçimi ve üretim analizleri ile bunlara ait raporlar için ilgili harita ve proje firmalarından hizmet alınmıştır. Bu dokümanlar kullanılarak lisans tadil bedelleri kurum resmi hesabına yatırılarak EPDK'nın elektronik başvuru sistemine dosyalar yüklenmiştir. Proje süreçlerine dair 2022 ve 2023 yıllarında çalışmalara devam edilmiş olup projelere ait ÇED görüş ve izinleri için proje firmalarından hizmet alınarak geliştirme faaliyetlerine devam edilmiştir. Bu kapsamda yapılan harcamalar şirket özkaynağından sağlanmıştır.

Üretim Şirketleri tarafından işletmede olan 2 adet RES, 4 adet HES ve 1 adet JES santrali için yardımcı kaynak GES olacak nitelikte lisans tadili başvurusunda bulunulmuştur. Bu kapsamda Alaçatı RES ve Yaylaköy RES için 24.11.2021 tarihinde, Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES için 29.12.2021 tarihinde, Akçay HES için 27.12.2021 tarihinde, Çaygören HES için 17.08.2022 tarihinde ve Tuzla JES için 31.03.2023 tarihinde EPDK başvuruları tamamlanmıştır. Toplam yapılması planlanan elektriksek kapasite artışı 41,29 MWp olup başvurular neticesinde 13,18 MWp / 11,02 MWe kurulu güçte Yardımcı Kaynak GES ilavesi ile Birden Çok Kaynaklı Yenilenebilir Enerji Üretim Tesisine dönüştürülmesine yönelik kapasite hakkı alınmıştır. Her bir santral özelinde, santrallerin bulunduğu bölgelerin koşullarına göre farklı süreç aşamalarında devam edilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5891
Mersis No: 0334-0065-5910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:8 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]6900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]6309

Santral	Lisans Sahibi Tüzel Kişi	Mevcut Kurulu Güç (MW)	Kapasite Alınan Kurulu Güç	Güncel Durum
Alaçatı RES	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	15 MWm / 13 MWe	4,2 MWp / 3,50 MWe	Lisans tadili gerçekleşmiş ve 22 aylık inşaat süreci (kamulaştırma + imar dahil) başlamıştır.
Yaylaköy RES	Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	15 MWm / 15 MWe	6,5 MWp / 5,50 MWe	ÇED süreci devam etmektedir.
Eğlence 1 HES	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	44,55 MWm / 43,50 MWe	1,1957 MWp / 0,99 MWe	Lisans tadili gerçeklemiş ve 22 aylık inşaat süreci (kamulaştırma + imar dahil) başlamıştır.
Eğlence 2 HES	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	28 MWm / 27,20 MWe	0,7477 MWp / 0,623 MWe	Lisans tadili gerçeklemiş ve 22 aylık inşaat süreci (kamulaştırma + imar dahil) başlamıştır.
Akçay HES	Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş.	31,98 MWm / 28,78 MWe	0,336 MWp / 0,281 MWe	ÇED süreci devam etmektedir.
Çaygören HES	Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	4,6 MWm / 4,6 MWe	0,053 MWp / 0,05 MWe	Lisans tadili gerçeklemiş ve 22 aylık inşaat süreci başlamıştır.
Tuzla JES	Tuzla Jeotermal Enerji Üretim A.Ş.	7,5 MWm / 7,5 MWe	0,080 MWp / 0,073 MWe	Lisans tadili gerçeklemiş ve 22 aylık inşaat süreci (kamulaştırma + imar dahil) başlamıştır.

Söz konusu yatırımların sürecin başında olması nedeniyle, son durumu itibariyle %1'den az kısmı tamamlanmış olup, yatırım bedelinin yaklaşık 33.581.050 ABD Doları olması beklenmektedir.

Izahname tarihi itibarıyla devam etmekte olan yatırımlara ilişkin özet bilgiler finansmanına ilişkin bilgiler aşağıda açıklanmıştır.

Proje / Nitelik	Santral	Coğrafi Bölge	Tamamlanma Derecesi	Finansman Şekli	Harcama Tutarları (TL)	Tahmini Bütçe (ABD Doları)
RES Kapasite Artışı	Urla	İzmir	%1'den az	Özkaynak	122.908	8.930.000
	Mordoğan	İzmir	%1'den az	Özkaynak	176.295	8.430.000
	Yaylaköy	İzmir	%1'den az	Özkaynak	108.670	5.325.000
Hibrit GES	Alaçatı	İzmir	%1'den az	Özkaynak	87.900	2.800.000
	Yaylaköy	İzmir	%1'den az	Özkaynak	106.903	4.000.050
	Eğlence 1	Adana	%1'den az	Özkaynak	282.946	1.153.000
	Eğlence 2	Adana	%1'den az	Özkaynak	82.200	738.000

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
İçerenköy Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 9934-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmarkez B3 Blok Kat Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible] 6309

Proje / Nitelik	Santral	Coğrafi Bölge	Tamamlanma Derecesi	Finansman Şekli	Harcama Tutarları (TL)	Tahmini Bütçe (ABD Doları)
	Akçay	Aydın	%1'den az	Özkaynak	84.700	250.000
	Çay Gören	Balıkesir	%1'den az	Özkaynak	81.950	50.000
	Tuzla	Çanakkale	%1'den az	Özkaynak	130.494	85.000
Tuzla JES Santrali Modernizasyonu	Tuzla	Çanakkale	%1'den Az	Özkaynak	225.508	1.500.000
Muffler Hattı Taşınması	Tuzla	Çanakkale	%1'den Az	Özkaynak	150.000	320.000
TOPLAM					**1.640.474**	**33.581.050**

Ek Kuyu Yatırımı ile Kapasite Artışı

Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. bünyesindeki Tuzla JES, Çanakkale İli, Ayvacık İlçesi, Tuzla mevkiide bulunan ve 13.01.2010 tarihinde işletmeye alınan Tuzla JES, 7.5 MWm / 7.5 MWe kurulu güce sahiptir. Santral bünyesinde üretim faaliyetleri 3 üretim ve 2 re-enjeksiyon kuyuları ile gerçekleştirilmektedir. Şirket mevcut rezervuarın potansiyel kapasitesini dikkate alarak daha önceki yıllarda yaptırmış olduğu rezervuar modellemesi çalışmalarını gözönünde bulundurmuş ve söz konusu işletme ruhsat sahası içinde var olan 7,5 MWe olan kurulu gücündeki santrale ilave olarak yeni santral kurulumuna ilişkin ön çalışmalara başlamıştır. Bu kapsamda sahada açılması öngörülen kuyu yerlerinden öncelikli olarak 2 lokasyon için 24.08.2023 tarihinde ÇED'e başvuru yapılarak süreç başlatılmıştır. Sürecin sonuçları ve kurum görüşlerine istinaden söz konusu çalışmanın diğer adımlarına geçilerek sürecin yönetilmesi planlanmaktadır.

Halka arz gelirlerinin %40-%50'sinin bu yatırımların finansmanı için kullanılması planlanmaktadır.

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

Mevcut Santrallerin İyileştirilmesine Yönelik Yatırımlar:

Santral	Yatırım Konusu	Gerekçe	Bütçe
Eğlence I HES	Cebri Boru Mesnet İnşaatı	Su iletiminin sağlandığı cebri boruyu sabitleyici ek mesnet yapılarının inşaatıdır. Deprem bölgesinde bulunması nedeniyle iyileştirme ve güçlendirme amacıyla 2024 yılına bütçelenmiştir.	750.000 ABD Doları
Eğlence II HES	Cebri Boru Mesnet İnşaatı	Su iletiminin sağlandığı cebri boruyu sabitleyici ek mesnet yapılarının inşaatıdır. Deprem bölgesinde bulunması nedeniyle iyileştirme ve güçlendirme amacıyla 2024 yılına bütçelenmiştir.	750.000 ABD Doları

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 [illegible]
Mersis No: 0334-0060-[illegible]15

İNCİRLER GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Santral	Yatırım Konusu	Gerekçe	Bütçe
Tuzla JES	Muffler İnşaatı	"Muffler" olarak adlandırılan mevcut buhar tahliye yapısının faydalı ömrünü tamamlaması nedeniyle yenilenmesi işidir.	320.000 ABD Doları
Tuzla JES	Recuperator Yenileme	Santral verimini artırıcı "recupratör" olarak adlandırılan ısı geri kazanım ekipmanının düşük performans çalışması nedeniyle yenilenmesi işidir.	255.000 ABD Doları

Üretim Artışına Yönelik Yatırımlar

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından kapasite artışlarına ilişkin başvurular uygun bulunmuştur. Bu çalışmalar kapsamında; yatırım öncelikleri belirlenerek Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. bünyesindeki 2 santral (Urla RES, Mordoğan RES) için 15.08.2023 tarihinde 4 adet x 4,2 MW, Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Yaylaköy RES santrali için 28.08.2023 tarihinde 1 adet x 4,2 MW olmak üzere toplam 5 rüzgar türbini için Alman menşeili Enercon Global GmbH ile yurt dışı ekipman tedarik, Enercon Rüzgar Enerji Santrali Kurulum Hizmetleri Ltd. Şti. ile yerli ekipman tedarik ve kurulum sözleşmeleri imzalanmıştır. Toplam sözleşme tutarları, Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. şirketimiz için 14.496.000 Euro, Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. şirketimiz için 3.789.000 Euro'dur.

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

RES'lerde üretilen enerjinin satışı "YEKDEM" kapsamında yapılmaktadır. Bu çerçevede, işbu İzahname tarihi itibarıyla RES'ler bünyesinde üretilen elektrik, YEKDEM'den faydalanma başlangıcı olan 2017 yılı başından 2026 yılı sonuna kadar kWh başına 7,3 ABD dolar cent bedel ile YEKDEM teşviki kapsamında satılmaktadır. Ayrıca santraller, faydalanmaya başladığı yıl itibariyle "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Enerjisi Üreten Tesislerde Kullanılan Yerli Aksamın Desteklenmesi Hakkında Yönetmelik''e istinaden, türbinlerde kullanılan kule ve kanat aksamının Türkiye'de üretilmiş olmaları sebebiyle ilk 5 yıl, 7,3 ABD dolar cent elektrik alım fiyatına ilave olarak 1,28 ABD dolar cent teşvik fiyatına tabi olmuşlardır. Bu teşvik 2022 yılı itibariyle sonlanmış olup 2026 yılına kadar devam edecek olan 7,3 ABD dolar cent elektrik alım garantisini içeren YEKDEM teşviği devam etmektedir.

RES'ler için, ilk ETKB kabulünün yapıldığı tarihten itibaren 8 yıl boyunca 'Yıllık Lisans Bedeli' (2023 yılı itibarıyla üretilen kWh başında 0,003 kuruş) muafiyeti mevcuttur. Ayrıca RES'lerin hazine arazileri üzerine kurulu kısımlarına ilişkin olarak da Üretim Şirketleri, Milli Emlak Müdürlüklerine ödenmesi gereken yıllık irtifak hakkı bedeli üzerinden üretim lisansı tarihi itibariyle ilk on yıl boyunca %85 indirimden yararlanmışlardır.

Elektrik Piyasası Kanunu'nun Geçici 4. maddesine göre; üretim tesislerinin, işletmeye giriş tarihlerinden itibaren beş yıl süreyle iletim sistemi kullanım bedellerinden %50 oranında indirim yapılmaktadır. Yaylaköy RES, Urla RES, Germiyan RES, ve Alaçatı RES santralleri bu teşvikten de faydalanmışlardır.

Santrallerin bulunduğu Orman Arazileri ile ilgili olarak; 6831 sayılı Orman Kanununun 17/3 maddesi ve bu maddenin uygulamasına ilişkin "Orman Kanununun 17/3 ve 18 inci Maddelerinin Uygulama Yönetmeliği" hükümleri gereğince Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunca verilen lisansların orman sayılan alanlara rastlaması halinde, enerji üretim tesislerine lisans süresi kadar kesin izin verilmekte ve kesin izinlere ait arazi izin bedeline de

ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Mentro - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TAÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 19 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]3090006[illegible]
Bogazici Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun geçici 4 üncü maddesinin 4 üncü fıkrası hükmü gereğince on yıl süreyle %85 oranında indirim uygulanır hükmü gereğince Yaylaköy RES, Urla RES, Mordoğan RES, ve Alaçatı RES santralleri bu teşvikten de faydalanmaktadır.

Kapasite artış yatırımları ile ilgili olarak; T.C. Sanayi ve Ticaret Bakanlığı'nın Yatırım Teşvik mevzuatı kapsamında Urla RES santrali için 04.08.2023 tarihinde, Mordoğan RES santrali için 07.08.2023 tarihinde, Yaylaköy RES santrali için 24.08.2023 tarihinde Yatırım Teşvik Belgeleri onaylanmış olup bu kapsamda;

- 3065 sayılı KDV Kanunu gereğince teşvik belgesine haiz yatırımcılara teşvik belgesi kapsamındaki listede yer alan ithal edilecek veya yurt içinden teslim alınacak makine-teçhizatlarının KDV'den (%100) istisna olarak faturalandırmasına olanak tanıyan Katma Değer Vergisi İstisnası,
- Yurt dışından temin edilecek makine-teçhizat listesinde yer alan ekipmanların, gümrük vergisi ve toplu konut fonundan muafiyetine imkân tanıyan Gümrük Vergisi Muafiyeti

teşviklerine 3 yıl süre ile hak kazanılmıştır.

Şirket ve Üretim Şirketleri işbu İzahnamede yer alan finansal dönemlerde bünyesindeki istihdama yönelik %5'lik Hazine desteği, İlave İstihdam, Ustalık Telafi Programı, bazı Asgari ücret istisnaları gibi teşviklerden de yararlanmıştır.

7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER

7.1. Ana faaliyet alanları:

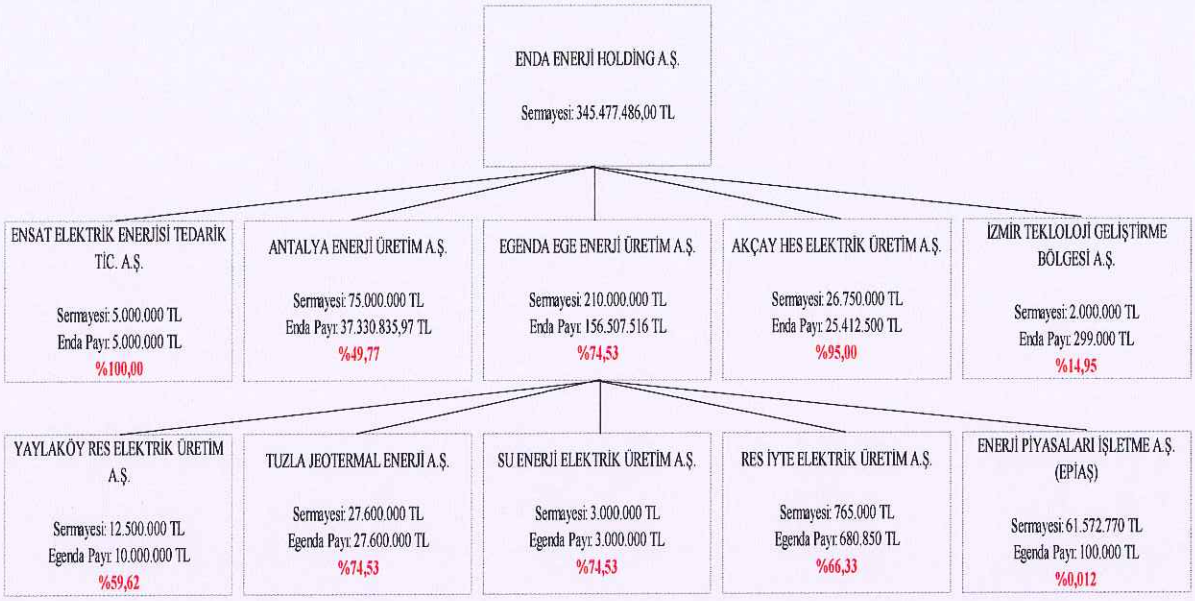
7.1.1. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle ana ürün/hizmet kategorilerini de içerecek şekilde ihraççı faaliyetleri hakkında bilgi:

Şirket Esas Sözleşmesi'nin 3. maddesine göre Şirket'in amaç ve konusu; her nevi doğal ve suni kaynaklardan enerji üretmek amacıyla tesisler kuran, ileten, depolayan, satan, kurulmuş ve kurulacak şirketlere iştirak etmektir. Bu kapsamda Şirket bağlı ortaklıkları ile birlikte yenilenebilir enerji kaynaklarından yatırımcı sıfatı ile her türlü üretim teknolojileriyle enerji üretim projeleri geliştirmekte, yatırımları gerçekleştirmekte ve üretim santrallerini işletmeye alarak elektrik üretimi, satışı ve elektrik ticaretini yapmaktadır.

İşbu İzahname tarihi itibarıyla Şirket'in bağlı ortakları ve iştirakleri aşağıdaki gibidir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]6309



Şirket, bağlı ortaklıkları tarafından işletilen enerji santralleri vasıtasıyla ürettiği temiz enerjiyi YEKDEM kapsamında ve ikili anlaşmalar yaparak satmaktadır. Temiz enerji, yenilenebilir ve sıfır emisyonlu kaynaklardan elde edilen enerjidir. Rüzgâr enerjisi, güneş enerjisi, jeotermal enerji, hidroelektrik, biyoenerji gibi çoğunlukla yenilenebilir, düşük emisyonlu kaynaklardan elde edilen ve çevre dostu enerji üretim yöntemlerini kapsamaktadır.

Şirket, bünyesinde bulunan yenilenebilir kaynak çeşitliliği (barajlı ve barajlı kanal tipi, nehir tipi HES, rüzgâr ve jeotermal) ve bu kaynakların Türkiye'nin değişik coğrafyalarında yer alması sayesinde, toplam portföy bazında mevsimsel etkileri tek bir kaynağa dayalı yenilenebilir üretim yapan tesislere nazaran daha az hissettirecek şekilde yıl içerisine daha dengeli yayılmış bir elektrik üretim profiline sahiptir.

İşbu İzahname'de ana faaliyet konusu kapsamında detaylandırılan konular, Şirket'in bağlı ortaklıkları olan Üretim Şirketleri ve toptan elektrik satışı faaliyeti gerçekleştiren bağlı ortaklığı Ensat Elektrik üzerinden devam eden faaliyetleri içermektedir.

Şirket'in 2021, 2022 ve 2023 yıllarına ait satışlarına ilişkin bilgi aşağıdaki tabloda yer almaktadır. Şirket, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren yıllarda sırasıyla 362.509.850 TL, 1.747.116.002 TL ve 1.090.972.660 TL gelir elde etmiştir.

	31.12.2021 (TL)	Toplam Satışlar İçindeki Payı (%)	31.12.2022 (TL)	Toplam Satışlar İçindeki Payı (%)	31.12.2023 (TL)	Toplam Satışlar İçindeki Payı (%)
Üretim Şirketleri Elektrik Satışı	319.688.648	88,2	1.580.852.041	90,48	994.055.751	91,12
Perakende Elektrik Satışı	19.788.152	5,5	161.033.401	9,22	92.155.704	8,45

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

	31.12.2021 (TL)	Toplam Satışlar İçindeki Payı (%)	31.12.2022 (TL)	Toplam Satışlar İçindeki Payı (%)	31.12.2023 (TL)	Toplam Satışlar İçindeki Payı (%)
Karbon Kredi Satışı	23.028.521	6,4	-	-	-	-
Diğer	4.529	0,01	5.230.560	0,30	4.761.205	0,44
TOPLAM	**362.509.850**	**100**	**1.747.116.002**	**100**	**1.090.972.660**	**100**

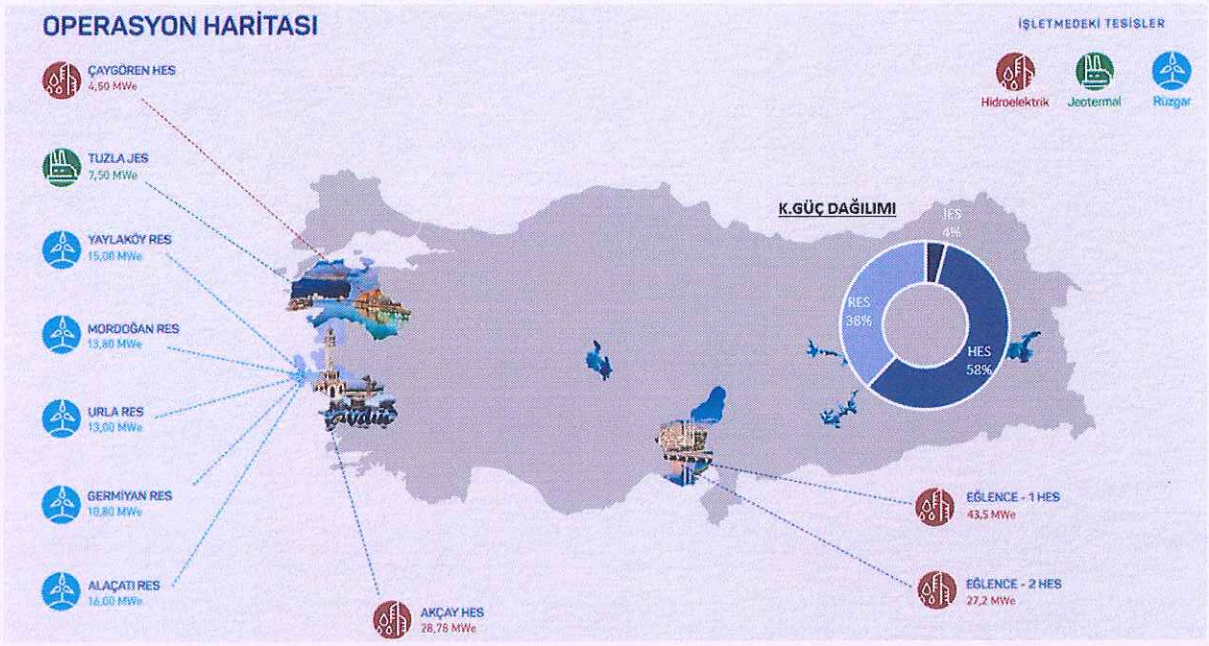
31.12.2023 itibarıyla; Şirket, bağlı ortaklıkları ve iştiraklerindeki %100'ü yenilenebilir olan 10 adet elektrik üretim santralinin toplam kurulu gücü 180,18 MW'tır. Kurulu güç dağılımı olarak portföyünde 4 adet lisanslı hidroelektrik (104,08 MW), 5 adet lisanslı rüzgâr (68,6 MW) ve 1 adet lisanslı jeotermal (7,5 MW) elektrik üretim santrali bulunmaktadır. Kurulu gücün %57,76'sına denk gelen 104,08 MW'lık kısmı HES'ler, %38,07'sine denk gelen 68,60 MW'lık kısmı RES'ler ve %4,16'sına denk gelen 7,50 MW'lık kısmı JES'ten oluşmaktadır. Toplam elektrik üretiminin %100'ünün yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşması dışa bağımlılığı azaltmakta ve devlet alım garantilerinden faydalanılmasını sağlamaktadır.

Üretim Şirketi	Santral	Kurulu Güç (MW)	Kurulu Güç İçindeki Payı (%)
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Eğlence 1 HES	43,50	24,14
	Eğlence 2 HES	27,20	15,10
	Alaçatı RES	16,00	8,88
	Germiyan RES	10,80	5,99
	Urla RES	13,00	7,22
	Mordoğan RES	13,80	7,66
Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Çaygören HES	4,60	2,55
Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş.	Akçay HES	28,78	15,97
Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.	Tuzla JES	7,50	4,16
Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	Yaylaköy RES	15,00	8,33
TOPLAM		**180,18**	**100**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006330900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Şirket'in portföyünde bulunan elektrik enerjisi üretim santralleri Ege ve Akdeniz bölgelerinde yer almaktadır.



31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlerde Üretim Şirketleri, üretmiş oldukları elektriği sırasıyla %81,9, %80,8, %81,3'ü YEKDEM kapsamında satmıştır.

YEKDEM kapsamındaki satışların herhangi bir fiyat riski olmamakla birlikte, elde edilen gelir üretilen elektrik miktarına bağlıdır.

Aşağıda Şirket portföyünde yer alan santrallere ilişkin temel bilgiler yer almaktadır.

2021					
Santral	**Kurulu Güç (MWm)**	**Kurulu Güç (MWe)**	**Üretim (MWh)**	**Toplam Kurulu Güç İçindeki Payı %**	**Toplam Üretim İçindeki Payı %**
HES	109,13	104,08	110.210	57,76	27,55
RES	73,00	68,60	244.426	38,07	61,11
JES	7,50	7,50	45.365	4,16	11,34
Toplam	**189,63**	**180,18**	**400.001**	**100,00**	**100,00**

2022					
Santral	**Kurulu Güç (MWm)**	**Kurulu Güç (MWe)**	**Üretim (MWh)**	**Toplam Kurulu Güç İçindeki Payı %**	**Toplam Üretim İçindeki Payı %**
HES	109,13	104,08	221.424	57,76	44,05
RES	73,00	68,60	239.271	38,07	47,60
JES	7,50	7,50	41.973	4,16	8,35
Toplam	**189,63**	**180,18**	**502.668**	**100,00**	**100,00**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sabit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6399
Mersis No: 0334-006-6399-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:6 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815005109300067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 005 0930

2023					
Santral	**Kurulu Güç (MWm)**	**Kurulu Güç (MWe)**	**Üretim (MWh)**	**Toplam Kurulu Güç İçindeki Payı %**	**Toplam Üretim İçindeki Payı %**
HES	109,13	104,08	111.631	57,76	32,02
RES	73,00	68,60	198.837	38,07	57,03
JES	7,50	7,50	38.205	4,16	10,96
Toplam	**189,63**	**180,18**	**348.673**	**100,00**	**100,00**

Santral Adı	**Lisans Bilgisi**	**Kurulu Olduğu İl**	**Kurulu Güç (MWm)**	**Kurulu Güç (MWe)**	**İşletmeye Alınma Tarihi**	**YEKDEM Bitiş Tarihi**
HES (Toplam)			**109,13**	**104,08**		
Eğlence 1 HES	Lisanlı	Adana	44,55	43,50	13.06.2013	31.12.2023 (YEKDEM Sona Erdi)
Eğlence 2 HES	Lisanlı	Adana	28,00	27,20	10.04.2013	31.12.2023 (YEKDEM Sona Erdi)
Akçay HES	Lisanlı	Aydın	31,98	28,78	14.08.2009	31.12.2019 (YEKDEM Sona Erdi)
Çaygören HES	Lisanlı	Balıkesir	4,60	4,60	27.06.2006	31.12.2016 (YEKDEM Sona Erdi)
RES (Toplam)			**73,00**	**68,60**		
Urla Res	Lisanlı	İzmir	15,00	13,00	27.05.2016	27.05.2026 (YEKDEM Devam Ediyor)
Alaçatı Res	Lisanlı	İzmir	16,00	16,00	03.06.2016	03.06.2026 (YEKDEM Devam Ediyor)
Mordoğan Res	Lisanlı	İzmir	15,00	13,80	24.06.2016	24.06.2026 (YEKDEM Devam Ediyor)
Germiyan Res	Lisanlı	İzmir	12,00	10,80	06.05.2016	06.05.2026 (YEKDEM Devam Ediyor)
Yaylaköy Res	Lisanlı	İzmir	15,00	15,00	25.03.2016	25.03.2026 (YEKDEM Devam Ediyor)
JES (Toplam)			**7,50**	**7,50**		
Tuzla JES	Lisanlı	Çanakkale	7,50	7,50	13.01.2010	31.12.2020 (YEKDEM Sona Erdi)

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:110 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815002620900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 002 6309

Aşağıda Şirket portföyünde yer alan elektrik üretim santrallerinin 2013-2023 yılları arasındaki üretim miktarlarına ilişkin veriler:

MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Eğlence 1 HES	4.029	60.312	105.035	59.556	118.444	124.601	148.600	142.804	47.751	99.814	48.338
Eğlence 2 HES	13.967	43.692	70.444	39.654	78.783	87.484	84.155	95.438	35.544	67.201	36.303
Akçay HES	84.414	45.542	117.353	55.259	35.791	31.176	57.355	35.725	18.593	48.276	19.547
Çaygören HES	17.895	5.384	20.023	17.892	12.093	15.328	18.140	5.765	8.322	6.133	7.443
Tuzla JES	42.766	43.381	48.244	46.263	44.508	44.555	48.057	45.547	45.365	41.973	38.205
Urla RES	-	-	-	27.327	43.000	42.869	41.957	46.168	50.086	49.474	42.833
Alaçatı RES	-	-	-	29.756	46.938	44.660	47.550	47.936	53.378	52.850	43.898
Mordoğan RES	-	-	-	27.131	46.392	45.666	42.708	48.863	52.368	52.946	42.471
Germiyan RES	-	-	-	24.755	37.128	34.065	36.201	37.524	42.020	40.547	34.890
Yaylaköy RES	-	-	-	32.382	41.593	40.495	44.458	42.003	46.574	43.454	34.745
Toplam	**163.071**	**198.311**	**361.099**	**359.975**	**504.670**	**510.899**	**569.181**	**547.773**	**400.001**	**502.668**	**348.673**

Elektrik üretim santrallerinin 2017-2023 yılları arasındaki kapasite faktör bilgileri:

Kapasite Faktörü (%)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Eğlence 1 HES	31,70	33,35	39,77	37,48	12,53	26,19	12,69
Eğlence 2 HES	34,59	38,41	36,95	40,05	14,92	28,20	15,24
Akçay HES	14,50	12,70	23,30	14,20	7,60	19,60	7,90
Çaygören HES	30,70	38,91	46,05	14,63	21,13	15,57	18,89
Tuzla JES	78,20	79,10	84,60	80,70	79,20	74,80	68,20
Urla RES	37,80	37,60	36,80	40,50	44,00	43,40	32,70
Alaçatı RES	33,50	31,90	33,90	34,20	38,10	37,70	33,50
Mordoğan RES	38,40	37,80	35,30	40,40	43,30	43,80	32,40
Germiyan RES	39,20	36,00	38,30	39,70	44,40	42,90	26,60
Yaylaköy RES	31,70	30,80	33,80	32,00	35,40	33,10	26,50

HES Portföyü:

31.12.2023 itibarıyla Şirket'in HES'leri Şirket'in toplam kurulu gücünün %57,76'sını oluşturmaktadır. 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlerde sırasıyla toplam üretim 110.210 MWh, 221.424 MWh ve 111.631 MWh olarak gerçekleşmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İNCİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat 9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08150[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 611 [illegible] 6309

Üretim Şirketleri, hidroelektrik santrallerinin coğrafi olarak farklı bölgelerde bulunuyor olmasından faydalanmakta ve bu sayede daha istikrarlı yıllık ortalama su akışı elde edebilmektedir.

2021, 2022 ve 2023 yıllarında HES santrallerinde gerçekleşen emre amadelik oranları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Emre Amadelik Oranı (%)	Eğlence 1 HES	Eğlence 2 HES	Akçay HES	Çaygören HES
2021	84,30	97,40	96,10	96,22
2022	79,80	81,00	96,00	97,00
2023	79,60	91,60	95,10	99,40

1. Eğlence 1 HES

Egenda bünyesindeki HES'lerinden biri olan. Adana ilinde bulunan ve 13.06.2013 tarihinde işletmeye alınan Eğlence 1 HES, 44,55 MWm/43,50 MWe kurulu güce sahiptir. Eğlence 1 HES 31.12.2023 tarihine kadar YEKDEM'den yaralanmış olup 01.01.2024 tarihi itibarıyla ürettiği elektrik spot elektrik piyasasına satılmaya başlanmıştır.

Eğlence 1 HES'in üretim lisansındaki 43,63 MWm / 42,65 MWe mevcut kurulu gücün 44,55 MWm/43,50 MWe'ye çıkarılması için 02.10.2017 tarihinde EPDK'ya müracaat edilmiş olup, EPDK'dan 25.01.2018 tarihli 7655/7 sayılı kurul kararı ile kapasite artışı gerçekleştirilip, ETKB kabulü 28.02.2020 tarihinde yapılmıştır. Şirket'in toplam HES kurulu gücü içerisinde, Eğlence 1 HES'in kurulu güce oranı %41,79'dur.

Eğlence 1 HES santrali, Akdeniz Bölgesi'nde, Adana ili, Karaisalı ilçesi sınırları içerisinde ve Eğlence Çayı üzerinde yer almaktadır. Eğlence Çayı üzerinde 488.78 km^2 yağış alanına sahip Eğlence 1 regülatörü, dolu gövdeli kapaklı olarak 693,0 m talveg kotunda inşa edilmiştir. Eğlence 1 HES regülatörü ile çevrilen su, 5648 m uzunluğunda, beton kaplamalı, iç çapı 3,4 m ve eğimi %0,001 olan sepet kulplu iletim tüneli vasıtasıyla yükleme havuzuna ulaştırılmakta, buradan da 2,4 m çapında ve 1.154 m uzunluğundaki cebri boru vasıtasıyla ünitede türbinlenmektedir. Eğlence 1 HES'te türbinlenip kuyruk suyu kanalından çıkan sular, iletim kanalı vasıtasıyla Eğlence 2 HES tüneline aktarılmaktadır.

Eğlence 1 HES, fiziki hasar ve kar kaybı, sabotaj terör, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçileri ile teminat altına alınmıştır.

Eğlence 1 HES, Adana ili, Karaisalı ilçesinde, Eğlence Çayı üzerinde Eğlence 2 HES ile birlikte cascade (arka arkaya) olarak kurulu nehir tipi bir hidroelektrik santraldir.

Eğlence 1 HES santrali 24 saat kontrol altında ve 14 çalışan ile işletilmektedir. Proje özellikleri aşağıda belirtilmiştir.

Eğlence 1 HES		
Tesis Tipi	:	Hidroelektrik (Nehir)
Yatırım Tutarı	:	128.145.931 TL/72.390.651 ABD Doları
Ticari İşletmeye Girişi	:	13.06.2013
Ünite Sayısı	:	3 adet (8,5 + 2 x 17,50 MWe)

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6391
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]5

İŞ GİRİŞİM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isgirisim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]

Lisans Alım Tarihi	:	27.12.2007
Faaliyet Modeli / Süresi	:	Üretim / 49 Yıl
Yıllık Üretim Kapasitesi	:	127,3 GWh/Yıl
Kurulu Gücü	:	44,55 MWm / 43,50 MWe

2. Eğlence 2 HES

Egenda bünyesindeki diğer HES olan, Adana ilinde bulunan ve 10.04.2013 tarihinde işletmeye alınan Eğlence 2 HES, 28,0 MWm / 27,2 MWe kurulu güce sahiptir. Eğlence 2 HES 31.12.2023 tarihine kadar YEKDEM'den yaralanmış olup 01.01.2024 tarihi itibarıyla ürettiği elektrik spot elektrik piyasasına satılmaya başlanmıştır.

Eğlence 2 HES'in üretim lisansındaki 27,4 MWm/26,0 MWe mevcut kurulu gücün 28 MW/27,2 MWe'ye çıkarılması için 02.10.2017 tarihinde EPDK'ya müracaat edilmiş olup, EPDK'dan 25.01.2018 tarihli 7655/8 sayılı Kurul Kararı ile kapasite artışı gerçekleştirilip, ETKB kabulü 28.02.2020 tarihinde yapılmıştır. Şirket'in toplam HES kurulu gücü içerisinde, Eğlence 2 HES'in kurulu güce oranı %26,13'tür.

Eğlence 2 HES tesisi; Akdeniz Bölgesi'nde, Adana ili, Karaisalı ilçesi sınırları içerisinde ve Eğlence Çayı üzerinde yer almaktadır. Eğlence 2 Regülatörü, Eğlence 1 santral binası yakınında ve 404.00 m talveg kotunda tirol gövdeli olarak inşa edilmiştir. Eğlence 1 HES santralı kuyruksuyu kanalından çıkan sular bir tranzisyon yapısı ve kanal vasıtasıyla, daha çok Eğlence 1 HES santralinde bir problem olması veya bu santralin bakıma alınması halinde işletmede olacak, ayrıca ara havzadan gelebilecek akımları kabartarak Eğlence 2 HES iletim tüneline çevirme işlevini yerine getirecek olan regülatör içerisinden geçirilerek, 151,50 m uzunluğundaki iletim kanalı vasıtasıyla sağ sahilde inşa edilen 1918,24 m uzunluğunda, beton kaplamalı, iç çapı 3,4 m ve eğimi %0,001 olan sepet kulplu iletim tüneline aktarılmaktadır. Tünel çıkışına tesis edilmiş olan yükleme havuzundan çıkan sular, çapı 2,40 m, uzunluğu ise 700,00 m olan cebri boru yardımıyla ünitelerde türbinlenmektedir. Eğlence 2 HES'te türbinlenen sular, kısa bir kuyruksuyu kanalı vasıtasıyla tekrar dere yatağına verilmektedir.

Eğlence 2 HES, fiziki hasar ve kar kaybı, sabotaj terör, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçileri ile teminat altına alınmıştır.

Eğlence 2 HES, Adana ili Karaisalı ilçesinde Eğlence Çayı üzerinde Eğlence 1 HES ile birlikte cascade (arka arkaya) olarak kurulu nehir tipi bir hidroelektrik santraldir.

Eğlence 2 HES santrali 24 saat kontrol altında ve 11 çalışan ile işletilmektedir. Proje özellikleri aşağıda belirtilmiştir.

Eğlence 2 HES		
Tesis Tipi	:	Hidroelektrik (Nehir)
Yatırım Tutarı	:	72.472.380 TL/40.930.973 ABD Doları
Ticari İşletmeye Girişi	:	10.04.2013
Ünite Sayısı	:	3 adet (5,23 + 2 x 10,985 MWe)
Lisans Alım Tarihi	:	27.12.2007
Faaliyet Modeli / Süresi	:	Üretim / 49 Yıl
Yıllık Üretim Kapasitesi	:	78 GWh/Yıl

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:110 K:7 D:71
Montrö - Konak / İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]15

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0000057
Boğazici Kurumlar V.D. 815 [illegible]

Kurulu Gücü	:	28,0 MWm / 27,2 MWe

3. Akçay HES

Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde olan, Aydın ilinde bulunan ve 14.08.2009 tarihinde işletmeye alınan Akçay HES, 31,98 MWm / 28,78 MWe kurulu güce sahiptir. Akçay HES 31.12.2019 tarihine kadar YEKDEM'den yaralanmış olup 01.01.2020 tarihi itibarıyla ürettiği elektrik spot elektrik piyasasına satmaktadır.

Şirket'in toplam HES kurulu gücü içerisinde, Akçay HES'in kurulu güce oranı %27,65'tir.

Akçay HES, fiziki hasar ve kar kaybı, sabotaj terör, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçileri ile teminat altına alınmıştır.

Akçay HES'te üretim, DSİ'nin kontrolünde barajdan bırakılan sularla yapılmakta ve üretimin ağırlıklı bir kısmı enerji fiyatlarının yüksek olduğu sulama döneminde (Haziran-Eylül) gerçekleştirilmektedir.

DSİ tarafından kontrol edilen Kemer Barajı'ndan yapılan su çıkışları ortak tesis olarak kullanılan sulama kanalı ile Akçay HES'e ulaşmaktadır. Akçay HES'e ait yükleme havuzunda dinlendirilen su, cebri boru ile santrale kadar 90 m kot farkı boyunca düşürülmekte, mevcut debiye göre seçilen uygun üniteler ile türbinlenerek elektrik enerjisi üretilmekte, çıkan su 784 m kuyruksuyu kanalı ile güvenle dere yatağına ulaştırılmaktadır.

Akçay HES santrali 24 saat kontrol altında ve 11 çalışan ile işletilmektedir. Proje özellikleri aşağıda belirtilmiştir.

Akçay HES		
Tesis Tipi	:	Hidroelektrik (Barajlı Kanal Tipi)
Yatırım Tutarı	:	25.523.892 TL / 16.487.557 ABD Doları
Ticari İşletmeye Girişi	:	14.08.2009
Ünite Sayısı	:	3 Adet (2x11,6 MWe + 1x5,58 MWe)
Lisans Alım Tarihi	:	24.11.2003
Faaliyet Modeli / Süresi	:	Üretim / 49 Yıl
Yıllık Üretim Kapasitesi	:	77 GWh / Yıl
Kurulu Gücü	:	31,98 MWm / 28,78 MWe

4. Çaygören HES

Su Enerji A.Ş. bünyesinde olan, Balıkesir ilinde bulunan ve 27.06.2006 tarihinde işletmeye alınan Çaygören HES, 4,603 MWm / 4,603 MWe kurulu güce sahiptir. Su Enerji HES 31.12.2016 tarihine kadar YEKDEM'den yaralanmış olup 01.01.2017 tarihi itibarıyla ürettiği elektrik spot elektrik piyasasına satmaktadır.

Çaygören HES, Sındırgı ilçesinde ve Simav çayı üzerinde sulama amaçlı, 1968 yılında inşaatı tamamlanan, 7,3 km^2 göl alanına, 147.021.000 m^3 aktif göl hacmine sahip, 1971 yılından bu yana aynı amaçla işletilmekte olan DSİ'nin mevcut Çaygören barajı mansabında tesis edilmiş santraldir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5891
Mersis No: 0334-0065-3[illegible]

TAÇİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270948 / Mersis:0813006[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 813 006 6309

Tesis sulama mevsiminde ve sulama haricinde taşkın önleme amaçlı bırakılan sular ile çalışacak şekilde planlanmıştır. 05.09.2003 tarihinde EPDK'dan 35 yıl süreli Üretim Lisansı almış, ardından başvurumuz üzerine 04.06.2014 tarihli 5042-10 sayılı EPDK kurul kararı ile lisans süresi 49 yıla çıkarılmıştır.

Şirket'in toplam HES kurulu gücü içerisinde, Çaygören HES'in kurulu güce oranı %4,42 'dir.

Çaygören HES, fiziki hasar ve kar kaybı, sabotaj terör, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçileri ile teminat altına alınmıştır.

Çaygören HES santrali 24 saat kontrol altında ve 8 çalışan ile işletilmektedir. Proje özellikleri aşağıda belirtilmiştir.

Çaygören HES		
Tesis Tipi	:	Hidroelektrik (Barajlı)
Yatırım Tutarı	:	6.641.883 TL/5.050.258 ABD Doları
Ticari İşletmeye Girişi	:	27.06.2006
Ünite Sayısı	:	2 Adet (1,617 MWe + 2,986 MWe)
Lisans Alım Tarihi	:	05.09.2003
Faaliyet Modeli / Süresi	:	Üretim / 49 Yıl
Yıllık Üretim Kapasitesi	:	20,7 GWh/Yıl
Kurulu Gücü	:	4,60 MWm / 4,60 MWe

HES'lere Dair Diğer Açıklamalar:

Hidroelektrik enerji santrallerinin türbinlerinin bazı teknik özellikleri şu şekildedir;

Teknik Özellikler	**Eğlence 1 HES**	**Eğlence 2 HES**	**Akçay HES**	**Çaygören HES**
Ünite Üreticisi	Flovel	Flovel	HRC	Vatech & Leroy Somer
Ünite Tipi	Dikey Francis	Yatay Francis	Dikey Francis	Yatay Francis
Debi	17,4 m^3/sn	17,4 m^3/sn	36 m^3/sn	11,5 m^3/sn
Düşü	288 m (brüt)	175 m (brüt)	90 m (brüt)	49 m (brüt)
Ünite Sayısı	3	3	3	2
Ünite Güçleri	[8,79 + (2*17,88)] MWm / [8,5 + (2*17,5)] MWe	[5,46 + (2*11,27)] MWm / [5,23 + (2*10,985)] MWe	[6,2 + (2*12,89)] MWm / [5,58 + (2*11,6)] MWe	[(1,617 + 2,986)] MWm / [(1,617 + 2,986] MWe

Şirket, Adana ili, Karaisalı ilçesi sınırları içindeki Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES (Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.), Aydın ili, Bozdoğan ilçesinde Akçay HES (Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş.) ve Balıkesir ili, Sındırgı ilçesinde Çaygören HES (Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.) santrallerini işletmesini kendi personeli ile yürütmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065 [illegible] 15

TAÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 6309

Hidrolektrik santrallerin günlük, aylık, yıllık gibi periyodlar ile üretici firma bakım kılavuzları ve tavsiyeleri, yasal yönetmelikler ve geçmiş yılların tecrübeleri ve çalışma koşullarına göre oluşturulmuş bakım planları SAP sistemine işlenmiş ve buradan takip ve kontrol edilerek santral ekiplerince yürütülmektedir. Bazı bakım ve arızalarda konusunda uzman firmalardan destek alınabilmektedir. Enerji nakil hatları ve yüksek voltaj altında çalışan kritik ekipman periyodik bakımları yılda bir kez dışarıdan hizmet alınarak konusunda yetkin firmalar tarafından ilgili elektrik mevzuatının tüm gerekliliklerine uygun olarak yapılmaktadır. Ayrıca vinç, topraklama gibi yıllık periyodik kontrol gerektiren ekipmanlar yılda bir kez akredite kuruluşlar tarafından kontrol edilmekte ve raporlanmaktadır.

Akçay HES ve Çaygören HES için su kaynağı sırası ile Kemer ve Çaygören Barajları'dır. Her iki barajda sulama öncelikli olarak DSİ tarafından işletilmektedir. Dolayısı ile bu santraller primer ve pik üretimlerini sulama dönemi olan yaz aylarında yapmaktadırlar. Yağışlı yıllarda diğer aylarda da üretim yapılmaktadır. Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES ise Nehir tipi santral olup pik üretimlerini sonbahar, kış ve ilkbahar aylarında yapmaktadır. Dolayısı ile Şirket farklı mevsimsel özellikli santralleri sayesinde yılı boyunca stabilitesi yüksek nakit akışı sağlamaktadır.

Şirkete ait HES'lerde DSİ mevuzatıyla talep edilen tüm güvenlik önlemleri tamamlanmış olup tüm iç ve dış saha kameralar ile 24 saat izlenmektedir.

Santraller 3 vardiya esası ile çalışmakta olup, Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES santralleri ortak 1 İşletme Müdürü ve 1 İşletme Şefi liderliğinde yönetilmekte, Eğlence 1 santralinde 9 adet vardiya operatörü ve 4 adet destek personeli, Eğlence 2 santralinde ise 8 adet vardiya operatörü ve 2 adet destek personeli görev almaktadır. Akçay HES, 1 İşletme Müdürü ve 1 İşletme Şefi liderliğinde 7 adet vardiya operatörü ve 2 adet destek personeli ile faaliyetlerini yürütmektedir. Çaygören HES'te ise 1 İşletme Müdürü ve 1 İşletme Şefi liderliğinde 6 adet vardiya operatörü görev almaktadır.

Santral İsmi	Santrallerin Bulunduğu İl	Ort. Debi (m^3/sn)	Ort. Debi (m^3/sn)	Ort. Debi (m^3/sn)
		2021	2022	2023
Eğlence 1 HES	Adana	3,03	7,34	3,2
Eğlence 2 HES	Adana	3,57	7,92	3,7
Akçay HES	Aydın	2,72	7,07	2,86
Çaygören HES	Balıkesir	3,15	2,53	2,91

JES Portföyü

31.12.2023 itibarıyla Şirket bünyesinde bulunan tek JES santrali Şirket'in toplam kurulu gücünün %4,16'sını oluşturmaktadır. 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlerde sırasıyla toplam üretim 45.365 MWh, 41.973 MWh ve 38.205 MWh olarak gerçekleşmiştir.

2021, 2022 ve 2023 yıllarında RES santrallerinde gerçekleşen emre amadelik oranları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3810-0015

İÇİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.icirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

Emre Amadelik Oranı %	Tuzla JES
2021	97,24
2022	98,04
2023	96,59

Tuzla JES

Çanakkale ilinde bulunan ve 13.01.2010 tarihinde işletmeye alınan Tuzla JES, 7,5 MWm / 7,5 MWe kurulu güce sahiptir. Tuzla JES 31.12.2020 tarihine kadar YEKDEM'den yaralanmış olup 01.01.2021 tarihi itibarıyla ürettiği elektrik spot elektrik piyasasına satmaktadır.

Dengeli ve kontrol edilebilir bir üretime sahip olması nedeniyle, maruz kalınan dengesizlik maliyetlerinin minimum düzeyde tutulduğu Tuzla JES'te, 2010-2020 yılları arasında YEKDEM teşvik fiyatının bir miktar üzerinde satış fiyatlarından gelir elde edilmiştir.

Kurulu tesisin daha verimli çalışmasını tesis etmek üzere, ek kuyu açılmasına yönelik çalışmalar, 2018 yılı Ağustos ayında tamamlanarak 1 adet ek üretim kuyusu devreye alınmıştır.

2019 yılında 3 üretim kuyusunda oluşan silikat kabuklaşmasına önlemeye yönelik, formik asit yerine karbondioksit ("CO_2") basılması için test sistemi kurulmuş ve deneme çalışmalarına başlanmıştır. Bu çalışmaların olumlu sonuç vermesine istinaden formik asit yerine CO_2 kullanımına geçilmiş ve 2020 yılı boyunca sisteme sadece karbondioksit verilmiştir. Yapılan bu çalışma sayesinde yıllık bazda 1 milyon TL mertebesinde tasarruf sağlanmış olup, 2021 ve 2022 yılı boyunca bu şekilde çalışmaya devam etmiştir. Söz konusu çalışma 2022 yılında EGEC Geothermal (Avrupa Jeotermal Enerji Konseyi) tarafından yapılan değerlendirmede Avrupa'da ilk 5 yenilikçi jeotermal proje arasına girmiştir.

Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması Hakkında çıkan yönetmeliğe istinaden BEKRA çalışmaları gerçekleştirilmiş olup, BKSD (Büyük Kaza Senaryo Dokümanı) ve PKD (Patlamadan Korunma Dokümanı) hazırlanmıştır. BEKRA FAZ 1 Çalışması, 2872 sayılı Çevre Kanunu gereği Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması Hakkında Yönetmelik dahilinde 2020 yılında tamamlanmış ve 2021 yılında Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı denetimi başarı ile gerçekleştirilmiştir. BEKRA FAZ 2 Çalışması, 2872 sayılı Çevre Kanunu gereği Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması Hakkında Yönetmelik dahilinde 2021 yılında tamamlanmış ve 2022 yılında Çevre, Şehircilik ve İklim Bakanlığı denetimi başarı ile gerçekleştirilmiştir.

2021 yılında İYTE ile birlikte jeotermal akışkandan lityum ("Li") eldesine* yönelik santralde pilot tesis kurularak test çalışmalarına başlanmış olup, laboratuvar çalışmaları ile paralel olarak devam ettirilmektedir. 2022 yılında söz konusu pilot sisteme 1 reaktör daha ilave edilerek stronsiyum ('Sr') elementini de paralelde tutma denemeleri yapmak üzere hazır hale getirilmiştir. (**Lityum eldesi;* Lityum elementinin akışkandan ayrılarak satışına yönelik katma değer sağlanma işlemidir.)

2022 yılında kurulumundan bu yana yer altından giden re-enjeksiyon hattının yüzeyden götürülmesi için başta Çanakkale, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüğü Tabiat Varlıkları Koruma 1. Şube Müdürlüğü olmak üzere DSİ Bölge Müdürlüğü ve Karayolları Bölge Müdürlüğü ile görüşmeler yapılarak başvurularda bulunulmuştur. Böylelikle sürekli santrali

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006330000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 813 006 6301

duruşa götüren sorunların azaltılması planlanmıştır. Söz konusu hat yüzeyden gidecek şekilde tamamlanarak devreye alınmıştır.

Tuzla JES, fiziki hasar ve kâr kaybı, sabotaj terör, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta ile teminat altına alınmıştır.

Tuzla JES santrali 24 saat kontrol altında ve 15 çalışan ile işletilmektedir. Proje özellikleri aşağıda belirtilmiştir.

Tuzla JES		
Tesis Tipi	:	Yenilenebilir (Jeotermal)
Yatırım Tutarı	:	36.967.337 TL/24.330.297 ABD Doları
Ticari İşletmeye Girişi	:	13.01.2010
Ünite Sayısı	:	1 Adet (7,5 MWe)
Lisans Alım Tarihi	:	11.05.2004
Faaliyet Modeli / Süresi	:	Üretim / 40 Yıl
Yıllık Üretim Kapasitesi	:	56 GWh/Yıl
Kurulu Gücü	:	7,5 MWm / 7,5 MWe

Tuzla JES'e Dair Diğer Açıklamalar:

Tuzla JES'in türbininin bazı teknik özellikleri şu şekildedir;

Teknik Özellikler	Tuzla JES
Ünite Tedarikçisi	Ormat Sistem Ltd.
Ortam Sıcaklık (^{0}C)	25,0
Brine Debisi (t/h)	693,0
Buhar Debisi (t/h)	48,0
Brine Giriş Sıcaklığı (^{0}C)	143,0

Santralin işletme sürekliliğinin sağlanması ve emre amadeliğin en üst seviyede tutulması esastır. Bu hususta santral verimini artırıcı faaliyetler ile kontrollü azami enerji üretimi hedeflenmektedir.

Santralin tüm operasyonel faaliyetleri SCADA, kontrol ve kumanda ekipmanları üzerindeki indikatörlerden sürekli olarak izlenir. Üretim, proses değerleri ve üretim tahminleri üretim raporlama faaliyetleri kapsamında operatörler tarafından düzenli olarak kayıt altına alınır ve ilgili mercilere iletimi sağlanır.

Arıza ve alarm durumları SCADA, kontrol ve kumanda ekipmanları üzerindeki indikatörlerden sürekli olarak izlenir. Olumsuzluklar kayıt altına alınır. Yetki sınırları çerçevesinde amir bilgilendirmesi ya da görevlendirmesi ile müdahale edilip sorunun giderilmesi yoluna gidilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No 270946 / Mersis 0815006670900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815-006-6369

Yüksek gerilim arıza ve bakım faaliyetleri EKAT yönergelerine uyularak yapılır. Şebeke kaynaklı arızalarda ilgili trafo merkezi ile iletişime geçilerek bilgi alınır ve arızanın giderilmesi için gereken faaliyetler gerçekleştirilir.

Tuzla JES bakımları, Planlı Bakımlar (ZPM2), Önleyici/Kestirimci Bakımlar (ZPM3), Periyodik İşler (ZPM5), Kalibrasyon (ZPM7) ve Arıza Bakımlar (ZPM1) olarak SAP sisteminde takip edilmektedir. Yapılacak işe ait iş emri, SAP sisteminde otomatik olarak gelen sistem üzerinden doldurulur, aynı zamanda iş emri formu ve ilgili işe istinaden gerekli iş izin formu doldurularak, iş bitiminde işi yapan personel, İşletme Şefi ve İşletme Müdürü tarafından imza altına alınarak kaydedilir.

Söz konusu bakımların PKD'de (Patlaman Korunma Dokümanında) belirlenen zonlarda yapılması durumunda, yine aynı dokümanda belirtilen öncelikler dikkate alınmaktadır. 30.04.2013 tarih ve 28633 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanarak yürürlüğe giren "Patlayıcı Ortamların Tehlikelerinden Çalışanların Korunması Hakkında Yönetmelik" in 5,6,9 ve 10'uncu maddeleri gereğince patlayıcı ortam oluşabilecek yerlerin tespiti, meydana gelebilecek tehlikelerin tanımlanması, riskin değerlendirilmesi ve bunun sonucunda alınması gerekli teknik ve idari tedbirlerin belirlenip, gerekli önlemlerin alınması için PKD sertifikaları ve personel eğitimleri 3 yılda bir yenilenir ve ayrıca her yıl ara gözetimler yapılarak raporlanır.

Santrale ait tüm ekipmanlar için periyodik bakım günlük, haftalık, aylık, yıllık planları oluşturulur. Bu planların içeriği, yüklenici firmalar ve üretici firmalar tarafından verilen bilgiler çerçevesinde türbin tarafı harici tüm ekipmanlar için hazırlanmış olan periyodik bakım programı ve talimatlarına göre belirlenir. Ekipmanların bakımları gerek işletme bünyesinde resmî kurumlardan alınmış teknik yetkinlik belgelerine sahip personeller, gerekse konusunda uzman ve ilgili kurum tarafından yetkinlik belgesine almış firmalardan dış hizmet alımı ile gerçekleştirilir. Bakım işlemi sırasında oluşan malzeme ihtiyaçlarını karşılamak için stok kontrolleri yıl içerisinde düzenli olarak yapılarak kayıt altına alınır. Stokta olmayan malzemeler için satın alma süreci işletilir.

Duruş gerektiren planlı bakımların programları eşanjörlerde meydana gelen kabuklaşmaya bağlı kirlilik süreci gözeterek planlanır. Asıl amacı eşanjörlerin temizlenerek verimin artırılması olan söz konusu planlı duruşta, diğer duruş isteyen çalışmalar da programlanarak emre amadeliği üst düzeyde tutmak hedeflenir.

Ekipmanların arızalanması durumunda yapılan onarıcı faaliyetlerde ekipman garanti kapsamında ise ilgili firmalardan Satınalma ve Ticaret Yönetimi Departmanı aracılığı ile hizmet talep edilir. Bu kapsamda olmayan ekipman ve sistemler için resmî kurumlardan alınmış teknik yetkinlik belgelerine sahip işletme personeli tarafından işlem yapılır. Arıza ve bakım öncesi iş emri formu düzenlenir. Müdahale öncesi iş emrinde yer alan kontrol listelerine göre (iş güvenliği tedbirleri) hazırlıklar yapılır. İş bitiminde iş emri kapatılarak arşivlenir.

Tuzla JES	2021	2022	2023
Ortam Sıcaklık (^{0}C)	18,32	18,05	19,08
Brine Debisi (t/h)	802,00	754,00	728,00

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic. Sic. No 270946 Mersis 0815006[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 00[illegible]6309

Buhar Debisi (t/h)	31,50	29,00	27,60
Brine Giriş Sıcaklığı (^{0}C)	141,00	140,00	140,60

RES Portföyü

31.12.2023 itibarıyla Şirket'in RES'leri Şirket'in toplam kurulu gücünün %38,07'sini oluşturmaktadır. Her biri yüksek rüzgâr enerjisi potansiyeline sahip bu santrallerde, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlerde sırasıyla 244.426 MWh, 239.271 MWh ve 198.837 MWh elektrik enerjisi üretimi gerçekleştirilerek enterkonnekte şebekeye dolayısıyla da ülkemiz ekonomisine katkı sağlanmıştır.

RES santralleri genişletilmiş makine kırılması sigortası, kar kaybı, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçeleri ile teminat altına alınmıştır.

2021, 2022 ve 2023 yıllarında RES santrallerinde gerçekleşen emre amadelik oranları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Emre Amadelik Oranı (%)	Urla RES	Alaçatı RES	Mordoğan RES	Germiyan RES	Yaylaköy RES
2021	98,5	99,1	99,0	98,9	98,0
2022	98,1	99,0	99,0	98,2	96,0
2023	98,5	99,1	98,3	98,6	98,5

1. Urla Res

Egenda bünyesinde bulunan Urla RES, İzmir ili Urla ilçesinde Çiftlik Dağı Barbaros mevkiinde yer almakta olup 27.05.2016 tarihinde tesis ticari işletmeye alınmıştır. Urla RES'te 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (İlk 5 yıl: 85,8 ABD Doları/MWh, İkinci 5 yıl 73,0 ABD Doları/MWh). Tesis ticari işletmeye geçiş tarihinden itibaren 8 yıl "Yıllık Lisans Bedeli" muafiyetinden yararlanacaktır.

Şirket'in toplam RES kurulu gücü içerisinde, Urla RES'in kurulu güç oranı %18,95'tir.

Yüksek rüzgâr enerjisi potansiyeline sahip santralde yer alan 5 adet türbin, ileri teknolojiye sahip ve yüksek verimlidir. Türbinlerde doğrudan tahrikli (direct drive), dişli kutusuz, senkron jeneratörler kullanılmıştır. Bu sayede çok düşük ve çok yüksek rüzgâr hızlarında türbinlerin verimli bir şekilde enerji üretmelerinin yanında bu teknoloji sayesinde, kullanılan hareketli aksamın az olması nedeniyle arıza sayısı az olmakta ve buna bağlı olarak bakım giderleri de düşük olmaktadır. Türbinler, tedarikçi şirketin Türkiye'de yer alan kurulum şirketi ve Egenda arasında yapılan anlaşma kapsamında işetmeye girdikleri yıl itibariyle 15 yıl kapsamlı bakım ve onarım garantisi altındadır.

Urla RES santralleri genişletilmiş makine kırılması sigortası, kâr kaybı, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçeleri ile teminat altına alınmıştır.

Urla RES santralinde ileri teknolojiye sahip SCADA (Merkezi Kontrol ve Veri Toplama) ve CCTV (Kapalı Çevrim Kamera) sistemleri ile 24 saat izleme ve kontrol yapılmaktadır. Santral, konusunda yetkin ve yeterlilik belgelerine sahip mühendis ve operatörler ile işletilmekte olup

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5880
Mersis No: 0334-0065-3010-0015

TACİRLER
TAŞIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic. Sic. No: 270946 / Mersis: 0815006380000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

personel sayısı 10'dur. Söz konusu 10 çalışanın 8'i Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş ve 2'si Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş bünyesinde istihdam edilmekte olup tüm RES'ler bu 10 kişilik teknik ekip tarafından yönetilmektedir.

Proje özellikleri aşağıda belirtilmiştir.

Urla RES		
Tesis Tipi	:	Yenilenebilir (Rüzgâr)
Yatırım Tutarı	:	62.635.644 TL/19.437.703 ABD Doları
Ticari İşletmeye Girişi	:	27.05.2016
Ünite Sayısı	:	5 adet [(4 x 3 MWe) + (1 x 1 MWe)]
Lisans Alım Tarihi	:	29.05.2008
Faaliyet Modeli / Süresi	:	Üretim / 49 Yıl
Yıllık Üretim Kapasitesi	:	43,2 GWh/Yıl
Kurulu Gücü	:	15,0 MWm / 13,0 MWe

2. Alaçatı Res

Egenda bünyesinde bulunan Alaçatı RES, İzmir ili Çeşme ilçesinde Kızılkayakaradağ- Karadağ Ovacık mevkiinde yer almakta olup tesis, 03.06.2016 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. Alaçatı RES'de 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (İlk 5 yıl: 85,8 ABD Doları/ MWh, İkinci 5 yıl 73,0 ABD Doları/MWh) Tesis ticari işletmeye geçiş tarihinden itibaren 8 yıl "Yıllık Lisans Bedeli" muafiyetinden yararlanacaktır.

Şirket'in toplam RES kurulu gücü içerisinde, Alaçatı RES'in kurulu güç oranı %23,32'dir.

Yüksek rüzgâr enerjisi potansiyeline sahip santralde yer alan 8 adet türbin, ileri teknolojiye sahip ve yüksek verimlidir. Türbinlerde doğrudan tahrikli (direct drive), dişli kutusuz, senkron jeneratörler kullanılmıştır. Bu sayede çok düşük ve çok yüksek rüzgâr hızlarında türbinlerin verimli bir şekilde enerji üretmelerinin yanında bu teknoloji sayesinde, kullanılan hareketli aksamın az olması nedeniyle arıza sayısı az olmakta ve buna bağlı olarak bakım giderleri de düşük olmaktadır. Türbinler, tedarikçi şirketin Türkiye'de yer alan kurulum şirketi ve Egenda arasında yapılan anlaşma kapsamında işetmeye girdikleri yıl itibariyle 15 yıl kapsamlı bakım ve onarım garantisi altındadır.

Alaçatı RES santralleri genişletilmiş makine kırılması sigortası, kâr kaybı, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçeleri ile teminat altına alınmıştır.

Alaçatı RES santralinde ileri teknolojiye sahip SCADA (Merkezi Kontrol ve Veri Toplama) ve CCTV (kapalı çevrim kamera) sistemleri ile 24 saat izleme ve kontrol yapılmaktadır. Santral, Urla RES santralinde konumlanmış, konusunda yetkin ve yeterlilik belgelerine sahip mühendis ve operatörler ile işletilmekte olup personel sayısı 10'dur. Söz konusu 10 çalışanın 8'i Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş ve 2'si Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş bünyesinde istihdam edilmekte olup tüm RES'ler bu 10 kişilik teknik ekip tarafından yönetilmektedir.

EGENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0016

TAÇİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Ticaret No.270946 / Mersis:0815006430900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 4309

Proje özellikleri aşağıda belirtilmiştir.

Alaçatı RES		
Tesis Tipi	:	Yenilenebilir (Rüzgâr)
Yatırım Tutarı	:	81.195.756 TL/25.905.193 ABD Doları
Ticari İşletmeye Girişi	:	03.06.2016
Ünite Sayısı	:	8 adet (8 x 2 MWe)
Lisans Alım Tarihi	:	29.05.2008
Faaliyet Modeli / Süresi	:	Üretim / 49 Yıl
Yıllık Üretim Kapasitesi	:	47,3 GWh/Yıl
Kurulu Gücü	:	16,0 MWm / 16,0 MWe

3. Mordoğan Res

Egenda bünyesinde bulunan Mordoğan RES, İzmir ili Karaburun ilçesinde Çatalkaya Mahallesi Yellicebelen Dağı mevkiinde yer almakta olup tesis 24.06.2016 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. Mordoğan RES'te 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 ABD Doları/MWh, ikinci 5 yıl 73,0 ABD Doları /MWh). Tesis ticari işletmeye geçiş tarihinden itibaren 8 yıl "Yıllık Lisans Bedeli" muafiyetinden yararlanacaktır.

Şirket'in toplam RES kurulu gücü içerisinde, Mordoğan RES'in kurulu güç oranı %20,12'dir.

Yüksek rüzgâr enerjisi potansiyeline sahip santralde yer alan 5 adet türbin, ileri teknolojiye sahip ve yüksek verimlidir. Türbinlerde doğrudan tahrikli (direct drive), dişli kutusuz, senkron jeneratörler kullanılmıştır. Bu sayede çok düşük ve çok yüksek rüzgâr hızlarında türbinlerin verimli bir şekilde enerji üretmelerinin yanında bu teknoloji sayesinde, kullanılan hareketli aksamın az olması nedeniyle arıza sayısı az olmakta ve buna bağlı olarak bakım giderleri de düşük olmaktadır. Türbinler, tedarikçi şirketin Türkiye'de yer alan kurulum şirketi ve Egenda arasında yapılan anlaşma kapsamında işetmeye girdikleri yıl itibariyle 15 yıl kapsamlı bakım ve onarım garantisi altındadır.

Mordoğan RES santralleri genişletilmiş makine kırılması sigortası, kâr kaybı, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçeleri ile teminat altına alınmıştır.

Mordoğan RES santralinde ileri teknolojiye sahip SCADA (Merkezi Kontrol ve Veri Toplama) ve CCTV (kapalı çevrim kamera) sistemleri ile 24 saat izleme ve kontrol yapılmaktadır. Santral, Urla RES santralinde konumlanmış, konusunda yetkin ve yeterlilik belgelerine sahip mühendis ve operatörler ile işletilmekte olup personel sayısı 10'dur. Söz konusu 10 çalışanın 8'i Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş ve 2'si Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş bünyesinde istihdam edilmekte olup tüm RES'ler bu 10 kişilik teknik ekip tarafından yönetilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic. Sic. No: 270946 / Mersis 0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Proje özellikleri aşağıda belirtilmiştir.

Mordoğan RES		
Tesis Tipi	:	Yenilenebilir (Rüzgâr)
Yatırım Tutarı	:	63.421.694 TL/20.285.590 ABD Doları
Ticari İşletmeye Girişi	:	24.06.2016
Ünite Sayısı	:	5 Adet [(4 x 3 MWe) + (1 x 1,8 MWe)]
Lisans Alım Tarihi	:	29.05.2008
Faaliyet Modeli / Süresi	:	Üretim / 49 Yıl
Yıllık Üretim Kapasitesi	:	42,95 GWh/Yıl
Kurulu Gücü	:	15,0 MWm / 13,8 MWe

4. Germiyan Res

Egenda bünyesinde bulunan Germiyan RES, İzmir İli, Çeşme İlçesi, Güzelyertepe- Hırsıztepe-Germiyan Yalısı Reisdereköyü mevkiinde yer almakta olup 06.05.2016 tarihinde tesisin ticari işletmeye alınması sağlanmıştır. Germiyan RES'te 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (İlk 5 yıl: 85,8 ABD Doları/MWh, İkinci 5 yıl 73,0 ABD Doları/MWh). Tesis ticari işletmeye geçiş tarihinden itibaren 8 yıl "Yıllık Lisans Bedeli" muafiyetinden yararlanacaktır.

Şirket'in toplam RES kurulu gücü içerisinde, Germiyan RES'in kurulu güç oranı %15,74'tür.

Yüksek rüzgâr enerjisi potansiyeline sahip santralde yer alan 6 adet türbin, ileri teknolojiye sahip ve yüksek verimlidir. Türbinlerde doğrudan tahrikli (direct drive), dişli kutusuz, senkron jeneratörler kullanılmıştır. Bu sayede çok düşük ve çok yüksek rüzgâr hızlarında türbinlerin verimli bir şekilde enerji üretmelerinin yanında bu teknoloji sayesinde, kullanılan hareketli aksamın az olması nedeniyle arıza sayısı az olmakta ve buna bağlı olarak bakım giderleri de düşük olmaktadır. Türbinler, tedarikçi şirketin Türkiye'de yer alan kurulum şirketi ve Egenda arasında yapılan anlaşma kapsamında işetmeye girdikleri yıl itibariyle 15 yıl kapsamlı bakım ve onarım garantisi altındadır.

Germiyan RES santralleri genişletilmiş makine kırılması sigortası, kar kaybı, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçeleri ile teminat altına alınmıştır.

Germiyan RES santralinde ileri teknolojiye sahip SCADA (Merkezi Kontrol ve Veri Toplama) ve CCTV (kapalı çevrim kamera) sistemleri ile 24 saat izleme ve kontrol yapılmaktadır. Santral, Urla RES santralinde konumlanmış, konusunda yetkin ve yeterlilik belgelerine sahip mühendis ve operatörler ile işletilmekte olup personel sayısı 10'dur. Söz konusu 10 çalışanın 8'i Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş ve 2'si Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş bünyesinde istihdam edilmekte olup tüm RES'ler bu 10 kişilik teknik ekip tarafından yönetilmektedir.

EGENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No.270946 / Mersis 0815006[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]309

Proje özellikleri aşağıda belirtilmiştir.

Germiyan RES		
Tesis Tipi	:	Yenilenebilir (Rüzgâr)
Yatırım Tutarı	:	58.967.779 TL/18.605.750 ABD Doları
Ticari İşletmeye Girişi	:	06.05.2016
Ünite Sayısı	:	6 Adet [(5 x 2 MWe) + (1 x 0,8 MWe)]
Lisans Alım Tarihi	:	29.05.2008
Faaliyet Modeli / Süresi	:	Üretim / 49 Yıl
Yıllık Üretim Kapasitesi	:	34,1 GWh/Yıl
Kurulu Gücü	:	12,0 MWm / 10,8 MWe

5. Yaylaköy Res

Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde bulunan Yaylaköy RES, İzmir ili Karaburun İlçesi, Yaylaköy Değirmentepe mevkiinde yer almakta olup 25.03.2016 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. Yaylaköy RES'de 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM' den satış yapılacaktır (İlk 5 yıl: 85,8 ABD Doları/ MWh, İkinci 5 yıl 73,0 ABD Doları/MWh). Tesis ticari işletmeye geçiş tarihinden itibaren 8 yıl "Yıllık Lisans Bedeli" muafiyetinden yararlanacaktır.

Şirket'in toplam RES kurulu gücü içerisinde, Yaylaköy RES'in kurulu güç oranı %21,87'dir.

Yüksek rüzgâr enerjisi potansiyeline sahip santralde yer alan 5 adet türbin, ileri teknolojiye sahip ve yüksek verimlidir. Türbinlerde doğrudan tahrikli (direct drive), dişli kutusuz, senkron jeneratörler kullanılmıştır. Bu sayede çok düşük ve çok yüksek rüzgâr hızlarında türbinlerin verimli bir şekilde enerji üretmelerinin yanında bu teknoloji sayesinde, kullanılan hareketli aksamın az olması nedeniyle arıza sayısı az olmakta ve buna bağlı olarak bakım giderleri de düşük olmaktadır. Türbinler, tedarikçi şirketin Türkiye'de yer alan kurulum şirketi ve Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. arasında yapılan anlaşma kapsamında işetmeye girdikleri yıl itibariyle 15 yıl kapsamlı bakım ve onarım garantisi altındadır.

Yaylaköy RES santralleri genişletilmiş makine kırılması sigortası, kâr kaybı, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçeleri ile teminat altına alınmıştır.

Yaylaköy RES santralinde ileri teknolojiye sahip SCADA (Merkezi Kontrol ve Veri Toplama) ve CCTV (kapalı çevrim kamera) sistemleri ile 24 saat izleme ve kontrol yapılmaktadır. Santral, Urla RES santralinde konumlanmış, konusunda yetkin ve yeterlilik belgelerine sahip mühendis ve operatörler ile işletilmekte olup personel sayısı 10'dur. Söz konusu 10 çalışanın 8'i Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş ve 2'si Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş bünyesinde istihdam edilmekte olup tüm RES'ler bu 10 kişilik teknik ekip tarafından yönetilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No 270946 / Mersis 0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Proje özellikleri aşağıda belirtilmiştir.

Yaylaköy RES		
Tesis Tipi	:	Yenilenebilir (Rüzgâr)
Yatırım Tutarı	:	51.777.012 TL/19.047.845 ABD Doları
Ticari İşletmeye Girişi	:	25.03.2016
Ünite Sayısı	:	5 Adet (5 x 3 MWe)
Lisans Alım Tarihi	:	29.05.2008
Faaliyet Modeli / Süresi	:	Üretim / 49 Yıl
Yıllık Üretim Kapasitesi	:	38,6 GWh/Yıl
Kurulu Gücü	:	15,0 MWm / 15,0 Mwe

RES'lere Dair Diğer Açıklamalar:

Rüzgâr enerji santrallerinin türbinlerinin bazı teknik özellikleri şu şekildedir;

Teknik Özellikler	Urla RES	Alaçatı RES	Mordoğan RES	Germiyan RES	Yaylaköy RES
Türbin Üreticisi	Enercon	Enercon	Enercon	Enercon	Enercon
Türbin Modeli	E82-E4	E82-E2	E82-E4	E82-E2	E82-E4
Türbin Sınıfı	IEC Class IA	IEC Class IIA	IEC Class IA	IEC Class IIA	IEC Class IA
Türbin Sayısı ve Kurulu Güç (MWm)	5 adet [(4 x 3 MWe) + (1 x 1 MWe)]	8 adet (8 x 2 MWe)	5 Adet [(4 x 3 MWe) + (1 x 1,8 MWe)]	6 Adet [(5 x 2 MWe) + (1 x 0,8 MWe)]	5 (5 x 3 MWe)
Kule Yüksekliği (m)	78	78	78	78	78
Rotor Çapı (m)	82	82	82	82	82

Şirket, Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Yaylaköy RES için Enercon Rüzgâr Enerji Santrali Kurulum Hizmetleri Ltd. Şti. ile kapsamlı bakım ve onarım sözleşmesi imzalamıştır. Her bir santrale ait sözleşme, 15.05.2013 tarihinde imzalanmış olup santrallerin ticari işletmeye geçiş tarihleri itibariyle 15 yıl boyunca (2030 yılına kadar) geçerlidir. Bakım ve onarım sözleşmelerinin hizmet kapsamı; bakım, onarım ve yedek parça tedariğini içeren modelden "tam kapsamlı" olmakla birlikte her bir türbin özelinde %95, santral genelinde ise %97 emre amadelik garantisini (emre amadelik, bir elektrik santralinin elektrik üretebileceği zaman miktarının, toplam zamana bölünmesi ile bulunan ve santrale ilişkin işletme performansını gösteren bir parametredir) içermektedir.

Ayrıca "Enerji Nakil Hattı" ve diğer yardımcı sistemlerin bakım ve onarım çalışmaları ile ilgili olarak; periyodik bakımlar yılda bir kez dışarıdan hizmet alınarak konusunda yetkin firmalar tarafından ilgili elektrik mevzuatının tüm gerekliliklerine uygun olarak yapılmaktadır. Arıza durumlarında ise onarım faaliyetleri, resmî kurumlardan alınmış teknik yetkinlik belgelerine sahip personeller ve yine konusunda uzman onarım firmalarınca yapılmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad Akmerkez B3 Blok K.9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No.270946 / Mersis 0815006650900067
Boğazıçı Kurumlar V.D. 615 006 6309

Rüzgâr santrallerinin bulundukları bölge itibariyle Urla RES santrali, diğer santrallerin de kontrol ve izlemesinin yapıldığı bir merkez konumundadır. Santraller arası haberleşme radiolink veri hatları üzerinde kablosuz olarak yapılmaktadır. Bu merkezde 3 vardiyalı sistem ile yürütülen faaliyetler, mühendisler ve yetkinlik belgeli operatörlerin gözetiminde sağlanmaktadır. İleri teknolojiye sahip SCADA (Merkezi Kontrol ve Veri Toplama) izleme ve görüntüleme sistemleri aracılığı ile tüm rüzgâr enerjisi santralleri üretim faaliyetlerini kontrollü ve güvenli bir şekilde gerçekleştirmektedir. Bu kapsamda Urla RES Merkez santralinde 1 İşletme Müdürü, 1 İşletme Şefi ve 8 kumanda operatörü olmak üzere toplam 10 çalışan istihdam edilmekte olup Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Yaylaköy RES santrallerinin tümü bu ekip tarafından yönetilmektedir.

Aşağıdaki tabloda Urla Res, Alaçatı Res, Mordoğan Res, Germiyan Res ve Yaylaköy Res santrallerinin ortalama rüzgâr hızları gösterilmiştir.

Santral İsmi	Santrallerin Bulunduğu İl	Ort. Rüzgâr Hızı (m/sn) 2021	Ort. Rüzgâr Hızı (m/sn) 2022	Ort. Rüzgâr Hızı (m/sn) 2023
Urla RES	İzmir	8,6	8,4	7,8
Alaçatı RES	İzmir	7,5	7,4	6,8
Mordoğan RES	İzmir	8,6	8,4	7,3
Germiyan RES	İzmir	7,7	7,4	6,8
Yaylaköy RES	İzmir	8,1	7,9	7,1

Elektriğin Aktarımı

Şirket'in bazı santralleri ulusal şebekeye dağıtım seviyesinden, bazı santralleri ise iletim seviyesinden bağlıdır. İletim seviyesinden bağlı olan santraller için Üretim Şirketleri'nin öncelikle TEİAŞ veya santrallerin gerilim seviyelerine göre bağlı bulundukları dağıtım şirketi ile sistem bağlantı anlaşmaları ve sistem kullanım anlaşmaları yapması gerekmektedir. Dağıtım seviyesinden bağlı olan santraller için ise Üretim Şirketleri'nin bölgesel bazda sorumlu olan Dağıtım Şirketleri ile sistem kullanım anlaşmaları yapması gerekmektedir.

Aşağıda yer alan tabloda Şirket'in santrallerinin ulusal şebekeye hangi seviyeden bağlı olduğu bilgisi verilmiştir.

Santral	Ulusal Şebekeye Bağlantı Seviyesi
Hidroelektrik	
Eğlence 1 HES	İletim
Eğlence 2 HES	İletim
Akçay HES	İletim (OG Barası)
Çaygören HES	Dağıtım
Rüzgâr	
Urla RES	İletim (OG Barası)
Alaçatı RES	İletim (OG Barası)
Mordoğan RES	İletim (OG Barası)
Germiyan RES	İletim (OG Barası)
Yaylaköy RES	İletim (OG Barası)

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910000018

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic. Sic. No 270948 / Mersis 0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Santral	Ulusal Şebekeye Bağlantı Seviyesi
Jeotermal	
Tuzla JES	Dağıtım

Elektrik İletim: Ulusal şebekeye iletim seviyesinde (34,5 kV üzeri gerilim seviyesinde) bağlantı sağlayan santraller, TEİAŞ hatlarını kullanarak direkt olarak ulusal sisteme elektriği vermektedirler.

Elektrik İletim (OG Barası): TEİAŞ'a ait trafo merkezlerinde bulunan 33 kV/34,5 kV gerilim seviyesine sahip bağlantı noktası.

Elektrik Dağıtım: Ulusal şebekeye dağıtım seviyesinde bağlantı sağlayan santraller, dağıtım şirketlerinin altyapılarını kullanarak ve bu şirketler üzerinden ulusal sisteme elektriği vermektedirler.

Elektrik Satışı:

	2021		2022		2023	
	Toplam Üretim (MWh)	**Toplam Üretim İçindeki Payı**	**Toplam Üretim (MWh)**	**Toplam Üretim İçindeki Payı**	**Toplam Üretim (MWh)**	**Toplam Üretim İçindeki Payı**
YEKDEM Satışları						
HES	83.295	%20,8	167.015	%33,2	84.641	%24,3
RES	244.426	%61,1	239.271	%47,6	198.837	%57,0
JES	0	%0,0	0	%0,0	0	%0
Toplam	**327.721**	**%81,9**	**406.286**	**%80,8**	**283.478**	**%81,3**
Spot Elektrik Piyasası Satışları						
HES	26.915	%6,7	54.409	%10,8	26.990	%7,7
RES	0	%0,0	0	%0,0		%0
JES	45.365	%11,3	41.973	%8,4	38.205	%11
Toplam	**72.280**	**%18,1**	**96.382**	**%19,2**	**65.195**	**%18,7**
GENEL TOPLAM	**400.001**	**%100**	**502.668**	**%100**	**348.673**	**%100**

	2021		2022		2023	
	Toplam Satış (TL)	**Toplam Satış İçindeki Payı**	**Toplam Satış (TL)**	**Toplam Satış İçindeki Payı**	**Toplam Satış (TL)**	**Toplam Satış İçindeki Payı**
YEKDEM Satışları						
HES	64.474.925	%20	513.702.803	%32	236.647.078	%24
RES	218.434.631	%68	772.474.293	%49	599.684.124	%60
JES	0	%0	-	%0	0	%0

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 304 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.S.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic. Sic. No:270945 / Mersis 0815006530500067
Kurumlar V.D. 815 006 6309

	2021		2022		2023	
	Toplam Satış (TL)	**Toplam Satış İçindeki Payı**	**Toplam Satış (TL)**	**Toplam Satış İçindeki Payı**	**Toplam Satış (TL)**	**Toplam Satış İçindeki Payı**
Toplam	**282.909.556**	**%88**	**1.286.177.096**	**%81**	**836.331.202**	**%84**
Spot Elektrik Piyasası Satışları						
HES	13.411.878	%4	167.528.789	%11	67.482.247	%7
RES	-	%0	-	%0	0	%0
JES	23.367.214	%7	127.146.155	%8	90.241.969	%9
Toplam	**36.779.092**	**%12**	**294.674.944**	**%19**	**157.724.216**	**%16**
GENEL TOPLAM	**319.688.648**	%100	**1.580.852.040**	%100	**994.055.418**	%100

Şirket'in işbu izahname tarihi itibarıyla Çaygören HES, Akçay HES, Tuzla JES, Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES hariç bütün santralleri YEKDEM kapsamındadır. YEKDEM'den yararlanma sürelerinin sona erdiği tarihten itibaren YEKDEM süresi sona erenilgili santralin ürettiği elektrik, spot elektrik piyasasına satılmaya başlamıştır. Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES santrallerinin YEKDEM süreleri de 31.12.2023 itibarıyla dolmuştur.

Covid-19 'un getirdiği tedarik zinciri bozulmalarına ek olarak Rusya – Ukrayna, Filistin - İsrail savaşı ile enerji ve hammadde fiyatlarına yaşanan artışların da etkisiyle, devlet hem arz güvenliğini sağlamak hem de tüketicileri yüksek maliyet artışlarından koruyabilmek yönünde bir politika benimsemiş ve elektrik piyasası mevzuatı kapsamında 2022 yılı içerisinde bu amaçla bazı değişikler yapılmıştır. Bu değişiklerden bir tanesi, elektrik enerjisinin üretim maliyetleri dikkate alınarak her seferinde altı ay geçmemek üzere EPDK tarafından kaynak bazında tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi destekleme bedeli belirlenebileceğine yönelik 08.03.2022 tarihli EPDK 'nın 17/11 maddesine eklenen düzenlemedir. Düzenleme kapsamında belirtilen destekleme bedeli, EPDK tarafından kaynak bazında belirlenen azami uzlaştırma fiyatları kullanılarak uzlaştırma dönemi bazında EPİAŞ tarafından hesaplanmaktaydı. İşbu İzahname tarihi itibarıyla EPDK tarafından alınan karar ile AUF mekanizması yürürlükten kaldırılmış olup kaldırılmadan önceki son Azami Uzlaştırma Fiyatları (MWh başına) doğal gaz santralleri için 4.500 2.636,71 TL, ithal kömürü santralleri için 2.750 TL, yerli kömür santralleri için 2.050 TL ve yenilenebilir enerji kaynakları için 1.540 TL olarak belirlenmiştir. Buna göre yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin satış fiyatında 1.540 TL / MWh 'i aşan bölümü üzerinden yapılan hesaplama ile EPİAŞ tarafından belirlenen tutarlar, her bir ilgili üretici tarafından EPİAŞ 'a destekleme bedeli olarak ödenmekte ve bu şekilde toplanan destekleme bedelleri EPİAŞ tarafından arz güvenliğini teminen öncelikle maliyeti yüksek üretim tesisi sahibi piyasa katılımcılarına üretim destekleme tutarı olarak yansımakta, sonrasında kalan tutar ise (tüketiciye yansıtılmak üzere) görevli tedarik şirketlerine ödenmekteydi.YEKDEM kapsamındaki üretim tesisleri ise, düzenleyeme tabi değildi. Dolasıyla yürürlüğe giren bu düzenlemeyle, enerji üretim maliyeti diğer kaynaklara nazaran daha düşük olan yenilenebilir enerji üretim tesislerinde YEKDEM kapsamında olmayanlar,

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-006539100015

TACİRLER GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

belirlenen azami fiyattan daha yüksek satış yaptıkları her bir MWh için destekleme bedeli olarak bir ödeme yapmakla yükümlü hale gelmişti. Bu düzenleme her ne kadar güncel mevzuat çerçevesinde belirli bir süre için uygulama alanı bulacak şekilde düzenlenmişse de 1 Ekim 2023 tarihinden itibaren uygulaması kaldırılmıştır.

Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM):

YEKDEM, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim faaliyeti gösteren üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yaparak faydalanabileceği bir destekleme mekanizmasıdır.

ABD Doları bazlı YEKDEM mekanizmasından yararlanabilmek için ilgili santralin 30.06.2021'den önce işletmeye alınması gereklidir. 30.01.2021 tarihli Resmi Gazete'de yayınlanan 3453 Cumhurbaşkanı Kararı uyarınca 01.07.2021 ile 31.12.2025 tarihleri arasında işletmeye girecek santraller için alt ve üst limit YEKDEM fiyatları ABD Doları cinsinden belirlenirken YEKDEM teşviki Türk Lirası cinsinden düzenlenmiştir.

Tesislerin yerli aksam kullanımlarına göre YEKDEM yararlanma süresinin ilk 5 yılı boyunca, YEKDEM teşvik fiyatı üzerine yerli katkı fiyatları eklenmektedir.

Şirket'in santrallerinin 5 tanesi YEKDEM kapsamında yer almaktadır. Diğer santralleri ise 10 yıllık teşvik süresini tamamlamış ve spot piyasaya satış yapmaya başlamıştır.

2021, 2022 ve 2023 yıllarında Üretim Şirketleri'nin üretmiş olduğu elektriğin sırasıyla %81,9, %80,8 ve %81,3'ü YEKDEM kapsamında satılmıştır.

Aşağıdaki tabloda YEKDEM teşvik fiyatı ve YEKDEM'den yararlanan ilgili santrallerin her biri için yararlanma süresinin sona erdiği tarihler gösterilmektedir.

Santral	YEKDEM Fiyatı (ABD Doları / MWe)	YEKDEM Bitiş Tarihi
Hidroelektrik		
Eğlence 1 HES	73,0	31.12.2023 (YEKDEM Sona Erdi.)
Eğlence 2 HES	73,0	31.12.2023 (YEKDEM Sona Erdi.)
Akçay HES	73,0	31.12.2019 (YEKDEM Sona Erdi.)
Çaygören HES	73,0	31.12.2016 (YEKDEM Sona Erdi.)
Rüzgâr		
Urla RES	(İlk 5 Yıl: 85,8 USD/ MWh, Sonra 73,0 USD/MWh)	27.05.2026 (YEKDEM Devam Ediyor.)
Alaçatı RES	(İlk 5 Yıl: 85,8 USD/ MWh, Sonra 73,0 USD/MWh)	03.06.2026 (YEKDEM Devam Ediyor.)
Mordoğan RES	(İlk 5 Yıl: 85,8 USD/ MWh, Sonra 73,0USD/MWh)	24.06.2026 (YEKDEM Devam Ediyor.)
Germiyan RES	(İlk 5 Yıl: 85,8 USD/ MWh, Sonra 73,0 USD/MWh)	06.05.2026 (YEKDEM Devam Ediyor.)
Yaylaköy RES	(İlk 5 Yıl: 85,8 USD/ MWh, Sonra 73,0 USD/MWh)	25.03.2026 (YEKDEM Devam Ediyor.)
Jeotermal		
Tuzla JES	105,0	31.12.2020 (YEKDEM Sona Erdi.)

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TAÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:4 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic. Sic. No: 270546 / Mersis: 0815006530000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Spot Elektrik Piyasası:

YEKDEM'e tabi yenilenebilir enerji santralinin YEKDEM'den yararlanma süresi, işletmeye alınma tarihinden itibaren on yılın sonunda sona ermektedir. Takvim yılı içerisinde işletmeye alınan lisanslı santrallerin YEKDEM başlangıç tarihleri bir sonraki takvim yılının ilk günü başlamaktadır. Takvim yılı içerisinde işletmeye alınan lisanslı santraller, YEKDEM başlangıç tarihine kadar ürettikleri elektriği spot piyasasında satabilmektedirler. YEKDEM'den yararlanma süresi biten santraller, bu sürenin sonunda, ürettiği elektriği spot elektrik piyasasında satmaktadır.

İşbu İzahname tarihi itibari ile Santraller'den Akçay HES, Çaygören HES, Tuzla JES, Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES ürettiği elektriği spot piyasaya satmaktadır.

2021, 2022 ve 2023 yıllarında Şirket'in üretmiş olduğu elektriğin sırasıyla %18,1 %19,2 ve %18,7'si spot piyasaya satılmıştır.

EPİAŞ, spot elektrik piyasasında piyasa işletmecisidir. EPİAŞ, gün öncesi, gün içi ve uzlaştırma piyasası işlemlerini yürütür. Gün öncesi piyasası, piyasa takas fiyatının (PTF) *"merit order"* mekanizması ile belirlendiği piyasadır. Gün öncesi piyasasında, bir sonraki güne ait saatlik üretim tahminleri için satış teklifi verilmektedir. Bildirilen miktarlar piyasa takas fiyatı ile spot piyasaya satılmaktadır. Gün içi piyasası, tedarik şirketleri ve üretim şirketleri gibi piyasa katılımcıları arasında gün içerisinde elektrik alım satımlarının gerçekleştirildiği piyasadır. Gün öncesi piyasasında ve gün içi piyasasında işlem miktarları birbirinden bağımsızdır.

Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş Ticari Faaliyetleri

Grup, Üretim Şirketleri bünyesinde bulunan enerji santrallerinde ürettiği elektriğin satışı dışında toptan olarak elektrik enerjisi satış-alış işlemleri ve serbest tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapabilmek adına 2016 yılında Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş. şirketini kurmuştur. Ensat Elektrik, 29.12.2016 tarihinde EPDK'dan Tedarik Lisansı'nı almış ve Nisan 2017 tarihinde aktif ticaret hayatına başlamıştır.

EPDK'nın her yıl belirlediği tüketim limitini geçen tüketiciler, serbest tüketici hakkı kazanmakta ve tedarikçisini kendisi seçebilmektedir. EPDK kararı ile 2024 yılı için serbest tüketici limiti yıllık tüketimi 950 kWh ve üzeri olarak belirlenmiştir.

Ensat Elektrik, profesyonel satış ekibi ve çözüm ortaklığı yapan bayileri vasıtasıyla serbest tüketicilere ulaşmakta ve yıllık anlaşmalar yapmaktadır. serbest tüketicilerin portföye kayıtları ve elektrik enerjisi ihtiyaçları ticaret ekibi vasıtasıyla EPİAŞ üzerinden spot piyasadan almakta ve serbest tüketicilerine elektrik enerjisi satışı yapmaktadır.

EPİAŞ, spot elektrik piyasasında piyasa işletmecisidir. EPİAŞ, gün öncesi, gün içi ve uzlaştırma piyasası işlemlerini yürütür. Gün öncesi piyasası, piyasa takas fiyatının (PTF) merit order mekanizması ile belirlendiği piyasadır. Gün öncesi piyasasında, bir sonraki güne ait saatlik alış teklifi verilmektedir. Bildirilen miktarlar piyasa takas fiyatı ile spot piyasaya alınmaktadır.

Aşağıdaki tabloda Ensat Elektrik'in 2021, 2022 ve 2023 yıllarına ait müşteri adedi, satış miktarları ve gelirleri gösterilmiştir. 2022 ve 2023 yıllarında müşteri sayısı 2021 yılına göre azalma gösterse bile satış miktarı ve gelirinde artış olmuştur. Aynı zamanda kâr marjı da istikrarlı bir şekilde artış göstermiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]

TAÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270546 / Mersis:0815006300900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

	2021	2022	2023
Müşteri Sayısı	36	23	13
Satış Miktarı (MWh)	20.031,85	26.913,74	24.487,55
Enerji Bedeli (TL)	13.015.160,17	73.402.566,34	59.404.661,28
Kâr/Zarar (TL/Ay)	229.601,53	1.343.487,97	1.728.228,98
Kâr Marjı	%1,76	%1,83	%2,91

Ensat Elektrik, serbest tüketici konumundaki müşterilerine daha iyi hizmet verebilmek ve hataları minimize etmek için SAYAX yazılımı kullanmaktadır. Ayrıca dengesizlik maliyetlerini azaltarak karlılığı artırmak amacıyla VGEN yazılımı kullanmaktadır. VGEN yazılımı üzerinden Gün içi piyasasında işlem yapılmaktadır.

Gün içi piyasası, tedarik şirketleri ve üretim şirketleri gibi piyasa katılımcıları arasında gün içerisinde elektrik alım satımlarının gerçekleştirildiği piyasadır. Gün öncesi piyasasında ve gün içi piyasasında işlem miktarları birbirinden bağımsızdır.

Yan Hizmetler

Şirket'in İzahname tarihi itibarıyla EPİAŞ yönetmelikleri kapsamında tanımı yapılan yan hizmetler faaliyeti ve geliri bulunmamaktadır.

Karbon Varlıkları Piyasası

Gönüllü karbon piyasası, yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretim yöntemi veya enerji verimliliği uygulamaları gibi faaliyetler sonucunda iklim değişikliğine sebep olan sera gazlarında gerçekleştirilen azaltımların, VERRA ve GOLD Standart vb. kuruluşlar tarafından uluslararası standartlarda sertifikalandırılması ve bu karbon azaltım sertifikalarının firmalar tarafından karbon ayak izlerini azaltılması amacıyla satın alındığı bir piyasadır.

Gönüllü karbon piyasasındaki firmalar, herhangi bir yasal zorunluluğu olmamasına rağmen sosyal sorumluluk ve halkla ilişkiler çalışması kapsamındaki faaliyetleri sebebi ile açığa çıkan sera gazı emisyon miktarlarını hesaplayarak bu emisyonları azaltmak ve dengelemek amacıyla karbon azaltım sertifikalarını satın almaktadırlar.

Şirket, Türkiye'nin çeşitli illerinde faaliyet gösteren on adet yenilenebilir enerji santrali ile çevreye ve topluma karşı sorumluluklarını yerine getirerek yenilenebilir enerji yatırımlarına devam etmektedir. Emisyon azaltım sertifikalandırmalarının başarıyla yürütüldüğü yenilenebilir enerji santralleri, Onaylanmış Karbon Standart (VCS) ve Gold Standart 'a ait karbon emisyon azaltım sertifikalarına sahiptir.

Şirket'e ait 8 Santral (Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Urla RES, Germiyan RES, Yaylaköy RES) Onaylanmış Karbon Standart (VCS), 1 Santral (Tuzla JES) Gold Standart (GS), 1 Santral ise IREC sistemine kayıtlıdır. Global piyasada büyük öneme sahip santrallere ait bu sertifikalar, uluslararası organizasyonlar tarafından bağımsız denetçilerin onayı ile verilmiştir.

Şirket bünyesinde bulunan RES, HES ve JES projelerinden 2021 yılında toplam 23.028.521 TL tutarında yenilenebilir enerji karbon emisyonu azaltım sertifikası satışı gerçekleştirilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5991
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No.270956 / Mersis 0815[illegible]900087
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]6309

Sürdürülebilirlik

Şirket bünyesinde 2024 yılı GRI Standartlarında Sürdürülebilirlik Raporu hazırlama ve proje akışı genel hatları ile aşağıdaki şekilde planlanmaktadır.

Kurumsal Sürdürülebilirlik Yönetim hizmet kapsamı;

1. **Aşama: Mevcut Durum Analizi**

   - Proje ekibine online "Kurumsal Sürdürülebilirlik" eğitiminin verilmesi
   - Proje ekibi ile online toplantılarda firmanın sürdürülebilirlik olgunluğu hakkında mevcut durumu ile ilgili bilgilerin toplanması
   - Sürdürülebilirlik alanında mevcut durumun anlaşılması adına firmanın sektördeki konumuile ilgili araştırma yapılması, sektör trendlerinin araştırılması
   - Firmadan sürdürülebilirlik kapsamında gelen dokümanların incelenmesi ve analize dahil edilmesi
   - Araştırılan rakip şirketlerin sürdürülebilirlik olgunluğu ve trendler ile firmanın sürdürülebilirlik olgunluğunun karşılaştırılması ve gelişim alanlarının belirlenmesi
   - **Mevcut Durum Analizi Çıktıları:** Sürdürülebilirlik Yönetişimi, Performans ve Raporlaması, Sürdürülebilirlik İletişimi ve Paydaş Katılımı konularında firmanın mevcut durumunun belirlenmesi ve sunulması

2. **Aşama: Önceliklendirme Analizi**

   - SASB, MSCI, GRI, WEF gibi global endeksler baz alınarak öncelikli konuların belirlenmesi
   - Firma ile birlikte öne çıkarılacak/öncelikli konuların ve firmanın paydaşlarının belirlenmesi
   - Öncelikli konuların sınırlarının ve kapsamlarının belirlenmesi
   - Paydaş anketlerinin hazırlanması ve öncelikli konular özelinde üst yönetimle görüşmeler yapılması
   - **Önceliklendirme Analizi Çıktıları**: Öncelikli konuların, konu sınırlarının ve sıralamalarının matrise dönüştürülerek firma ile paylaşılması ve yorumlanması

3. **Aşama: KPI ve Sürdürebilirlik Hedefi Belirleme**

   - **Risk ve Fırsat Analizi:** Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ÇSY) ve iklim değişikliği risk ve fırsatlarının çalışılması
   - Mevcut Durum Analizi, Önceliklendirme Analizi, Risk ve Fırsat Analizi sonucu ortaya çıkan gelişim alanları hakkında aksiyon noktaları, KPI ve hedef belirlenmesi ve konsolide olarak çıktıların firma ile paylaşılması

4. **Aşama: Paydaş Katılım Planı**

   - Paydaş haritalaması ve iletişim metotlarının belirlenmesi

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No.270946 / Mersis 0815 [illegible] 00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible] 006 5309

- Paydaş beklentilerinin önceliklendirme analizi kapsamında toplanması ve yorumlanması
- Paydaş Katılım Planı'nın yapılması
- Taslak Rapor yazımı olarak planlanmaktadır.

Çevre ve Entegre Yönetim Sistem

Şirket, bünyesinde Çevresel ve Entegre Yönetim Sistemi prosedürlerini yönetme potansiyeline sahip tecrübeli kadrolarla tüm işletmelerde aynı standardı uygulama adına entegre kalite yönetim sistemlerini yönetmektedir.

Çevresel ve Entegre Yönetim Sistemi kapsamında oluşturulan ve Şirket Yönetim Kurulu'na bağlı olan entegre yönetim organizasyonu kapsamında Şirket bünyesinde İç Denetim ve Operasyonel Risk Yönetim Departmanı, İnsan Kaynakları ve Endüstriyel İlişkiler Departmanı, Mali İşler Departmanı, Satın Alma Departmanı, Enerji Ticaret Departmanı, Yatırımcı İlişkileri ve İştirakler Departmanı ve santraller yer almaktadır.

Şirket ve Bağlı Ortaklıkları, Hizmet alımı yoluyla ise iş sağlığı, iş güvenliği, bilgi işlem teknolojileri, ekoloji izleme, tehlikeli-tehlikesiz atık yönetimi ve çevre ve entegre kalite yönetim sistemi konularında danışmanlık desteği alınmaktadır.

Tüm santraller baz alındığında direkt ve dolaylı olarak çevresel ve sosyal yönetim sistemi uygulaması kapsamında 2021, 2022, 2023 yıllarında ve İşbu İzahname tarihine dek uzman ve yöneticiler ilgili çalışmalarında görev almıştır.

Enda Enerji Holding A.Ş, yenilenebilir çatısı altında uluslararası standartlar kapsamında çalışanların tamamına (yüklenici ve alt yüklenici firmalar dahil) çevresel ve sosyal hususlar kapsamında 2021 yılı içerisinde 28,5 saat, 2022 yılı içerisinde 31 saat, 2023 yılı içerisinde 27,14 saat ve 2024 yılı içerisinde işbu İzahname tarihine dek toplam 5,09 adam saat eğitim verilmiştir. Verilen eğitimlerin ana konu başlıkları iş sağlığı ve güvenliği, anayasal haklar ve etik kodlar, çevresel etki yönetimi, atık yönetimi, çevresel acil durumlar, biyoçeşitlilik, kültürel mirasın korunması, enerji verimliliği-iklim değişikliği, reorganizasyon, Covid-19 ile mücadele, çalışan organizasyonu güvenlik yönetimidir.

Şirket'in Stratejisi

Şirket, 1993 yılından itibaren geliştirmiş olduğu elektrik üretim santralleri ile önemli bir büyüklüğe ulaşarak alanında deneyim kazanmıştır.

Şirket, bünyesindeki çevre dostu ve profesyonel yönetim anlayışıyla işletilen enerji santralleri vasıtasıyla ürettiği elektriğin satışını YEKDEM, Gün Öncesi Piyasası (GÖP) ve ikili anlaşma yolu ile tedarik şirketlerine satmaktadır. Ayrıca, 2004 yılından beri süregelen serbest tüketiciye satışlarını, 2016 yılında kurmuş olduğu Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş. bünyesinde profesyonel anlamda yürütmeye devam etmektedir.

Şirket'in 31.12.2023 itibarıyla bağlı ortaklıkları ve iştiraklerindeki %100'ü yenilenebilir kaynaklara dayalı 10 elektrik üretim santralinin toplam kurulu gücü 180,18 MWe'dir. Kurulu güç dağılımı olarak portföyünde 4 adet hidroelektrik (104 MWe), 5 adet rüzgâr (68,6 MWe) ve 1 adet jeotermal (7,5 MWe) elektrik üretim santrali bulunmaktadır. Toplam elektrik üretiminin

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 0[illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]15

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No.270946 / Mersis 0815006309000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

%100'ünün yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşması dışa bağımlılığı azaltmakta ve devlet alım garantilerinden faydalanılmasını sağlamaktadır. Hedefi öncelikle tüm ortakları için yarattığı katma değeri artırmak olan Şirket, kurumsal yönetim ilkeleri çerçevesinde, kalite yönetim sisteminde sahip olduğu ISO belgeleriyle yönetici ve çalışanları ile birlikte, 30 yılı aşkın süredir takım ruhu, birbirlerine duydukları güven, saygı ve sevgi ile çalışmalarını, uzun vadeli değer yaratma hedefi ve küresel vizyonu çerçevesinde devam ettirmektedir.

Bu kapsamda kârlılığı yüksek ve öngörülebilir nakit akışı yaratabilen sürdürülebilir projelere odaklanmıştır.

Türkiye'de en büyük yenilenebilir enerji üreticilerinden biri olmak hedefiyle aşağıdaki başlıklarda çalışmalarına devam etmekte, fırsatları takip etmektedir.

Kapasite Artışı

Enda Enerji Holding A.Ş. bünyesindeki 3 adet lisanslı rüzgâr enerjisi santrali (Urla RES, Mordoğan RES ve Yaylaköy RES) için toplamda 5 adet ilave türbin için 21,0 MWm/21,0 MWe (5 x 4,2 MWm/MWe) kurulu gücünde mekanik ve elektriksel kapasite artışı başvurusu yapılmış olup Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından bu artışlara ilişkin başvurular uygun bulunup Üretim Şirketleri ile ilgili mevzuatın getirmiş olduğu yükümlülükler tanımlanmıştır.

Bu yükümlükler kapsamında; teminat mektupları verilmiş, Teknik Etkileşim Analizi (TEA) izinleri ve Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Yönetmeliği gereğince alınması gereken görüş ve izinler alınmıştır. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından tanımlanan bu yükümlülüklerimizin yerine getirilmesi sonrası kapasite artışına ait güç değerleri üretim lisanslarımıza derç edilerek tesis tamamlanma süreleri tanımlanmıştır. Bu süre içerisinde yerine getirilmesi gereken yükümlülüklerden; İmar Planı, Orman İzni ve Mülkiyet Edinimi ile ilgili başvurular da ilgili kurumlara yapılarak süreçlerin devamı sağlanmıştır. Başvuruların değerlendirme süreci devam etmektedir.

Birden Çok Kaynaklı Yenilenebilir Enerji Tesisi (Hibrit) Yatırımları

08.03.2020 tarihinde yayımlanan Resmî Gazete'de yer alan "Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik"'in ilgili maddeleri hükümlerince Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) 'nin ilan etmiş olduğu bölgesel bağlanılabilir kapasitelere istinaden Enda Enerji Holding A.Ş. olarak işletmede olan 2 adet RES (Alaçatı RES ve Yaylaköy RES), 4 adet HES (Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Çaygören HES) ve 1 adet JES (Tuzla JES) için yardımcı kaynağı GES (Güneş Enerjisi Santrali) olacak şekilde mevcut tesisleri birden çok kaynaklı yenilenebilir enerji tesisine dönüştürme başvurusunda bulunulmuştur.

Başvurusu yapılan toplam yardımcı kaynak (GES) kurulu gücü 41,2 MWp olup TEİAŞ'ın değerlendirmesi sonucunda başvuru bölgelerine ait trafo merkezi kapasitelerindeki kısıt nedeniyle başvuru güçleri toplamda 13,1 MWp olarak güncellenmiştir. Bu başvurulara ait yatırımların gerçeğe dönüşmesi halinde mevcut santrallerin elektrik enerjisi üretimleri ve dolayısıyla kapasite kullanım oranları artarak tesisler daha etkin hale gelecektir. Başvurular ile ilgili olarak mevzuatın getirdiği yükümlülükler Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından projelerimizin ilgili şirketlerine tanımlanmıştır. Teminat mektupları verilmiş, projeler bazında

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]-0015

TACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic. Sic. No.270946 / Mersis 0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

farklı olmakla birlikte, Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Yönetmeliği gereğince alınması gereken görüş ve izinlere ait süreçler kurum incelemeleri aşamasında devam etmektedir.

Yenilenebilir Alanda Yeni Şirket Satın Alımları

Şirket stratejisine uygun ve portföyünde yer alarak şirkete değer katacak yenilenebilir enerji projeleri ya da işletmeye geçmiş projelere sahip şirket alımlarını değerlendirmek ve bu kapsamdaki potansiyel iş fırsatlarını araştırmak adına Şirket bünyesinde bir proje geliştirme ekibi kurulmuş olup Şirket'in yatırım kriterlerine uyan yurt içindeki ve yurt dışındaki fırsatlar için piyasa araştırması yapılmaktadır. Güncel olarak Türkiye'de ve yabancı ülkelerde bu kapsama dahil olabilecek potansiyel projeler değerlendirilmektedir.

Yüksek Emre Amadelik Oranları Yakalamak ve Operasyonel Verimliliği Artırmak,

Şirket, bünyesinde bulunan santrallerinde konunda deneyimli ve yetkin çalışanları ile yüksek emre amadelik oranlarına sahip yüksek üretimi hedefler ve planlarını bu hedefe göre kurgular. Bu hedef doğrultusunda Şirket, yüksek kaliteye ve verimliliğe sahip ana makine ve teçhizat temin ederek santrallerinde kullanmakta ve teknolojik gelişmeleri yakından takip ederek en etkin ve güncel sistemleri üretim süreçlerine dahil ederek santrallerin verimliliğini artırıcı izleme ve kontrol faaliyetlerini yürütmektedir.

Şirket'in rüzgâr enerjisi santrallerinde (RES) kullanılan türbinler Enercon marka olmakla birlikte; hidroelektrik santrallerinde (HES) Flovel (Hindistan meşeli), VATech (Alman-Avusturya menşeli), HRC (Çin menşeli), jeotermal enerji santralinde (JES) Ormat (İsrail menşeli) marka türbin üniteleri ve sistemleri kullanılmaktadır.

Kuruluş aşamasından günümüze çevreye dost, sürdürülebilir yüksek üretime ve uzun kullanım ömrüne sahip enerji üretim tesislerini portföyüne katmak adına; konusunda uzman, iyi proje referanslarına sahip yüklenici firmalar ile çalışmayı prensip edinen Şirket, yeni yatırımlarında da bu prensip çerçevesinde devam etmektedir.

HES'lerde gerçekleşen emre amadelik oranları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Emre Amadelik Oranı (%)	Eğlence 1 HES	Eğlence 2 HES	Akçay HES	Çaygören HES
2017	89,70	80,50	93,40	99,65
2018	68,00	84,70	96,20	99,07
2019	81,80	69,40	95,50	99,48
2020	76,80	82,50	95,00	99,89
2021	84,30	97,40	96,10	96,22
2022	79,80	81,00	96,00	97,00
2023	79,60	91,60	95,10	99,40

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Gebil Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]015

GİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 [illegible]
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D 815 006 630[illegible]

Santrallerin farklı bölgelerde bulunması arıza ve olası duruşlara karşı yüksek emre amadelik sağlamaktadır. Santrallerin Türkiye genelinde dağılmış bir yapıda olması bölgesel kuraklık risklerine karşı portföyün üretimini dengelemektedir.

RES santrallerinin kurulumunda bugüne kadar, çalışmakta olan tecrübeli personel ve Enercon gibi sektörün önde gelen lider firması ile yapılan bakım çalışmaları ile olası arızalar engellenmekte ve neredeyse kayıpsız şekilde yüksek emre amadelik sağlanmıştır.

Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Yaylaköy RES için Enercon Rüzgâr Enerji Santrali Kurulum Hizmetleri Ltd. Şti. ile kapsamlı bakım ve onarım sözleşmesi imzalamıştır. Her bir santrale ait sözleşme, 15.05.2013 tarihinde imzalanmış olup santrallerin ticari işletmeye geçiş tarihleri itibariyle 15 yıl boyunca (2030 yılına kadar) geçerlidir. Bakım ve onarım sözleşmelerinin hizmet kapsamı; bakım, onarım ve yedek parça tedariğini içeren modelden "tam kapsamlı" olmakla birlikte her bir türbin özelinde %95, santral genelinde ise %97 emre amadelik garantisini içermektedir.

Ayrıca "Enerji Nakil Hattı" ve diğer yardımcı sistemlerin bakım ve onarım çalışmaları ile ilgili olarak; periyodik bakımlar yılda bir kez dışarıdan hizmet alınarak konusunda yetkin firmalar tarafından ilgili elektrik mevzuatının tüm gerekliliklerine uygun olarak yapılmaktadır. Arıza durumlarında ise onarım faaliyetleri, resmî kurumlardan alınmış teknik yetkinlik belgelerine sahip personel ve yine konusunda uzman onarım firmalarınca yapılmaktadır.

RES'lerde gerçekleşen emre amadelik oranları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Emre Amadelik Oranı (%)	Urla RES	Alaçatı RES	Mordoğan RES	Germiyan RES	Yaylaköy RES
2017	97,54	98,68	97,52	98,50	96,17
2018	98,74	98,90	98,26	98,19	98,50
2019	91,08	99,04	93,38	98,58	98,71
2020	98,89	99,35	97,31	99,25	96,58
2021	98,49	99,05	98,90	98,89	97,94
2022	98,13	98,98	98,68	98,17	95,70
2023	98,50	99,13	98,31	98,59	98,48

Santralin işletme sürekliliğinin sağlanması, emre amadeliğin en üst seviyede tutulması esastır.

Santralin tüm operasyonel faaliyetleri SCADA, kontrol ve kumanda ekipmanları üzerindeki indikatörlerden sürekli olarak izlenir. Olumsuzluklar kayıt altına alınır. Yetki sınırları çerçevesinde amir bilgilendirmesi ya da görevlendirmesi ile müdahale edilip sorunun giderilmesi yoluna gidilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270945 / Mersis:0815008300000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible] 6309

Yüksek gerilim arıza ve bakım faaliyetleri EKAT yönergelerine uyularak yapılır. Şebeke kaynaklı arızalarda ilgili trafo merkezi ile iletişime geçilerek bilgi alınır ve arızanın giderilmesi için gereken faaliyetler gerçekleştirilir.

Tuzla JES Bakımları, Planlı Bakımlar, Önleyici/Kestirimci Bakımlar, Periyodik İşler, Kalibrasyon ve Arıza Bakımlar olarak SAP Sisteminde takip edilmektedir.

Söz konusu bakımların PKD' de (Patlaman Korunma Dokümanında) belirlenen zonlarda yapılması durumunda, yine aynı dokümanda belirtilen öncelikler dikkate alınmaktadır. 30.04.2013 tarih ve 28633 sayılı resmî gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren "Patlayıcı Ortamların Tehlikelerinden Çalışanların Korunması Hakkında Yönetmelik" in 5,6,9 ve 10 uncu maddesi gereğince patlayıcı ortam oluşabilecek yerlerin tespiti, meydana gelebilecek tehlikelerin tanımlanması, riskin değerlendirilmesi ve bunun sonucunda alınması gerekli teknik ve idari tedbirlerin belirlenip, gerekli önlemlerin alınması için PKD Sertifikaları ve personel eğitimleri 3 yılda bir yenilenir ve ayrıca her yıl ara gözetimler yapılarak raporlanır.

Santrale ait tüm ekipmanlar için periyodik bakım günlük, haftalık, aylık, yıllık planları oluşturulur. Bu planların içeriği, yüklenici firmalar ve üretici firmalar tarafından verilen bilgiler çerçevesinde türbin tarafı harici tüm ekipmanlar için hazırlanmış olan periyodik bakım program ve talimatlarına göre belirlenir. Ekipmanların bakımları gerek işletme bünyesinde resmî kurumlardan alınmış teknik yetkinlik belgelerine sahip personel, gerekse konusunda uzman ve ilgili kurum tarafından yetkinlik belgesini almış firmalardan dış hizmet alımı ile gerçekleştirilir. Bakım işlemi sırasında oluşan malzeme ihtiyaçlarını karşılamak için stok kontrolleri yıl içerisinde düzenli olarak yapılarak kayıt altına alınır. Stokta olmayan malzemeler için satın alma süreci işletilir.

Duruş gerktiren planlı bakımların programları eşanjörlerde meydana gelen kabuklaşmaya bağlı kirlilik süreci gözeterek planlanır. Asıl amacı eşanjörlerin temizlenerek verimin artırılması olan söz konusu planlı duruşta, diğer duruş isteyen çalışmalar da programlanarak emre amadeliği üst düzeyde tutmak hedeflenir.

Ekipmanların arızalanması durumunda yapılan onarıcı faaliyetlerde ekipman garanti kapsamında ise ilgili firmalardan Satınalma ve Ticaret Yönetimi Departmanı aracılığı ile hizmet talep edilir. Bu kapsamda olmayan ekipman ve sistemler için resmî kurumlardan alınmış teknik yetkinlik belgelerine sahip işletme personeli tarafından işlem yapılır. Arıza ve bakım öncesi iş emri formu düzenlenir. Müdahale öncesi iş emrinde yer alan kontrol listelerine göre (iş güvenliği tedbirleri) hazırlıklar yapılır. İş bitiminde iş emri kapatılarak arşivlenir.

JES santralinde gerçekleşen emre amadelik oranları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Emre Amadelik Oranı (%)	Tuzla JES
2017	92,83
2018	96,71
2019	96,78
2020	96,50

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-6910-0015

İNÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.S.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006309000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

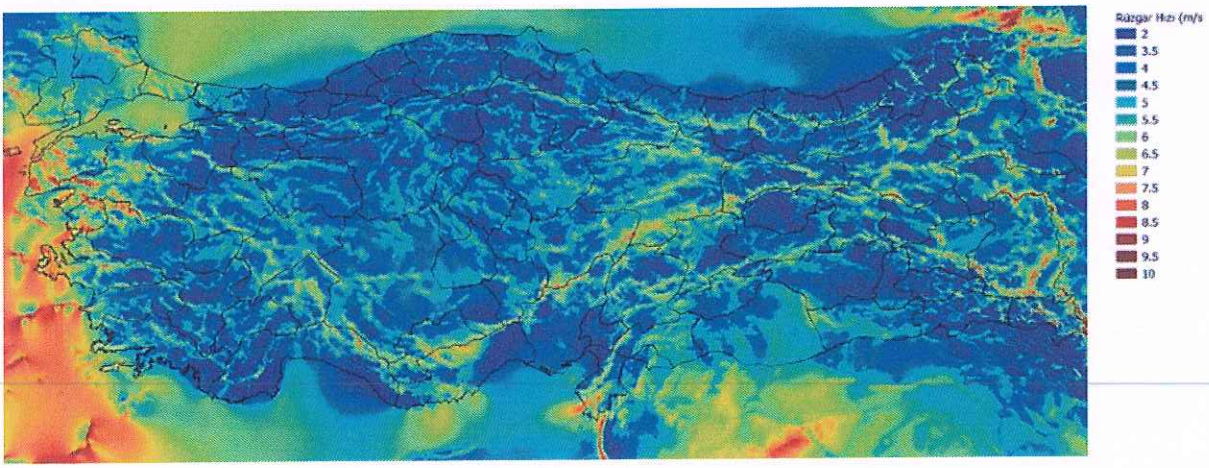
Emre Amadelik Oranı (%)	Tuzla JES
2021	97,24
2022	98,04
2023	96,59

Şirket, operasyonel başarısını devam ettirme ve yükseltme amacına sahiptir. Bu doğrultuda, Şirket devamlı iyileştirme çalışmaları yapmakta ve olası üretim performansı geliştirme seçeneklerini incelemekte ve araştırmaktadır. Bu çerçevede, Şirket'in bu zamana kadar yapmış olduğu birçok verimlilik çalışmaları bulunmaktadır.

İşletme ve yapım dönemlerinde teknolojik gelişmeler yakından takip edilerek çalışmalar devam ettirilmektedir.

Şirket'in RES'lerinde sadece Enercon marka türbinler kullanılmaktadır. Rüzgâr enerji santrallerinde iyileştirmeler yapılarak üretim performansının artırılması, arızaların azaltılarak yüksek emre amadelik oranlarının yakalanması için devamlı olarak çalışmalarda bulunulmaktadır.

Rüzgârdan enerji üretiminde ana etkenin rüzgâr hızı olduğu düşünüldüğünde, Şirket'in RES'leri Türkiye'nin yıllık ortalama rüzgâr hızının yüksek olduğu bölgelerde konumlandırılmıştır.



Kaynak: *T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı* | https://enerji.gov.tr/eigm-yenilenebilir-enerji-kaynaklar-ruzgar

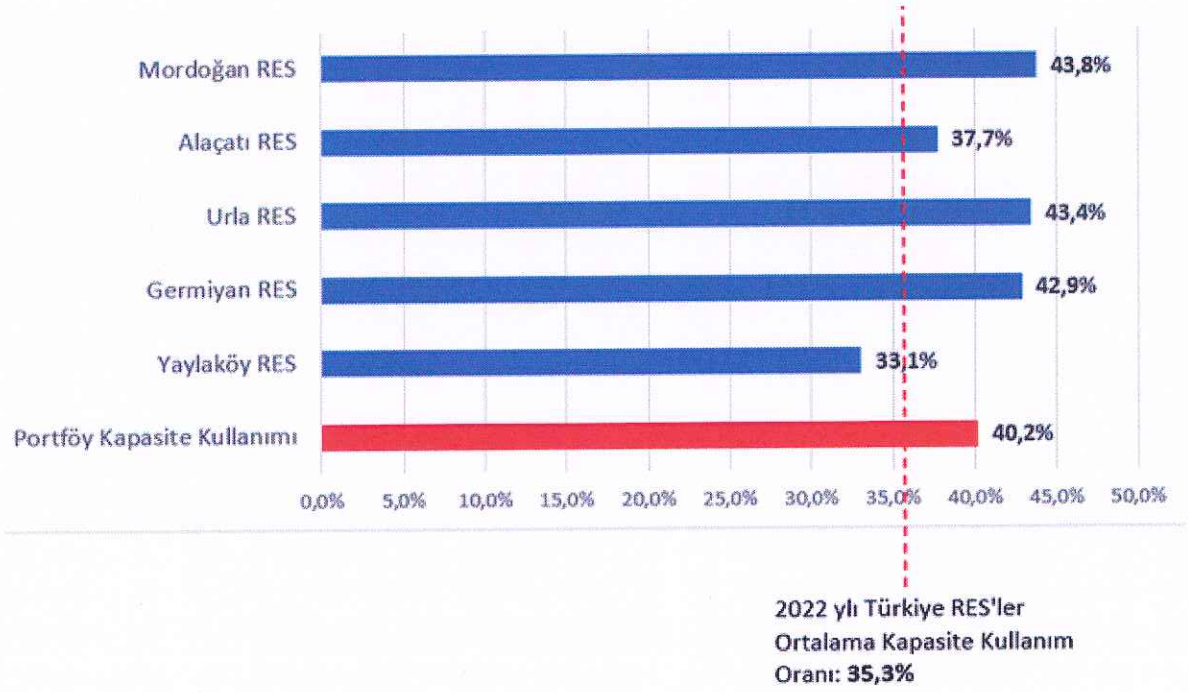
Santral İsmi	Santrallerin Bulunduğu İl	Ort. Rüzgâr Hızı (m/sn) 2021	Ort. Rüzgâr Hızı (m/sn) 2022	Ort. Rüzgâr Hızı (m/sn) 2023
Urla RES	İzmir	8,6	8,4	7,8
Alaçatı RES	İzmir	7,5	7,4	6,8
Mordoğan RES	İzmir	8,6	8,4	7,3
Germiyan RES	İzmir	7,7	7,4	6,8
Yaylaköy RES	İzmir	8,1	7,9	7,1

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334 [illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Şirket'in RES'leri Türkiye'nin kaynak yönünden verimli lokasyonlarında bulunması nedeniyle yüksek kapasite kullanım oranları yakalamıştır. Aşağıda santrallerin 2022 yılına ait kapasite kullanım oranları ve ilgili kaynaktaki 2022 yılına ait Türkiye ortalamasının kıyaslaması gösterilmiştir.

Şirket'in RES'leri Türkiye'nin rüzgâr enerjisi üretim potansiyeli açısından verimli bölgelerde bulunmaları nedeniyle yüksek kapasite kullanım oranlarına sahiptir. Aşağıda 2022 yılına ait şirket portföyünde bulunan rüzgâr enerjisi santralleri ile Türkiye genelindeki rüzgâr enerjisi santrallerinin kapasite kullanım oranları karşılaştırma grafiği yer almaktadır.



Kaynak: *http://epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-24/elektrikyillik-sektor-raporu(2022)*

Uluslararası Kabul Görmüş Çevresel ve Sosyal Yönetim Sistemlerine Tam Uyum

Şirket, Bağlı Ortaklıkları'nın faaliyet konusu gerekliliği sebebiyle çevresel ve entegre yönetim sistem kurulum aksiyon planı kapsamında kurumsal seviyede sistemin kurulumunu tamamlanmıştır.

Bu sistem çerçevesinde yapılan çalışmalara ilişkin çevre ve entegre yönetim sistem planları, oluşturulan prosedürler ve politikalar yıllık gözetim raporlarında şirket yönetimine sunulmaktadır. Çevresel ve Entegre Yönetim Sistem planlarında taahhüt alınan tüm hususlar eksiksiz tamamlanmıştır. Yapılan çalışmalar aşağıda özetlenmiştir.

Sürdürülebilir ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi & Çalışmaları

Şirket ve Bağlı Ortaklıkları'nı kapsama alacak şekilde ulusal çevre mevzuatı, çevre standartları ve bu alanda en iyi teknolojileri temel alan sürdürülebilir bir çevre yönetimi politikası izlenmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:1 Etiler Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Çevrenin korunmasına yönelik olarak Uluslararası Standartlar Organizasyonu (ISO) tarafından yayımlanan standart serisine ISO 14000 serisi denilmektedir. Uygulanmakta olan ISO 14000 serisi standartları, özünde, doğal kaynak kullanımının azaltılması toprağa, suya, havaya verilen zararların minimum düzeye indirilmesini amaçlayan standartlar bütünü olarak benimsenmiş ve çevre performansının izlenmesi ve sürekli iyileştirilmesi temeline dayandırılmıştır.

ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi uluslararası belgelendirme kuruluşlarından biri olan TUV Austria tarafından gerçekleştirilen denetim programı neticesinde belgelendirilmiştir. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimler ile belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.

Bu kapsamında ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi sertifikasına Enda Enerji Holding A.Ş Merkez, Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Urla Res, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Yaylaköy RES santrallerinde 2019 yılı, Tuzla JES ve Çaygören HES santralleri ise 2020 yılı itibariyle sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

Sıfır Atık Belgesi & Sistem Uygulaması

Üretim, tüketim ve hizmet süreçlerinde atık oluşumunun önlenmesi/azaltılması, yeniden kullanıma öncelik verilmesi, oluşan atıkların ise kaynağında ayrı biriktirilerek toplanması ve geri dönüşüm ve/veya geri kazanımının sağlanarak bertarafa gönderilecek atık miktarının azaltılması suretiyle çevre ve insan sağlığının ve tüm kaynakların korunmasını hedefleyen yaklaşımdır.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nca 2018 yılından 2023 yılına kadar uygulanacak strateji ve eylemleri içeren "Sıfır Atık Yönetimi Eylem Planı" hazırlanmış olup Şirket tarafından yapılandırılan bu sistem Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından yapılan denetimler sonucunda sertifika almaya hak kazanılmıştır.

Şirket bünyesinde, Tuzla JES santrali 28.09.2021, Akçay HES santrali 17.12.2021, Çaygören HES santrali 25.05.2022, Urla RES santrali 05.01.2022, Alaçatı RES santrali 27.12.2021, Germiyan RES santrali 27.12.2021, Mordoğan RES santrali 27.12.2021, Yaylaköy RES santrali 27.12.2021, Eğlence 1 HES santrali 05.04.2021 ve Eğlence 2 HES santrali 02.04.2021 yılı itibarı ile çalışmaların tamamlanması ve denetimler başarı ile sonuçlanması sonucunda Sıfır Atık Belgeleri alınmıştır.

Entegre Yönetim Sistemi & Uygulamaları

ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi & Süreci

ISO 9000 Kalite Sistem Standartları, yayımlandığı tarihten itibaren en fazla uygulama alanı bulan uluslararası standartlar haline gelmiştir. ISO 9000 Kalite Yönetim Sistemi Standartları Serisi, etkili bir yönetim sisteminin nasıl kurulabileceğini, dokümante edilebileceğini ve sürdürebileceğini göz önüne sermektedir. ISO 9000 Kalite Standartları Serisi, Kalite Yönetim Sistemi'nin kurulması ve geliştirilmesi konusunda rehberlik eden ve Uluslararası Standartlar Organizasyonu (ISO) tarafından yayımlanmış olan bir standartlar bütünüdür. ISO 9001 ise Kalite Yönetim Sistemi'nin kurulması esnasında uygulanması gereken şartları tanımlayan ve belgelendirmeye esas teşkil eden standarttır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:2709467 Mersis:0815006309000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 845 006 6309

ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi uluslararası belgelendirme kuruluşlarından biri olan TUV Austria tarafından gerçekleştirilen denetim programı neticesinde belgelendirilmiştir. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimler ile belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.

Bu kapsamında ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi sertifikasına Enda Enerji Holding A.Ş, Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Urla Res, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Yaylaköy RES santrallerinde 2019 yılı, Tuzla JES ve Çaygören HES santrallerinde ise 2020 yılı itibariyle sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi

ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi her türde sektöre ve iş faaliyetine uygulanabilen, iş sağlığı ve güvenliği faaliyetlerinin kuruluşların genel stratejileri ile uyumlu olarak sistematik bir şekilde ele alınıp sürekli iyileştirme yaklaşımı çerçevesinde çözümlenmesi için kullanılan etkin bir araçtır. Bu standart yardımıyla iş sağlığı ve güvenliği riskleri belirlenmekte, analiz edilmekte ve alınan önlemlerle asgari seviyeye indirilmektedir. Şirlet, yasal mevzuata uyumlu, iş sağlığı ve güvenliği ile ilgili hedeflerin bulunduğu ve bunların gerçekleştirilmesi için uygulamaların hayata geçirildiği bir yönetim sistemi kurmuş durumdadır. Bu sayede çalışanlarımız acil durumlara hazır, iş sağlığı ve güvenliği performansını izleyen, izleme sonuçlarını iyileştirme faaliyetlerini başlatmak için kullanan, faaliyetlerini denetleyen, yaptıklarını gözden geçiren, dokümante eden ve iş sağlığı ve güvenliği faaliyetlerine gereken önemi veren bir sistemin önemli bir parçası konumundadırlar.

ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi uluslararası belgelendirme kuruluşlarından biri olan TUV Austria tarafından gerçekleştirilen denetim programı neticesinde belgelendirilmiştir. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimler ile belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.

Bu kapsamında ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi sertifikasına Enda Enerji Holding A.Ş, Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Urla Res, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Yaylaköy RES santrallerinde 2019 yılı, Tuzla JES ve Çaygören HES santrallerinde ise 2020 yılı itibariyle sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

ISO 50001:2018 Enerji Yönetim Sistemi

ISO 50001:2018 Enerji Yönetim Sistemi Standardı, organizasyonların enerji verimliliğini yükseltmek için gerekli olan, süreç ve sistemleri oluşturmalarını, bu süreç ve sistemlerin uygulanmasını ve sürdürülebilirliğini sağlamaktadır. Standart tüm enerji türlerini kapsar. Kuruluşların tamamını etkin enerji yönetimine, maliyetlerin azaltılmasına ve çevreye karşı duyarlılığa teşvik eder.

ISO 50001: 2018 Enerji Yönetim Sistemi uluslararası belgelendirme kuruluşlarından biri olan TUV Austria tarafından gerçekleştirilen denetim programı neticesinde belgelendirilmiştir. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimler ile belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-00[illegible]15

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

Bu kapsamında ISO 50001: 2018 Enerji Yönetim Sistemi sertifikasına Enda Enerji Holding A.Ş Merkez, Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Urla Res, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Yaylaköy RES santrallerinde 2019 yılı, Tuzla JES ve Çaygören HES santrallerinde ise 2020 yılı itibariyle sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

ISO 10002:2018 Müşteri Memnuniyeti Yönetim Sistemi

Müşteri memnuniyetini, müşterilerin beklentileri karşılığında mal ve hizmetten sağladığı fayda olarak tanımlayabiliriz. ISO 10002 Müşteri Memnuniyeti Yönetim Sistemi, şirketin potansiyel müşterileri ile daha karlı ve uzun dönemli ilişkiler kurulması ve bu ilişkileri geliştirmesini sağlayan bir yönetim yaklaşımıdır. Bu standart, öncelikle geri bildirime (şikâyetler dâhil) açık olan müşteri odaklı bir ortamın oluşturulması, alınan her bir şikâyetin çözüme ulaşılması ve müşteri hizmetinin iyileştirilmesi ile ilgili yönetim taahhütlerinin yerine getirilmesini öngörmektedir.

ISO 10002: 2018 Müşteri Memnuniyeti Yönetim Sistemi uluslararası belgelendirme kuruluşlarından biri olan TUV Austria tarafından gerçekleştirilen denetim programı neticesinde belgelendirilmiştir. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimler ile belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.

Bu kapsamında ISO 10002: 2018 Müşteri Memnuniyeti Yönetim Sistemi sertifikasına Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş 2019 yılından bu yana sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

Bilgi Güvenliği Sistemleri

ISO/IEC 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi

ISO/IEC 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi Şirket'in iş sürekliliğini sağlamasında en önemli değerlerinden birisidir. Birçok varlığın kaybedilmesi durumunda telafisi mümkün iken kaybedilen bilginin parasal bir karşılığı yoktur. Bu sebeple değişen ve gelişen günümüz koşullarında bilginin önemi ve korunması gerekliliği de giderek artmaktadır. Bilgi; yazı ile elektronik ortamlarda, sözle, çalışanların hafızalarında ve daha birçok biçimde kullanılabilir ve saklanabilir. Teknolojik gelişmeler sebebi ile de bu kullanım biçimlerinin birçoğu zamanla kullanılmayabilir ya da değişebilir. İşte bu değişim ve gelişimden dolayı sürekli olarak bilginin güvenliğinin sorgulanması ve kontrol edilmesi gerekmektedir. Bilgi güvenliği, bilginin gizliliğinin, bütünlüğünün, kullanılabilirliğinin korunmasıdır.

ISO/IEC 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi uluslararası belgelendirme kuruluşlarından biri olan TUV Austria tarafından gerçekleştirilen denetim programı neticesinde belgelendirilmiştir. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimler ile belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.

Bu kapsamında ISO/IEC 27001:2013 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi sertifikasına Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş 2019 yılı ve Enda Enerji Holding A.Ş. 2021 yılından itibaren sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG
ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630

ISO/IEC 27701:2019 Kişisel Veriler Yönetim Sistemi

Şirket için veri oldukça büyük öneme sahiptir. Özellikle kişisel olarak nitelendirilen verilerin gizliliği ise temel bir insan hakkı olarak ele alınır. Verilerin korunması, bir kuruluşun bilgilerinin dolandırıcılık, bilgisayar korsanlığı, kimlik avı ve kimlik hırsızlığından korunmasını sağladığı için önemlidir. Şirket, veri koruma planı uygulayarak bilgilerinin güvenliğini sağlamaktadır. Depolanan ve oluşturulan veri miktarı arttıkça, veri korumanın önemi de artmaktadır.

ISO/IEC 27701:2019 Kişisel Veriler Yönetim Sistemi uluslararası belgelendirme kuruluşlarından biri olan TUV Austria tarafından gerçekleştirilen denetim programı neticesinde belgelendirilmiştir. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimler ile belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.

Bu kapsamda ISO/IEC 27701:2019 Kişisel Veriler Yönetim Sistemi sertifikasına Enda Enerji Holding A.Ş Merkez, Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Urla Res, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Tuzla JES santrallerinde 2021 yılı itibariyle sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

ISO 22301:2019 İş Sürekliliği Yönetim Sistemi (İSYS)

Şirket'in etkin bir şekilde yönetmesi gereken süreçlerden bir tanesi de iş sürekliliğidir. İş sürekliliği; "bir organizasyonun ürün ve servislerini kesinti olayı sonrasında önceden tanımlanmış kabul edilebilir seviyede sürdürebilme kapasitesidir" şeklinde tanımlanır. Bir başka deyişle, büyük ya da küçük tüm işletmelerin işlerinin aksamasına neden olan kesintilere karşılık vermesini sağlayacak etkinliklerin tümüdür.

ISO 22301:2019 İş Sürekliliği Yönetim Sistemi uluslararası belgelendirme kuruluşlarından biri olan TUV Austira tarafından gerçekleştirilen denetim programı neticesinde belgelendirilmiştir. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimler ile belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.

Bu kapsamında ISO 22301:2019 İş Sürekliliği Yönetim Sistemi sertifikasına Enda Enerji Holding A.Ş, Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Urla Res, Alaçatı RES, Mordoğan RES ve Germiyan RES santralleri 2021 yılı itibariyle sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

ISO 31000:2018 Risk Yönetim Sistemi

ISO 31000:2018 Risk Yönetim Sistemi, Şirket'in risklerini yönetebilmeleri için ihtiyaç duyduğu kılavuz bilgileri sağlamaktadır. İçerisinde risk değerleme, risk iyileştirme, izleme ve gözden geçirme, riskleri dokümante etme vb. gibi önemli konularda kural ve ilkeler bulunmaktadır. Bu çalışmalar boyunca Şirket, üst yönetimine, yöneticilerine ve çalışanlarına düşen görev ve sorumlulukları açıklamaktadır. Kurumsal risk yönetim mekanizmasını ISO 31000 ile uyumlu hale getirmek şirketin ekonomik performansını artırılabilir, kurumsal itibarını geliştirebilir ve gelecekteki potansiyel problemleri şimdiden çözüme kavuşturabilir. Standardın en önemli amacı kurumların, riskleri en aza indirerek ve ölçülebilir ve yönetilebilir hale getirerek hedeflerini daha hızlı ve kolay bir şekilde gerçekleştirmesini sağlamaktır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D.

ISO 31000:2018 Risk Yönetim Sistemi uluslararası belgelendirme kuruluşlarından biri olan TUV Austria tarafından gerçekleştirilen denetim programı neticesinde belgelendirilmiştir. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimler ile belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.

Bu kapsamında ISO 31000:2018 Risk Yönetim Sistemi sertifikasına Enda Enerji Holding A.Ş, Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Urla Res, Alaçatı RES, Mordoğan RES ve Germiyan RES santralleri 2021 yılı itibarıyla sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

ISO 14064 Serisi

ISO 14064-1:2018 Kuramsal Karbon Ayak İzi Standardı

ISO 14064 standardı sera gazı emisyonlarının ve uzaklaştırmalarının kuruluş seviyesinde hesaplanmasına ve raporlanmasına dair ilkeleri ve gerekleri kapsar. Bu standart ayrıca bir kuruluşun sera gazı envanterinin tasarımı, geliştirilmesi, yönetimi, raporlanması ve doğrulanması için gerekli şartları da kapsar. ISO 14064 serisi standartlar, tarafsız bir sera gazı programıdır. Bir sera gazı programı uygulandığında, bu sera gazı programının gerekleri ISO 14064 serisi standartlardaki şartların devamı mahiyetindedir.

Kurumsal karbon ayak izi raporumuz Kasım 2023 itibarıyla TUV AUSTRIA TURK firması Baş Doğrulayıcısı tarafından gerçekleştirilen denetim sonucunda onaylanmıştır.

Bu kapsamda ISO 14064-1 Kurumsal Karbon Ayak İzi sertifikasına Enda Enerji Holding A.Ş, Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Çaygören HES, Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Tuzla JES santrallerinde 2023 yılı itibariyle sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

ISO 14064-2: 2018 Karbon Azaltım veya Uzaklaştırma Standardı

ISO 14064-2 Karbon Azaltım veya Uzaklaştırma standardı kapsamında yapılan çalışmalar şirket için azaltım hedeflerine ulaşılmasının izlenmesi ve gerektiğinde üçüncü taraflara kanıtlanması olarak ifade edilir. Bu nedenle şirket bünyesinde olabilecek veya olması gereken süreçlere odaklanılması ve nelerin yapılabileceğinin ve nelerin yapılması gerektiğinin bir plan ve programa dahil edilmesi zorunludur.

Karbon azaltım projesi Ekim 2023 tarihinde TUV AUSTRIA TURK Baş Doğrulayıcı gerçekleştirilen denetim sonucunda onaylanmıştır. Tuzla JES santrali Türkiye'de ilk kez ISO 14064-2 sertifikası almaya hak kazanmıştır.

ISO 14046:2014 Su Ayak İzi Standardı

ISO 14046 Su Ayak İzi standardı üretimde harcanan suyun sadece miktarını belirtmekle kalmayan aynı zamanda türünü ve nerede / ne amaçla harcandığını da gösteren bir göstergedir. Su ayak izi hesabı, proses ve süreçlerde zamansal olarak suyun nasıl kullanıldığına dair bilgi vermektedir. Ayrıca sürdürülebilir ve adil su kullanımı hakkındaki tartışmaları beslemekte ve sürdürülebilirlik adımları olan çevresel, sosyal ve ekonomik etkilerin yerel bir değerlendirmesi için sağlam bir temel oluşturabilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:6 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815005630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630

Su ayak izi raporumuz Kasım 2023 tarihi itibarı ile TUV AUSTRIA TURK firması Baş Doğrulayıcısı tarafından gerçekleştirilen denetim sonucunda onaylanmıştır.

Bu kapsamda ISO 14046 Su Ayak İzi sertifikasına Enda Enerji Holding A.Ş Merkez, Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES, Çaygören Hes, Urla Res, Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Tuzla JES santrallerinde 2023 yılı itibariyle sahip olup tüm gereklilikler ile ilgili çalışmalar başarıyla devam ettirilmektedir.

BEKRA, Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması

Modern endüstriyel üretim süreçleri kimyasal madde kullanımını gerektirir. Kimyasal maddeler, tüketici mallarının yanı sıra, tarım, imalat, inşaat ve hizmet sektörlerinin de önemli üretim bileşenlerindendir.

Bu maddelerin depolanması, kullanımı, üretimi, taşınması veya bertarafı sırasında oluşacak bir aksaklık sonucu meydana gelebilecek bir patlama, yangın veya yayılım, ağır tahribata yol açabilir. Tehlikeli madde içeren, çok sayıda insanın sağlığını tehdit eden, doğal çevrenin kalıcı olarak veya uzun dönemli kirlenmesine neden olan ve yüksek derecede maddi hasar veren, geniş çaplı acil durum müdahalesi gerektiren yangın, patlama ve toksik yayılım olayları büyük endüstriyel kaza olarak sınıflandırılmaktadır.

Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması (BEKRA) Mevzuatı Türkiye, Seveso II Direktifini AB uyum süreci ile birlikte Aralık 2013'te "Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması Hakkındaki Yönetmelik" ile uygulamaya koymuştur. Bu yönetmelik, Türkiye'de Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması (BEKRA) Mevzuatı olarak bilinmektedir. BEKRA mevzuatı, işletmecilere, kamu kurumlarına ve yerel idarelere farklı sorumluluklar getirmiştir.

BEKRA mevzuatı yükümlülüklerini yerine getirmek amacıyla Çevre ve Şehircilik Bakanlığı, BEKRA Bildirim Sistemi'ni kurmuştur. Çevre Bilgi Sistemi bünyesinde yer alan BEKRA Bildirim Sistemi, "Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması Hakkında Yönetmelik" ekinde listelenen tehlikeli maddeleri bulunduran kuruluşların, bulundukları maddeler ile depolayabilecekleri en yüksek madde miktarlarını Bakanlık'a beyan ettikleri sistemdir. Yönetmelik gereği işletmeciler tarafından yapılması gerekli bu beyan, BEKRA Bildirimi olarak adlandırılır.

Mevcut Yönetmelik kapsamında Tuzla JES santrali için oluşturulan BKÖP belgesi iki ana bölümden oluşmaktadır.

Birinci bölümde kuruluş ile ilgili genel bilgilere, meteorolojik verilere, kuruluşun çevresinin tanıtımı ve kuruluşta bulunan kimyasallar ile ilgili bilgilere yer verilmektedir.

İkinci bölümde ise güvenlik yönetim sistemi ile ilgili bilgilere yer verilmektedir.

Sistem kurulumu çalışmalarında öncelikle Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması Hakkında Yönetmelik kapsamında tehlikelerin tanımlanması ve bu tehlikelerden kaynaklanabilecek muhtemel büyük endüstriyel kaza senaryolarının belirlenmesi ve değerlendirilmesi amacıyla birçok metodoloji birlikte kullanılarak uygulanmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

Büyük kaza senaryolarının belirlenmesi ve değerlendirilmesi sürecinin aşağıdaki gibidir.

1. Tehlikeli Kimyasal Belirleme
2. Tehlikeli Ekipman Belirleme
3. Tehlike Belirleme Çalışmaları (Kalitatif Risk Değerlendirme)
4. Kantitatif Risk Değerlendirme
5. Kritik Ekipman Belirleme

Yönetmeliğin uygulandığı tehlikeli kimyasalın belirlenmesi sürecinde ilk olarak kimyasalın yanıcı, toksik, oksitleyici, piroforik özelliklerine göre kategorilendirilir. Kategorilendirilen tehlikeli kimyasal; kuruluşta ilgili niteleyici miktarın %2'sinden daha fazla bulunuyor ise tehlikeli kimyasal olarak kapsama girmektedir. Ancak kuruluşta ilgili niteleyici miktarın %2'sine eşit veya daha az miktarda bulunan tehlikeli maddeler, kuruluştaki konumları kuruluşun başka bir yerindeki büyük bir kazayı tetiklemeyecek şekilde ise tehlikeli kimyasal olarak değerlendirilmiştir.

Ardından Kapsama giren kimyasal ya da kimyasalların depolandığı, kullanıldığı ekipmanlar arasında çeşitli metodolojiler kullanılarak bir sınıflandırma yapılmış, olası bir proses sapmasının ilgili ekipman içerisinde bulunan kimyasalın miktarına, proses şartlarına, ekipman etrafında bulunan tehlike unsurlarına ve operasyonel müdahale imkanına göre büyük endüstriyel kaza oluşturma ihtimali bulunan ekipmanlar "Tehlikeli Ekipman" olarak seçilip çalışmalar bu ekipmanlar üzerinde risk değerlendirme çalışmaları tamamlanmamıştır. Tüm bu çalışmalarda Çalışmada, proses ünitelere bölünmüş ve malzeme faktörü her ünite için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Belirlenen tehlikeli ekipmanlar üzerinden; büyük endüstriyel kazaya sebebiyet verecek kritik olaylar ve kritik olaylara neden olabilecek kök nedenler belirlenmiştir. Tehlike ve İşletilebilirlik Analizi (HAZOP – Hazard and Operability) çalışaması Danışman kurum ve tüm Tenik Ekibin katılımı ile gerçekleşmiştir. HAZOP çalışmasında belirlenen risklerin ve proses işletme zaafiyetlerinin derecelendirilmesi için risk matrisleri kullanılabilmektedir. Her bir sapma için BS ISO/IEC 27005:2008 standardındaki frekans, şiddet ve tehlike kategorisi matrisi kullanılarak kalitatif risk değerlendirme çalışması yapılmaktadır.

BEKRA mevzuatının uygulanmasından sorumlu Yetkili İdareler (Yİ'ler); Merkezi seviyede: Çevre ve Şehircilik Bakanlığı (ÇSB), Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı (ÇSGB), Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı (AFAD) Yerel seviyede: Valilikler, Belediyeler, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın ve Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığının İl Müdürlükleri Büyük endüstriyel kazalar konusunda öncelikli yetki ve sorumlulukları olan kurumlardır.

Şirket bünyesinde Tuzla JES santrali bu yönetmeli kapsamında olmasına istinaden 09.07.2020 tarihi itibariyle tüm sorumluluklarını yerine getirmiş, bildirimlerini tamamlamış ve bakanlık denetimlerini her yıl olmak üzere başarı ile yerine getirmiştir.

ENDA Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815056630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

ENDA Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 31000:2018	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 27701:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 22301:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 27001:2013	10.05.2022	24.03.2023	10.05.2024
EN ISO 14064-1:2018	03.11.2023	03.11.2024	03.11.2024
EN ISO 14046:2016	13.10.2023	13.10.2024	13.10.2024

Alaçatı RES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001: 2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 22301:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 31001:2018	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 27701:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
ENISO14064-1:2018	27.10.2023	27.10.2024	27.10.2024

Urla RES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001: 2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 22301:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 31000:2018	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 27701:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
ENISO 14064-1:2018	01.11.2023	01.11.2024	01.11.2024

Germiyan RES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001: 2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 22301:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 31000:2018	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 27701:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
ENISO 14064-1:2018	01.11.2023	01.11.2024	01.11.2024

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-2015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:4 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006690006
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6...

Mordoğan RES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001: 2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 22301:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 31000:2018	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 27701:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
ENISO 14064-1:2018	01.11.2023	01.11.2024	01.11.2024

Eğlence 1 HES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001: 2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 22301:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 31000:2018	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 27701:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
ENISO 14064-1:2018	27.10.2023	27.10.2024	27.10.2024
EN ISO 14046:2016	13.10.2023	13.10.2024	13.10.2024

Eğlence 2 HES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001: 2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 22301:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 31000:2018	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 27701:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
ENISO 14064-1:2018	27.10.2023	27.10.2024	27.10.2024
EN ISO 14046:2016	13.10.2023	13.10.2024	13.10.2024

Akçay HES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001: 2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 27701:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 14064-1:2018	01.11.2023	01.11.2024	01.11.2024

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5891
Mersis No: 0334-0065-8910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815006630900
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630

Akçay HES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 14046:2016	13.10.2023	13.10.2024	13.10.2024

Tuzla JES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001: 2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 27701:2019	05.05.2021	24.03.2023	04.05.2024
EN ISO 14064-1:2018	14.07.2023	14.07.2024	14.07.2024
EN ISO 14046:2016	18.09.2023	18.09.2024	18.09.2024
EN ISO 14064-2:2019	16.10.2023	-	-

Yaylaköy RES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001: 2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14064-1:2018	01.11.2023	01.11.2024	01.11.2024

Çaygören HES Yönetim Sistemi	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 45001:2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 50001: 2018	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 14064-1:2018	01.11.2023	01.11.2024	01.11.2024
EN ISO 14046:2016	13.10.2023	13.10.2024	13.10.2024

Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş	Sertifikasyon Tarihi	Yeniden Sertifikasyon Tarihi	Geçerlilik Tarihi
EN ISO 9001:2015	30.03.2019	24.03.2023	29.03.2024
EN ISO 27001:2013	30.04.2019	24.03.2023	30.04.2024
EN ISO 10002:2014	30.04.2019	24.03.2023	30.04.2024

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D 815 006 6309

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 bu sektörlerdeki/pazarlardaki yeri ile avantaj ve dezavantajları hakkında bilgi:

Sektöre Genel Bakış:

Türkiye elektrik sektörü, arz güvenliği ilkesini odak noktasına alan bir yaklaşımla, büyüme ve refaha katkı sağlama doğrultusunda gelişmiştir. Bunlarla birlikte elektrik sektörü, ulusal ve uluslararası sürükleyici dinamiklerin de etkisiyle, karbonsuzlaşma hedeflerini dikkate alarak gelişmeye devam etmektedir. Elektrik üretimi, iletimi ve dağıtımı faaliyetleri uzun yıllar boyunca dikey bütünleşik bir yapı ile kamu tarafından sürdürülmüştür.

Türkiye elektrik sektörü erken aşama, yapılanma aşaması ve büyüme aşaması olarak üç döneme ayrılmıştır.

1920 ile 1960 yılları arasındaki başlangıç dönemi Türkiye genelinde elektrik kullanımını artırmak amacıyla özel şirketler ve belediyeler tarafından finanse edilen çeşitli aksiyonlar alınmıştır.

1960'lardan 2000'ler arasındaki yapılanma döneminde elektrik üretim ve dağıtım faaliyetleri ayrıştırılmış, özel firmaların yatırım ve işletme sürecine katılmaları için girişimler başlatılmış, özel sermayenin ve yatırımcıların sisteme dahil olması hedeflenmiştir. TEK ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ("ETKB") gibi düzenleyici kurumlar ortaya çıkmıştır. Bu dönemde Yap-İşlet- Sahip Ol ve Yap-İşlet-Devret gibi projeler hayata geçirilmiştir.

Türkiye elektrik piyasası reformu, piyasada rekabeti ve sürdürülebilir büyümeyi sağlamak amacıyla Mart 2001'de 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun (EPKn) yasalaşmasıyla başlamıştır. 2005 yılında Yenilenebilir Enerji Kanunu ve yenilenebilir enerji yatırımlarını artırmak amacıyla YEKDEM ortaya çıkmıştır. 2006 yılında, dengeleme ve uzlaştırma mekanizmaları devreye girmesiyle organize elektrik piyasası kurulmuştur.

Piyasa İşleyişi:

1. **Üreticiler:** 2023 yıl sonu itibarıyla, kamu ve özel sektör kuruluşlarının toplam kurulu gücü 107.050 MW'dır. Toplam kurulu gücün 66,84'ünü 71.557 MW ile serbest üretim şirketi santralleri oluştururken, %19,98'ini 21.391 MW ile EÜAŞ santralleri ve %10,03'ünü 10.742 MW ile lisanssız santraller oluşturmuştur. (*Kaynak: Yük Tevzi Bilgi Sistemi*)
2. **İletim:** Bir devlet kuruluşu olan TEİAŞ, elektrik iletim sektörünün yanı sıra dengeleme güç piyasası ve diğer yan hizmetleri sunmaktadır.
3. **Toptan Satış:** Kamu ve özel sektör şirketleri toptan satış faaliyetlerinde bulunabilirler. Kamu tarafında devlet üretim şirketi EÜAŞ (2018 yılında Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) ile birleşme sonrası) toptan satış faaliyetlerinde bulunmaktadır.
4. **Dağıtım:** 2013 yılından bugüne tamamı özel sektör tarafında işletilen 21 dağıtım bölgesi bulunmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sabit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İzmir
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]15

YATIRIMLAR
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirinvestor.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0006
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

5. **Perakende Satışı:** Yıllık serbest tüketici sınırını aşan tüketiciler, tedarikçilerini seçme hakkına sahiptir. Perakende satış lisansına sahip satıcılar dağıtım bölgesi kısıtlamasına bakılmakszıın uyun müşterilere satış yapabilir. Uygun olmayan aboneler, elektriği ilgili dağıtım şirketinin münhasır perakende şirketlerinden satın almalıdır. 21 görevli perakende şirketine ek olarak diğer perakende şirketleri de bulunmaktadır.

Kurulu Güç:

2010 yılında yaklaşık 49.524,1 MW olan Türkiye'deki elektrik enerjisi kurulu gücü 2023 yıl sonunda 107.050 MW'a ulaşmış, yaklaşık 2,5 kat artmıştır.

Türkiye'deki kaynaklara göre elektrik enerjisi kurulu güçleri nde son dört yılda (2019-2023) güneş enerjisi kurulu gücü %95,48, rüzgâr enerjisi kurulu gücü %55,49, hidrolik enerji kurulu gücü %12,08, jeotermal enerji kurulu gücü %11,66 ve termik enerji kurulu gücü %4,71 artmıştır. Toplam elektrik enerjisi kurulu gücü ise son dört yılda %17,30 artmıştır.

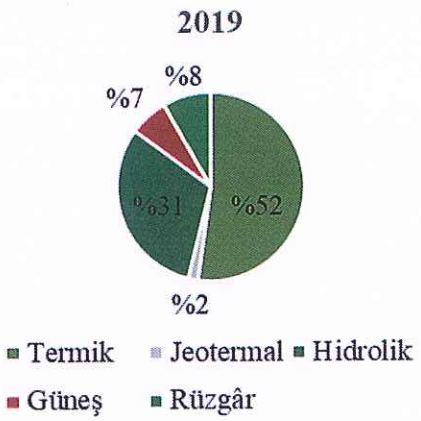
(MW)	2019	2020	2021	2022	2023
Doğal Gaz	25.902	25.404	25.290	25.338	25.369
LNG	2	2	2	2	2
Linyit	10.101	10.120	10.120	10.194	10.194
Taş Kömür	811	811	841	841	841
Asfaltit Kömür	405	405	405	405	405
İthal Kömür	8.967	8.987	8.994	10.374	10.374
Fuel Oil	306	306	252	260	260
Motorin	1	1	1	1	1
Nafta	5	5	5	5	5
Lpg	0	0	0	0	0
Atık Isı	358	365	387	387	372
Biyokütle	801	1.110	1.641	1.913	2.078
Termik Toplam	**47.658**	**47.516**	**47.938**	**49.719**	**49.900**
Jeotermal	**1.515**	**1.616**	**1.676**	**1.691**	**1.691**
Barajlı	20.619	22.903	23.259	23.280	23.650
Akarsu	7.900	8.101	8.247	8.291	8.314
Hidrolik Toplam	**28.519**	**31.004**	**31.507**	**31.571**	**31.964**
Güneş	**5.981**	**6.661**	**7.794**	**9.631**	**11.691**
Rüzgâr	**7.591**	**8.840**	**10.601**	**11.393**	**11.803**
TOPLAM	**91.263**	**95.637**	**99.515**	**104.005**	**107.050**

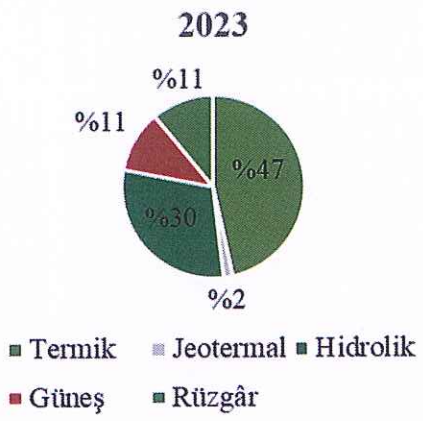
Kaynak: *Yük Tevzi Bilgi Sistemi (TEİAŞ)*

2019 yılında toplam kurulu güç içerisinde hidrolik, güneş ve rüzgâr enerjilerinin payı %46 seviyesindeyken 2023 yılında bu oran %52'ye çıkmıştır. 2019 yılı ve 2023 yıllarındaki kaynaklara göre kurulu güç dağılımı aşağıdaki gibidir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TAĞİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tagirler.com.tr
Tlf. Cıg. No:270946 / Mersis:0815004[illegible]0967
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309





Kaynak: *Yük Tevzi Bilgi Sistemi (TEİAŞ)*

Üretim:

Türkiye'deki toplam elektrik enerji üretimi son 5 yılda %7,37 oranında artarak 303.897,6 GW'dan 326.301,6 GW'a yükselmiştir. Aynı dönemde hidrolik elektrik enerji üretimi %28,13 azalırken, jeotermal, rüzgâr ve güneş enerjisi elektrik üretim toplamı %59,64 artarak 63.747,8 GW seviyesine ulaşmıştır.

(GW)	2019	2020	2021	2022	2023
Taşkömürü + İthal Kömür+Asfaltit	66.021,9	67.873,6	60.398,7	68.579,2	77.362,0
Linyit	46.872,2	37.938,4	42.983,3	45.140,3	0.929,6
Sıvı Yakıtlar	336,0	322,7	281,5	394,4	704,8
Doğal Gaz +Lng	57.288,2	70.931,3	111.180,8	75.058,7	69.773,8
Yenilenebilir + Atık	4.624,2	5.736,6	7.779,1	9.452,6	9.943,9
TERMİK*	**175.142,5**	**82.802,6**	**222.623,5**	**98.625,0**	**198.714,0**
HİDROLİK	**88.822,8**	**78.094,4**	**55.926,8**	**66.802,5**	**63.839,8**
JEOTERMAL + RÜZGÂR+GÜNEŞ	**39.932,3**	**45.806,1**	**56.172,8**	**62.951,8**	**63.747,8**
BRÜT ÜRETİM	**303.897,6**	**306.703,1**	**334.723,1**	**228.379,3**	**326.301,6**

**Taşkömürü, ithal kömür, asfaltit, linyit, sıvı yakıtlar, doğal gaz, LNG, yenilenebilir ve atık toplamıdır.*

Kaynak: *https://www.teias.gov.tr/aylik-elektrik-uretim-tuketim-raporlari*

T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 19 Ocak 2023 tarihinde yayımlanan Türkiye Ulusal Enerji Planı ('Plan') yayımlanmıştır. Plan, 2053 net sıfır emisyon hedefini dikkate alarak 2023-2035 yılları arasındaki dönemi kapsamaktadır.

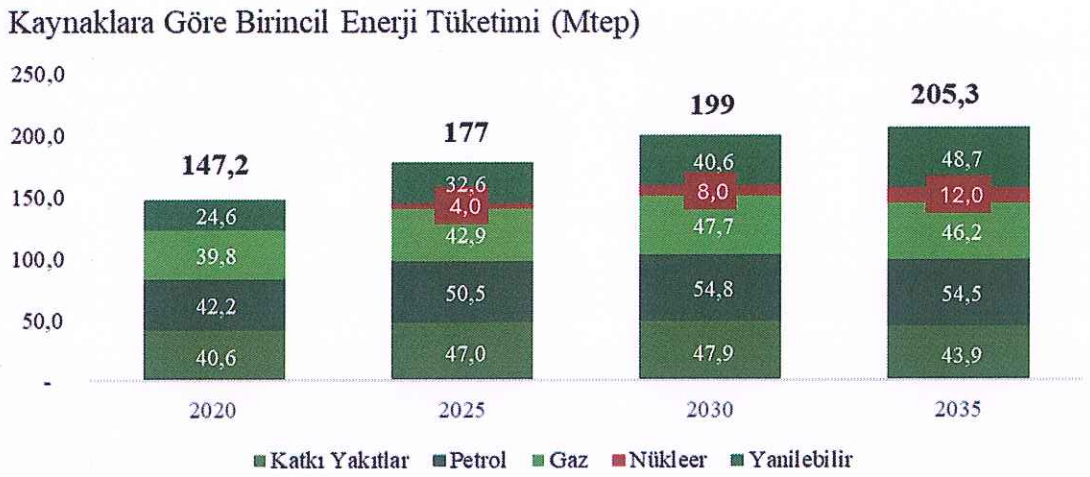
Birincil Enerji Tüketimi

Plan'a göre Türkiye'nin 2020 yılı birincil enerji tüketimi 147,2 Mtep olarak gerçekleşmiştir. Bu miktarın 2035 yılına kadar 205,3 Mtep'e çıkacağı tahmin edilmektedir. Birincil enerji tüketimi 2000-2020 döneminde yıllık ortalama %3,1 oranında artış göstermiştir. 2020-2035 döneminde ise %2,2 oranında artış olacağı düşünülmektedir. 2020 yılında %16,7 olan birincil enerji tüketimi içindeki yenilenebilir enerji kaynaklarının payının 2035 yılında %23,7'ye yükseleceği öngörülmektedir. Nükleer enerjinin ise 2035 yılına kadar %5,9 olarak öngörülmektedir. 2020 yılında %83,3 olan fosil kaynaklarının payının 2035 yılında %70,4

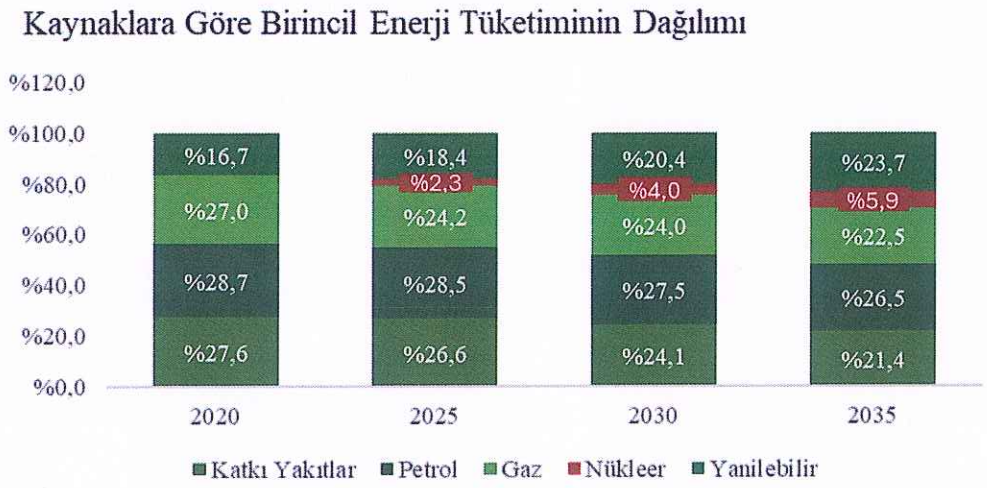
ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şenit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]15

TAÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0810[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6[illegible]

oranına düşeceği düşünülmektedir. Kömürün payının %21,4'e ineceği, petrolün %26,5, doğal gazın ise %22,5'e gerileyeceği tahmin edilmektedir.



Kaynak: *https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/tr/pdf/2023/05/enerji-sektorel-bakis.pdf*



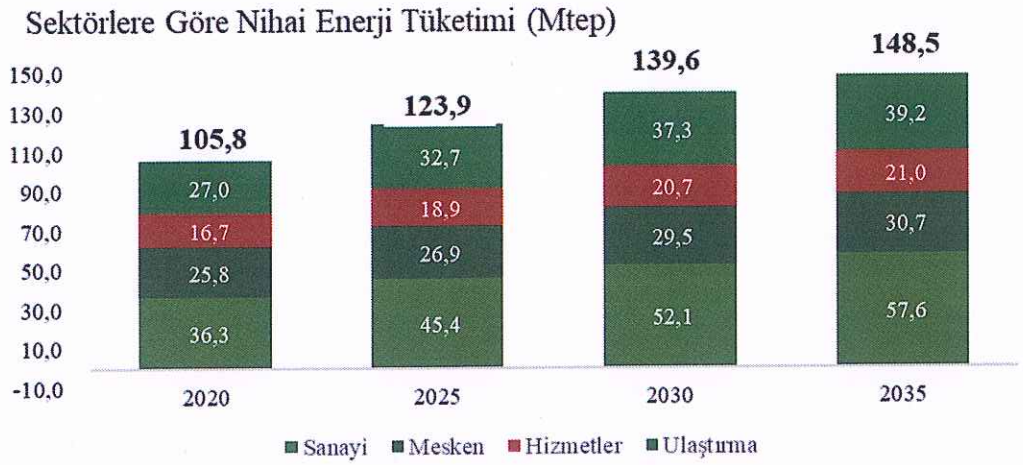
Kaynak: *https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/tr/pdf/2023/05/enerji-sektorel-bakis.pdf*

Nihai Enerji Tüketimi

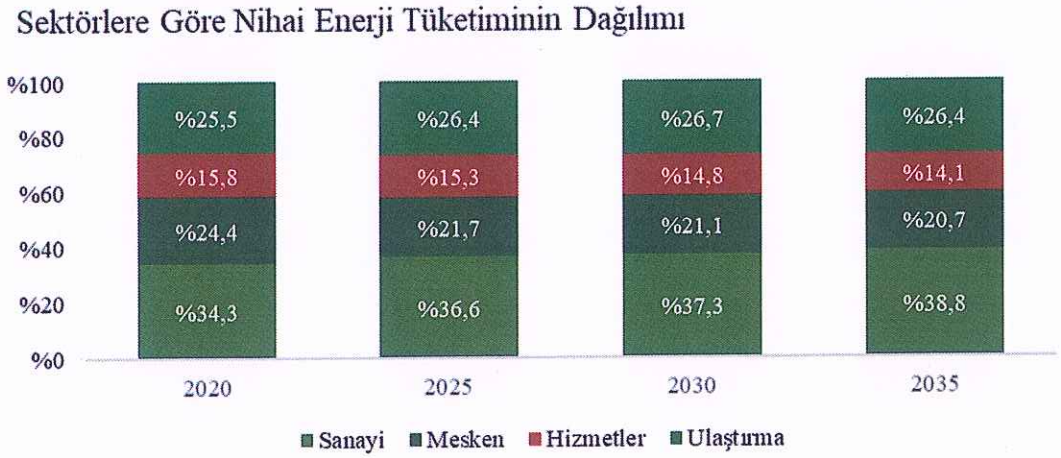
Plan'a göre 2020 yılında 105,5 Mtep olan nihai enerji tüketiminin 2035 yılına kadar 148,5 Mtep'e yükseleceği öngörülmektedir. 2020 yılında %34,4 ile nihai tüketim içinde en yüksek paya sahip olan sanayi sektörünün payının 2035 yılına kadar %38,3'e yükselmesi beklenmektedir. Mesken ve hizmet sektörünün toplam %40,1'lik payının ise %34,9'a gerileyeceği tahmin edilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309



Kaynak: *https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/tr/pdf/2023/05/enerji-sektorel-bakis.pdf*



Kaynak: *https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/tr/pdf/2023/05/enerji-sektorel-bakis.pdf*

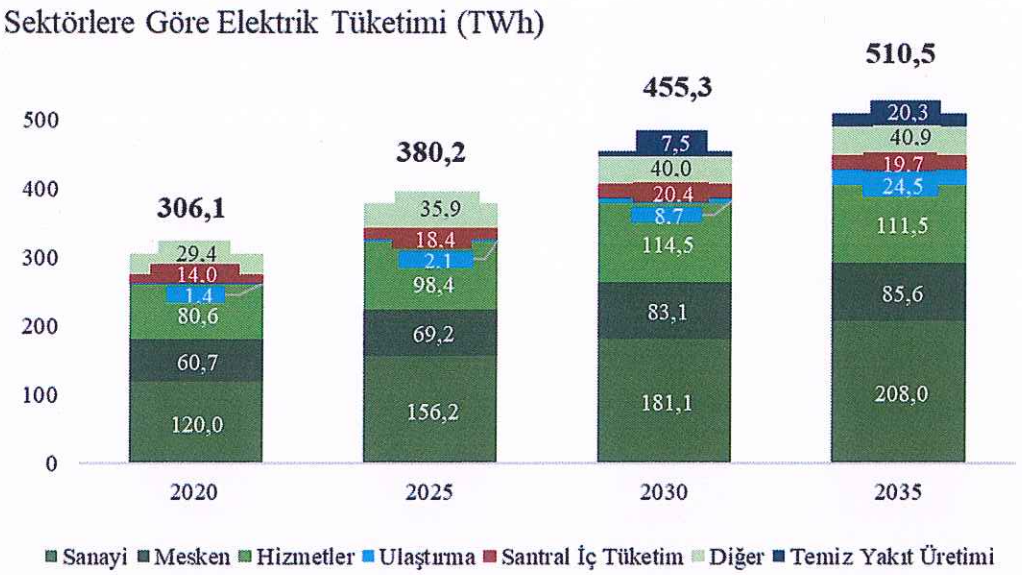
Elektrik Tüketimi

Plan'a göre 2000-2020 döneminde yılda ortalama %4,4 artarak 128 TWh'ten 306,1 TWh'e yükselen elektrik tüketiminin, 2035 yılına kadar yıllık ortalama %3,5 düzeyinde artarak 510,5 TWh seviyesine ulaşacağı düşünülmektedir. Tahmin dönemi boyunca yıllık bazda sanayi sektöründe %3,7, meskenlerde %2,3, hizmet sektöründe %2,2 yıllık ortalama elektrik tüketim artışı olacağı öngörülmektedir.

2020 yılında nihai enerji tüketimi içinde %21,8'lik orana sahip elektrik enerjisinin payının 2035 yılında %24,9'a ulaşacağı tahmin edilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG
ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

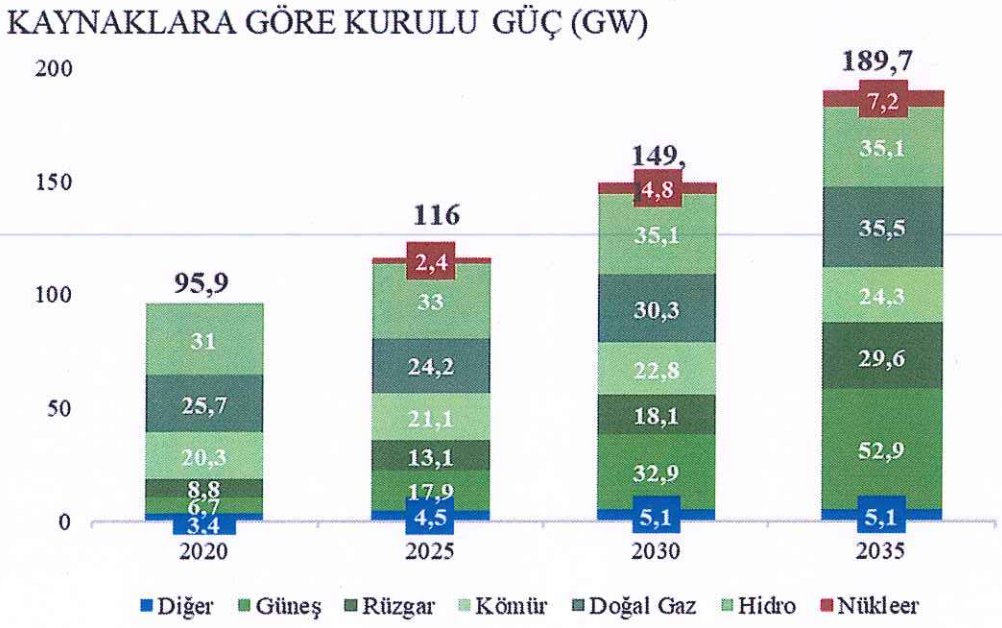
TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309



Kaynak: *https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/tr/pdf/2023/05/enerji-sektorel-bakis.pdf*

Elektrik Kurulu Gücü

2020 yılında 95,9 GW olan elektrik kurulu gücünün 2035 yılında 189,7 GW'a yükseleceği öngörülmektedir. 2020 yılında kurulu gücü içinde %52.0 olan yenilenebilir enerji kaynaklarının payının 2035 yılına kadar %64,7'ye ulaşacağı tahmin edilmektedir. Hidroelektrik santraller orta-uzun dönemde 35,1 GW kurulu güç değerine ulaşması düşünülmektedir. Rüzgâr enerjisi kurulu gücünün 29,6 GW'a ulaşacağı güneş enerjisi kurulu gücünün ise 52,9 GW'a yükseleceği tahmin edilmektedir. Diğer başlığı altında gösterilmekte olan jeotermal ve biyokütle enerji santrallerinin kurulu gücünün toplam 5,1 GW'a ulaşması beklenmektedir.



Kaynak: *https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/tr/pdf/2023/05/enerji-sektorel-bakis.pdf*

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

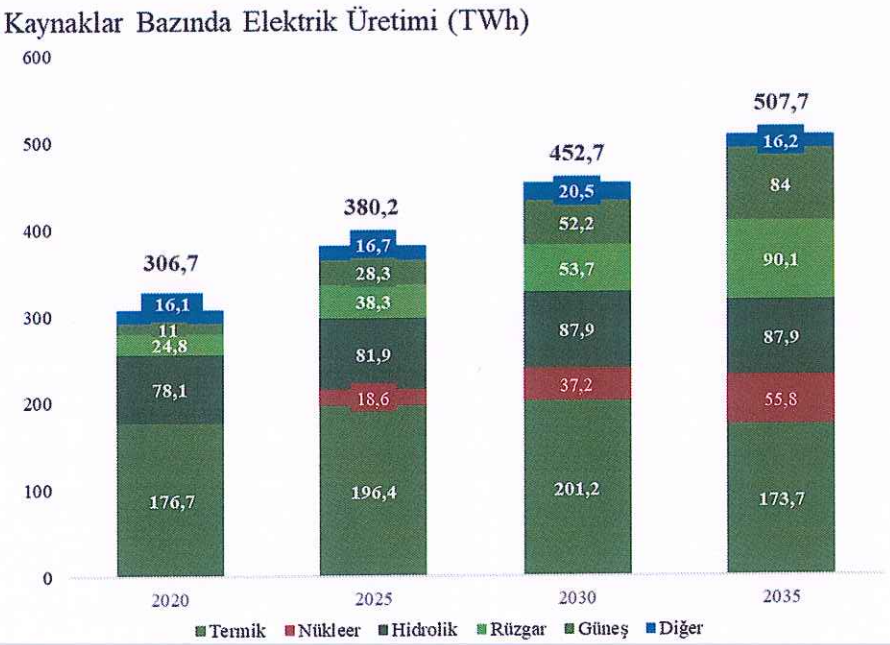
ACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.acirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006600000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Devreye Alınacak Yeni Kapasite

2021-2035 döneminde devreye alınması gerek yeni kapasite miktarı 96,9 GW düzeyinde olması beklenmektedir. Beşer yıllık dönemler açısından 2021-2025 döneminde 21,6 GW, 2026-2030 döneminde 34,3 GW, 2031-2035 döneminde ise 41,0 GW gücünde yeni kapasitenin devreye alınması varsayılmaktadır. Söz konusu kurulu güç artışının, büyük çoğunluğunun güneş ve rüzgâr enerjisi olmak üzere, %74,3'ü yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşacağı düşünülmektedir.

Elektrik Üretimi

2020 yılında elektrik üretiminde %11,7 oranına sahip kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının payının 2035 yılına kadar kademeli olarak %34,3'e yükselmesi beklenmektedir. 2020 yılında elektrik üretiminde %42,4 olan yenilenebilir enerji kaynaklarının payının 2035 yılına kadar %54,8'e çıkması öngörülmektedir. Hidroelektrik santrallerinin payının ise 2035 yılına kadar %17,3'e çıkması tahmin edilmektedir.

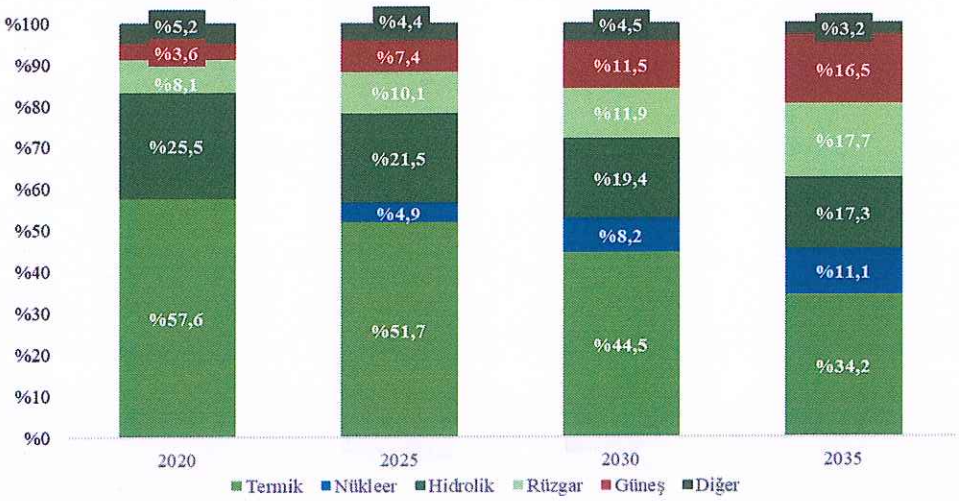


Kaynak: *https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/tr/pdf/2023/05/enerji-sektorel-bakis.pdf*

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5395
Mersis No: 0334-0065-3010-0015

İNCİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Ticaret No:270946 / Mersis:0815004836000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 5309

Kaynaklar Bazında Elektrik Üretiminin Dağılımı



Kaynak: *https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/tr/pdf/2023/05/enerji-sektorel-bakis.pdf*

2035 – 2053 Dönemi Öngörüleri

2020 yılı birincil enerji tüketimi 147,2 Mtep olarak gerçekleşmiştir. 2000-2020 döneminde yıllık ortalama %3,1 oranında artış göstermiş olan birincil enerji tüketiminin, 2020-2053 döneminde yıllık ortalama %1,5 düzeyinde artması beklenmektedir.

2020 yılında %16,7 olan birincil enerji tüketimi içindeki yenilenebilir enerji kaynaklarının payının 2053 yılına kadar %50'ye yükselmesi öngörülmektedir. Nükleer enerjinin ise %29,3'lük paya ulaşması tahmin edilmektedir.

2020 yılında %83,3 olan fosil kaynakların payının ise 2053 yılında %20,8 olarak gerçekleşmesi beklenmektedir. Kömürün payının %3,6'ya petrolün payının %5,6'ya, doğal gaz payının %11,7'ye gerilemesi beklenmektedir.

2000-2020 döneminde yılda ortalama %4,4 oranında artarak 128,3 TWh'ten 306,7 TWh'e yükselen elektrik tüketiminin, 2053 yılına kadar yıllık ortalama %4,5 düzeyinde artış göstermesi tahmin edilmektedir.

2020-2035 döneminde %3,5 artması öngörülen elektrik enerjisi tüketiminin, 2035-2053 döneminde yıllık ortalama artış oranının %5,2 düzeyine yükselmesi öngörülmektedir.

2020 yılında nihai enerji tüketimi içinde %21,8'lik orana sahip elektrik enerjisinin payının 2053 yılında %55,6'ya ulaşması beklenmektedir.

2020 yılında %42,4 olan yenilenebilir enerji kaynaklarının payının 2053 yılına kadar %69,1 düzeyine çıkması tahmin edilmektedir.

Mevcut durumda kurulu güç içinde en fazla paya sahip olan hidroelektrik santrallerinin payının maksimum kurulu gücü potansiyeline yaklaşmış olmalarının ve toplam elektrik üretimindeki artışın etkisiyle uzun dönemde %10'un altına gerilemesi düşünülmektedir.

2020 yılında üretime %23,1 oranında katkı sağlayan doğal gaz santrallerinin payının uzun dönemde gerilemesi tahmin edilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006670900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 0066 709

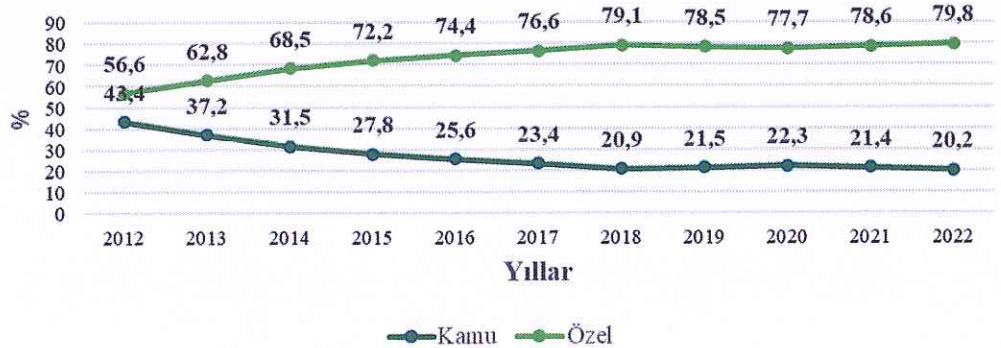
Şirket'in Sektördeki Konumu

Bugüne kadar yürürlüğe konulan politika ve strateji belgeleriyle Türkiye'de enerji sektörünün verimliliğinin artırılmasına yönelik birtakım hedefler belirlenmiş ve belirlenen hedeflere erişilmesine yönelik farklı çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Bu bağlamda, 2017-2023 Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nda iletim ve dağıtım şebekesinin toplam kayıp oranları OECD ortalamasının üzerinde olan ülkemiz için 2023 yılına kadar ülke çapında elektrik dağıtım kayıplarının en aza indirilmesi, uluslararası çevre mutabakatları ile bütün sektörlerde enerji verimliliğinin ve elektrik üretiminde yenilenebilir enerjinin payının artırılmasına yönelik farklı hedefler tanımlanmıştır. Bu bağlamda temiz ve çevreci enerji üretim yöntemlerine yönelmek elektrik üretim, iletim ve dağıtımında verimliliği artırmak kaçınılmaz olmaktadır. Gelişen mevzuat ile irili ufaklı yenilenebilir enerji özel sektör yatırımlarının gerçeğe dönüşmesine imkân tanınmıştır. Her geçen gün özel sektöre ait RES, GES ve JES yatırımlarının üretimdeki payı kamu yatırımlarına göre artış sergilemektedir.

19.01.2023 tarihinde ETKB tarafından yayımlanan, 2053 Net Sıfır Emisyon Hedefi esas alınarak 2035 yılına kadar olan dönemi kapsayan Ulusal Enerj Verimliliği Eylem Planı'na göre konvansiyonel elektrik üretim teknolojilerinin sisteme sağlamış olduğu esnekliğin yanı sıra elektrolizör kapasitesi, batarya depolama teknolojileri ve talep tarafı katılımı da sisteme katkı sağlama yeteneğine sahiptir. Hızla artan kesintili yenilenebilir enerji santralleri kurulu gücü, sistemde ihtiyaç duyulan esnekliği de artırmaktadır. Bu doğrultuda, sistemdeki batarya depolama kapasitesinin (dolum süresi 2 saat varsayılmıştır) 2035 yılı itibarıyla 7,5 GW düzeyine çıkacağı öngörülmektedir.

Plan verilerine göre 2000-2020 döneminde ülkemizdeki enerji yoğunluğu %25 oranında azalmıştır ve Almanya ve Fransa'da söz konusu değişim %28-36 bandında gerçekleşmiştir. Plan'da AB Referans Senaryo 2050 çalışmasında Almanya ve Fransa için elde edilen sonuçlar dikkate alındığında, 2000-2035 döneminde enerji yoğunluğu %50-56 oranında düşüş göstermektedir. Türkiye için aynı dönemde enerji yoğunluğundaki iyileşmenin %51 olarak gerçekleşmesi öngörülmektedir.

Türkiye Kurulu Gücünün Kamu ve Özel Sektöre Göre Dağılımı (2012 - 2022)



***Kaynak**: https://webim.teias.gov.tr/file/fbfa3ec9-be51-40fc-a0f6-f392b18df4ed?download (13.02.2024)*

2012 yılından 2022 yılına kadar geçen sürede Türkiye geneli enerji üretiminde kamunun payı %43,4 seviyesinden %20,2'ye gerileyerek mevcut payının büyük bir kısmını özel sektöre devretmiştir. 2022 yılı itibarıyla özel sektörün enerji üretimindeki payı %79,8'e ulaşmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:110 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 0[illegible]
Mersis No: 0334-0065[illegible]

TACİRLER GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Kat:[illegible]
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6302

Ayrıca aşağıdaki tabloda da görüleceği üzere Üretim Şirketleri'nin dahil olduğu Türkiye elektrik üretiminde yerli kaynak kullanımının toplam üretime olan payı son yılda %54,1 seviyesinden %64,4 seviyesine yükselmiştir.

Yıllar	Barajlı	D. Göl Ve Akarsu	Hidrolik Toplam	Jeotermal	Rüzgar	Güneş	Yenilenebilir + Atık + Atık Isı	Linyit	Taşkömürü + Asfalt	Yerli Kaynak Kurulu Gücü	Türkiye Toplam Kurulu Gücü	Yerli Kaynak Payı (%)
2012	14.744,6	4.864,8	19.609,4	162,2	2.260,6		168,8	8.193,3	470,0	30.864,3	57.059,4	54,1
2013	16.142,5	6.146,6	22.289,0	310,8	2.759,7		235,0	8.223,2	470,0	34.287,7	64.007,5	53,6
2014	16.606,9	7.036,3	23.643,2	404,9	3.629,7	40,2	299,1	8.281,3	470,0	36.768,4	69.519,8	52,9
2015	19.077,2	6.790,6	25.867,8	623,9	4.503,2	248,8	370,1	8.663,4	755,0	41.032,2	73.146,7	56,1
2016	19.558,6	7.122,5	26.681,1	820,9	5.751,3	832,5	496,4	9.126,5	755,0	44.463,7	78.497,4	56,6
2017	19.776,0	7.497,1	27.273,1	1.063,7	6.516,2	3.420,7	641,9	9.129,1	782,5	48.827,2	85.200,0	57,3
2018	20.536,1	7.755,3	28.291,4	1.282,5	7.005,4	5.062,8	818,9	9.456,1	782,5	52.699,6	88.550,8	59,5
2019	20.642,5	7.860,5	28.503,0	1.514,7	7.591,2	5.995,2	1.170,5	9.966,0	782,5	55.523,1	91.267,0	60,8
2020	22.925,0	8.058,9	30.983,9	1.613,2	8.832,4	6.667,4	1.502,8	9.988,7	782,5	60.370,9	95.890,6	63,0
2021	23.280,4	8.212,2	31.492,6	1.676,2	10.607,0	7.815,6	1.642,7	9.988,7	812,5	64.035,3	99.819,6	64,2
2022	23.275,2	8.296,3	31.571,5	1.691,3	11.396,2	9.425,4	1.921,3	10.066,3	812,5	66.884,5	103.809,3	64,4

Kaynak: *https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri*

Aşağıdaki grafik Kearney tarafından yayımlanan Türkiye'nin En Büyük 100 Elektrik Üreticisi Araştırma Raporu 2024 verilerine göre yenilenebilir enerji kaynakları kurulu gücü bazında Türkiye genelindeki şirketleri göstermektedir. Elektrik üretiminde ilk sırada yer alan şirket bir kamu kuruluşu olan EÜAŞ (Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.) olsa da ardından yıllara göre artan kapasite ile özel sektör gelmektedir. Listeye lisanssız yenilenebilir enerji şirketleri dahil edilmemiştir. Şirket, 31.12.2023 itibariyle bu tabloda görüleceği üzere toplam 180,2 MW kurulu gücü ile 69. sırada yer almaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-6910-0015

İNCİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270945 / Mersis:0815005630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630

Kurulu Üretim Kapasitesi, 31.12.2023 itibarıyla, **MWe**

	Sıra 2023	Sıra 2022	Şirketler	Doğal Gaz	Yerli Kömür	İthal Kömür	Yerli+ İthal*	Fuel -oil	Diğer	Hidro-elektrik	Rüzgâr	Jeotermal	Biyo-kütle	Güneş	Toplam Kurulu Kapasite
●	59	59	**Lodos Enerji**	-	-	-	-	-	-	-	268	-	-	-	**268**
●	60	60	**Sancak Enerji**	-	-	-	-	-	-	-	260	-	-	2	**262**
▲	61	62	**Yeşilyurt Enerji**	234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**234**
▲	62	63	**Yıldırım Holding**	-	-	-	-	-	-	157	76	-	-	-	**233**
▲	63	92	**Yıldızlar Enerji**	-	-	-	-	-	-	55	166	-	-	-	**221**
●	64	64	**Universal Wind**	-	-	-	-	-	-	-	200	-	-	-	**200**
●	65	65	**Dost Enerji**	-	-	-	-	-	-	-	185	-	-	-	**185**
●	66	66	**Önal Şirketler Grubu**	-	-	-	-	-	-	185	-	-	-	-	**185**
●	67	67	**Yılsan Yatırım Holding**	-	-	-	-	-	-	111	43	12	-	19	**184**
●	68	68	**Tektuğ Elektrik**	-	-	-	-	-	-	155	25	-	-	-	**180**
●	69	69	**Enda Enerji Holding**	-	-	-	-	-	-	101	64	8	-	-	**172**
▲	70	71	**ITC Entegre Atık**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170	-	**170**
▼	71	70	**Kıvanç Enerji**	-	-	-	-	-	-	29	99	-	-	35	**163**
▲	72	76	**Erdem Holding**	-	-	-	-	-	-	13	138	-	-	-	**151**
▼	73	72	**Anatolia Holding**	-	-	-	-	-	-	-	130	-	-	19	**148**
★	74	-	**Doruk Madencilik**	-	145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**145**
▼	75	74	**Rönesans Holding**	-	-	-	-	-	-	144	-	-	-	-	**144**
▼	76	75	**Akiş Enerji**	-	-	-	-	-	-	-	141	-	-	-	**141**
▲	77	80	**Beyçelik Gestamp Yenilenebilir Enerji**	-	-	-	-	-	-	-	138	-	-	-	**138**
★	78	-	**Genergy**	136	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**136**
▼	79	78	**Ekvator Enerji**	-	-	-	-	-	-	118	-	-	-	14	**132**
▼	80	79	**Kardemir**	-	-	-	108	-	-	21	-	-	-	-	**129**
●	81	81	**Türkiye Şeker Fabrikaları**	42	-	-	-	14	66	-	-	-	-	-	**122**
●	82	82	**Statkraft**	-	-	-	-	-	-	122	-	-	-	-	**122**
●	83	83	**Özdoğan Enerji**	-	-	-	-	-	-	122	-	-	-	-	**122**
▼	84	73	**Aksa Akrilik**	-	-	120	-	-	-	-	-	-	-	-	**120**
▲	85	90	**Yeşil Global Enerji**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119	-	**119**
▼	86	84	**Göltaş Enerji**	-	-	-	-	-	-	102	-	-	-	-	**102**
▼	87	85	**Zafer Şirketler Grubu**	-	-	-	-	-	-	20	86	-	-	-	**105**

Kaynak: *https://www.mw100.net/wp-content/uploads/2024/03/2024MW100tur.pdf*

**Şirket'in toplam kurulu güç verisi yukarıdaki tabloda ilgili analiz firması tarafından eksik verilmiş olup, bu durum sıralamayı değiştirmemektedir.*

Şirket'in toplam kurulu gücünün tamamı yenilenebilir enerji kaynaklarından elde edilmekte olup bu gücün %57,8'i hidroelektrik, %38,1'u rüzgâr, %4,2'si jeotermal kaynaklı enerji üretim tesislerinden sağlanmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İzmir
Konak V.D. 334 005 6391
Mersis No: 0334-006-[illegible]

İNCİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nergiz Cad. Akmerkez B3 Blok K:8 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006600000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Elektrik Tüketimi

Gelişen ülke ekonomilerinde elektrik tüketimi ekonomik aktivitelerle doğrudan ilişkilidir. Türkiye ekonomisi bağlamında ispatlanmış olan bu uzun dönemli ilişkinin varlığı, enerji tüketiminin ekonomik büyümede oldukça kritik bir rol oynadığını göstermektedir. Türkiye elektrik enerjisi tüketimi 2023 yılında bir önceki yıla göre %0,2 oranında azalarak 330,3 TWh, elektrik üretimi ise bir önceki yıla göre %0,6 azalarak 326,3 TWh olarak gerçekleşmiştir. Türkiye Ulusal Enerji Planı çalışmasının sonuçlarına göre elektrik tüketiminin 2025 yılında 380,2 TWh, 2030 yılında 455,3 TWh, 2035 yılında ise 510,5 TWh seviyesine ulaşması beklenmektedir.

Covid-19 pandemisi sonrası küresel anlamda durağan bir hal alan ekonomik göstergeler pandemi sonrası artı yönde değişim göstermeye başlamış, buna paralel olarak enerji tüketiminin beklenen seyrine dönmesi ile 2025 ve sonrası için yukarı yönde bir projeksiyon yapılmaktadır.

Kişi Başına Düşen Elektrik Tüketimi (Türkiye)

Kişi başına elektrik tüketimi rakamlarına bakılacak olursa; Türkiye'de, 1990 yılında kişi başı brüt elektrik enerjisi tüketimi yaklaşık 1.006 kWh seviyesindeyken, 2020 yılında söz konusu değer 3.661 kWh olmuştur.

OECD Ülkelerinde Kişi Başına Düşen Elektrik Tüketimi

Ülkeler	kWh/kişi
Almanya	6.075
Amerika Birleşik Devletleri	11.977
Avustralya	9.310
Avusturya	7.485
Belçika	7.262
Çek Cumhuriyeti	5.814
Danimarka	5.758
Estonya	6.503
Finlandiya	15.053
Fransa	6.540
Hollanda	6.515
İngiltere	4.388
İrlanda	5.930
İspanya	4.960
İsrail	6.621
İsveç	12.624
İsviçre	6.703
İtalya	5.079
İzlanda	50.176
Japonya	7.486
Kanada	14.345
Kore	10.751
Letonya	3.661
Litvanya	4.276
Lüksemburg	10.072

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5381

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

Ülkeler	kWh/kişi
Macaristan	4.505
Meksika	2.571
Norveç	23.809
Polonya	4.157
Portekiz	4.679
Slovakya	4.846
Slovenya	6.425
Şili	4.161
Türkiye	3.429
Yeni Zelanda	7.898
Yunanistan	4.780

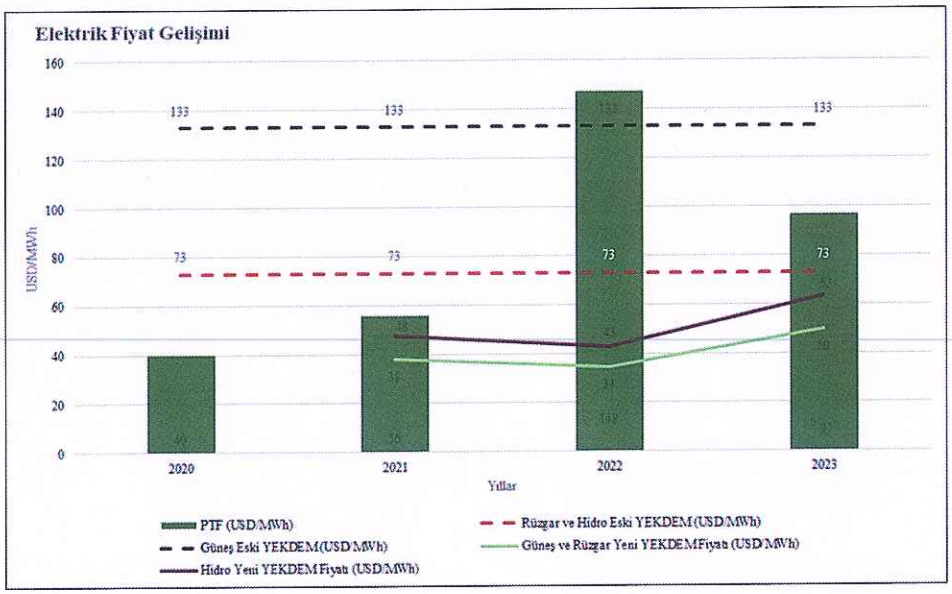
Kaynak: *https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri*

Türkiye'de kişi başına düşen elektrik tüketimi diğer ülkelere göre alt sıralarda yer almasına rağmen bu durum ülke açısından bir büyüme fırsatı olarak yorumlanabilmektedir.

Elektrik Fiyatları

Piyasa Takas Fiyatının (PTF) son 3 yıldaki değişimi aşağıdaki grafikte gösterilmektedir. YEKDEM fiyatı ile Piyasa Takas Fiyatı (PTF) arasında fark ayrıca gösterilmiştir. Grafikten de görüldüğü üzere, 2018 — 2021 yıllarında ortalama 47,3 ABD doları olan piyasa takas fiyatı, 2022 yılında ortalama 148,0 ABD dolar, 2023 yılında ise 97 ABD doları olmuştur.

Elektrik Fiyat Gelişimi



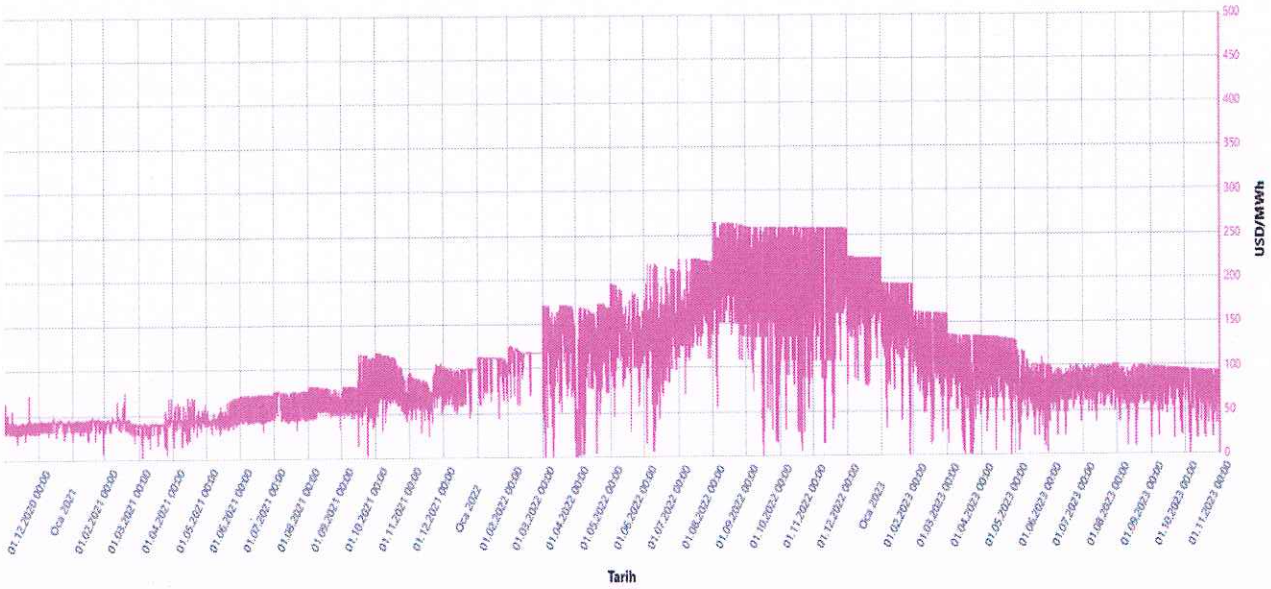
Kaynak: *https://seffaflik.epias.com.tr/electricity/electricity-markets/day-ahead-market-dam/market-clearing-price-mcp*

2018 ile 2020 yılları arasında Amerikan Doları bazında aynı seviyelerde devam eden Piyasa Takas Fiyatı (PTF), 2021 yılında 2020 yılında göre %40 artarak 56 ABD Doları olmuştur. 2022 yılında ise Piyasa Takas Fiyatında (PTF) çok yüksek artışlar görülmüş ve kapanışı itibariyle bir önceki yıla göre %163,3 artarak ortalama 147,5 ABD Doları seviyesine ulaşmıştır. Takip eden 2023 yılında ise piyasa koşullarındaki değişimler nedeniyle fiyatta düşüş yaşanarak 97 ABD Doları olarak gerçekleşmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Çevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İzmir
Konak V.D. 334 008 8[illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]15

ACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.acirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Elektrik Piyasa Takas Fiyatları (PTF) Gelişimi (2020-2023):



Kaynak: *https://seffaflik.epias.com.tr/electricity/electricity-markets/day-ahead-market-dam/market-clearing-price-mcp (13.02.2024)*

Bu dönemde Piyasa Takas Fiyatında (PTF) meydana gelen önemli gelişmeler ile ilgili olarak;

1) 2020 ilk yarı dönem: Covid-19 sebebiyle düşük tüketim gerçekleşmesiyle piyasa takas fiyatı (PTF) düşüş göstermiştir.

2) 2020 ikinci yarı dönem: Covid-19 önlemlerinin azaltılmasıyla elektrik tüketimi ve piyasa takas fiyatı (PTF) artış göstermiştir.

3) 2021: Elektrik piyasa fiyatlarında çok ciddi artışlar yaşanmıştır. Artışın nedenleri arasında pandemi kaynaklı kısıtlamaların sona ermesi ile artan talep, kuraklık nedenli hidroelektrik santrallerin düşük doluluk kapasiteleri, mevsim normalleri üstündeki hava sıcaklıkları, yüksek ithal kömür ve doğal gaz fiyatları sayılabilir *(Kaynak: KPMG, lifips://assets.mg/contentidanilkpıngitripdf/2022/04/enerji-seklorel-bakis.pdf)*

4) 2022 yılı: Rusya- Ukrayna savaşı sonrasında Rusya'nın Avrupa'ya yöneli kısıtlayıcı doğalgaz politikası ve Avrupa'nın Rusya'dan petrol ve kömür ithalatına yönelik yaptırımlar getirmesi küresel bir enerji krizine yol açmış ve bunun sonucunda enerji fiyatlarında artış gözlemlenmiştir.

5) 2023 yılı: Uluslararası enerji piyasalarının normale dönmesi ile birlikte hem PTF hem de perakende satış tarifeleri düşüş eğilimine girmiştir. Ayrıca EPDK tarafından geçici bir araç olarak duyurulan kaynak bazlı tavan fiyat mekanizması (AUF) uygulamaya konulmuştur.

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (YEKDEM)

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim faaliyeti gösterenlerin faydalanabileceği satış fiyatları, miktar, ve süreler ile bu kapsamda yapılacak ödemelere ilişkin usul ve esasları içeren devlet teşvik mekanizmasını ifade etmektedir. İlgili mevzuata göre 31/12/2020 tarihine kadar kısmen veya tamamen işletmeye girmiş veya girecek olan üretim tesislerine ilişkin üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, lisansına

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-0910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nemetye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tel: Sc.No:270946 / Mersis:0810[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

yazılan ilk kurulu gücün tamamının işletmeye giriş tarihinden, tamamı işletmeye girmeden YEKDEM'e katılması halinde, YEKDEM'e ilk katıldığı tarihten itibaren 10 yıl süreyle faydalanabilir. Ancak, 28/2/2019 tarihi itibarıyla kurulu güç artış talepleri EPDK tarafından onaylanan ve bu kapsamda lisans değişiklikleri gerçekleştirilen tüzel kişiler, bu güç artışı için bu desteklemeden yararlanamamaktadır. 1 Ocak 2021 ile 30 Haziran 2021 tarihleri arasında işletmeye girecek Yenilenebilir Enerji Kaynakları (YEK) Destekleme Mekanizmasına tabi YEK belgeli üretim lisansı sahipleri, 31 Aralık 2030 tarihine kadar desteklerden yararlanabileceklerdir. Kilovatsaat başına YEKDEM fiyatları hidroelektrik ve rüzgar santrallerinde 7,3 ABD doları cent, jeotermal santralleri için 10,5 ABD doları cent, biyokütle ve güneş santralleri için 13,3 ABD doları cent olarak uygulanmaktaydı ancak yeni düzenlemeye göre; Resmî Gazete'nin 01/05/2023 tarihli sayısında yayımlanan Cumhurbaşkanı Kararı 1 Temmuz 2021'den 2030 yılının sonuna kadar devreye girecek yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri ile bütünleşik elektrik depolama tesisleri aracılığıyla yapılacak elektrik satışlarının genel çerçevesi belirlenmiştir.

01 Mayıs 2023 tarihli 32177 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan 7189 Karar Sayılı Cumhurbaşkanı Kararına istinaden 01.07.2021 tarihinden 31.12.2030 tarihine kadar işletmeye girecek YEK Belgeli yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri için Kasım 2023'ten itibaren uygulanacak fiyatlar aşağıdaki gibidir.

Yenilenebilir Enerji Kaynağına Dayalı Üretim Tesis Tipi	YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)	YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)	YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)
	01.11.2023	01.11.2023	01.12.2023	01.12.2023	01.01.2024	01.01.2024
Rezervuarlı Hidroelektrik üretim tesisi	197,89	39,58	204,57	40,92	209,56	41,92
Nehir Tipi Hidroelektrik üretim tesisi	185,52	39,58	191,78	40,92	196,46	41,92
Karasal Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi	145,66	39,58	150,58	40,92	154,26	41,92
Deniz Üstü Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi	197,89	52,84	204,57	54,62	209,56	55,95
Jeotermal enerjisine dayalı üretim tesisi	277,6	39,58	286,97	40,92	293,98	41,92
Çöp Gazı / Atık lastiklerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen kaynaklar	145,66	39,58	150,58	40,92	154,26	41,92
Biyometanizasyon	237,74	39,58	245,76	40,92	251,76	41,92

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]-0015

TACİRLER
TİCARİM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nesrin Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Yenilenebilir Enerji Kaynağına Dayalı Üretim Tesis Tipi	YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)	YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)	YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)
	01.11.2023	01.11.2023	01.12.2023	01.12.2023	01.01.2024	01.01.2024
Termal Bertaraf (Belediye atıkları, bitkisel yağ atıkları, gıda ve yem değeri olmayan tarımsal atıklar, endüstriyel odun dışındaki orman ürünleri, sanayi atık çamurları ile arıtma çamurları)	185,39	29,65	191,65	30,65	196,33	31,4
Güneş enerjisine dayalı üretim tesisi	145,66	39,58	150,58	40,92	154,26	41,92
Rüzgâr veya güneş enerjisine dayayalı üretim tesisi ile bütünleşik elektrik depolama tesisi	171,77	52,84	177,57	54,62	181,91	55,95
Pompaj depolamalı hidroelektrik üretim tesisi	277,6	52,84	286,97	54,62	293,98	55,95
Dalga veya akıntı enerjisine dayalı üretim tesisi	185,52	52,84	191,78	54,62	196,46	55,95

Kaynak: *https://www.epias.com.tr/tum-duyurular/piyasa-duyurulari/elektrik/kayit-ve-uzlastirma/01-07-2021-tarihinden-31-12-2030-tarihine-kadar-isletmeye-girecek-yek-belgeli-yenilenebilir-enerji-kaynaklarina-dayali-elektrik-uretim-tesisleri-icin-uygulanacak-fiyatlar-hk-7/*

Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) kapsamında uygulanacak elektrik alım fiyatlarında, sınırlarında ve sürelerinde de güncelleme yapılmıştır. 30.01.2021 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Cumhurbaşkanı kararına göre uygulama fiyatlarında tavan ve taban fiyat uygulamasına geçilmiştir. Taban ve tavan fiyatlar ABD Dolarına endeksli olacaktır. Bunun yanında, yeni düzenlemeye göre çeyrek bazlı eskalasyon yerine aylık bazda eskalasyon geçerli olarak bir önceki eskalasyon sisteminde %52 ve %48 olan ÜFE/TÜFE ve yabancı para ağırlıkları sırasıyla %40 ve %60 olarak (%25 ÜFE - %15 TÜFE - %30 ABD Dolar kuru - %30 Euro kuru) güncellenmiştir. Eskalasyon hesaplamalarında bir önceki ay TCMB ABD Doları ve Euro alış kurlarının ortalaması kullanılmaktadır.

Azami Uzlaştırma Fiyatı (AUF)

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/03/2022 tarihli toplantısında; "Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul Ve Esaslar" kabul edilerek 18.03.2022 tarihnde Resmî Gazete'de yayımlanmıştır. Bu Usul ve Esaslar lisanslı üretim tesislerini kapsamaktadır. Ancak, 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında YEK Destekleme

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]

TÜCİRLER
ENTRİM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tucirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 000 630[illegible]

Mekanizmasına dahil olan üretim tesisleri ile Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ)'nin portföyünde yer alan üretim tesisleri ve EÜAŞ ile doğrudan veya tedarikçi üzerinden dolaylı olarak enerji satış anlaşması yapmış olan üretim tesislerinin anlaşmaya konu satış miktarları bu Usul ve Esasların kapsamı dışındadır. Tüketicilere yönelik elektrik fiyatlarındaki yükselişi kontrol altına almayı hedefleyen bu sistem ile her bir kaynak türü için ayrı fiyatlandırmaya gidilerek üst limitler belirlenmiştir. Bu kapsamda uygulamaya geçen ve Mart 2023 tarihinde 6 ay süre ile uzatılan AUF uygulaması Ekim 2023 itibariyle yürürlükten kaldırılmıştır.

Birden Çok Kaynaklı (Hibrit) Enerji Üretimi

Hibrit santraller, birden fazla yenilenebilir enerji kaynağına dayalı olarak üretim yapabilen enerji santralleridir. 08/03/2020 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile birden çok kaynaklı enerji üretim tesisi kurulması mümkün kılınmıştır. Bu kapsamda kurulacak tesisler ana kaynağa ait lisans gücünü geçemeyecek şekilde şebekeye enerji verecektir. Ayrıca bağlantı şekli, bağlantı noktası ve gerilim seviyesi değişmeyecektir. Bu tesislerde üretilerek sisteme verilen net enerji miktarı, üretim tesisinde kullanılan yenilenebilir enerji kaynakları için belirlenen fiyatlardan en düşük olanı üzerinden ve tesisin kalan süresi için YEKDEM kapsamında değerlendirilecektir

Depolamalı Enerji Üretimi

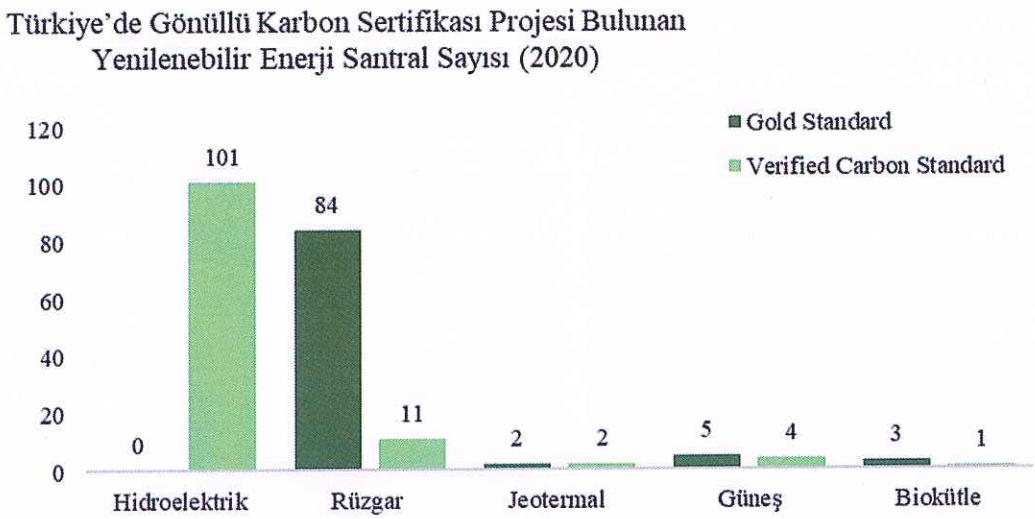
9/5/2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinin dayanak olduğu ve 05/07/2022 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan "7417 Devlet Memurları Kanunu ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun"'un ilgili maddelerinde elektrik depolama tesisi kurmayı taahhüt eden tüzel kişilere, kurmayı taahhüt ettikleri elektrik depolama tesisinin kurulu gücüne kadar EPDK tarafından rüzgâr ve/veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulmasına ilişkin önlisans verilebileceği bu olanağın aynı şartlarda mevcut tesislerin kapasite artışları için de geçerli olacağı hükme bağlanmıştır. Bu yöntem şebeke yükünün dengelenmesi, dengesizlik maliyetlerinin önlenmesi ve kullanıcılarının arbitraj olanaklarından yararlanmasına imkân sağlamaktadır.

Karbon Kredisi Mekanizması

Karbon Kredisi kavramı tüm dünyada Kyoto Protokolü'nün imzaya açılması ile gündeme gelmiştir. Protokol, taraf olan 40 gelişmiş ülkenin sera gazı salınımları için ulusal kotalar belirlemiştir. Böylelikle kotalarını aşmak istemeyen gelişmiş ülkeler ve çevresel duyarlılıklarını göstermek isteyen kuruluşlar ile Türkiye gibi protokolü imzalamamış olan gönüllü ülkeler arasında karbon kredisi alışverişi başlamıştır. Gönüllü piyasalarda yer alan en geçerli standartla Gold ve VCS'dir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Meclisi Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309



Karbon Sertifikaları Yoluyla Toplam Emisyon Azaltım Miktarları:

(tCO_2 eşdeğeri, Gold Standard)

	2016	2017	2018	2019
Güneş	500	8.191	28.156	38.907
Rüzgâr	5.813.767	6.482.100	6.925.934	7.405.294
Jeotermal	32.732	47.291	75.467	85.952
Biokütle	54.826	54.826	189.981	189.981
Toplam	**5.901.825**	**6.592.408**	**7.219.538**	**7.720.134**

Karbon Offset Fiyatı Senaryosu



Kaynak: *Bloomberg NEF, https://www.bloomberg.com/professional/blog/long-term-carbon-offsets-outlook-2023/*

Karbon fiyatlarına yönelik senaryoda 2030'da 12 ABD Doları/ton, olan fiyatın 2050 yılında 35 ABD Doları/ton'a çıkacağı tahmin edilmektedir. Toplam piyasa değeri ise 2022 yılında 2 milyar dolar iken 2030'da %650'lik bir artış ile 15 milyar ABD Dolarına ulaşması öngörülmektedir.

Türkiye gibi zorunlu karbon fiyatlandırma uygulaması yürütmeyen ülkelerde, piyasa temelli karbon azaltımı pratiklerine dâhil olmak çoğunlukla karbon salınımlarını denkleştirme ile

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006 [illegible]15

AÇIKLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:6 Esentepe
Beşiktaş - İstanbul www.tacikler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0813 [illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

mümkün olmaktadır. Karbon emisyonlarını dengelemek veya yeşil enerji kullanmak isteyen şirketler karbon azaltım veya yenilenebilir enerji sertifikalarından birini seçebilirler. İkisi de karbon emisyonlarını azaltma ve sürdürülebilirliği artırma yolunda kullanılabilecek önemli araçlardır. Paris Anlaşması'nın uzun dönemli hedefi olan küresel sıcaklık artışının 2°C'nin altında tutulması hedefine ulaşmak için karbon fiyatlarının gönüllü piyasalarda gözlenenden önemli ölçüde yükselmesi gerekmektedir. Avrupa Birliği, sera gazı emisyon azaltma hedefini %40'tan %55'e yükseltmiştir. Bu nedenle yenilenebilir enerji üretiminden sağlanan karbon kredi satışı gelirlerinin artacağı 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:

Net Satışlar	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)
Hidroelektrik Enerjisi Elektrik Satış Gelirleri	77.886.803	21,5	681.231.593	39,0	304.129.658	27,9
Rüzgar Enerjisi Elektrik Satış Gelirleri	218.434.631	60,3	772.474.293	44,2	599.684.124	55,0
Jeotermal Enerji Elektrik Satış Gelirleri	23.367.214	6,4	127.146.155	7,3	90.241.969	8,3
Perakende Elektrik Satış Gelirleri	19.788.152	5,5	161.033.401	9,2	92.155.704	8,4
Diğer	23.033.050*	6,4	5.230.559	0,3	4.761.205	0,4
Toplam Hasılat	**362.509.850**	**100**	**1.747.116.002**	**100**	**1.090.972.660**	**100**

*Bu tutarın 23.028.521 TL'si karbon emisyon azaltım sertifikası satış gelirlerinden kaynaklanmaktadır.

Şirket'in portföyünde tümü lisanslı olmak üzere 4 adet hidroelektrik santrali, 5 adet rüzgâr enerjisi santrali ve 1 adet jeotermal enerji santrali bulunmaktadır. Şirket'in portföyünde bulunan toplam 10 adet elektrik enerjisi üretim santralleri Ege, Akdeniz ve Marmara bölgelerinde yer almaktadır.

2021 yılı için Şirket tarafından üretilen elektriğin yaklaşık %28'i HES'lerden, %11'i JES'lerden ve %61'i RES'lerden, 2022 yılı için %44'ü HES'lerden, %8'i JES'lerden ve %48'i RES'lerden ve 2023 yılı için %32'si HES'lerden, %11'i JES'lerden ve %57'si RES'lerden üretilmiştir.

Santraller coğrafi olarak farklılık göstermekte olup, Ege, Akdeniz ve Marmara bölgelerinde bulunmaktadır:

- Şirket'in toplam kurulu gücünün %38,07'sini oluşturan 5 adet RES (toplam kurulu gücü 68,60 MWe) ve %15,97'sini oluşturan 1 HES (kurulu gücü 28,78 MWe) Ege bölgesinde bulunmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:7
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6391
Mersis No: 0334-0065-6391-0001

ACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Mebusiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:4 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.acirler.com.tr
Tic.Sic.No:270945 / Mersis:0815006530900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 806 006 6309

- Şirket'in toplam kurulu gücünün %39'unu oluşturan 2 HES (kurulu gücü 70,70 MWe) Akdeniz bölgesinde bulunmaktadır.
- Şirket'in toplam kurulu gücünün %4,16'sını 'sini oluşturan 1 JES (toplam kurulu gücü 7,50 MWe) ve %2,55'ini oluşturan 1 HES (toplam kurulu gücü 4,60 MWe) Marmara bölgesinde bulunmaktadır.

Grup'un faaliyetleri kapsamında güçlü yönleri ve fırsatları;

1. Tamamı yenilenebilir kaynaklara (HES, RES ve JES) dağıtılmış üretim portföyüne sahip olması.
2. Tüm portföyün yatırım kredi borç yükünün bulunmaması.
3. Üretilen enerjinin satış ve pazarlama probleminin olmaması (Uzun vadede %3,5 yıllık talep büyümesi, karbonsuzlaşma vb.),
4. En yenisi 8. en eskisi de 18. işletme yılına girmiş tesislere sahip olması,
5. Tüm tesislerin ulaşım, haberleşme ve güvenlik açısından kolay ulaşılabilir bölgelerde bulunması.
6. Deneyimli personel ve tecrübeli yönetimden oluşan bir ekip ile faaliyetlerini sürdürmesi.
7. İşletmenin, bakım ve onarım, haberleşme ve raporlama sistemleri (Teknik-Mali-İdari) ile yönetilmesi.
8. RES'erin yüksek verimli rüzgâr bölgelerinden biri olan Çeşme Yarımadasında bulunması.
9. Şirketin kendi geliştirdiği projeler olduğu için RES'lerde herhangi bir katkı payı ödemesi bulunmaması.
10. Tüm RES'lerin konum itibarıyla tek bir merkezden ve az sayıda yetkin personel ile yönetilebilmesi,
11. RES'lerin 2026 sonuna kadar YEKDEM tarifesi bulunması (7,3 ABD doları cent/kWh)
12. JES tesisinin rezervuarının sığ olması (172 C - 750 mt) nedeniyle pompasız ve düşük iç tüketim kaybı (%14) ile çalışması.
13. Düşük maliyetli, ek personel ihtiyacı olmadan mevcut RES'lerde kapasite artış imkanına sahip olması,
14. Çalışan RES'lerin kapasite artışı ve hibrit yatırımlarına kolay finansman desteği bulma kaybiliyetinin olması,
15. JES tesisinde kapasite artış imkanının olması ve YEKDEM kapsamına dahil olabilecek olması,
16. Tüm tesislerde kapasite faktörünü artırıcı hibrit yatırım potansiyelinin bulunması,
17. Tüm portföyde karbon vergilendirme sistemi artırarak ek gelir yaratma potansiyelinin bulunması.

şeklinde sıralanabilir.

Grup'un faaliyetleri kapsamında zayıf yönleri ve karşılaşabileceği riskler;

1. RES'lerin 2027 yılı itibarıyla YEKDEM sürelerinin sona erecek olması ve mevcut durumda toplam portföyün %55'i serbest piyasada faaliyet gösterirken, 2027'den itibaren %100'ünün serbest piyasada faaliyetlerini sürdürecek olması.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5396
Mersis No: 0334-0065-3900-0015

AÇIKLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Süleyimiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacmer.com.tr
T.S.İ.c.No:270546 / Mersis:0815006700000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 875 006 6309

2. Regülasyonlar ile piyasa fiyatlarında yaşanan düşüşler (azami uzlaştırma fiyatı uygulamaları gibi) nedeniyle ve regülasyonlarla birlikte yıllık ücret tarifelerinde meydana gelen giderlerdeki artışlarla, azalan kârlılık.
3. Ekonomik gelişmeler sonucunda artan yeni yatırım maliyetlerin yeni yatırım yapılması tarafındaki adımları zorlaştırması ve maliyeti artan finanman imkanları.
4. Artan gider ve yeni yatırım maliyetleri ile yatırımların geri dönüş sürelerinin 10 yılın üzerine çıkması,
5. Portföyün tamamının doğal kaynak nedeniyle üretimde değişkenlik göstermesi,
6. HES portföyünün kuraklıktan etkilenme olasılığının bulunması,
7. Toplam portföyün %33'ünün rezervuarsız nehir tipi HES olması ve feyezan, su kaybı, kirlilik ve maliyet riskinin bulunması,
8. RES projelerinde yabancı paraya bağlı bakım ve onarım hizmetlerinin alınması,
9. JES tesisinin 15. işletme yılına girmesi, bakım-onarım giderleri ile yenileme ihtiyaçlarının artması,
10. Akçay HES'te baraj ile tesis arasında 42 km'lik sulama kanalı bulunması,
11. Kapasite artış imkânı ve hibrit yatırım potansiyeli olan tesislerde resmi kurum başvuru süreçleri nedeniyle aksama veya yatırımların tamamlanamama olasılığının bulunması,
12. Hidroelektrik portföy içindeki %13'lük paya sahip HES'lerin 49.yıl sonunda tesisi DSİ'ye devretme durumu

şeklinde sıralanabilir.

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

Risk faktörleri başlıklı 5. Bölümde İhraççıya ve faaliyetlerine ilişkin riskler, İhraççının içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler, ihraç edilecek paylara ilişkin riskler ve bu kapsam dışında kalan diğer riskler ile bu risklerin olası etkileri ayrıntılı olarak açıklanmıştır. İlgili bölümde yer alan risk faktörleri dışında yukarıda 7.1.1. ve 7.2. 'de sayılan bilgilerin olağanüstü unsurlardan etkilenmesine sebep olacak bir unsurun mevcut olmadığı düşünülmektedir.

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:

İşbu izahname tarihi itibarıyla Grup'un herhangi bir patenti, telif hakkı veya endüstriyel tasarımı bulunmamaktadır.

Şirket'in veya herhangi bir Üretim Şirketi'nin ve/veya Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş'nin Lisans veren veya Lisans alan olduğu herhangi bir Lisans veya Teknik yardım anlaşması bulunmamaktadır.

Üretim Şirketleri'nin önemli bir bölümü ve Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş , elektrik piyasasında gerçekleştirdikleri üretim faaliyetlerini ve elektrik satış faaliyetlerini EPDK tarafından düzenlenen lisanslara istinaden gerçekleştirmektedir. EPKn ve ilgili mevzuat çerçevesinde, istisnai bazı düzenlemeler haricinde, anılan elektrik piyasası faaliyetleri yürürlükteki bir lisansın varlığına bağlıdır. Bu çerçevede, aşağıda listelenen Üretim Şirketleri

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şeyh Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6539
Mersis No: 0334-0065-3900-0015

İNCİLER
İNCİLER MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.inciler.com.tr
Ticaret Sicil No:270946 / Mersis:0815006350000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

ve Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş 'nin faaliyetleri ve Şirket'in finansal durumu, EPDK tarafından düzenlenen lisansların varlığına ve geçerliliğine önemli ölçüde bağlıdır.

Lisans Sahibi Tüzel Kişi	Santral	Kaynak Türü	Lisans No.	Kurulu Gücü (MWm / mWe)	Lisans Düzenleme Tarihi	Düzenleme Tarihinden İtibaren Lisans Süresi	Lisans Bitiş Tarihi
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Eğlence 1 HES	Hidro	EÜ1435-2/1038	44,55/ 43,50	27.12.2007	49	27.12.2056
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Eğlence 2 HES	Hidro	EÜ1435-3/1039	28,00/ 27,20	27.12.2007	49	27.12.2056
Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş.	Akçay HES	Hidro	EÜ/249-2/384	31,98/ 28,78	24.11.2023	49	24.11.2052
Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Çaygören HES	Hidro	EÜ/205-3/348	4,60/ 4,60	05.09.2003	49	05.09.2052
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Urla RES	Rüzgâr	EÜ/1622-6/ 1179	15,00/ 13,00	29.05.2008	49	29.05.2057
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Alaçatı RES	Rüzgâr	EÜ/1622-5/ 1178	16,00/ 16,00	29.05.2008	49	29.05.2057
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Mordoğan RES	Rüzgâr	EÜ/1622-8/ 1181	15,00/ 13,80	29.05.2008	49	29.05.2057
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Germiyan RES	Rüzgâr	EÜ/1622-7/ 1180	12,00/ 10,80	29.05.2008	49	29.05.2057
Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	Yaylaköy RES	Rüzgâr	EÜ/1622-1/ 1174	15,00/ 15,00	29.05.2008	49	29.05.2057
Tuzla Jeotermal Enerji Üretim A.Ş.	Tuzla JES	Jeotermal	EÜ/318-12/451	7,50/ 7,50	11.05.2004	40	11.05.2044
Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş	Ensat	Toptan	ETS/6811-1/03619	-	19.12.2016	20	19.12.2036

7.5. İhraççının rekabet konumuna ilişkin olarak yaptığı açıklamaların dayanağı:

- Yük Tevzi Bilgi Sistemi (TEİAŞ) (https://ytbsbilgi.teias.gov.tr/ytbsbilgi/frm_istatistikler.jsf)
- https://www.teias.gov.tr/aylik-elektrik-uretim-tuketim-raporlari
- https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/tr/pdf/2023/05/enerji-sektorel-bakis.pdf
- https://webim.teias.gov.tr/file/fbfa3ec9-be51-40fc-a0f6-f392b18df4ed?download

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER YAPIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 0[illegible]

- https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri
- https://www.mw100.net/wp-content/uploads/2024/03/2024MW100tur.pdf
- https://www.teias.gov.tr/tr-TR/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri
- https://seffaflik.epias.com.tr/electricity/electricity-markets/day-ahead-market-dam/market-clearing-price-mcp
- https://www.epias.com.tr/tum-duyurular/piyasa-duyurulari/elektrik/kayit-ve-uzlastirma/01-07-2021-tarihinden-31-12-2030-tarihine-kadar-isletmeye-girecek-yek-belgeli-yenilenebilir-enerji-kaynaklarina-dayali-elektrik-uretim-tesisleri-icin-uygulanacak-fiyatlar-hk-7
- https://www.bloomberg.com/professional/blog/long-term-carbon-offsets-outlook-2023

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

Yoktur.

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

8. GRUP HAKKINDA BİLGİLER

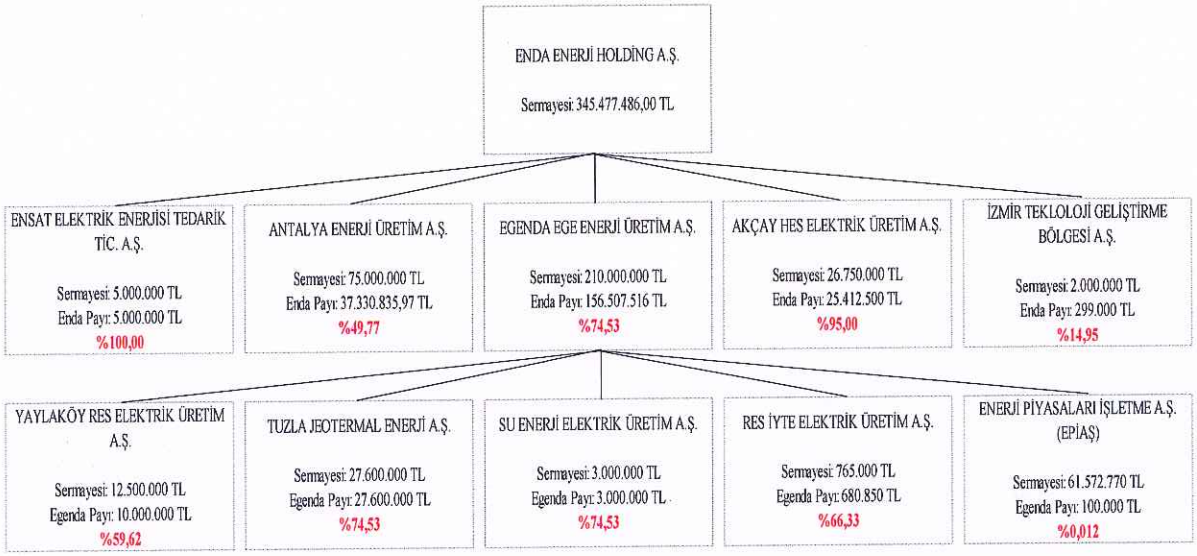
8.1. İhraççının dahil olduğu grup hakkında özet bilgi, grup şirketlerinin faaliyet konuları, ihraççıyla olan ilişkileri ve ihraççının grup içindeki yeri:

Enda Enerji Holding A.Ş. (ENDA, Şirket) sadece enerji olan girişimlerde bulunmak üzere, 07 Ocak 1993 yılında İzmir'de Enda Enerji Üretim ve Dağıtım A.Ş. adıyla kurulmuştur. 29.05.2000 tarihinde yapılan olağan genel kurul toplantısında şirketin unvanının "Enda Enerji Holding A.Ş." olarak değiştirilmesi onaylanmış ve söz konusu değişiklik 04.09.2000 tarihinde Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TAMİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tamirler.com.tr
Tic.Sic.No:276945 Mersis:0815006[illegible]067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

İşbu İzahname tarihi itibarıyla ENDA'nın çıkarılmış sermayesinin %30,39'u Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş'ye, %10,22'si Fiba Yenilenebilir Enerji Holding A.Ş'ye ve %59,39'u %5'in altında pay sahibi olan diğer ortaklara aittir.



ENDA'nın bağlı ortaklıkları ile birlikte ana faaliyet konusu yenilenebilir enerji kaynaklarından yatırımcı sıfatı ile her türlü üretim teknolojilerini kullanarak projeleri geliştirmek, yatırımları gerçekleştirmek ve üretim santrallerini işletmeye alarak elektrik ticareti yapmaktır. ENDA, bünyesindeki çevre dostu ve profesyonel yönetim anlayışıyla işletilen enerji santralleri vasıtasıyla ürettiği elektriğin satışını YEKDEM, Gün Öncesi Piyasası (GÖP) ve ikili anlaşma yolu ile tedarik şirketlerine satmaktadır. Ayrıca, 2004 yılından beri süregelen serbest tüketiciye satışlarını, 2016 yılında kurmuş olduğu Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş. bünyesinde yürütmeye devam etmektedir. Bünyesinde bulunan yenilenebilir kaynak çeşitliliği (barajlı HES, barajlı kanal tipi HES, nehir tipi HES, RES, JES, proje halinde GES) ve bu kaynakların Türkiye'nin değişik coğrafyalarında yer alması sayesinde, toplam portföy bazında mevsimsel etkileri tek bir kaynağa dayalı yenilenebilir üretim yapan tesislere nazaran daha az hissettirecek şekilde yıl içerisine dengeli yayılan bir elektrik üretim profiline sahiptir.

ENDA'nın 31.12.2023 itibarıyla bağlı ortaklıkları ve iştiraklerindeki %100'ü yenilenebilir kaynaklara dayalı 10 adet elektrik üretim santralinin toplam kurulu gücü 180,18 MWe'dir. Kurulu güç dağılımı olarak portföyünde 4 adet hidro (104,08 MWe), 5 adet rüzgâr (68,60 MWe) ve 1 jeotermal (7,50 MWe) elektrik üretim santrali bulunmaktadır. Toplam elektrik üretiminin %100'ünün yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşması dışa bağımlılığı azaltmakta ve devlet alım garantilerinden faydalanılmasını sağlamaktadır. Hedefi öncelikle tüm ortakları için yarattığı katma değeri artırmak olan ENDA, kurumsal yönetim ilkeleri çerçevesinde, kalite yönetim sisteminde sahip olduğu ISO belgeleriyle yönetici ve çalışanları ile birlikte, 29 yılı aşkın süredir takım ruhu, birbirlerine duydukları güven, saygı ve sevgi ile çalışmalarını, uzun vadeli değer yaratma hedefi ve küresel vizyonu çerçevesinde devam ettirmektedir.

ENDA'nın bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetimine tabi şirketlerinin faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]15

TACİRLER GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nisbetiye Mah. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş/İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic. Sic. No: 270946 / Mersis:0815006[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. ("Egenda") Hakkında Bilgiler

Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'nin merkez adresi Şehit Nevres Bulvarı No: 10 K: 7 Montrö Konak İzmir olup, üretim tesislerine ilişkin 6 adet şubesi bulunmaktadır.

Egenda'nın 31.12.2023 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
Enda Enerji Holding A.Ş.	156.507.516	74,53
Karesi Enerji A.Ş.	18.684.046	8,9
Diğer*	34.808.438	16,58
Toplam	**210.000.000**	**100,00**

**%5'in altında 176 Ortak*

Eğlence 1 Hidroelektrik Santrali Adana Şubesi

Etekli Mahallesi Küp Sokak Kapı No:34 Karaisalı Adana

Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. tüzel kişiliği bünyesinde faaliyet gösteren Eğlence 1 HES, Adana ili Karaisalı ilçesinde Eğlence Çayı üzerinde Eğlence 2 HES ile birlikte cascade (arka arkaya) olarak kurulu nehir tipi bir hidroelektrik santraldir.

Tesis 27.12.2007 tarihinde 49 yıl süreli üretim lisansı almıştır. Yatırıma 2010 yılında Eğlence 2 HES projesi ile eş zamanlı olarak başlanmış ve 13 Haziran 2013 tarihinde ETKB kabulü yapılarak ticari işletmeye alınmıştır.

Eğlence 1 HES'in üretim lisansındaki 43,63 MWm / 42,65 MWe mevcut kurulu gücün 44,55 MWm/43,50 MWe'ye çıkarılması için 02.10.2017 tarihinde EPDK'ya müracaat edilmiş olup, EPDK'dan 25.01.2018 tarihli 7655/7 sayılı kurul kararı ile kapasite artışı gerçekleştirilip, bakanlık kabulü 28.02.2020 tarihinde yapılmıştır.

Eğlence I HES'de 2014 yılından itibaren 10 yıl süre ile geçerli olacak şekilde YEKDEM kapsamında (73,0 ABD Doları/MWh) satış yapmış olup 2024 itibariyle üretilen elektrik serbest piyasada satılmaya başlanmıştır.

EPDK yönetmelik değişiklikleri kapsamında santral sahası üretim lisansına derç ettirilmiştir.

Eğlence 2 Hidroelektrik Santralı Adana Şubesi

Merkez Boztahta Mahallesi Köpekli Sokak Dış Kapı No:36 Karaisalı Adana

Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. tüzel kişiliği bünyesinde faaliyet gösteren Eğlence 2 HES, Adana ili Karaisalı ilçesinde Eğlence Çayı üzerinde Eğlence 1 HES ile birlikte cascade (arka arkaya) olarak kurulu nehir tipi bir hidroelektrik santraldir.

Tesis 27.12.2007 tarihinde 49 yıl süreli üretim lisansı almıştır. Yatırıma 2010 yılında Eğlence 1 HES projesi ile eş zamanlı olarak başlanmış ve 10 Nisan 2013 tarihinde ETKBkabulü yapılarak ticari işletmeye alınmıştır.

Eğlence 2 HES'in üretim lisansındaki 27,35 MWm/26 MWe mevcut kurulu gücün 28 MW/27,2 MWe'ye çıkarılması için 02.10.2017 tarihinde EPDK'ya müracaat edilmiş olup, EPDK'dan 25.01.2018 tarihli 7655/8 sayılı Kurul Kararı ile kapasite artışı gerçekleştirilip, ETKBkabulü 28.02.2020 tarihinde yapılmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok A:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Eğlence 2 HES'de 2014 yılından itibaren 10 yıl süre ile geçerli olacak şekilde YEKDEM kapsamında (73 ABD Doları /MWh) satış yapmış olup 2024 itibarıyla üretilen elektrik serbest piyasada satılmaya başlanmıştır.

EPDK yönetmelik değişiklikleri kapsamında Santral sahası üretim lisansına derç ettirilmiştir.

Germiyan Rüzgâr Santrali Şubesi

Germiyan Mahallesi Reisdere Köyü Germiyan Yalısı Hırsıztepe Çeşme İzmir

Germiyan RES, Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. tüzel kişiliği bünyesinde "Üretim Lisans" kapsamında faaliyet göstermektedir. Egenda'nın sahip olduğu 4 adet rüzgâr santralinden en düşük kurulu güce sahip olan Germiyan RES, İzmir İli, Çeşme İlçesi, Güzelyertepe- Hırsıztepe-Germiyan Yalısı Reisdereköyü mevkiinde yer almaktadır. 10,8 MWe kurulu gücündeki tesise, 29.05.2008 tarihinde EPDK'dan 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır.

Üretim lisansının 2008 yılında alınmasına karşın, o tarihte üretilecek elektriği ulusal şebekeye aktaracak TEİAŞ'ın gerekli iletim altyapısına ve ödeneğe sahip olmaması nedeniyle, uzunca bir süre yatırıma başlanamamıştır. Çeşme yarımadasındaki yatırımcılarla TEİAŞ'ın oluşturduğu özel bir modelle yatırım finansmanının çözülmesi sonucundailetim hattı yatırımları 2013 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır.

İletim altyapı probleminin çözülmesine müteakip, 2013 yılında başlayan finansman ve tedarikçi firma seçimleri 2015 yılında tamamlanmış, 2015 yılı Aralık ayında saha çalışmalarına başlanarak 06 Mayıs 2016 tarihinde tesisin ticari işletmeye alınması sağlanmıştır.

Germiyan RES'te 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 ABD Doları/MWh, ikinci 5 yıl 73 ABD Doları/MWh).

Urla Rüzgâr Santrali Şubesi

Barboros Mevkii Çiftlik Dağı Urla İzmir

Urla RES, Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.tüzel kişiliği bünyesinde "Üretim Lisans" kapsamında faaliyet göstermektedir. Egenda'nın sahip olduğu 4 adet rüzgâr santralinden ikincisi olan Urla RES, İzmir ili Urla ilçesinde Çiftlik Dağı Barbaros mevkiinde yer almaktadır. 13 MWe kurulu gücündeki tesise, 29.05.2008 tarihinde EPDK'dan 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır. Saha çalışmalarına Germiyan RES projesi ile eş zamanlı başlamış ve 27 Mayıs 2016 tarihinde tesis ticari işletmeye alınmıştır. Urla RES'de 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 ABD Doları/MWh, ikinci 5 yıl 73 ABD Doları/MWh).

Alaçatı Rüzgâr Santrali Şubesi

Kızılkayakaradağ- Karadağ Ovacık Mevkii Alaçatı Çeşme İzmir

Egenda'nın 4 adet rüzgâr santralinden üçüncüsü ve kurulu gücü en büyük olan Alaçatı RES, İzmir ili Çeşme ilçesinde Kızılkayakaradağ- Karadağ Ovacık mevkiinde yer almaktadır. 16 MWe kurulu gücündeki tesise, 29.05.2008 tarihinde EPDK'dan 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır. Tesis, toplam 6 ay süren saha faaliyetleri sonunda 3 Haziran 2016 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır.

EGDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]

İNCİRLER
[illegible] MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 [illegible]
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]

Alaçatı RES'de 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 ABD Doları / MWh, ikinci 5 yıl 73,0 ABD Doları/MWh).

Mordoğan Rüzgâr Santrali Şubesi

Çatalkaya Mahallesi Yellicebelen Dağı Mevkii Mordoğan Karaburun İzmir

Egenda'nın sahip olduğu 4 adet rüzgâr santralinden sonuncusu olan Mordoğan RES, İzmir ili Karaburun ilçesinde Çatalkaya Mahallesi Yellicebelen Dağı mevkiinde yer almaktadır. 13,8 MWe kurulu gücündeki tesise, 29.05.2008 tarihinde EPDK'dan 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır.

Tesis, toplam 7 ay süren saha faaliyetleri sonunda 24 Haziran 2016 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır.

Mordoğan RES'de 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM'den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 ABD Doları/MWh, ikinci 5 yıl 73,0 ABD Doları/MWh).

Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş. Hakkında Bilgiler:

Su Enerji Elektrik Üretim AŞ'nin 31.12.2023 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	3.000.000	100,00
Toplam	3.000.000	100,00

Çaygören Hidroelektrik Santrali Şubesi:

Dedeöldü Mevkii Çaygören Mahallesi Sındırgı Balıkesir

Su Enerji Elektrik Üretim AŞ'nin tek santrali olan, Balıkesir ili, Sındırgı ilçesinde ve Simav çayı üzerinde sulama amaçlı 1968 yılında inşaatı tamamlanan 7,3 km^2 göl alanına sahip, 1971 yılından bu yana aynı amaçla işletilmekte olan DSİ'nin mevcut Çaygören barajı mansabında tesis edilmiş olan 4,6 MW kurulu gücündeki Çaygören HES, 20,7 GWh/yıl enerji üretim kapasitesine sahiptir.

Temmuz 2005 tarihinde inşaat çalışmalarına başlanmış, 2006 yılının Haziran ayında işletmeye hazır hale getirilerek 27 Haziran 2006 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. Tesis sulama mevsiminde ve sulama haricinde taşkın önleme amaçlı bırakılan sular ile çalışacak şekilde planlanmıştır. 05.09.2003 tarihinde EPDK'dan 35 yıl süreli Üretim Lisansı almış, ardından başvurumuz üzerine 04.06.2014 tarihli 5042-10 sayılı EPDK kurul kararı ile lisans süresi 49 yıla çıkarılmıştır.

Çaygören HES'de 10 yıllık YEKDEM teşvik süresinin bitmesi nedeniyle 2017 yılından itibaren üretilen elektrik serbest piyasada satılmaya başlanmıştır.

Tesisimize 15.03. 2021 tarihinde enerji kalitesi izleme cihazı kurulmuş olup bölge dağıtım firması UEDAŞ tarafından erişim sağlanabilmektedir.

Tesisin ENH kamulaştırma işlemleri TEDAŞ tarafından 26.05. 2021 tarihinde tamamlanmıştır.

Tesisin Çaygören HES koordinatları 26.12.2021 tarihinde EPDK lisansımıza işlenmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG
ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 7891
Mersis No: 0334-006[illegible]0015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9
Bomonti - İstanbul www.incirler.com.tr
Ticaret Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900057
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş. Hakkında Bilgiler:

Akçay HES Elektrik Üretim AŞ'nin 31.12.2023 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
Enda Enerji Holding A.Ş.	25.412.500	95
Karesi Enerji A.Ş.*	1.337.500	5
TOPLAM	**26.750.000**	**100**

**Karesi Enerji A.Ş. ilişkili taraf kapsamında değildir.*

Akçay Hidroelektrik Santrali Şubesi:

Osmaniye Köyü Bozdağan Aydın

ENDA'nın %95 hissedar olduğu, Akçay HES Elektrik Üretim AŞ'nin tek santrali olan Akçay HES, 10.01. 2002 tarihinde Batı Enerji Elektrik Üretimi Otoprodüktör Grubu A.Ş. adıyla bir otoprodüktör grubu şirketi olarak kurulmuştur. Bilahare 24.11.2008 tarihinde yine mevzuata uygun olarak (EPDK talebiyle) otoprodüktör grubu yapısından üretim şirketi yapısına dönüştürülerek 40 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. Söz konusu üretim lisansı süresi 2014 yılında 49 yıla çıkarılmıştır.

Bozdoğan-Akçay sulama kanalının 42. km'sinde yer alan Akçay HES'in yatırımına başlanabilmesi için Devlet Su İşleri (DSİ) Genel Müdürlüğü tarafından yapılmakta olan kanal inşaatının tamamlanması beklenmiştir (1990-2009)

28,78 MWe kurulu güç ve ortalama yıllık 77 GWh enerji üretim kapasitesine sahip santral, 14.082009 tarihinde işletmeye alınmıştır. 2010 ve 2011 yıllarında kanalda yaşanan çökme ve arızalar sonucu kanalda yapılan tamirat çalışmaları sebebiyle kısıtlı üretim gerçekleştirilmiş olup, tam kapasite üretime 2012 yılında başlanabilmiştir.

Akçay HES'de üretim, DSİ'nin kontrolünde barajdan bırakılan sularla yapılmakta ve üretimin ağırlıklı bir kısmı enerji fiyatlarının yüksek olduğu sulama döneminde (Haziran-Eylül) gerçekleştirilmektedir.

Akçay HES'in 10 yıllık YEKDEM teşvik süresinin bitmesi nedeniyle 2020 yılından itibaren üretilen elektrik serbest piyasada satılmaya başlanmıştır.

EPDK yönetmelik değişiklikleri kapsamında Santral sahası üretim lisansına derç ettirilmiştir.

Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. Hakkında Bilgiler:

Şirketin paylarının tamamı Egenda'ya ait olup, Egenda'nın %74,53 oranına sahip ENDA, dolaylı hâkim şirket konumundadır.

Tuzla Jeotermal Enerji AŞ'nin 31/12/2023 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	27.600.000	100
TOPLAM	**27.600.000**	**100**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6390
Mersis No: 0334-0066-3900-0015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:70946 / Mersis:0815006[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Tuzla Jeotermal Santrali Şubesi:

Tuzla Köyü Avyacık Çanakkale

Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.'nin tek santrali olan Tuzla JES Çanakkale-Tuzla Jeotermal Sahası Ayvacık İlçesi Gülpınar beldesinin 5 km batısında yer almaktadır. Tesis, MTA'dan 2003 yılı itibarıyla 49 yıllığına saha kullanım anlaşması ve 2004 yılında EPDK'dan 40 yıl süreli üretim lisansının sahibidir. Santralin kurulu gücü 7,5 MW olup, yıllık üretim kapasitesi 56 GWh'tır. 2007 yılında başlayan sondaj çalışmalarının ardından 2009 yılında santral inşaat çalışmaları başlamış yıl sonunda test üretiminin ardından 13.01. 2010 tarihinde ETKB tarafından ticari işletmeye alınmıştır.

Şirketimiz, YEKDEM kapsamında 2011 yılı Aralık ayında başladığı 105 ABD Doları/MWh'lık birim satış fiyatından satışlarını 2020 yılında da tamamlayarak, 2021 yılında sistem fiyatları üzerinden satışa başlamış ve 2022 yılında da aynı şekilde satışlarına devam etmiştir.

Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. Hakkında Bilgiler:

Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ'nin 31.12.2023 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	10.000.000	80
Ö*** Ö***	259.375	2,08
Ö*** Ö***	259.375	2,08
ENC Bilgi Teknolojileri Telekominikasyon Enerji Üretim Danışmanlık İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.	1.231.250	9,85
B*** L*** D***	750.000	6
TOPLAM	**12.500.000**	**100**

Yaylaköy Rüzgâr Santrali Şubesi:

Bozköy- Değirmentepe- Kargılıktepeleri-Yayla Köy

Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ'nin tek santrali olan, Egenda Ege Eneriji'nın %80 paya sahip olduğu Yaylaköy RES, İzmir ili Karaburun İlçesi, Yaylaköy Değirmentepe mevkiinde yer almaktadır. Diğer ortakları ise %20 hisse ile3 gerçek kişi ve ENC Bilgi Teknolojileri Telekominikasyon Enerji Üretim Danışmanlık İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş. 'ye aittir. . 15 MWe kurulu gücündeki tesise, 29.05.2008 tarihinde EPDK'dan 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır. Tesis, toplam 5 ay süren saha faaliyetleri sonunda 25.03. 2016 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. Yaylaköy RES'de 2017 yılından itibaren 10 yıl süre ile YEKDEM' den satış yapılacaktır (ilk 5 yıl: 85,8 ABD Doları/ MWh, ikinci 5 yıl 73 ABD Doları/MWh).

Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A. Ş. Hakkında Bilgiler:

Ensat Elektrik, elektrik piyasası mevzuatına uygun olarak 25.11.2016 yılında kurulmuş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan 20 yıl süreli tedarik lisansı almıştır. Müşteri odaklı, kaliteli ve güvenilir bir hizmet anlayışı ile hareket edenEnsat Elektrik, elektrik piyasası

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
İşbankası Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

mevzuatı ve düzenlemeleri kapsamında elektrik enerjisi ticareti yapmakta ve tedarik ettiği elektriği doğrudan serbest tüketicilere satmaktadır. Bu kapsamda, EPDK düzenlemesine göre, 664 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uyarınca, geçmiş 12 aylık elektrik tüketimi 950 kWh ve üzerinde olan tüm aboneler Serbest Tüketici sayılmaktadır. Aylık elektrik faturası 82 TL ve üzerinde olan tüm elektrik aboneleri Serbest Tüketici olarak kendi tedarikçilerini seçme hakkına sahiptir.

Ensat Elektrik ISO 9001 Kalite Yönetim Belgesi, ISO 10002 Müşteri Memnuniyeti, ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi Kalite Belgelerine sahiptir.

30.11.2022 tarihli genel kurulda alınan karara göre mevcut 3.000.000 TL olan sermayesi 2.000.000 TL artırılarak 5.000.000 TL'ye çıkarılmıştır.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
Enda Enerji Holding A.Ş.	5.000.000	100
TOPLAM	**5.000.000**	**100**

Tirenda Tire Enerji Üretim A.Ş. Hakkında Bilgiler:

Tire Organize Sanayi Bölgesi'nde kurulan Şirket'in pay sahibi olduğu 58,38 MWe kapasiteli basit çevrim doğalgaz yakıtlı Tire DGÇS elektrik üretim tesisi, 26.01. 2011 tarihinde 49 yıl üretim lisansını alarak, 30.12.2011 tarihinde hizmete girmiştir. Bağımsız üretim şirketi olarak ticari işletmeye girdiği tarihten itibaren temelde dengeleme birimi olarak; serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine ve TEİAŞ'a (Gün Öncesi ve Dengeleme Güç Piyasasına) 31.05.2017 tarihine kadar satış yapmıştır. 2014 yılında yayınlanan 10. Kalkınma Planı içerisinde yer alan Yerli Kaynaklara Dayalı Enerji Üretim Programı Eylem Planına göre yenilenebilir enerji kaynaklarının birincil enerji arzı ve elektrik üretimi amacı ile değerlendirilme payının artırılması ve enerjide dışa bağımlılığın azaltılması amaçlanmakla birlikte bahsedilen makro ekonomik sebeplerden dolayı enerji üretiminde doğal gaz tüketimi payının azaltılması hedeflenmekteydi ve bu durum son yıllarda bir çok doğal gaz yakıtlı kombine çevrim ve basit çevrim tesisin kapanmasına, bir kısmının yok pahasına satılmasına ve firmaların ağır borç yükü altında kalmasına neden olmuştu. Piyasadaki diğer doğal gaz santrallerinin de yaşadığı benzer sıkıntılar nedeniyle, Şirket yönetimi elektrik üretim faaliyetlerini durdurma kararı alarak 2017 yılı Mayıs ayı sonu itibariyle üretim lisansı sonlandırılmıştır.

Tesiste bulunan gaz motorlarının ve bunlara bağlı yardımcı ekipmanlar, yedekler ile idari bina hariç diğer üretim binalarının satışı için sözleşme imzalanmış, alıcı firmanın Tirenda ile olan sözleşmede belirtilen tutarların büyük kısmını ödemesini müteakip 29.04.2020 tarihinde yer teslim tutanağı imzalanmış ve "11 Endüstriyel" firmasına satışı 2020 yılında tamamlanmıştır.

21.08.2021 tarihi itibari ile idari bina haricindeki gaz motorları, trafolar ve diğer ekipmanlar ile tüm yapıların nakliye işlemleri tamamlanmıştır. Tesis, sahada bulunan kameralar ile Çaygören HES Santrali'nden 24 saat izlenmektedir.

Bununla birlikte 2021 yılı içinde Tirenda'nın Antalya Enerji'den satın aldığı tesis arazisinin, (Antalya OSB'de 20.593 m^2 arsa üzerindeki bina ile birlikte) 25.11.2022 tarihinde Baba Kurtarma Hafriyat Nakliyat Taahhüt ve Tic. Ltd.Şti. (56.537.972 TL KDV Dahil) satışı gerçekleşmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 008 [illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]5

TACİRLER
[illegible] MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible]
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
[illegible] No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

Tirenda Tire Enerji Üretim AŞ., 12.07.2023 tarihinde kolaylaştırılmış birleşme usulüyle tüm aktif ve pasifiyle birlikte Enda Enerji Holding AŞ'ye devrolmuş olup devir nedeniyle bu tarihte ticaret sicil kaydı terkin edilmiştir. Birleşme sonrası Enda Enerji Holding AŞ'ye devredilen, Tire Organize Sanayi Bölgesi'nde bulunan 41.770 m^2 arsa ve içindeki idari binaya ilişkin satış çalışmaları ise işbu İzahname yazım tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Antalya Enerji Üretim A. Ş. Hakkında Bilgiler:

ENDA'nın %49,77 pay sahibi olduğu Antalya Enerji, Antalya Organize Sanayi Bölgesinde 20 dönümlük alanda kojenerasyon esasıyla, elektrik ve bölgedeki sanayicilere buhar üretmek üzere, 27 Aralık 2004 tarihinde kurulmuştur.

Antalya Enerji Üretim AŞ'nin 31/12/2023 tarihi itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
Enda Enerji Holding A.Ş.	37.330.836	49,77
Adopen Plastik ve İnşaat San. A.Ş.	32.654.774	43,54
Diğer*	5.014.390	6,69
TOPLAM	**75.000.000**	**100**

* %5'in altında 17 Ortak

Santral 2006-2016 yılında 4 motor ile 34,9 MWe ile hizmete girmiş, 2009 yılına kadar toplam 8 motor ilavesi ile 94,2 MWe kurulu güce yükseltilmiştir. Tesis, bağımsız üretim şirketi olarak ticari işletmeye girdiği tarihten itibaren temelde dengeleme birimi olarak; serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine ve TEİAŞ'a (Gün Öncesi ve Dengeleme Güç Piyasasına) Lisans sonlandırma süresi olan 31.12.2016 tarihine kadar satış yapmış, yüksek maliyetlerden dolayı bu tarihte üretimi durdurulmuştur.

Tesis arazisinin (20.593 m^2 arsa üzerindeki idari bina ile birlikte) 2021 yılı içinde Tirenda Tire Enerji Üretim A.Ş. 'ye satışı gerçekleştirilmiştir. 23.03.2021 tarihli genel kurulda alınan karar üzerine Şirket merkezi 30.04.2021 tarihinde Enda holding merkez adresine taşınmıştır. Şirketin personel faaliyetleri 31.05.2021 tarihinden itibaren sonlandırılmış olup, tüm faaliyetler holding merkezinden yürütülmektedir.

Antalya Enerji Üretim AŞ.'nin 27.03.2024 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul toplantısında bu şirketin tasfiyesine karar verilmiş olup tasfiyeye girişi 29.03.2024 tarihinde T.C. İzmir Ticarert Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.

İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi A.Ş. Hakkında Bilgiler:

16.05.2003 tarihinde İzmir'de Üniversiteler, araştırma kurum ve kuruluşları, teknoloji, ilerlerme konularında 20 kurucu ortak tarafından Enda'nın %5 iştirak ettiği İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi A.Ş. ("İztekgeb") kurulmuştur.

09 Ocak 2013 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısında artırılan sermaye artışında Enda %5 olan ortaklık payını %27,58'e çıkarmıştır.

24.04.2014 tarihinde yapılan pay devri ile ENDA'nın ortaklık pay oranı %24,92'ye düşmüştür.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Mentrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3810-0015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat 10 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630

27.04.2016 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında yapılan sermaye artırımında Enda rüçhan hakkını kullanmaması sonucunda pay oranı %14,95'e düşmüştür.

İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi A.Ş'nin 31.12.2023 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü	1.123.000	56,15
Enda Enerji Holding A.Ş.	299.000	14,95
Diğer	578.000	28,90
TOPLAM	**2.000.000**	**100**

RES İYTE Elektrik Üretim A.Ş.

Egenda'nın %89, İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsünün %11 pay sahibi olduğu, Egenda bünyesindeki, İyte kampüsü içerisinde yer alan Urla RES'in Egenda'dan kısmi bölünme yoluyla devri yapılarak Res İyte Elektrik Üretim A.Ş. ("RES İYTE") 16.04.2009 tarihinde kurulmuştur.

RES İyte Elektrik Üretim A.Ş'nin 31.12.2023 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	680.850	89
İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü	84.150	11
TOPLAM	**765.000**	**100**

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPİAŞ)

18.03.2015 tarihinde 99 kurucu ortak ile kurulmuştur. Egenda'nın EPİAŞ'ta kuruluştaki ortaklık payı %0,081 olup, 2018 yılında Antalya Enerji'nin sahip olduğu 50.000 adet EPİAŞ hissesi Egenda tarafından devir alınmış olup pay oranı % 0,162 olmuştur.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş'nin 31.12.2023 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
TEİAŞ	18.471.831	30
Borsa İstanbul	18.471.831	30
Piyasa Katılımcıları	24.629.108	40
TOPLAM	**61.572.770**	**100**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TAÇİRLER
YAYINLARI MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 0[illegible] 6309

8.2. İhraççının doğrudan veya dolaylı önemli bağlı ortaklıklarının dökümü:

Doğrudan Bağlı Ortaklıkları ve İştirakleri

Ticaret Unvanı/ Kurulduğu Ülke	Faaliyet Konusu	Doğrudan Pay Sahiplik Oranı (%)	Etkin Pay/Oy Hakkı Oranı (%)	Etkin Pay/Oy Hakkı Tutarı (TL)	Sermaye (TL) 31.12.2023	Sermaye Taahhüdü (TL) 31.12.2023	Yedekler (TL) 31.12.2023	Net Dönem Kâarı/ Zararı (TL) 31.12.2023
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. | Türkiye	Elektrik Enerji Üretimi	74,53	74,53	156.507.516	210.000.000	-	168.105	- 74.750.902
Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş. | Türkiye	Elektrik Enerji Üretimi	95,00	95,00	25.412.500	26.750.000	-	878.086	- 13.155.318
Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş. | Türkiye	Elektrik Ticareti	100,00	100,00	5.000.000	5.000.000	-	-	743.932
İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi A.Ş. \Türkiye	İdare Merkezi Faaliyetleri	14,95	14,95	299.000	2.000.000	-	211.422	-257.889
Antalya Enerji Üretim A.Ş. \Türkiye	Elektrik Enerji Üretimi	49,77	49,77	37.330.836	75.000.000	-	10.119.394	-107.825

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Mondo - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0066-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815006300067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309
www.tacirler.com.tr

Dolaylı Bağlı Ortaklıkları ve İştirakleri

Ticaret Unvanı/ Kurulduğu Ülke	Faaliyet Konusu	Dolaylı Pay Sahiplik Oranı (%)	Etkin Pay/Oy Hakkı Oranı (%)	Etkin Pay/Oy Hakkı Tutarı (TL)	Sermaye (TL) 31.12.2023	Sermaye Taahhüdü (TL) 31.12.2023	Yedekler (TL) 31.12.2023	Net Dönem Karı Zararı (TL) 31.12.2023
Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş. | Türkiye	Elektrik Enerji Üretimi	74,53	74,53	2.235.900	3.000.000	-	1.484.905	-138.911
Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. | Türkiye	Elektrik Enerji Üretimi	59,62	59,62	7.452.500	12.500.000	-	1.028.041	1.638.551
Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. | Türkiye	Elektrik Enerji Üretimi	74,53	74,53	20.570.280	27.600.000	-	1.505.239	5.546.570
RES İYTE Elektrik Üretim A.Ş.\Türkiye	Elektrik Enerji Üretimi	66,33	66,33	507.425	765.000	-	-	-91.931

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, maddi duran varlıkları içerisinde yer alan arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazlar ile özel maliyetler için 16 No'lu Türkiye Muhasebe Standardına (TMS 16) uygun olarak yeniden değerleme modelini uygulamakta olup bağımsız profesyonel bir değerleme şirketince yapılan değerleme çalışmalarında tespit edilen gerçeğe uygun değerlere göre belirtilen maddi duran varlıkları finansal tablolarına yansıtmaktadır. Söz konusu maddi duran varlıklar dışındaki diğer varlıklar ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerlere göre raporlanmaktadır.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının önemli maddi duran varlıkları hidroelektrik, rüzgâr ve jeotermal santral tesisleri ve ekipmanları oluşturmaktadır.

Şirket ve bağlı ortaklınlarına ait maddi duran varlıkların 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 itibariyle bakiyleri aşağıdaki gibidir:

Maliyet Değeri (TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Arazi ve arsalar	7.565.128	48.472.943	48.188.642
Yer altı ve yerüstü düzenleri	708.725.553	2.211.125.580	2.201.647.610
Binalar	271.406.816	810.749.856	812.094.267

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Maliyet Değeri (TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Tesis makine ve cihazlar	1.519.683.727	4.594.834.047	4.664.990.902
Taşıtlar	1.564.581	19.351.574	19.351.574
Demirbaşlar	3.881.924	24.890.619	25.937.424
Özel Maliyetler	467.303.636	1.564.690.806	1.672.686.940
Yapılmakta olan yatırımlar	2.320.523	4.221.641	6.627.005
Toplam	**2.982.451.888**	**9.278.337.066**	**9.451.524.364**
Birikmiş Amortisman (-)	**31.12.2021**	**31.12.2022**	**31.12.2023**
Arazi ve arsalar	-	-	-
Yer altı ve yerüstü düzenleri	-	163.137.666	230.589.151
Binalar	-	39.636.840	64.323.947
Tesis makine ve cihazlar	-	909.631.252	1.098.325.224
Taşıtlar	1.094.998	15.242.174	16.540.669
Demirbaşlar	2.352.307	18.726.749	20.389.051
Özel Maliyetler	-	139.478.563	183.673.040
Yapılmakta olan yatırımlar	-	-	-
Toplam	**3.447.305**	**1.285.853.244**	**1.613.841.082**
Net Defter Değeri (TL)	**31.12.2021**	**31.12.2022**	**31.12.2023**
Arazi ve arsalar	7.565.128	48.472.943	48.188.642
Yer altı ve yerüstü düzenleri	708.725.553	2.047.987.914	1.971.058.459
Binalar	271.406.816	771.113.016	747.770.320
Tesis makine ve cihazlar	1.519.683.727	3.685.202.795	3.566.665.678
Taşıtlar	469.583	4.109.400	2.810.905
Demirbaşlar	1.529.617	6.163.870	5.548.373
Özel Maliyetler	467.303.636	1.425.212.243	1.489.013.900
Yapılmakta olan yatırımlar	2.320.523	4.221.641	6.627.005
Toplam Net Defter Değeri	**2.979.004.583**	**7.992.483.822**	**7.837.683.282**

Şirket ve bağlı ortaklınlarına ait kullanım hakkı varlıkları ile yatırım amaçlı gayrimenkullerin 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 itibariyle bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Kullanım hakkı varlıkları	8.852.050	51.442.410	66.403.886
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	57.080.000	98.303.523	136.600.000

İşbu izahname tarihi itibarıyla sahip olunan önemli maddi duran varlıklara ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda verilmektedir. Şirket'in sahip olduğu maddi duran varlıklar kiraya verilmediği gibi herhangi bir kira geliri de elde edilmemektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tel: No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Sahip Olunan Maddi Duran Varlıklara İlişkin Bilgiler:

Cinsi	Edinildiği Yıl	m2	Mevkii	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı
Arsa (32 adet parsel)	2022	633.759	Kula/Manisa	25.350.000	Arsa
Arsa ve Bina	2011	41.770	Tire/İzmir	136.600.000	Yatırım Amaçlı Gayrimenkul
HES Santral Tesisi (49 Yıl)	2007	-	Eğlence1-Karaisalı/Adana	1.758.320.000	Arsa, Bina, Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri, Tesis, makine, cihazlar, Özel Maliyetler
HES Santral Tesisi (49 Yıl)	2007	-	Eğlence2-Karaisalı/Adana	1.088.300.000	Arsa, Bina, Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri, Tesis, makine, cihazlar, Özel Maliyetler
RES Santral Tesisi (49 Yıl)	2008	-	Alaçatı-Çeşme/İzmir	723.130.000	Bina, Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri, Tesis, makine, cihazlar, Özel Maliyetler
RES Santral Tesisi (49 Yıl)	2008	-	Mordoğan/İzmir	742.380.000	Bina, Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri, Tesis, makine, cihazlar, Özel Maliyetler
RES Santral Tesisi (49 Yıl)	2008	-	Germiyan/İzmir	565.500.000	Bina, Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri, Tesis, makine, cihazlar, Özel Maliyetler
RES Santral Tesisi (49 Yıl)	2008	-	Urla/İzmir	681.810.000	Bina, Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri, Tesis, makine, cihazlar, Özel Maliyetler
RES Santral Tesisi (49 Yıl)	2008	-	Karaburun/İzmir	621.360.000	Bina, Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri, Tesis, makine, cihazlar, Özel Maliyetler
HES Santral Tesisi	2008	-	Bozdoğan/Aydın	733.045.000	Bina, Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 008 5831
Mersis No: 0334-008-5831-0000-15

ACİLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
- İstanbul
www.acilergm.com.tr
Mersis:0815006600000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

Cinsi	Edinildiği Yıl	m2	Mevkii	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı
					Tesis, makine, cihazlar, Özel Maliyetler
HES Santral Tesisi (49 Yıl)	2003	-	Sındırgı/Balıkesir	203.550.000	Bina, Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri, Tesis, makine, cihazlar, Özel Maliyetler
JES Santral Tesisi (40 Yıl)	2004	-	Ayvacık/Çanakkale	562.265.000	Arsa, Bina, Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri, Tesis, makine, cihazlar, Özel Maliyetler

Şirket'in bağlı ortaklıklarına ait rüzgar enerji santrallerindeki kapasite artırım projeleri ile hibrit ve depolamalı güneş enerjisi tesisi yatırımları için maddi duran varlık alım planlamaları yapılmakla birlikte yönetim kurulu kararına bağlanmış bir alım kararı bulunmamaktadır.

Şirket veya bağlı ortaklıkları tarafından finansal ya da faaliyet kiralaması yoluyla edinilen maddi duran varlık bulunmamaktadır.

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

Türkiye'de çevreyle ilgili konular hakkındaki temel düzenlemeler Çevre Kanunu ve Çevre Kanunu kapsamında yayımlanan ÇED Yönetmeliği ve Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği gibi bir dizi yönetmelikten oluşmaktadır. Çevre Kanunu, çevrenin korunmasına ilişkin şartların genel çerçevesini ve bu şartlara uyulmamasının sonuçlarını düzenlemektedir. ÇED Yönetmeliği ise, ÇED çalışmalarının türlerini (ÇED raporu veya proje açıklama raporu) ve içeriklerini (bir ÇED sürecinde uygulanan idari ve teknik ilke ve prosedürleri) düzenlemektedir. Çevresel etki değerlendirme şartlarına tabi olan tesisler, ÇED Yönetmeliği'nde sayılmaktadır. Şirket'in tüm santralleri ÇED Yönetmeliği'ne uygundur. Şirket'in işletmedeki tüm santralleri için alınmış (i) "ÇED Gerekli Değildir" veya (ii) "ÇED Kapsam Dışı" kararları bulunmaktadır.

Şirket'in rüzgâr ve hidroelektrik santrallerinde, hava kirliliği, çevresel gürültü ve atık su deşarjı gibi konuları düzenleyen Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamına giren herhangi bir faaliyet yürütülmemektedir. Bu nedenle bu tip santraller Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği uyarınca gerekli izin ve lisanslara tabi değildir. Ancak, jeotermal elektrik santralleri söz konusu Yönetmelik kapsamında olduğu için Tuzla JES santrali Çevre İzni'ne tabidir.

Atık Yönetimi Yönetmeliği gereğince tüm Santraller Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın Çevre Online sistemine kayıtlıdır. Her yıl düzenli olarak Santraller'de geçici olarak depoladığı ve izinli bertaraf firmalarına teslim ettiği atıkları Çevre Online sistemine beyan etmektedir.

Atık Yönetimi Yönetmeliği uyarınca atık üreten tesisler, üretilen atık ve atığın önlenmesi ve azaltılması konusunda atık yönetim planı hazırlamak ve il müdürlüklerinden onay almak

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5891
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

zorundadır. İşbu İzahname tarihi itibarıyla tüm RES, JES ve HES projelerinin endüstriyel atık yönetim planları Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüklerine onaylatılarak ilgili prosedürler devreye alınmıştır.

Projeler kapsamında yatırım kararı öncesi kreditörlerin danışmanları tarafından RES projelerinde çevresel ve sosyal durum tespit raporları düzenlenmiştir. Bu raporlar kapsamında hiçbir santral projesi yüksek risk grubuna dahil edilmemiştir. Bu incelemelerde kuş göç yollarına santrallerin etkileri incelenmiş, korunan alanlar incelenmiş, sit alanları incelenmiş, paydaş görüşmeleri gerçekleştirilmiş ekosistem endemik tür incelemeleri gerçekleştirilmiştir. İnşaat ve işletme döneminde olabilecek tüm riskler incelenmiş ve irdelenmiştir. Hiçbir projede majör bir risk değerlendirmesi tespit edilmemiştir.

Tüm santrallerde bugüne dek peyzaj ve rehabilitasyon çalışmaları yürütülmüştür. Yeni projeler işletmeye alındıkça da devam edecektir. Şirket, çevreye duyarlı bir şekilde faaliyet göstermeyi ve sürdürülebilir kalkınma için sosyal sorumluluklarının farkındalığını da geliştirmeyi amaçlamaktadır.

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

İşbu İzahname tarihi itibariyle Şirket'in bağlı ortaklıklarından Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin RES santrali projelerine ilişkin olarak kullandığı krediyle ilgili olarak aşağıdaki taşınır rehni sözleşmeleri bulunmaktadır:

Tarih	Rehni Veren Taraf	Alan Taraf	Konusu
07.08.2019	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	T.İş Bankası	1.000.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni
30.12.2016	Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ.	T.İş Bankası	119.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni

Ayrıca, Şirket ve bağlı ortaklıklarına ait aşağıdaki taşınmazlar üzerinde belirtilen ipotek ve diğer kısıtlamalar yer almaktadır:

Şirket	Nitelik	Ada Parsel Bölüm Adres	Takyidatlar
1. Enda	3 Katlı Betonarme İdari Bina, Santral Binası Müştemilat ve Arsası	1271 Ada 12 Parsel Tabakçayı Tire İzmir	Tire OSB'nin 19.07.2013 tarihli taşınmazların icra yoluyla dahil 3. Kişilere devrinde OSB'den uygunluk görüşü alınması zorunludur kaydı var.
2. Akçay	49 yıl 0 ay 0 gün süre ile 28. cilt 2711. sayfadaki 2404 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	168 Ada 18 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. DSİ Genel Müd. Lehine iht. haciz şerhi
3. Akçay	30 yıl süre ile 11. cilt 1022. sayfadaki 890 parsel	0 Ada 890 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Aydın Kadastro Mhk. 05.05.2022 tarih 2022/66 E. iht. tedbir şerhi

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak/İzmir
Konak V.D. 33[illegible]

TACİRLER GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible]

Şirket	Nitelik	Ada Parsel Bölüm Adres	Takyidatlar
	üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"		Tedaş lehine 1243,30 m2de irtifak hakkı Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
4. Akçay	49 yıl 0 ay 0 gün süre ile 11. cilt 1065. sayfadaki 926 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 103 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
5. Akçay	49 yıl süre ile 11. cilt 1031. sayfadaki 898 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 107 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
6. Akçay	49 yıl 0 ay 0 gün süre ile 11. cilt 1025. sayfadaki 892 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı	121 Ada 109 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
7. Akçay	49 yıl süre ile 11. cilt 1046. sayfadaki 913 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 112 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
8. Akçay	49 yıl süre ile 11. cilt 1049. sayfadaki 915 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 114 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
9. Akçay	49 yıl 0 ay 0 gün süre ile 11. cilt 1041. sayfadaki 908 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 124 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
10. Akçay	49 yıl 0 ay 0 gün süre ile 11. cilt 1055. sayfadaki 919 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 127 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
11. Akçay	49 yıl süre ile 11. cilt 1058. sayfadaki 922 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 128 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 3[illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]015

ETİCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:[illegible]
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081500[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630

Şirket	Nitelik	Ada Parsel Bölüm Adres	Takyidatlar
12. Akçay	49 yıl 0 ay 0 gün süre ile 11. cilt 1067. sayfadaki 928 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 12 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
13. Akçay	49 yıl süre ile 11. cilt 1060. sayfadaki 924 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 131 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
14. Akçay	30 yıl süre ile 11. cilt 1070. sayfadaki 931 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 13 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
15. Akçay	49 yıl 0 ay 0 gün süre ile 11. cilt 1044. sayfadaki 911 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	121 Ada 15 Parsel Çiftdere Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
16. Akçay	49 yıl süre ile 11. cilt 1072. sayfadaki 933 parsel üzerindeki "Üst (İnşaat) Hakkı"	125 Ada 1 Parsel Değirmenbükü Bozdoğan Aydın	Ankara 24. İcra Müd. 2022/5708 E. 71.878.751,70 TL. iht. DSİ Genel Müd. Lehine haciz şerhi
17. Egenda	Tarla	973 Ada 13 Parsel Suçatı Aladağ Adana	İş Bankası lehine İpotekli
18. Egenda	Tarla	107 Ada 167 Parsel Etekli Karaisalı Adana	İş Bankası lehine İpotekli
19. Egenda	Tarla	166 Ada 26 Parsel Gökçeören Kula Manisa	Kula Sulh Hukuk Mhk. 31.01.2023 tarih 2023/3 sayılı Ort. Gid. Satış kaydı
20. Egenda	Tarla	166 Ada 29 Parsel Gökçeören Kula Manisa	Kula Sulh Hukuk Mhk. 31.01.2023 tarih 2023/3 sayılı Ort. Gid. Satış kaydı
21. Egenda	Tarla	166 Ada 30 Parsel Gökçeören Kula Manisa	Kula Sulh Hukuk Mhk. 2021/900 sayılı dosyasında davalı kaydı var.
22. Egenda	Tarla	166 Ada 39 Parsel Gökçeören Kula Manisa	Kula Sulh Hukuk Mhk. 31.01.2023 tarih 2023/3 sayılı Ort. Gid. Satış kaydı
23. Egenda	Tarla	166 Ada 44 Parsel Gökçeören Kula Manisa	Alaşehir İcra Müd. 2015/1210 E. 5.024,62 TL. Anadolubank lehine ile Ankara 12. İcra Müd. 2015/18022 E. 1.255,78 TL.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 000 5391
Mersis No: 0334-0065[illegible]0015

TACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLER A.S.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815[illegible]0900067
Bahaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

Şirket	Nitelik	Ada Parsel Bölüm Adres	Takyidatlar
			Turkcell İletişim Hizmetleri Aş. Lehine haciz şerhleri
24. Egenda	Tarla	166 Ada 5 Parsel Gökçeören Kula Manisa	Alaşehir İcra Müd. 2015/1210 E. 5.024,62 TL. Anadolubank lehine ile Ankara 12. İcra Müd. 2015/18022 E. 1.255,78 TL. Turkcell İletişim Hizmetleri Aş. Lehine haciz şerhleri
25. Tuzla	Tek Katlı Prefabrik Ofis Jeotermal Sanayi Tesisleri Arsası	146 Ada 3 Parsel Köyiçi Ayvacık Çanakkale	Ana taşınmazda 3. Derece Doğal Sit Alanı kaydı var.

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

Şirket ve bağlı ortaklıklarına ait maddi duran varlık kalemleri içinde yer alan arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenlemeleri, binalar ile makine tesis ve cihazlar, 16 No'lu Türkiye Muhasebe Standardı (TMS 16)'na uygun olarak yeniden değerlemeye tabi tutulmakta olup bağımsız değerleme şirketi Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ. tarafından yapılan değerleme çalışmalarında tespit edilen gerçeğe uygun değerler üzerinden taşınmaktadır. Bu kapsamda bahsi geçen değerleme firması tarafından hazırlanan raporlara ilişkin bilgiler ile maddi duran varlıkların rayiç değerlerine ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Maddi Duran Varlıkların Rayiç Değeri Hakkında Bilgi					
Maddi Duran Varlık Cinsi	**Edinme Yılı**	**Ekspertiz Değeri (TL)**	**Ekspertiz Raporu Tarihi ve Nosu**	**Sınıflandırılması (Yatırım amaçlı olup olmadığı)**	**MDV Değerleme Fon Tutarı/Değer Düşüklüğü Tutarı (TL)**
Arsa	2022	25.350.000	2023/1122 05.01.2024	Maddi Duran Varlık	760.339
Arsa	2011	136.6000.000	2023/1121 05.01.2024	Yatırım Amaçlı Gayrimenkul	-
HES Santral Tesisi	2007	1.758.320.000	2023/1111 05.01.2024	Maddi Duran Varlık	147.099.707
HES Santral Tesisi (	2007	1.088.300.000	2023/1112 05.01.2024	Maddi Duran Varlık	
RES Santral Tesisi	2008	723.130.000	2023/1118 05.01.2024	Maddi Duran Varlık	
RES Santral Tesisi	2008	742.380.000	2023/1120	Maddi Duran Varlık	

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Fıstıkiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis 0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Maddi Duran Varlıkların Rayiç Değeri Hakkında Bilgi					
Maddi Duran Varlık Cinsi	**Edinme Yılı**	**Ekspertiz Değeri (TL)**	**Ekspertiz Raporu Tarihi ve Nosu**	**Sınıflandırılması (Yatırım amaçlı olup olmadığı)**	**MDV Değerleme Fon Tutarı/Değer Düşüklüğü Tutarı (TL)**
			05.01.2024		
RES Santral Tesisi	2008	565.500.000	2023/1119 05.01.2024	Maddi Duran Varlık	
RES Santral Tesisi	2008	681.810.000	2023/1116 05.01.2024	Maddi Duran Varlık	
RES Santral Tesisi	2008	621.360.000	2023/1117 05.01.2024	Maddi Duran Varlık	
HES Santral Tesisi	2003	733.045.000	2023/1113 05.01.2024	Maddi Duran Varlık	111.781.209
HES Santral Tesisi	2003	203.550.000	2023/1114 05.01.2024	Maddi Duran Varlık	11.989.721
JES Santral Tesisi	2004	562.265.000	2023/1115 05.01.2024	Maddi Duran Varlık	38.164.830

9.2. Maddi olmayan duran varlıklar hakkında bilgiler:

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

Şirket ve bağlı ortaklıklarına ait maddi olmayan duran varlıkların 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 itibariyle bakiyeleri aşağıdaki gibidir::

Maliyet Değeri (TL)	**31.12.2021**	**31.12.2022**	**31.12.2023**
Haklar	9.347.953	37.591.204	37.591.204
Lisanslar	3.308.450	21.180.787	24.773.997
Toplam	**12.656.403**	**58.771.991**	**62.365.201**
Birikmiş Amortisman (-)	**31.12.2021**	**31.12.2022**	**31.12.2023**
Haklar	3.743.616	9.484.957	10.579.754
Lisanslar	1.281.365	17.431.855	19.587.897
Toplam	**5.024.981**	**26.916.812**	**30.167.651**
Net Defter Değeri (TL)	**31.12.2021**	**31.12.2022**	**31.12.2023**
Haklar	5.604.337	28.106.247	27.011.450
Lisanslar	2.027.085	3.748.932	5.186.100
Toplam Net Defter Değeri	**7.631.422**	**31.855.179**	**32.197.550**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5301
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tel.Sic.No:270046 / Mersis:0810006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible] 006 6309

Şirket ve bağlı ortaklıklarına ait haklar, elektrik üretim santrallerinin arazi kullanım hakları, EPDK nezdindeki elektrik üretim lisansları için ödenen bedeller ile yazılım lisanslarından oluşmaktadır.

2022 yılına ilişkin maddi olmayan duran varlıkların net defter değerindeki artışın 12.522.403 TL'si enflasyon düzeltmesi sonucundaki parasal kazançlardan kaynaklanmaktadır.

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

Şirket'in bağlı ortaklıklarının ana faaliyet konusu elektrik üretimi olup mevzuat gereği belirli kurulu gücü geçen yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim yapan santrallerin EPDK'dan üretim lisansı alması zorunludur. İşbu İzahname tarihi itibariyle Şirket'in bağlı ortaklıklarına ait her bir elektrik üretim santrali faaliyetlerini yürütebilmek için gerekli olan izin ve ruhsatlarını almış durumdadır. Bu faaliyetlerin kesintisiz şekilde sürdürülebilmesi için ilgili lisans ve izinlerin geçerlilikleri devam etmelidir, aksi takdirde elektrik üretimi yapılamaz.

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

Yoktur.

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

Yoktur.

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

Elektrik enerjisi piyasasının faaliyetlerini düzenleyen lisanslama süreçleri, sektörün istikrarını ve etkin işleyişini sağlamada kritik bir rol üstlenmektedir. Bu lisanslar genel olarak devredilemez nitelik taşımaktadır. Ancak bazı istisnai durumlar ve finansal koşullar çerçevesinde lisans devir işlemleri gündeme gelebilmektedir.

Özellikle enerji üretimi lisansı sahipleri için finansal destek sağlayan bankalar veya finansal kuruluşlar belirli mali şartların gerçekleşmesi durumunda lisans devri talebinde bulunabilmektedirler. Bu mali şartlar genellikle kredi sözleşmeleri içerisinde detaylı bir şekild belirtilir ve lisans devri işlemi bu şartların yerine getirilmesine bağlı olarak gerçekleşebilir.

EPDK, lisans devir başvurularını değerlendirirken sektörün düzenli ve istikrarlı işleyişini sağlama amacını taşır. Bu baglamda, lisansı devralacak olan şirketin, mevcut lisans sahibinin yükümlülüklerini eksiksiz bir şekilde yerine getirmesi gerekmektedir. Eğer devralacak olan şirket, Elektrik Piyasası Lisans Yonetmeliği'nde belirtilen tüm sorumlulukları titizlikle yerine getirirse, EPDK tarafından öncekinin hak ve yükümlülüklerini taşıyan yeni bir üretim lisansı verilir. Bu süreç, sektorün istikrarını koruma hedefiyle uyumlu bir ekilde yürütülmektedir.

Bu tür lisans devir işlemleri, lisans devri yasağı kapsamında değerlendirilmemektedir. Bununla birlikte, bir diğer senaryoda, icra takibi sonucu enerji üretim tesisinin satışı söz konusu olduğunda, tesisin yeni sahibi EPDK'ya başvurarak gerekli yükümlülükleri yerine getirirse,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5[illegible]
Mersis No: 0334 0065 [illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

öncekinin devamı niteliğinde yeni bir üretim lisansı verilebilir. Bu yaklaşım da lisans devri yasağına tabi olmayan işlemler arasında yer almaktadır.

Sonuç; olarak, enerji piyasasının işleyişini etkileyen lisans devri işlemleri, belirli koşulların sağlanması ve EPDK'nın denetim ve onay süreçlerine uyumlu şekilde gerçekleşebilmektedir. Bu mekanizmalar, sektörün istikrarını koruma hedefiyle uyumlu olarak, lisans sahiplerine ve sektörün paydaşlarına önemli esneklik sağlamaktadır.

İşbu İzahname tarihi itibariyle Şirket'in bağlı ortaklıklarından Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin RES santrali projelerine ilişkin olarak kullandığı krediyle ilgili lisans rehni sözleşmesi bulunmaktadır.

TARİH	REHNİ VEREN TARAF	KARŞI TARAF	KONUSU
31.10.2017	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	T.İş Bankası	Temerrüt halinde Alaçatı, Mordoğan, Germiyan ve Urla RES proje lisanlarının devredileceği

9.2.6 Maddi olmayan duran varlıklar içerisinde şerefiye kaleminin bulunması halinde, ihraççı bilgi dökümanında yer alması gereken konsolide finansal tablo dönemleri itibariyle 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 konsolide finansal tablo dönemleri itibariyle finansal durumu, finansal durumunda yıldan yıla meydana gelen değişiklikler ve bu değişikliklerin nedenleri:

SPK'nın 28.12.2023 tarihli ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları'nı (TMS) uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

Ayrıca, SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 sayılı Kararı uyarınca yapılan Duyuru'nun 1.(c) bendinde, "*Halka açık olan ortaklıkların, ortaklık hakkı veren sermaye piyasası araçlarının halka arzında düzenlenecek izahnamede, II-5.1 sayılı İzahname ve İhraç Belgesi Tebliği'nin 11'inci maddesinde belirtilen esaslara ve sürelere uygun olarak 31.12.2023 tarihinde sona eren hesap dönemine ait yıllık finansal tablolardan başlamak üzere enflasyon muhasebesi uygulanmış karşılaştırmalı finansal tabloların yer almasına, (Örneğin; enflasyon muhasebesi uygulanmış 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal tablolar ile enflasyon muhasebesi uygulanmamış 31.12.2021 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar)*" karar verildiği açıklanmıştır.

Bu çerçevede, 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar TMS 29'da belirtilen muhasebe ilkeleri kapsamında enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuş olup 31.12.2022 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ise TMS 29 uyarınca

EGENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması gerekeceği için aşağıda belirtilen genel fiyat endeksi ve düzeltme katsayısı kullanılarak yeniden düzenlenmiştir.

	TÜFE Endeksi*
(A) 31 Aralık 2023	1.859,38
(B) 31 Aralık 2022	1.128.45
Düzeltme Katsayısı (A/B)	1,64773

** Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Tüketici Fiyat Endeksleri*

Şirket, 31.12.2022 tarihinde sona eren döneme ilişkin özel bağımsız denetimden geçmiş (enflasyon muhasebesi uygulanmamış) konsolide finansal tablolar ile faaliyet raporunu 03.04.2023 tarihinde SPK'ya sunmuş, söz konusu konsolide tablolar ve ilgili bağımsız denetim raporu SPK'nın internet sitesinde "Özel Durum Açıklaması" olarak yayımlanmıştı. (https://spk.gov.tr/raporlar/api/finansalrapor/1016). Söz konusu yayımlanan tabloda yer alan bakiyeler yukarıda açıklanan düzeltme katsayısı ile endekslenerek yeniden düzenlenmiş ve işbu İzahname'de enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuş haliyle 31.12.2022 tarihinde sona eren yıla ilişkin mali tablolara yer verilmiştir. Bu sepeble, 2022 yılına ilişkin olarak 03.04.2023 tarihinde yayımlanan tutarlar ile işbu İzahnamede yer verilen söz konusu döneme ait farklar enflasyon düzeltme farklarından kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ise yukarıda açıklanan SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 sayılı Kararı'nın 1.(c) bendi doğrultusunda enflasyon muhasebesi uygulanmamış haliyle işbu İzahnameye konu edilmiştir.

Şirket'in 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihinde sona eren yıllara ait konsolide finansal durum tabloları aşağıda yer almaktadır:

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş			
(TL)	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış**	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış**	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış**
	31.12.2021	**31.12.2022**	**31.12.2023**
Dönen Varlıklar	**287.314.261**	**1.060.968.157**	**766.854.295**
Nakit ve Nakit Benzerleri	260.228.993	844.286.267	370.043.428
Finansal Yatırımlar	-	169.658.394	345.823.018
Ticari Alacaklar	11.970.273	1.471.120	1.296.030
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	*11.970.273*	*1.471.120*	*1.296.030*
Diğer Alacaklar	101.997	33.864	6.619
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	*101.997*	*33.864*	*6.619*
Stoklar	3.392.128	8.762.445	8.288.551
Peşin Ödenmiş Giderler	9.879.528	27.913.533	34.456.259

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-006[illegible]015

ERCİLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.ercilerr.com.tr
Tic.Sic.No:270949 / Mersis:0875005630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 875 006 6309

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	820.590	8.176.344	5.983.271
Diğer Dönen Varlıklar	920.752	666.190	957.119
Duran Varlıklar	**3.056.002.254**	**8.204.791.205**	**8.141.100.300**
Diğer Alacaklar	2.372.364	3.156.997	2.424.756
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar (Uzun Vadeli)	*2.372.364*	*3.156.997*	*2.424.756*
Finansal Yatırımlar	427.508	3.260.920	3.260.920
Kullanım Hakkı Varlıkları	8.852.050	51.442.410	66.403.886
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	57.080.000	98.303.523	136.600.000
Maddi Duran Varlıklar	2.979.004.583	7.992.483.822	7.837.683.282
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	7.631.422	31.855.179	32.197.550
Peşin Ödenmiş Giderler	356.482	-	47.164.320
Ertelenmiş Vergi Varlığı	-	24.288.354	15.365.586
Diğer Duran Varlıklar	277.845	-	-
TOPLAM VARLIKLAR	**3.343.316.515**	**9.265.759.362**	**8.907.954.595**

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Kısa Vadeli Yükümlülükler	**330.517.288**	**899.217.817**	**319.224.268**
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	173.345.158	397.892.421	200.934.165
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	790.961	1.404.679	916.476
Ticari Borçlar	148.892.882	452.833.393	104.111.857
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	*148.892.882*	*452.833.393*	*104.111.857*
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	358.764	1.160.021	1.515.117
Diğer Borçlar	78.345	1.650.063	215.627
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	-	-	*25.079*

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0810006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
-İlişkili Olmayan Tar.Diğ.Borç.	*78.345*	*1.650.063*	*190.548*
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	1.988.388	30.869.099	1.396.113
Kısa Vadeli Karşılıklar	1.013.645	3.981.450	3.902.702
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	*453.348*	*2.281.658*	*2.805.929*
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	*560.297*	*1.699.792*	*1.096.773*
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	4.049.145	9.426.691	6.232.211
Uzun Vadeli Yükümlülükler	**1.002.283.878**	**1.183.060.058**	**1.366.589.454**
Uzun Vadeli Borçlanmalar	463.682.107	524.014.394	299.871.874
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	7.186.492	24.732.102	30.782.076
Ticari Borçlar	65.849.112	124.035.246	185.519.987
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	*65.849.112*	*124.035.246*	*185.519.987*
Uzun Vadeli Karşılıklar	3.847.706	12.116.422	13.760.941
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	*3.665.026*	*11.815.414*	*13.760.941*
- Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	*182.680*	*301.008*	-
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	461.718.461	498.161.894	836.654.576
Özkaynaklar	**2.010.515.349**	**7.183.481.487**	**7.222.140.873**
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	**1.496.470.138**	**5.277.480.116**	**5.328.054.238**
Ödenmiş Sermaye	345.477.486	345.477.486	345.477.486
Sermaye Düzeltmesi Farkları	-	2.276.579.105	2.276.579.105
Geri Alınmış Paylar (-)	-416.759	-1.848.376	-1.848.376
Paylara İlişkin Primler	4.318.749	29.792.222	29.792.222
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	1.475.557.263	188.422.335	193.055.722

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3[illegible]

TACİRLER
YAPIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nehatiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	*-2.355.944*	*-2.761.994*	*-4.097.296*
-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	*1.477.913.207*	*191.184.329*	*197.153.018*
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	-162.129.933	-475.623.140	-477.248.978
-Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları	*-162.129.933*	*-475.623.140*	*-477.248.978*
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	2.900.725	37.125.346	37.793.105
Geçmiş Yıllar Karları/ Zararları	-273.553.183	1.744.730.397	2.860.576.053
Net Dönem Karı	104.315.790	1.132.824.741	63.877.899
Kontrol gücü olmayan paylar	**514.045.211**	**1.906.001.371**	**1.894.086.635**
TOPLAM KAYNAKLAR	**3.343.316.515**	**9.265.759.362**	**8.907.954.595**

Dönen Varlıklar

Şirket'in dönen varlıkları nakit ve nakit benzerleri, (kısa vadeli) finansal yatırımlar, ticari alacaklar, diğer alacaklar, stoklar, peşin ödenmiş giderler, cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar ile diğer dönen varlıklardan oluşmaktadır.

Nakit ve nakit benzerleri, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal durum tablolarında sırasıyla 260.228.993 TL, 844.286.267 TL ve 370.043.428 TL tutarındadır. Nakit ve nakit benzerleri, vadesiz banka mevduatları ile vadesi üç aydan kısa vadeli banka mevduatlardan oluşmaktadır. Dönen varlıklar altındaki finansal yatırımlar ise, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 0 TL, 169.658.394 TL ve 345.823.018 TL tutarında olup Şirket'in bankalardaki kredi ödemeleriyle ilgili bloke mevduatları ile vadesi 2024 yılında dolacak (3 ay vadeli) kur korumalı mevduat ve yatırım fonu tutarlarından oluşmaktadır. Şirket'in sahip olduğu nakdi ve gayri nakdi krediler sebebiyle bankalar nezdindeki nakit tutarların, yıllar itibariyle sırasıyla 18.171.474 TL, 169.658.394 TL ve 188.735.105 TL'si blokeli hesaplardan oluşmaktadır. 2022 yılında blokeli hesaplardaki artışın nedeni, Şirket'in bağlı ortaklıklarından Akçay HES'in DSİ ortak katılım bedeli davasına ilişkin olarak mahkemeye verilen teminat mektubu karşılığı bankanın hesap blokesinden kaynaklanmaktadır. İşbu İzahname'nin "22. Önemli Sözleşmeler" bölümünde açıklandığı üzere, 28.07.2023 tarihinde DSİ Genel Müdürlüğü ile imzalanan, T.C. Cumhurbaşkanlığı tarafından da 02.10.2023 tarih 7657 sayılı karar ile onaylanan sulh protokolü çerçevesinde tüm

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:7
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]

İNCİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0813[illegible]3300067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

davalar karşılıklı sonlandırılmıştır. Müteakip dönemde söz konusu teminat mektubu bankaya iade edilerek buna ilişkin hesap blokesi de 12.03.2024 tarihinde banka tarafından kaldırılmıştır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Kasa	12.987	20.057	11.117
Bankadaki nakit	260.216.006	844.266.210	370.032.311
- Vadesiz mevduatlar	*250.398.433*	*362.946.258*	*2.698.848*
- Vadesi üç aydan kısa vadeli mevduatlar	*9.817.573*	*481.319.952*	*367.333.463*
Nakit ve Nakit Benzerleri Toplam	**260.228.993**	**844.286.267**	**370.043.428**
Kur Korumalı Mevduat	-	-	148.756.653
Kullanımı kısıtlı banka bakiyeleri*	-	169.658.394	188.735.105
Yatırım fonu	-	-	8.331.260
Finansal Yatırımlar Toplam	-	**169.658.394**	**345.823.018**
Nakit ve Nakit Benzerleri ile Finansal Yatırımlar Toplamı	**260.228.993**	**1.013.944.661**	**715.866.446**

**31.12.2021 tarihli konsolide finansal durum tablosunda 18.171.474 TL tutarındaki blokeli mevduat nakit ve nakit benzerleri altında raporlanmıştır.*

Ticari alacaklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 11.970.273 TL, 1.471.120 TL ve 1.296.030 TL tutarındadır. Ortalama ticari alacak gün sayısı İzahnameye konu tüm konsolide finansal tablolarda 3 aydan kısa olarak gerçekleşmiştir. Ticari alacaklar, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar ile şüpheli ticari alacak karşılıklarından oluşmaktadır. Şirket, 2021 ve 2022 yıllarındaki tüm elektrik satışlarını Gün Öncesi ve Gün içi Piyasalarında EPİAŞ'a gerçekleştirmiş; 2023 yılında ise ikili anlaşma ve dengeden sorumlu grup anlaşması çerçevesinde Gün Öncesi Piyasası'ndaki satışlarını Enerjisa Elektrik Perakende Satış AŞ.'ye gerçekleştirirken Gün İçi Piyasası'nda EPİAŞ'a satış yapmaya devam etmiştir. 31.12.2021 tarihine kıyasla 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihi itibariyle ticari alacaklar hesabındaki düşüşün sebebi, ilgili yılların son ayında Piyasa Takas Fiyatları (PTF)'nın YEKDEM fiyatlarının üzerinde olması nedeniyle EPİAŞ'tan peşin tahsil edilen günlük avans tutarlarının, aylık elektrik piyasası uzlaştırması sonucunda tahsil edilecek tutarlardan fazla olmasından kaynaklanmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	12.763.943	2.850.706	1.602.721
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	-793.670	-1.379.586	-306.691
Ticari Alacaklar Toplam	**11.970.273**	**1.471.120**	**1.296.030**

Diğer Alacaklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 101.997 TL, 33.864 TL ve 6.619 TL'dir. Diğer alacaklar, vergi dairesinden alacaklar ile ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardan oluşmaktadır. 2022 yılında Şirket'in vergi dairesinden alacak tutarları çeşitli vergi borçlarına mahsup edilmiştir.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	101.997	33.864	6.619
- *Vergi dairesinden alacaklar*	*81.445*	-	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910000

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nebatiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]3090006
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

- *Diğer alacaklar*	*20.552*	*33.864*	6.619
Diğer Alacaklar Toplam	**101.997**	**33.864**	**6.619**

Stoklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 3.392.128 TL, 8.762.445 TL ve 8.288.551 tutarındadır. Stoklar, Şirket'in elektrik üretim santrallerinde bulunan yedek parçalardan oluşmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Yedek Parçalar	3.392.128	8.762.445	8.288.551
Stoklar Toplam	**3.392.128**	**8.762.445**	**8.288.551**

Peşin ödenmiş giderler, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 9.879.528 TL, 27.913.533 TL ve 34.456.259 TL'dir. Söz konusu peşin ödenmiş giderler, gelecek aylara ait giderler ile verilen sipariş avanslarından oluşmaktadır. 2022 yılındaki artışın 10.972.926 TL'si enflasyon düzeltme farkından, kalan diğer artışlar ise peşin ödenen yabancı para cinsinden sigorta poliçeleri ile RES santrallerinin periyodik bakım onarım giderlerinden kaynaklanmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Gelecek Aylara Ait Giderler	9.286.359	27.347.066	32.828.740
Verilen Sipariş Avansları	593.169	566.467	1.627.519
Toplam	**9.879.528**	**27.913.533**	**34.456.259**

Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla 820.590 TL, 8.176.344 TL ve 5.983.271 TL'dir. Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar, ertesi yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesiyle tahakkuk edecek vergiden mahsup edilmek üzere yıl içerisinde stopaj suretiyle ödenen kurumlar vergisi ve ödenen geçici kurumlar vergilerinden oluşmaktadır. 2022 yılındaki artışın esas nedeni Şirket'in bağlı ortaklıklarından Tuzla JES ve Yaylaköy RES'in yıl içerisinde ödediği geçici kurumlar vergilerinin, Vergi Usul Kanunu'nun Geçici 32. ile 298/ç maddeleri kapsamındaki maddi duran varlık yeniden değerleme hesaplamaları sonucundaki ödenmesi gereken nihai yıllık kurumlar vergisi tutarından daha yüksek olmasıdır. Ayrıca, 2022 yılsonu bakiyesinin içerisinde 4.829.629 TL tutarında enflasyon düzeltme farkı da bulunmaktadır.

Diğer dönen varlıklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 920.752 TL, 666.190 TL ve 957.119 TL'dir. Söz konusu tutarlar, devreden KDV, personele verilen avanslar ile diğer çeşitli dönen varlıklardan oluşmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Devreden KDV	359.936	629.591	835.506
İş avansları	13.889	36.599	44.550
Diğer çeşitli dönen varlıklar	414.647	-	-
Personel avansları	132.280	-	77.063
Diğer Dönen Varlıklar Toplam	**920.752**	**666.190**	**957.119**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0018

TACİRLER
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006600000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Duran Varlıklar

Şirket'in duran varlıkları ilişkili ve ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar, (uzun vadeli) finansal yatırımlar, kullanım hakkı varlıkları, yatırım amaçlı gayrimenkuller, maddi ve maddi olmayan duran varlıklar, peşin ödenen giderler, ertelenmiş vergi varlığı ile diğer duran varlıklardan oluşmaktadır.

Diğer alacaklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 2.372.364 TL, 3.156.997 TL ve 2.424.756 TL tutarında olup tamamı ilişkili olmayan taraflardan diğer uzun vadeli alacaklardan oluşmaktadır. Bu alacakların söz konusu dönemler için sırasıyla 1.866.091 TL, 2.647.358 TL ve 2.118.437 TL'si Şirket'in bağlı ortaklığı Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin, Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ.'nin %20 oranındaki paylarına sahip Grup dışı ortaklarından, Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. için geçmişte adlarına yapılan sermaye ödemelerinden doğan mali alacaklarından kaynaklanmaktadır. Söz konusu alacaklar, Yaylaköy RES'in kar dağıtımları sırasında borçlu Grup dışı ortaklara düşen kar dağıtım tutarlarının yarısının Egenda'ya ödenmesi suretiyle tahsil edilmektedir. Bu kapsamda söz konusu Grup dışı ortaklardan 2022 yılında 601.621 TL, 2023 yılında ise 137.732 TL tahsil edilmiş olup kalan bakiyelere Türkiye'deki ticari bankaların yıllık TL mevduat faizi ortalamasına göre üçer aylık dönemlerle faiz uygulanmaktadır. 2022 yılındaki artışın ana nedeni 1.040.688 TL tutarındaki enflasyon düzeltmesinden kaynaklanmaktadır. İlişkili olmayan taraflardan diğer uzun vadeli alacaklar ise üçüncü taraflara verilen depozito ve teminat tutarlarından oluşmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	2.372.364	3.156.997	2.424.756
Diğer Uzun Vadeli Alacaklar Toplam	**2.372.364**	**3.156.997**	**2.424.756**

Finansal yatırımlar 31.12.2021 tarihli konsolide finansal tabloda 427.508 TL olup söz konusu tutarın 300.093 TL'si Şirket'in İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi'ne (İZTEKGEB)'ne iştirak etmek amacıyla yaptığı yatırımlardan; 127.415 TL'si ise Enerji Piyasası İşletme AŞ. (EPİAŞ)'ne iştirakinden kaynaklanmaktadır. Bu yatırımların İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi'nin sermayesi içindeki payı %.14,95 olup EPİAŞ'ın sermayesi içindeki payı ise %1'in altındadır. Finansal yatırımların 31.12.2022 ve 31.12.2023 itibariyle toplam bakiyesi ise 3.260.920 TL olup 2021 yılına kıyasla bakiyedeki artışın tamamı yukarıda bahsi geçen iştiraklere ilişkin enflasyon düzeltme farklarından kaynaklanmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
İştirakler - İZTEKGEB	300.093	2.465.693	2.465.693
İştirakler- EPİAŞ	127.415	795.227	795.227
Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar Toplam	**427.508**	**3.260.920**	**3.260.920**

Kullanım hakkı varlıkları 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 8.852.050 TL, 51.442.410 TL ve 66.403.886 TL'dir. Kullanım hakkı varlıkları "TFRS 16 Kiralamalar" standardı kapsamında değerlendirilen arazi, bina ve taşıt kiralama kalemlerinden oluşmaktadır. 2022 ve 2023 yıllarındaki artışlar elektrik santrallerinin

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3900-0001

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok 6-6 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tel.Sic.No:270946 / Mersis:0814[illegible]3090006
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

bulunduğu araziler için ödenecek milli emlak ve orman kiraları ile taşıt ve ofis kiralama bedellerindeki artışlardan kaynaklanmaktadır. 2022 yılındaki artışın 20.224.288 TL'si enflasyon düzeltme farklarından oluşmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Araziler	7.606.944	47.308.463	62.546.904
Binalar	775.756	2.335.946	3.211.262
Taşıtlar	469.350	1.798.001	645.720
Kullanım Hakkı Varlıkları Toplam	**8.852.050**	**51.442.410**	**66.403.886**

Yatırım amaçlı gayrimenkuller 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 57.080.000 TL, 98.303.524 TL ve 136.600.000 TL tutarındadır. Yatırım amaçlı gayrimenkuller, arazi ve arsalar ile binalardan oluşmakta olup Antalya Organize Sanayi Bölgesi'nde bulunan ve maliyet bedeli 29.580.000 TL olan arsa ve bina 2022 yılında satılmıştır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Arazi ve Arsalar - Açılış Bakiyesi	**10.635.000**	**136.418.592**	**86.027.941**
Girişler (+)	-	-	-
Çıkışlar (-)	-	-72.540.045	-
Değer Artışı (+) /Azalışı (-)	12.965.000	22.149.394	36.172.059
Arazi ve Arsalar - Dönem Sonu Bakiyesi	**23.600.000**	**86.027.941**	**122.200.000**
Binalar - Açılış Bakiyesi	**5.615.727**	**18.080.877**	**12.275.582**
Girişler (+)	13.158.000	-	-
Çıkışlar (-)	-	-7.524.676	-
Değer Artışı (+) /Azalışı (-)	14.706.273	1.719.381	2.124.418
Bianalar - Dönem Sonu Bakiyesi	**33.480.000**	**12.275.582**	**14.400.000**
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller Toplam	**57.080.000**	**98.303.523**	**136.600.00**

Maddi duran varlıklar 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 2.979.004.583 TL, 7.992.483.822 ve 7.837.683.282 TL tutarındadır. Söz konusu maddi duran varlıklar, arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazlar, taşıtlar, demirbaşlar, özel maliyetler ve yapılmakta olan yatırımlar kalemlerinden oluşmaktadır. Şirket bünyesindeki arsalar, yer altı ve yerüstü düzenlemeleri, binalar, makine ve teçhizatlar ile santrallerin özel maliyetlerinin gerçeğe uygun değerinin tespitinde muhasebe politikası olarak yeniden değerleme modeli uygulanmaktadır. Bu uygulama kapsamında 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibariyle bahsi geçen maddi duran varlıkları SPK'nın yetkilendirdiği bağımsız bir profesyonel değerleme şirketi tarafından (İşbu İzahname'nin 9.1.4 bölümünde detayları yer alan raporlarla) yeniden değerlemeye tabi tutulmuştur. 2023 yılındaki artışın 42.914.242 TL'si yeniden değerleme fonu olarak özkaynaklar altında takip edilmektedir. Şirket, güneş enerjisine dayalı (GES) lisanslı bir tesis kurmak amacıyla, 2022 yılında Manisa Kula'da toplam yaklaşık 634 dönüm büyüklüğünde 12.680.017 TL maliyet bedeli karşılığı araziler satın almıştır. Ayrıca, Tuzla JES santralinde maliyet bedeli 19.610.859,13 TL tutarında yatırımla re-enjeksiyon hattının yenilemesi projesini 2022 yılında tamamlamıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak / İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

ERCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.ercirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]000067
Boğaziçi Kurumlar V.D.[illegible]

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Arazi ve Arsalar	7.565.128	48.472.943	48.188.642
Yer altı ve yerüstü düzenleri	708.725.553	2.047.987.914	1.971.058.459
Binalar	271.406.816	771.113.016	747.770.320
Tesis makine ve cihazlar	1.519.683.727	3.685.202.795	3.566.665.678
Taşıtlar	469.583	4.109.400	2.810.905
Demirbaşlar	1.529.617	6.163.870	5.548.373
Özel Maliyetler	467.303.636	1.425.212.243	1.489.013.900
Yapılmakta Olan Yatırımlar	2.320.523	4.221.641	6.627.005
Maddi Duran Varlıklar Toplam	**2.979.004.583**	**7.992.483.822**	**7.837.683.282**

Maddi olmayan duran varlıklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 7.631.422 TL, 31.855.179 ve 32.197.550 TL olup haklar ve lisanslardan oluşmaktadır. Haklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 5.604.337 TL, 28.106.247 TL ve 27.011.450 TL tutarındadır. Lisanslar ise, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 2.027.085 TL, 3.748.932 TL ve 5.186.100 TL'dir. 2022 ve 2023 yıllarında sırasıyla 3.253.274 TL ve 3.593.210 TL tutarında yazılım lisansı satın alınmış olup 2022 yılında lisansların artışındaki 712.628 TL'si enflasyon düzeltmesinden kaynaklanmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Haklar	5.604.337	28.106.247	27.011.450
Lisanslar	2.027.085	3.748.932	5.186.100
Maddi Olmayan Duran Varlıklar Toplam	**7.631.422**	**31.855.179**	**32.197.550**

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 356.482 TL, 0 TL ve 47.164.320 TL tutarındadır. 2023 yılındaki artışın sebebi, Şirket'in Urla RES ve Yaylaköy RES elektrik santrallerinin kapasite arttırım yatırımları nedeniyle tedarikçi firmaya peşin ödediği avans tutarlarından oluşmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlığı 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 0 TL, 24.288.354 TL ve 15.365.586 TL'dir. Şirket vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir.

Diğer Duran Varlıklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 277.845 TL, 0 TL ve 0 TL olup Şirket'in önceki dönemlerden devreden KDV tutarlarından oluşmaktadır. 2022 ve 2023 yıllarında önceki dönemlerden devreden KDV'nin tamamı hesaplanan KDV tutarlarından mahsup edilerek kapanmıştır.

Kısa Vadeli Yükümlülükler

Şirket'in kısa vadeli yükümlülükleri esas olarak uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları, kiralama işlemlerinden borçlar, ticari borçlar, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar, diğer borçlar, dönem karı vergi yükümlülüğü, kısa vadeli karşılıklar ile diğer kısa vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır.

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

İŞ GİRİŞİM GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isgirisim.com.tr
T.C.Sic.No:270346 / Mersis:0[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

konsolide finansal tablolarda sırasıyla 173.345.158 TL, 397.892.421 TL ve 200.934.165 TL tutarında olup Şirket'in bağlı ortaklıklarından Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Urla RES projelerinin finansmanında kullanılan ABD Doları cinsinden banka kredilerinin kısa vadeli kısımlarından oluşmaktadır. Türkiye İş Bankasından 2013 tarihinde kullanılan 67.894.131 ABD Doları finansal borçların vadesi 2026 yılı olup, faiz oranı İleriye Dönük SOFR (Secured Overnight Financing Rate) + %4,35 olarak hesaplanmaktadır. 2023 yılı etkin faiz oranı ABD Doları bazında %9,56 olarak hesaplanmıştır. Söz konusu finansal borcun 31.12.2023 tarihi itibarıyla kısa ve uzun vadeli toplam bakiyesi 499.786.458 TL (16.977.480 ABD Doları) tutarındaki kredi ana para bakiyesi ile 1.019.581 TL tutarındaki yılsonu faiz tahakkukunundan oluşmaktadır.

Aşağıdaki tabloda kiralama işlemlerinden borçlanmalar dışında kalan toplam kısa ve uzun vadeli finansal borçların vadelerine göre dağılımı verilmektedir.

(TL) Finansal Borçların Vadeye Göre Dağılımı	**31.12.2021**	**31.12.2022**	**31.12.2023**
1 yıl içerisinde ödenecek	173.345.158	397.892.421	200.934.165
1-2 yıl içerisinde ödenecek	173.415.907	209.228.663	199.914.582
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	147.412.714	209.228.663	99.957.292
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	92.103.840	105.557.068	-
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	50.749.646	-	-
Toplam Finansal Borçlar*	**637.027.265**	**921.906.815**	**500.806.039**

* *Kiralama işlemlerinden borçlar dışındaki kısa ve uzun vadeli finansal borçların toplamı gösterilmektedir.*

2022 yılındaki kısa vadeli TL kredi bakiyesindeki artışın 156.965.348 TL enflasyon düzeltmesinden kalan tutar ise ABD Dolar kurunun TL karşısındaki artışından kaynaklanmaktadır. 2023 yılında söz konusu finansal borçlar, vadesi gelen ödemelerin yapılmasından dolayı azalmış ve kısa vadeli finansal borçlara karşılık gelen kısmı 200.934.165 TL'ye inmiştir.

Kiralama işlemlerinden kısa vadeli borçlar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 790.961 TL, 1.404.679 TL ve 916.476 TL tutarındadır. Bu borçlar, "TFRS 16 Kiralamalar" standardı kapsamında değerlendirilen arazi, bina ve taşıt kiralama kalemlerine ilişkin kısa vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır. 2022 yılındaki artışın 552.185 TL'si enflasyon düzeltme farklarından kaynaklanmaktadır. 2022 yılına ilişkin kalan artışlar ile 2023 yılındaki artışlar elektrik santrallerinin bulunduğu araziler için ödenecek milli emlak ve orman kiraları ile taşıt ve ofis kiralama bedellerindeki artışlardan kaynaklanmaktadır.

(TL)	**31.12.2021**	**31.12.2022**	**31.12.2023**
- Banka Kredileri	173.345.158	397.892.421	200.934.165
- Kiralama İşlemlerinden Borçlar	790.961	1.404.679	916.476
Toplam Kısa Vadeli Finansal Borçlar	**174.136.119**	**399.297.100**	**201.850.641**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 4394
Mersis No: 0334-0065-4394-0015

İNCİRLİK
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 15 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirlik.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

Ticari borçlar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 148.892.882 TL, 452.833.393 TL ve 104.111.857 TL tutarında olup tüm bakiyeler ilişkili olmayan taraflara ticari borçlardan oluşmaktadır. Ortalama ticari borç vadesi söz konusu konsolide finansal tabloların tamamında 3 aydan az olarak gerçekleşmiştir. 2022 yılındaki artışın 178.010.687,47 TL'si enflasyon düzeltme farkından kaynaklanırken, kalan artışın ana nedeni ise Akçay HES'in DSİ ortak tesis katılım anlaşması çerçevesinde ödemesi gereken katılım payının yurtiçi-ÜFE oranı ile endekslenmesidir. İşbu İzahnamenin "22 Özel Sözleşmeler" bölümünde de açıklandığı üzere 28.07.2023 tarihinde DSİ ile imzalanan protokol çerçevesinde kanal katılım payına ilişkin yargı aşamasında karşılıklı süren ihtilaflar sonlandırılmış ve yeni ödeme planı üzerinde mutabakata varılmıştır. Söz konusu borçların yeniden yapılandırması çerçevesinde 31.12.2023 yılsonu kısa vadeli ticari borç bakiyesi azalmıştır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	*148.892.882*	*452.833.393*	*104.111.857*
Kısa Vadeli Ticari Borçlar Toplam	**148.892.882**	**452.833.393**	**104.111.857**

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 358.764 TL, 1.160.021 TL ve 1.515.117 TL tutarındadır. 2022 yılındaki artışın 456.009 TL'si enflasyon düzeltme farkından kaynaklanmaktadır.

Diğer borçlar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 78.345 TL, 1.650.063 TL ve 215.627 TL tutarındadır. 31.12.2023 tarihli konsolide finansal durum tablosunda yer alan ilişkili taraflara diğer borç tutarı 25.079 TL olup tamamı Şirket'in 2022 yılı kar dağıtımına ilişkin olarak ilgili ortakları tarafından tahsil edilmeyi bekleyen cüz'i tutardaki borçlardan oluşmaktadır. İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar ise, alınan depozito ve teminatlar ile diğer ilişkili olmayan taraflara borçlardan oluşmaktadır. 2022 yılındaki artışın 649.014 TL'si enflasyon düzeltme farkından kaynaklanmakta olup artışın temel nedeni, Tuzla JES santralindeki re-enjeksiyon hattı yenileme projesiyle ilgili teminat amaçlı tutulan tedarikçi hak ediş tutarlarından oluşmaktadır. 2023 yılında söz konusu teminat tutarları tedarikçiye ödenmiştir.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	-	-	25.079
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	78.345	1.650.063	190.548
- Alınan Depozito ve Teminatlar	*64.017*	*1.550.564*	*49.617*
- Diğer Borçlar	*14.328*	*99.499*	*140.931*
Kısa Vadeli Diğer Borçlar Toplam	**78.345**	**1.650.063**	**215.627**

Dönem karı vergi yükümlülüğü, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 1.988.388 TL, 30.869.099 TL ve 1.396.113 TL tutarındadır. 2022 yılındaki artışın 13.440.655 TL'si enflasyon düzeltme farkından, kalan diğer artışın nedeni ise Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin 2022 yılsonu itibariyle Vergi Usul Kanunu'nun Geçici 32. ve 298/ç maddeleri çerçevesinde sabit kıymetlerinin yeniden değerlemeye tabi tutulması neticesinde ödenmesi gereken vergiden kaynaklanmaktadır.

EHDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TÜCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Mesrutiyet Cad. Akmerkez B3 Blok K:4 Etiler
Esentepe - İstanbul www.tucirler.com.tr
Tic.Ofc.No:270946 / Mersis:08[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Kısa vadeli karşılıklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 1.013.645 TL, 3.981.450 TL ve 3.902.702 TL tutarında olup çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile diğer kısa vadeli karşılıklardan oluşmaktadır. 2022 yılındaki artışın 1.565.124 TL'si enflasyon düzeltmesinden kaynaklanmaktadır. Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar personelin kullanmadığı birikmiş izin günlerine istinaden ayrılan karşılıklardan; diğer kısa vadeli karşılıklar ise dava karşılıklarından kaynaklanmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	453.348	2.281.658	2.805.929
- Kullanılmayan izin karşılığı	*453.348*	*2.281.658*	*2.805.929*
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	560.297	1.699.792	*1.096.773*
- Dava Karşılıkları	*560.297*	*1.699.792*	*1.096.773*
Kısa Vadeli Karşılıklar Toplam	**1.013.645**	**3.981.450**	**3.902.702**

Diğer kısa vadeli yükümlülükler, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 4.049.145 TL, 9.426.691 TL ve 6.232.211 TL tutarında olup ödenmesi gereken aylık KDV ve gelir vergisi stopaj tutarlarının yılsonu bakiyelerini içermektedir. 2022 yılındaki artışın 3.706.428 TL'si enflasyon düzeltme farkından oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Yükümlülükler

Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri uzun vadeli borçlanmalar, kiralama işlemlerinden borçlar, ticari borçlar, uzun vadeli karşılıklar ve ertelenmiş vergi yükümlülüğünden oluşmaktadır.

Uzun vadeli borçlanmalar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 463.682.107 TL, 524.014.394 TL ve 299.871.874 TL tutarında olup Şirket'in bağlı ortaklıklarından Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Urla RES projelerinin finansmanında kullanılan ABD Doları cinsinden banka kredilerinin uzun vadeli kısımlarından oluşmaktadır 2022 yılındaki artışın nedeni 215.714.527 TL tutarındaki enflasyon düzeltme farkından kaynaklanmaktadır. 2023 yılındaki düşüşün sebebi ise vadesi 1 yılın altına düşen yükümlülüklerin kısa vadeli yükümlülükler hesabına alınmasından kaynaklanmaktadır.

Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli finansal tablolarda sırasıyla 7.186.492 TL, 24.732.102 TL ve 30.782.076 TL tutarındadır. Bu yükümlülükler, "TFRS 16 Kiralamalar" standardı kapsamında değerlendirilen arazi, bina ve taşıt kiralama kalemlerine ilişkin uzun vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır. 2022 yılındaki artışın 9.722.660 TL'si enflasyon düzeltme farkından kaynaklanmaktadır. Kalan 2022 yılındaki artış ile 2023 yılındaki artış ise elektrik santrallerinin bulunduğu araziler için ödenecek milli emlak ve orman kiraları ile taşıt ve ofis kiralama bedellerindeki artışlardan kaynaklanmaktadır.

(TL) Finansal Borçlar (Uzun Vadeli)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
- Banka Kredileri	463.682.107	524.014.394	299.871.874
-Kiralama İşlemlerinden Borçlar	7.186.492	24.732.102	30.782.076
Toplam Uzun Vadeli Finansal Borçlar	**470.868.599**	**548.746.496**	**330.653.950**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]

İNCİRLİ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D 815 006 [illegible]

Uzun vadeli yükümlülükler bölümündeki ticari borçlar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 65.849.112 TL, 124.035.246 TL ve 185.519.987 TL tutarında olup tüm bakiyeler ilişkili olmayan taraflara ticari borçlardan oluşmaktadır. 2022 yılındaki artışın 48.758.770 TL'si enflasyon düzeltme farklarından, kalan diğer artışın sebebi ise Akçay HES'in DSİ kanal katılım anlaşması çerçevesinde ödemesi gereken katılım payının yurtiçi-ÜFE oranı ile endekslenmesinden kaynaklanmaktadır. İşbu İzahname'nin "22. Önemli Sözleşmeler" bölümünde açıklandığı üzere 28.07.2023 tarihinde DSİ ile imzalanan protokol çerçevesinde kanal katılım payına ilişkin yargı aşamasında karşılıklı süren ihtilaflar sonlandırılmış ve yeni ödeme planı üzerinde mutabakata varılmıştır.

Uzun vadeli karşılıklar, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 3.847.706 TL, 12.116.422 TL ve 13.760.941 TL tutarında olup çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile diğer uzun vadeli karşılıklardan oluşmaktadır. 2022 yılındaki artışın 4.763.016 TL'si enflasyon düzeltme farkından kaynaklanmaktadır. Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar personelin kıdem tazminatı karşılıklarından; diğer uzun vadeli karşılıklar ise Su Enerji Elektrik Üretim AŞ.'nin su kullanım anlaşması çerçevesinde DSİ'ye ödenecek bedellerden oluşmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıkl.	*3.665.026*	*11.815.414*	*13.760.941*
- Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	*182.680*	*301.008*	-
Toplam Uzun Vadeli Karşılıklar	**3.847.706**	**12.116.422**	**13.760.941**

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 461.718.461 TL, 498.161.894 TL ve 836.654.576 TL tutarındadır.

Şirket, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

Türkiye'de işletmelerin konsolide vergi iadesi beyan edememeleri sebebiyle, ertelenmiş vergi varlıkları olan bağlı ortaklıklar, ertelenmiş vergi yükümlülükleri olan bağlı ortaklıklar ile netleştirilmez ve ayrı olarak gösterilir. Aşağıdaki tabloda Şirket'in 2021, 2022 ve 2023 yılları için hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri verilmektedir.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Ertelenmiş vergi varlıkları	-	24.288.354	15.365.586
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri (-)	-461.718.461	-498.161.894	-836.654.576
Net ertelenmiş vergi yükümlülükleri	**-461.718.461**	**-473.873.540**	**-821.288.990**

2023 yılındaki artışın ana nedeni enflasyon muhasebesi uygulaması gereği daha önce özkaynaklar altında yer alan maddi duran varlık yeniden değerleme fonları ile bunlara ilişkin ertelenmiş vergi karşılıklarının sıfırlanması karşısında maddi duran varlıkların kayıtlı değeri ile vergi değeri arasındaki farkın artmasından kaynaklanmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5[illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Akmerkez B3 Blok K:[illegible]
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270945 / Mersis:0812006630900057
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6[illegible]

Aşağıdaki tabloda ertelenmiş vergi varlık/yükümlülüklerinin hangi kalemlerden oluştuğu detaylandırılmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	-497.478.174	-555.548.085	-890.589.023
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında düzeltemeler	823.675	2.984.424	4.100.882
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanan geçmiş yıl zararları	32.453.057	71.236.949	97.758.982
Ticari borçlara ilişkin yapılan düzeltmeler	-	-	-38.299.109
Diğer	2.482.981	7.453.172	5.739.278
Net ertelenmiş vergi yükümlülükleri	**-461.718.461**	**-473.873.540**	**-821.288.990**

Özkaynaklar

Şirket'in 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihi itibariyle çıkarılmış sermayesi 345.477.486 TL olup tamamı ödenmiştir. 31.12.2021 tarihi itibariyle 2.010.515.349 TL olan Şirket'in toplam özkaynakları, 31.12.2022 tarihinde % 257,3 artışla 7.183.481.487 TL'ye; 31.12.2023 tarihi itibariyle ise 2022 yılsonuna kıyasla %0,54 artışla 7.222.140.873 TL'ye yükselmiştir. Özkaynaklar, toplam kaynakların 2021, 2022 ve 2023 yıl sonları itibariyle sırasıyla %60,1, %77,5 ve %81,1'ini oluşturmaktadır. Şirket'in toplam özkaynakları ödenmiş sermaye, yasal yedekler, geçmiş yıl kar/zararları, yeniden değerleme fonları yanında sermaye düzeltme farkları, riskten korunma araçları gibi kalemlerden oluşmaktadır. Aşağıdaki tabloda Özkaynakları oluşturan kalemler verilmektedir.

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Özkaynaklar	**2.010.515.349**	**7.183.481.487**	**7.222.140.873**
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	**1.496.470.138**	**5.277.480.116**	**5.328.054.238**
Ödenmiş Sermaye	345.477.486	345.477.486	345.477.486
Sermaye Düzeltmesi Farkları	-	2.276.579.105	2.276.579.105
Geri Alınmış Paylar (-)	-416.759	-1.848.376	-1.848.376
Paylara İlişkin Primler	4.318.749	29.792.222	29.792.222
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	1.475.557.263	188.422.335	193.055.722
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	*-2.355.944*	*-2.761.994*	*-4.097.296*
-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	*1.477.913.207*	*191.184.329*	*197.153.018*

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

ÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Mecidiye Cad. Akmerkez B3 Blok K.4 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.cirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815066300067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 066 6309

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş			
(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	-162.129.933	-475.623.140	-477.248.978
-Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları	*-162.129.933*	*-475.623.140*	*-477.248.978*
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	2.900.725	37.125.346	37.793.105
Geçmiş Yıllar Karları Zararları	-273.553.183	1.744.730.397	2.860.576.053
Net Dönem Karı	104.315.790	1.132.824.741	63.877.899
Kontrol gücü olmayan paylar	**514.045.211**	**1.906.001.371**	**1.894.086.635**
TOPLAM KAYNAKLAR	**3.343.316.515**	**9.265.759.362**	**8.907.954.595**

Şirket, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ve Ticaret Bakanlığı tarafından 19 Ekim 2012 tarihli Resmî Gazete ile yayımlanan "Halka Açık Olmayan Şirketlerde Kayıtlı Sermaye Sistemine İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ" hükümlerine göre ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın 5 Kasım 2012 tarih ve 6966 sayılı izni uyarınca kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiştir.

Şirket'in kayıtlı sermaye tavanı 600.000.000,00 TL olup her biri 1,00 TL itibari değerde 600.000.000 paya bölünmüştür. Kayıtlı sermaye tavanı 11 Kasım 2021 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında 600.000.000 TL olarak kabul edilmiş ve tescili 12 Kasım 2021 tarihinde gerçekleşmiştir Şirketin çıkarılmış sermayesi 345.477.486 TL olup, her biri 1,00 (Bir) TL itibari değerde 221.896 adet (A) grubu ve 345.255.590 adet (B) grubu olmak üzere toplam 345.477.486 adet nama yazılı paya bölünmüştür.

11 Şubat 2021 tarihli 03 sayılı karar ile Şirket'in çıkarılmış sermayesi 300.000.000 TL'den 45.477.486 TL iç kaynaklardan (45.477.486 TL'nin; 6.600.000 TL'lik kısmı hisse senedi ihraç primlerinden, 29.413.242 TL'lik kısmı iştirak hissesi satış kazancı istisnasından ve 9.464.244 TL'lik kısmı serbest yedek akçelerin sermayeye ilavesi suretiyle) karşılanmak suretiyle 345.477.486 TL'ye çıkartılmıştır.

Enflasyon düzeltmesi sonucu sermayenin endekslenmesi ile Şirket'in güncel sermayesine 2.276.579.105 TL tutarında enflasyon sermaye düzeltmesi eklenmiştir.

Şirket'in geri alınmış paylar tutarı 31.12.2021 tarihi itibariyle 416.759 TL, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibariyle ise 1.848.376 TL olup 2021 yılına kıyasla artışın tamamı enflasyon muhasebesi düzeltmelerinden kaynaklanmaktadır. Enda Enerji Holding AŞ'nin, 27.09.2016 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Türk Ticaret Kanunu'nun 379. Maddesi kapsamında 5 yıl süre ile sınırlı olmak üzere Şirket'te 100.000 hisse adedinin altında payı olan A ve B grubu pay sahiplerinin paylarının Yönetim Kurulu tarafından devralınabilmesine yönelik yetki verilmiştir. Bu kapsamda devralınan tutarlardan kalan bakiyeler özkaynaklarda bu kalemde takip edilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:[illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270949 / Mersis:08[illegible]0090005
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

Şirket'in özkaynaklarını oluşturan kalemlerden bir tanesi de Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları kalemidir. Finansal riskten korunma fonu, gelecekteki nakit akımlarının finansal riskten korunması olarak belirlenen ve bu konuda etkin olan türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişikliklerin doğrudan özkaynak içerisinde muhasebeleştirilmesi sonucu ortaya çıkar. Finansal riske karşı korunmadan elde edilen ertelenmiş kazanç/zarar toplamı, finansal riske karşı korunan işlemin etkisi kar/zararı etkilediğinde kar veya zararda muhasebeleştirilir. Şirket kur riskinden korunma muhasebesi çerçevesinde ABD Doları cinsinden yatırım kredilerini, gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları'na endeksli satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren korunma aracı olarak tanımlayarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM satışları için nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

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

Konsolide finansal tablo dönemleri itibariyle özkaynaklar, iş hacmine bağlı dönem karlarındaki değişim yanında enflasyon muhasebesi ile maddi duran varlık yeniden değerleme artışları nedeniyle yükseliş göstermiştir.

10.2. Faaliyet sonuçları:

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

Şirket'in 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tabloları, işbu İzahnamenin 10.1.1 bölümünde açıklandığı üzere, SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 Kararı gereği enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuş olup 31.12.2022 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ise dönem sonunda geçerli olan ölçüm birimi belirtilen genel fiyat endeksi ve düzeltme katsayısı kullanılarak yeniden düzenlenmiştir.

Şirket, 31.12.2022 tarihinde sona eren döneme ilişkin özel bağımsız denetimden geçmiş (enflasyon muhasebesi uygulanmamış) konsolide finansal tablolar ile faaliyet raporunu 03.04.2023 tarihinde SPK'ya sunmuş, söz konusu konsolide tablolar ve ilgili bağımsız denetim raporu SPK'nın internet sitesinde "Özel Durum Açıklaması" olarak yayımlanmıştı. (https://spk.gov.tr/raporlar/api/finansalrapor/1016). Söz konusu yayımlanan tabloda yer alan bakiyeler işbu İzahnamenin 10.1.1. bölümünde açıklanan düzeltme katsayısı ile endekslenerek yeniden düzenlenmiş ve 31.12.2022 tarihinde sona eren yıla ilişkin olarak enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuş haliyle aşağıdaki karşılaştırmalı konsolide mali tablolarda gösterilmiştir. Bu sepeble, 2022 yılına ilişkin olarak 03.04.2023 tarihinde yayımlanan tutarlar ile işbu İzahnamede yer verilen söz konusu döneme ait farklar açıklanan enflasyon düzeltme farklarından kaynaklanmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şenit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YAYIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nişantaşı Cad. Akmerkez B3 B... K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006300900067
Boğaziçi Kurumlar V.D 815 006 6300

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ise, işbu İzahnamenin 10.1.1. bölümünde açıklandığı üzere, SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 sayılı Kararı'nın 1.(c) bendi doğrultusunda enflasyon muhasebesi uygulanmamış haliyle işbu İzahnameye konu edilmiştir.

Şirketin özel bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren yıllara ait konsolide kar/zarar tablolaları aşağıdaki gibidir:

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
(TL)	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış**	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış**	**Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış**
	01.01.2021 31.12.2021	**01.01.2022- 31.12.2022**	**01.01.2023- 31.12.2023**
Hasılat	362.509.850	1.747.116.002	1.090.972.660
Satışların Maliyeti (-)	-186.822.526	-1.089.964.040	-910.821.995
Brüt Kar	**175.687.324**	**657.151.962**	**180.150.665**
Genel Yönetim Giderleri (-)	-22.246.180	-32.509.828	-31.432.111
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	9.484.936	1.077.096	2.521.497
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-7.593.215	-20.537.609	-7.235.270
Esas Faaliyet Karı/Zararı	**155.332.865**	**605.181.621**	**144.004.781**
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	30.411.592	34.429.159	274.259.413
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	-2.715.727	-129.597.473	-
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı	**183.028.730**	**510.013.307**	**418.264.194**
Finansman (Giderleri) Gelirleri, net	-12.029.350	-253.076.687	8.031.222
Net Parasal Pozisyon Kazanç/Kayıpları		472.361.915	-24.941.912
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı	**170.999.380**	**729.298.535**	**401.353.504**
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri	-34.727.012	767.198.621	-359.468.135
-Dönem Vergi Gideri	*-6.243.709*	*-45.281.549*	*-6.663.509*
-Ertelenmiş Vergi Gideri	*-28.483.303*	*812.480.170*	*-352.804.626*
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı	**136.272.368**	**1.496.497.156**	**41.885.369**
DÖNEM KARI	**136.272.368**	**1.496.497.156**	**41.885.369**
-Kontrol Gücü Olmayan Paylar	31.956.578	363.672.415	-21.992.530
- Ana Ortaklık Payları	104.315.790	1.132.824.741	63.877.899

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TECİRLER
SATIŞLIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok 1.9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tecirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0819[illegible]0900087
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]006 6309

31.12.2023 tarihinde sona eren 12 aylık dönem ile 31.12.2022 tarihinde sona eren 12 aylık dönemin karşılaştırması:

Şirket'in 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait konsolide kar veya zarar tablolarının dönemler arasında farkları aşağıda gösterilmiştir.

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide				
(TL)	01.01.2022-31.12.2022	01.01.2023-31.12.2023	31.12.2022-31.12.2023 Değişim	
	(Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış) (TL)	(Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış) (TL)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Hasılat	**1.747.116.002**	**1.090.972.660**	**-656.143.342**	**-37,6%**
Satışların Maliyeti (-)	-1.089.964.040	-910.821.995	179.142.045	-16,4%
Brüt Kar	**657.151.962**	**180.150.665**	**-477.001.297**	**-72,6%**
Genel Yönetim Giderleri (-)	-32.509.828	-31.432.111	1.077.717	-3,3%
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	1.077.096	2.521.497	1.444.401	134,1%
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-20.537.609	-7.235.270	13.302.339	-64,8%
Esas Faaliyet Karı/Zararı	**605.181.621**	**144.004.781**	**-461.176.840**	**-76,2%**
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	34.429.159	274.259.413	239.830.254	696,6%
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	-129.597.473	-	129.597.473	-100,0%
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı	**510.013.307**	**418.264.194**	**-91.749.113**	**-18,0%**
Finansman (Giderleri) Gelirleri, net	-253.076.687	8.031.222	261.107.909	-103,2%
Net Parasal Pozisyon Kazançları	472.361.915	-24.941.912	-497.303.827	-105,3%
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı	**729.298.535**	**401.353.504**	-327.945.031	**-45,0%**
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri	767.198.621	-359.468.135	-1.126.666.756	-146,9%
-Dönem Vergi Gideri	*-45.281.549*	*-6.663.509*	38.618.040	-85,3%
-Ertelenmiş Vergi Gideri	*812.480.170*	*-352.804.626*	-1.165.284.796	-143,4%
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı	**1.496.497.156**	**41.885.369**	**-1.454.611.787**	**-97,2%**

Hasılat:

Şirket'in hasılatı 2022 yılında 1.747.116.002 TL iken 2023 yılında bir önceki yıla göre 656.143.342 TL, %37,6 oranında azalarak 1.090.972.660 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu dönemdeki azalış özellikle, 2023 yılındaki kuraklık nedeniyle hidroelektrik santrallerinin elektrik üretimi ve satışındaki düşüşün yanısıra uluslararası konjonktür nedeniyle 2022 yılında

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 70 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5015
Mersis No: 0334-0065-[illegible]015

İNCİRLİ
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:4 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirli.com.tr
Ticaret Sic.No:270945 / Mersis:0815006530000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 5300

gerek Türkiye'de, gerekse dünyada çok yükselen enerji fiyatlarının olumsuz etkisinin azaltılması amacıyla YEKDEM kapsamı dışındaki santrallerin satış fiyatları üzerinde tavan (AUF) uygulaması getirilmesi nedeniyle 2022 yılı Nisan ayından başlamak üzere ortalama elektrik satış fiyatlarındaki azalıştan kaynaklanmaktadır.

Şirket'in hidroelektrik enerji üretimi, HES santrallarinin bulunduğu su havzalarındaki hidrolojik koşullardan doğrudan etkilenmekte olması sebebiyle yıldan yıla değişiklik gösterebilmektedir. Her ne kadar, Türkiye'nin genelindeki yıllık ortalama alansal yağış miktarı 2023 yılında bir önceki yıla göre artmış olsa da, Şirket'in özellikle Eğlence-1 HES ve Eğlence-2 HES santrallerin bulunduğu il (Adana) çevresinde normallerine göre yaklaşık %40 daha düşük yağış almıştır. Benzer şekilde, Akçay HES santralinin mansabında bulunduğu Kemer Barajı'na su sağlayan havzanın bulunduğu il (Muğla) geneli yağışları da normal yıllara göre azalma göstermiştir (Kaynak: T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı, Meteroloji Genel Müdürlüğü, 2023 Yılı Yağış Değerlendirmesi Raporu, Mart-2024, Ankara). 2023 yılında Şirket'in HES santrallerinde uzun süreli duruş kaynaklı herhangi bir üretim kaybı yaşanmamış olmasına rağmen bölgelerdeki düşük yağış rejimi sebebiyle üretim miktarları (MWh) önceki yıla nazaran %49,5 oranında düşmüştür.

YEKDEM dışındaki Tuzla JES, Akçay HES ve Çaygören HES santrallerinin satış fiyatları üzerinde Nisan 2022 tarihinden önce tavan fiyat uygulaması (AUF) olmadığı için, bu santrallerin 2022 yılındaki elektrik satışlarının fiyat ortalaması da 2023 yılındaki satış fiyatlarına göre %20,9 oranında daha yüksek gerçekleşmiştir.

Şirket'in 2022 ve 2023 yıllarında elde ettiği toplam hasılatın kaynaklarına ilişkin özet tablo aşağıdaki gibidir:

(TL)	01.01.2022-31.12.2022 (Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış)		01.01.2023-31.12.2023 (Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış)		31.12.2022-31.12.2023 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Hidroelektrik Enerjisi Elektrik Gelirleri	681.231.593	39,0%	304.129.658	27,9%	-377.101.936	-55,4%
Rüzgâr Enerjisi Elektrik Gelirleri	772.474.293	44,2%	599.684.124	55,0%	-172.790.169	-22,4%
Jeotermal Enerji Elektrik Gelirleri	127.146.155	7,3%	90.241.969	8,3%	-36.904.186	-29,0%
Perakende Elektrik Satış Geliri	161.033.401	9,2%	92.155.704	8,4%	-68.877.697	-42,8%
Diğer	5.230.560	0,3%	4.761.205	0,4%	-469.354	-9,0%
Toplam Hasılat	**1.747.116.002**	**100,0%**	**1.090.972.660**	**100,0%**	**-656.143.342**	**-37,6%**

Satışların Maliyeti:

2022 yılında 1.089.964.040 TL olan satışların maliyeti, 2023 yılında bir önceki yıla göre 179.142.045 TL,-%16,4 oranında azalarak 910.821.995 TL'ye düşmüştür. Söz konusu dönemde, toplam satışların maliyetinin hasılata oranı ise %62,4'den %83,5'ye çıkmıştır. ABD Dolarına endeksli YEKDEM kapsamındaki elektrik satış fiyatlarının, kurdaki artışa paralel

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065 [illegible]15

[illegible]ACİRLER
[illegible]YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible]etiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 [illegible]ler
[illegible]ktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]3090009[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

artmasına rağmen, 2023 yılında bir önceki yıla kıyasla toplam maliyet artış oranının hasılat artış oranının üzerinde kalmasının nedeni özellikle sabit maliyetler nedeniyle satılan malın maliyetindeki artışların kur artışının gerisinde kalmasıdır. Satılan malın maliyetinin önemli bir bölümünü oluşturan şebeke kullanımına ilişkin santralin kurulu gücüne göre sabit ve üretim miktarına bağlı olarak değişken şekilde TEİAŞ tarafından yansıtılan bedeller, 2023 yılında ilgili dönemde yapılan şebeke yatırım harcamalarındaki artışa paralel olarak enflasyon oranının oldukça üzerinde artış göstermiştir. 2022 ve 2023 yılına ilişkin olarak TEİAŞ tarafından uygulanacak iletim sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleriyle ilgili EPDK'nın sırasıyla 30.12.2021 tarih 10689 sayılı ve 29.12.2022 tarihli 11532 sayılı Kararları doğrultusunda tarifelerde bir önceki yıla nazaran sabit birim kullanım bedellerinde ortalama %155; değişken birim kullanım bedellerinde ise %252 artış olmuştur. (Kaynak: TEİAŞ internet sayfası https://www.teias.gov.tr/duyurular/2022-yili-sistem-kullanim-ve-sistem-isletim-tarifeleri, https://www.teias.gov.tr/duyurular/2023-yili-sistem-kullanim-ve-sistem-isletim-tarifeleri-ve-yontem-bildirimi) Her ne kadar sisteme verilen elektrik miktarının düşmesi ile dışarıdan alınan elektrik maliyeti ve toplam maliyet bir önceki yıla göre azalmış olsa da söz konusu şebeke kullanım giderleri ile personel ücret ve bakım-onarım maliyetlerindeki artışlar nedeniyle satılan malın maliyetinin satışlara oranında artış gerçekleşmştir..

2022 ve 2023 yıllarına ait satış maliyetlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

(TL)	01.01.2022-31.12.2022		01.01.2023-31.12.2023		31.12.2022-31.12.2023 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Dışarıdan Alınan Elektrik Maliyeti	498.952.398	28,6%	281.593.315	25,8%	-217.359.083	-43,6%
Amortisman ve İtfa Payı Giderleri	356.677.325	20,4%	327.971.538	30,1%	-28.705.787	-8,0%
Personel Giderleri	68.367.689	3,9%	89.108.945	8,2%	20.741.256	30,3%
Bakım ve Onarım Giderleri	52.670.177	3,0%	51.674.627	4,7%	-995.550	-1,9%
Dağıtım ve İletim Sistem Kullanım Bedelleri	82.293.723	4,7%	118.857.346	10,9%	36.563.623	44,4%
Sigorta Giderleri	17.659.630	1,0%	23.888.417	2,2%	6.228.787	35,3%
Kira Giderleri	5.566.851	0,3%	6.697.991	0,6%	1.131.140	20,3%
Diğer	7.776.247	0,4%	10.432.746	1,0%	2.656.499	34,2%
Toplam Satışların Maliyeti	**1.089.964.040**	**62,4%**	**910.821.995**	**83,5%**	**-179.142.045**	**-16,4%**

Brüt Kâr:

Şirket'in brüt kârı 2022 yılında 657.151.962 TL iken, 2023 yılında bir önceki yıla göre 477.001.297 TL,-%.72,6 oranında azalarak 180.150.665 TL'ye gerilemiştir. Aynı dönemde, Şirket'in brüt kâr marjı, %.37,6'dan %16,5'e düşmüştür. Bu düşüşün nedeni yukarıda açıklandığı üzere özellikle hidroelektrik santrallerin düşük üretim miktarı ile ortalama elektrik satış fiyatlarındaki gerilmeye karşın satışların maliyetindeki artışlarından kaynaklanmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak
Konak V.D. 334
Mersis No: 0334-006

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
İstanbul
www.isyatirim.com.tr
No:270946 / Mersis:0815
Boğaziçi Kurumlar V.D.

Genel Yönetim Giderleri:

2022 yılında 32.509.828 TL olan genel yönetim giderleri, 2023 yılında bir önceki yıla göre 1.077.717 TL, %3,3 azalarak 31.432.111 TL'ye düşmüştür. 2023 yılında genel yönetim giderlerindeki bir önceki yıla göre yaşanan azalışın temel nedeni, vergi, resim ve harçlar ile diğer genel yönetim giderlerindeki düşüşten kaynaklanmaktadır. 2022 yılında diğer genel yönetim gideri kalemi, Şirket'in bağlı ortaklığı olan Tirenda'nın Antalya'daki arsasının satışı için yapılan seferlik aracılık hizmet giderleri ile ödenen tapu harcından dolayı diğer yıllara göre yüksek görünmektedir. Vergi gideri 2023 yılında Şirket'in düşen satış hacmine bağlı olarak azalmıştır. Bunlara ilaveten Şirket, organizasyon yapısı itibariyle daha çok operasyonel faaliyetlerine odaklanmış olup bilgi işlem yönetim ve denetim hizmetleri ile hukuk ve vergi müşavirliği gibi destek hizmetleri ilişkili olmayan üçüncü taraflardan temin edilmekte ve danışmanlık giderleri bu tür giderlerden oluşmaktadır. 2023 yılında yapılmış olan reklam ve ilan gideri ise Şirket'in rüzgâr santrallerinin bulunduğu Çeşme yarımadasında yapılan Şirket faaliyetlerine ilişkinimaj reklamlarından oluşmaktadır.

2022 ve 2023 yıllarına ait genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

(TL)	01.01.2022-31.12.2022		01.01.2023-31.12.2023		31.12.2022-31.12.2023 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değıişim (TL)	Değişim (%)
Personel Giderleri	4.317.973	0,25%	2.171.048	0,20%	(2.146.925)	-49,7%
Amortisman ve İtfa Payı Giderleri	1.532.616	0,09%	1.662.302	0,15%	129.686	8,5%
Avukatlık, Noter,İcra ve Dava Giderleri	3.436.469	0,20%	2.353.844	0,22%	(1.082.625)	-31,5%
Danışmanlık Giderleri	7.225.458	0,41%	9.125.742	0,84%	1.900.284	26,3%
Sigorta Giderleri	1.364.235	0,08%	1.269.393	0,12%	(94.842)	-7,0%
Dışarıdan Sağlanan Fayda ve Hizmetler	815.128	0,05%	1.312.807	0,12%	497.679	61,1%
Kira Giderleri	1.001.145	0,06%	958.570	0,09%	(42.575)	-4,3%
Vergi,Resim ve Harçlar	2.837.874	0,16%	1.021.641	0,09%	(1.816.233)	-64,0%
Reklam Giderleri	87.455	0,01%	3.139.244	0,29%	3.051.789	3489,6%
Taşıt ve Araç Giderleri	313.609	0,02%	227.688	0,02%	(85.921)	-27,4%
Diğer	7.510.377	0,43%	4.508.483	0,41%	(3.001.894)	-40,0%
Toplam Genel Yönetim Giderleri	**32.509.828**	**1,9%**	**31.432.111**	**2,9%**	**-1.077.717**	**-3,3%**

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler:

2022 yılında 1.077.096 TL olan esas faaliyetlerden diğer gelirler, 2023 yılında bir önceki yıla göre 1.444.401 TL, %134,1 artarak 2.521.497 TL'ye çıkmıştır. Bu artışın temel sebebi konusu kalmayan karşılıklar ile diğer gelirlerdeki artıştan kaynaklanmaktadır. Konusu kalmayan karşılıkların 530.571 TL'si şüpheli alacak karşılığı iptalinden, kalan diğer tutar ise uzun vadeli diğer karşılıkların kapatılmasından kaynaklanmaktadır. Şirket'in 2022 ve 2023 yıllarındaki esas faaliyetlerinden diğer gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak
Konak V.D. 334
Mersis No: 0334-0

TACİRLER YAYINLARI MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270046 / Mersis:0815006600067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

(TL)	01.01.2022-31.12.2022		01.01.2023-31.12.2023		31.12.2022-31.12.2023 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Konusu Kalmayan Karşılıklar	-	0,00%	713.254	0,07%	713.254	100,0%
Diğer Gelirler	1.077.096	0,06%	1.808.243	0,17%	731.147	67,9%
Toplam	**1.077.096**	**0,06%**	**2.521.497**	**0,23%**	**1.444.401**	**134,1%**

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler:

2022 yılında 20.537.609 TL olan esas faaliyetlerden diğer giderler, 2023 yılında bir önceki yıla göre 13.302.339 TL, -%64,8 oranında azalarak 7.235.270 TL'ye düşmüştür. Bu düşüşün temel sebebi, Şirket'in yabancı para cinsinden ödeme yaptığı sigorta poliçeleri ile diğer cari hesap kur değerlemesinden kaynaklanan net kur farkı giderlerindeki azalıştan kaynaklanmaktadır. 2022 ve 2023 yıllarına ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayları aşağıdaki gibidir:

(TL)	01.01.2022-31.12.2022		01.01.2023.-31.12.2023		31.12.2022-31.12.2023 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Kur Farkı Gideri	18.883.051	1,1%	6.936.165	0,6%	-11.946.886	-63,3%
Karşılık Giderleri	1.055.138	0,1%	65.176	0,0%	-989.962	100,0%
Diğer Giderler	599.420	0,0%	233.929	0,0%	-365.491	-61,0%
Toplam	**20.537.609**	**1,18%**	**7.235.270**	**0,66%**	**-13.302.339**	**-64,8%**

Yatırım Faaliyetlerinden Gelir ve Giderlerde meydana gelen önemli değişiklikler ile bu değişikliklerin nedenlerine ilişkin açıklama:

2022 yılında 34.429.159 TL olan yatırım faaliyetlerinden gelirler 2023 yılında bir önceki yıla göre 239.830.254 TL %696,6 oranında artarak 31.12.2023'de sona eren 12 aylık dönemde 274.259.413 TL 'ye ulaşmıştır. Bu artışın temel sebebi 2023 yılında elde edilen 121.931.941 TL tutarındaki kur korumalı mevduat faiz gelirleri ile 114.030.995 TL tutarındaki maddi duran varlık değer artış kazancından kaynaklanmaktadır.

Diğer taraftan, yatırım faaliyetlerinden giderler 2022 yılında 129.597.473 TL olup bu tutar yeniden değerleme ve enflasyon muhasebesi sonrası oluşan sabit kıymet değer düşüklüğü tutarından oluşmaktadır. 2023 yılında ise yatırım faaliyetlerine ilişkin herhangi bir gider söz konusu değildir.

Finansman Gelir ve Giderleri:

2022 yılında 329.537.649 TL olan finansman gelirleri 2023 yılında bir önceki yıla göre 223.707.998 TL %67,88 artarak 31.12.2023'de sona eren 12 aylık dönemde 553.245.647 TL'ye yükselmiştir. Söz konusu yükselişteki en büyük etken, Akçay HES'in DSİ ile imzaladığı protokol kapsamında yeniden yapılandırılan ortak tesis katılım bedellerine ilişkin sabit ve değişken ödemeler için hesaplanan 192.738.202 TL tutarındaki reeskont faiz gelirlerinden kaynaklanmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]

İŞCİLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isciler.com.tr
Mersis:0815[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible] 6309

2022 yılında 582.614.336 TL olan finansman giderleri ise 2023 yılında bir önceki yıla göre 37.399.911 TL %6,42 azalarak 31.12.2023'de sona eren 12 aylık dönemde 545.214.425 TL'ye düşmüştür. Bu düşüşte, 2023 yılında vadesi gelen kredi anapara ödemesine bağlı olarak faiz giderlerindeki azalma yanında kambiyo zararlarının bir önceki yıla göre daha düşük gerçekleşmesinin de payı vardır.

Net Parasal Pozisyon Kazançlarına ilişkin açıklama:

28/12/2023 tarih ve 81/1820 sayılı SPK Kararı uyarınca; 31.12.2023 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir. Söz konusu enflasyon muhasebesi uygulaması sonucunda, 31.12.2022 ve 31.12.2023'de sona eren 12 aylık dönemde sırasıyla 472.361.915 TL parasal kazanç ve -24.941.912 TL parasal kayıp hesaplanmıştır.

Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/Geliri:

2022 yılında toplam vergi (giderleri)/gelirleri, ertelenmiş vergi hesaplaması nedeniyle 767.198.621 TL gelir oluşturmaktayken, 31.12.2023'de sona eren 12 aylık dönemde 359.468.135 TL vergi gideri olarak sonuçlanmıştır. Bu değişimin nedeni, Şirket'in maddi duran varlıklarının Vergi Usul Kanunu'nun enflasyon muhasebesine ilişkin hükümleri uyarınca Yurtiçi Üretici Fiyat Endeksi'ndeki artışlara göre değerlemeye tabi tutulurken; İzahnameye konu mali tablolarda İndirgenmiş Nakit Akımlarına göre yeniden değerleme yapılmış olması ve SPK mevzuatı gereği Kamu Gözetim Kurumu'nun öngördüğü şekilde, Tüketici Fiyat endeksi kullanılarak enflasyon düzeltmelerinin yapılmasıyla ertelenmiş vergi karşılıklarının artmasından kaynaklanmaktadır.

Net Dönem Kârı

Yukarıda açıklanan faktörlerin bir sonucu olarak Şirket'in 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren yıllarda sırasıyla 1.496.497.156 TL ve 41.885.369 TL dönem karı oluşmuştur.

31.12.2022 tarihinde sona eren 12 aylık dönem ile 31.12.2021 tarihinde sona eren 12 aylık dönemin karşılaştırması:

Şirket'in 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tabloları, işbu İzahnamenin 10.1.1 bölümünde açıklandığı üzere, SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 Kararı gereği enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuş olup 31.12.2022 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ise dönem sonunda geçerli olan ölçüm birimi belirtilen genel fiyat endeksi ve düzeltme katsayısı kullanılarak yeniden düzenlenmiştir.

Şirket, 31.12.2022 tarihinde sona eren döneme ilişkin özel bağımsız denetimden geçmiş (enflasyon muhasebesi uygulanmamış) konsolide finansal tablolar ile faaliyet raporunu 03.04.2023 tarihinde SPK'ya sunmuş, söz konusu konsolide tablolar ve ilgili bağımsız denetim raporu SPK'nın internet sitesinde "Özel Durum Açıklaması" olarak yayımlanmıştı. (https://spk.gov.tr/raporlar/api/finansalrapor/1016). Söz konusu yayımlanan tabloda yer alan bakiyeler işbu İzahnamenin 10.1.1. bölümünde açıklanan düzeltme katsayısı ile endekslenerek yeniden düzenlenmiş ve 31.12.2022 tarihinde sona eren yıla ilişkin olarak enflasyon

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 0[illegible]
Mersis No: 0334-0[illegible]015

İNFO YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.infoyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

düzeltmesine tabi tutulmuş haliyle aşağıdaki karşılaştırmalı konsolide mali tablolarda gösterilmiştir. Bu sepeble, 2022 yılına ilişkin olarak 03.04.2023 tarihinde yayımlanan tutarlar ile işbu İzahnamede yer verilen söz konusu döneme ait farklar açıklanan enflasyon düzeltme farklarından kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ise, işbu İzahnamenin 10.1.1. bölümünde açıklandığı üzere, SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 sayılı Kararı'nın 1.(c) bendi doğrultusunda enflasyon muhasebesi uygulanmamış haliyle işbu İzahnameye konu edilmiştir.

Şirket'in 31.12.2022 ve 31.12.2021 tarihlerinde sona eren mali yıllara ait kar veya zarar tabloları dönemler arasında farklar yüzdesel olarak belirtilmek suretiyle aşağıda gösterilmiştir.

(TL)	01.01.2021.-31.12.2021	01.01.2022-31.12.2022	31.12.2021-31.12.2022 Değişim	
	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış (TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış (TL)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Hasılat	**362.509.850**	**1.747.116.002**	**1.384.606.152**	**%381,9**
Satışların Maliyeti (-)	-186.822.526	-1.089.964.040	-903.141.514	%483,4
Brüt Kar	**175.687.324**	**657.151.962**	**481.464.638**	**%274,0**
Genel Yönetim Giderleri (-)	-22.246.180	-32.509.828	-10.263.648	%46,1
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	9.484.936	1.077.096	-8.407.840	-%88,6
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-7.593.215	-20.537.609	-12.944.394	%170,5
Esas Faaliyet Karı/Zararı	**155.332.865**	**605.181.621**	**449.848.756**	**%289,6**
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	30.411.592	34.429.159	4.017.567	%13,2
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	-2.715.727	-129.597.473	-126.881.746	%4672,1
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı	**183.028.730**	**510.013.307**	**326.984.577**	**%178,7**
Finansman (Giderleri) Gelirleri, net	-12.029.350	-253.076.687	-241.047.337	%2003,8
Net Parasal Pozisyon Kazançları	-	472.361.915	472.361.915	100,0%
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı	170.999.380	729.298.535	558.299.155	326,5%
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri	-34.727.012	767.198.621	801.925.633	-2309,2%
-Dönem Vergi Gideri	*-6.243.709*	-45.281.549	(39.037.840)	625,2%
-Ertelenmiş Vergi Gideri	*-28.483.303*	812.480.170	840.963.473	-2952,5%

PINDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0810006900900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 810 006 6309

Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı	**136.272.368**	**1.496.497.156**	**1.360.224.788**	**%998,2**
DÖNEM KARI (ZARARI)	**136.272.368**	**1.496.497.156**	**1.360.224.788**	**%998,2**

Hasılat

Şirket'in toplam net satışları 31.12.2021 tarihinde sona eren 12 aylık dönemde 362.509.850 TL iken 31.12.2022'de sona eren 12 aylık dönemde (%381,9) artarak 1.747.116.002 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu artışın temel nedenleri, santrallerin toplam yıllık üretim miktarındaki %25,7'lik artış ile; YEKDEM kapsamındaki santrallerin ABD Dolarına endeksli satışlarına ilişkin döviz kurundaki artışlar da dahil olmak üzere; elektrik satış fiyatlarındaki ortalama %100,5'lik artıştan kaynaklanmaktadır. Ayrıca, 2022 yılında enflasyon muhasebesi uygulaması nedeniyle hasılat tutarına 686.798.557 TL düzeltme farkı ilave edilmiştir. Diğer taraftan, 2021 yılında 23.028.521 TL tutarında yenilenebilir enerji karbon emisyonu azaltım sertifikası satışı gerçekleştirilmiş olup 2022 yılında bu kapsamda bir gelir elde edilmemiştir.

Şirket'in 31.12.2021 ve 31.12.2022 tarihinde sona eren 12 aylık dönemlerdeki elde ettiği toplam hasılatın kaynaklarına ilişkin özet tablo aşağıdaki gibidir:

(TL)	01.01.-31.12.2021		01.01.-31.12.2022		31.12.2021-31.12.2022 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (TL)
Hidroelektrik Enerjisi Elektrik Gelirleri	77.886.803	%21,5	681.231.593	%39,0	603.344.791	%774,6
Rüzgar Enerjisi Elektrik Gelirleri	218.434.631	%60,3	772.474.293	%44,2	554.039.662	%253,6
Jeotermal Enerji Elektrik Gelirleri	23.367.214	%6,4	127.146.155	%7,3	103.778.941	%444,1
Perakende Elektrik Satış Geliri	19.788.152	%5,5	161.033.401	%9,2	141.245.249	%713,8
Diğer*	23.033.050	%6,4	5.230.560	%0,3	-17.802.491	-%77,3
Toplam Hasılat	**362.509.850**	**%100**	**1.747.116.002**	**%100**	**1.384.606.152**	**%381,9**

** 2021 yılında toplam 23.028.521 TL tutarında karbon emisyon azaltım sertifikası satışı gerçekleştirilmiş olup bu satışlar" Diğer" kalemi içerisinde gösterilmiştir.*

Satışların Maliyeti

31.12.2021'de sona eren 12 aylık dönemde 186.822.526 TL olan satışların maliyeti 31.12.2022'de sona eren 12 aylık dönemde 889.831.936 TL (%483,4) artarak 1.089.964.040 TL'ye ulaşmıştır. Bu artışın 576.554.041 TL'si enflasyon düzeltme farklarından kaynaklanmaktadır. Söz konusu dönemde, satışların toplam maliyetinin hasılata oranı %51,5 'den %62,4'e çıkmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TAÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0810006[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

(TL)	01.01.-31.12.2021		01.01.-31.12.2022		31.12.2021-31.12.2022 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Dışarıdan Alınan Elektrik Maliyeti	61.549.839	17,0%	498.952.398	28,6%	437.402.559	710,6%
Amortisman ve İtfa Payı Giderleri	76.219.669	21,0%	356.677.325	20,4%	280.457.656	368,0%
Personel Giderleri	18.300.622	5,0%	68.367.689	3,9%	50.067.067	273,6%
Bakım ve Onarım Giderleri	13.292.900	3,7%	52.670.177	3,0%	39.377.277	296,2%
Dağıtım ve İletim Sistem Kullanım Bedelleri	11.924.931	3,3%	82.293.723	4,7%	70.368.792	590,1%
Sigorta Giderleri	4.820.736	1,3%	17.659.630	1,0%	12.838.894	266,3%
Diğer	713.829	0,2%	13.343.098	0,8%	12.629.269	1769,2%
Toplam Satışların Maliyeti	**186.822.526**	**51,5%**	**1.089.964.040**	**62,4%**	**903.141.514**	**483,4%**

Toplam maliyet artış oranının hasılat artış oranının üzerinde kalmasının temel nedeni, özellikle elektrik piyasasındaki günlük üretim ve elektrik arzına ilişkin tahminlerde negatif dengesizliğe düşüldüğü durumlarda, piyasadan satın alınan elektrik fiyatlarındaki artıştan kaynaklanmaktadır ("2022 yılında ağırlıklı ortalama Piyasa Takas Fiyatı (PTF) 2021 yılına kıyasla %397,8 artarak 2.528,12 TL/MWh olmuştur." - Kaynak: Elektrik Piyasası 2022 Yılı Piyasa Gelişim Raporu, T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Strateji Geliştirme Başkanlığı, Ankara 2023, https://www.epdk.gov.tr/Detay /Icerik/3-0-24/elektrikyillik-sektor-raporu). Ayrıca, satışların maliyetinin yaklaşık %20'sini oluşturan amortisman ve itfa payları da bir önceki yıla göre %377,1 artmıştır. Personel giderlerindeki artış ise, 2022 yılında asgari ücret tutarında belirlenen artışlar sonrasında artan genel ücret maliyetlerindeki yükselişten, bakım-onarım ve sigorta giderleri de döviz kuru artışlarından kaynaklanmaktadır.

Brüt Kar

Şirket'in brüt karı 31.12.2021'de sona eren 12 aylık dönemde 175.687.324 TL iken, 481.464.638 (%274) artışla 31.12.2022 'de sona eren 12 aylık dönemde 657.151.962 TL'ye yükselmiştir. Aynı dönemde, yukarıda açıklanan satış maliyetlerindeki artışlar nedeniyle, Şirket'in brüt kar marjı, %48,5'den %.37,6'e düşmüştür.

Genel Yönetim Giderleri

31.12.2021'de sona eren 12 aylık dönemde 22.246.180 TL olan genel yönetim giderleri, 9.251.040 TL (%46,1) artarak 31.12.2022'de sona eren 12 aylık dönemde 32.509.828 TL'ye ulaşmıştır. 2022 yılındaki artışın 12.779.748 TL'si enflasyon düzeltme farklarından kaynaklanmaktadır. Şirket organizasyon yapısı itibariyle daha çok operasyonel faaliyetlerine

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YAPIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etüler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

odaklanmış olup bilgi işlem yönetim ve denetim hizmetleri ile hukuk ve vergi müşavirliği gibi destek hizmetleri ilişkili olmayan üçüncü taraflardan temin edilmektedir.

(TL)	01.01.-31.12.2021		01.01.-31.12.2022		31.12.2021-31.12.2022 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (TL)
Personel Giderleri	2.368.225	0,7%	1.649.977	0,1%	-718.248	-30,3%
Amortisman ve İtfa Payı Giderleri	1.284.825	0,4%	1.532.616	0,1%	247.791	19,3%
Avukatlık, Noter,İcra ve Dava Giderleri	699.512	0,2%	3.436.469	0,2%	2.736.957	391,3%
Danışmanlık Giderleri	1.019.038	0,3%	7.225.458	0,4%	6.206.420	609,5%
Sigorta Giderleri	-	0,0%	1.364.235	0,1%	1.364.235	100%
Dışarıdan Sağlanan Fayda ve Hizmetler	2.252.877	0,6%	2.047.603	0,2%	-205.274	-9,1%
Kira Giderleri	328.306	0,1%	3.892.611	0,2%	3.564.305	1085,7%
Vergi,Resim ve Harçlar	33.270	0,0%	2.837.874	0,2%	2.804.604	8429,8%
Diğer	14.260.127	3,9%	8.522.985	0,5%	-5.737.142	-40,2%
Toplam Genel Yönetim Giderleri	**22.246.180**	**6,1%**	**32.509.828**	**1,9%**	**10.263.648**	**46,1%**

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler

31.12.2021'de sona eren 12 aylık dönemde 9.484.936 TL olan esas faaliyetlerden diğer gelirler, 8.407.840 TL (%88,6) azalarak 31.12.2022'de sona eren 12 aylık dönemde 1.077.096 TL'ye gerilemiştir. Bu düşüşün ağırlıklı sebepleri, konusu kalmayan karşılıklar ile kur farkı gelirlerindeki azalmadan kaynaklanmaktadır. Kur farkı gelirleri, bankalarda tutulan yabancı para cinsinden mevduat gelirlerinden oluşmaktadır.

Şirket'in 2021 ve 2022 yıllarındaki esas faaliyetlerinden diğer gelirlerinin detayı aşağıda tutarsal ve hasılatın bir yüzdesi olarak gösterilmektedir.

(TL)	01.01.-31.12.2021		01.01.-31.12.2022		31.12.2021-31.12.2022 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (TL)
Kur Farkı Geliri	3.576.310	0,99%	-	0,00%	-3.576.310	-100,0%
Konusu Kalmayan Karşılıklar	3.740.628	1,03%	-	0,00%	-3.740.628	-100,0%
Diğer Gelirler	2.167.998	0,60%	1.077.096	0,06%	-1.090.900	-50,3%
Toplam	**9.484.936**	**2,6%**	**1.077.096**	**0,1%**	**-8.407.838**	**-88,6%**

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

31.12.2021'de sona eren 12 aylık dönemde 7.593.215 TL olan esas faaliyetlerden diğer giderler, 12.944.394 TL (%170,5) artarak 31.12.2022'de sona eren 12 aylık dönemde 20.537.609 TL'ye çıkmıştır. Bu artışın 8.073.420 TL'si enflasyon düzeltme farklarından oluşmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3[illegible]15

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

Şirket'in 2021 ve 2022 yıllarındaki esas faaliyetlerinden diğer giderlerinin detayı aşağıda tutarsal ve hasılatın bir yüzdesi olarak gösterilmektedir.

(TL)	01.01.-31.12.2021		01.01.-31.12.2022		31.12.2021-31.12.2022 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Karşılık Giderleri	3.630.941	1,0%	1.055.138	0,1%	-2.575.803	-70,94%
Kur Farkı Gideri	2.361.673	0,7%	18.883.051		16.521.378	699,6%
Komisyon Gideri	1.600.601	0,4%	-	0,0%	-1.600.601	-100,0%
Diğer Giderler	-	0,0%	599.420	0,0%	599.420	100,0%
Toplam	**7.593.215**	**2,1%**	**20.537.609**	**1,2%**	**12.944.394**	**170,5%**

Yatırım Faaliyetlerden Gelir ve Giderlerde meydana gelen önemli değişiklikler ile bu değişikliklerin nedenlerine ilişkin açıklama:

31.12.2021'de sona eren 12 aylık dönemde 30.411.592 TL olan yatırım faaliyetlerinden gelirler 4.017.567 TL (%13,2) artarak 31.12.2022'de sona eren 12 aylık dönemde 34.429.159 TL'ye ulaşmıştır. Söz konusu artışın temel nedeni, Şirket'in 2022 yılında yatırım amaçlı gayrimenkul satışından 10.560.384 TL kar elde etmesidir.

Diğer taraftan, yatırım faaliyetlerinden giderler 31.12.2021'de sona eren 12 aylık dönemde 2.715.727 TL olup bu tutar yatırım faaliyetleriyle ilgili kalemlere ilişkim kur farkı giderlerinden kaynaklanmaktadır. 2022 yılında ise maddi duran varlıkların yeniden değerlemesi ve enflasyon muhasebesi sonrası oluşan sabit kıymet değer düşüklüğü nedeniyle 129.597.473 TL gider oluşmuştur.

Finansman Gelir ve Giderleri

31.12.2021'de sona eren 12 aylık dönemde 122.101.230 TL olan finansman gelirleri 207.436.419 TL (%169,89) artarak 31.12.2022'de sona eren 12 aylık dönemde 329.537.649 TL'ye çıkmıştır. Söz konusu artıştaki en büyük etken, yabancı para cinsinden banka mevduatlarının kur farkı gelirlerine olumlu etkisinin 2022 yılında çok daha fazla olmasıdır.

31.12.2021'de sona eren 12 aylık dönemde 134.130.580 TL olan finansman giderleri 448.483.756 TL (%334,36) artarak 31.12.2022'de sona eren 12 aylık dönemde 582.614.336 TL'ye ulaşmıştır. Bu artıştaki en büyük pay, Akçay HES'in kanal katılım anlaşması çerçevesinde DSİ'ye ödeyeceği ortak tesis katılım bedelinin yılsonu itibariyle Yurtiçi-ÜFE oranıyla güncellenmesi nedeniyle oluşan finansman giderinden kaynaklanmaktadır.

Net Parasal Pozisyon Kazançlarına ilişkin açıklama:

Enflasyon muhasebesi uygulamasına ilişkin olarak SPK'nın 08/02/2024 tarih ve 81/1820 sayılı SPK Kararı'nın 1.(c) bendi uyarınca; "*Halka açık olan ortaklıkların, ortaklık hakkı veren sermaye piyasası araçlarının halka arzında düzenlenecek izahnamede, II-5.1 sayılı İzahname ve İhraç Belgesi Tebliği'nin 11'inci maddesinde belirtilen esaslara ve sürelere uygun olarak 31.12.2023 tarihinde sona eren hesap dönemine ait yıllık finansal tablolardan başlamak üzere enflasyon muhasebesi uygulanmış karşılaştırmalı finansal tabloların yer almasına, (Örneğin; enflasyon muhasebesi uygulanmış 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihi itibariyle sona eren hesap*

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5097
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TAÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok Kat Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

dönemlerine ait yıllık finansal tablolar ile enflasyon muhasebesi uygulanmamış 31.12.2021 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar)" karar verilmiştir.

Buna göre, 31.12.2021 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemine ait enflasyon muhasebesi uygulanmaması sebebiyle herhangi bir parasal kazanç/kayıp hesaplanmamıştır. 31.12.2022'de sona eren 12 aylık döneme ilişkin kar/zarar tablosuna ise enflasyon muhasebesi sonucu 472.361.915 TL parasal kazanç olarak yansıtılmıştır.

Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/Geliri

31.12.2021'de sona eren 12 aylık dönemde toplam 34.727.012 TL olan vergi giderleri 801.925.633 TL (%2309) azalarak 31.12.2022'de sona eren 12 aylık dönemde 767.198.621 TL gelir oluşturmuştur. Bu durumun esas nedeni, Şirket'in 2022 yılında Vergi Usul Kanunu Geçici 32. ve Mükerrer 298/ç maddeleri uyarınca duran varlıklarının yeniden değerlemeye tabi tutulması sonucu ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin azalmasından kaynaklanmaktadır.

Net Dönem Kârı

Yukarıda açıklanan faktörlerin bir sonucu olarak Şirket'in 31.12.2021 ve 31.12.2022 tarihinde sona eren yıllarda sırasıyla 136.272.368 TL ve 1.496.497.156 TL dönem kârı oluşmuştur.

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

Şirket'in net satışlar ve gelirlerinde meydana gelen önemli değişiklikler ile bu değişikliklerin nedenlerine ilişkin açıklamalar, işbu İzahname'nin 10.2.1. sayılı bölümünde yer almaktadır.

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:

Şirket'in izahnamede yer alması gereken finansal dönemleri itibarıyla meydana gelen, faaliyet sonuçlarını etkileyen ve etkileyebilecek önemli gelişmeler; 2021 yılı başından bu yana devam eden Rusya-Ukrayna savaşı, küresel ölçekte coğrafyamızı da etkileyebilecek olağandışı mevsimsel koşullar, piyasa koşullarına bağlı olarak elektrik talebinde yaşanan ve yaşanabilecek düşüşler, talebe bağlı olarak elektrik satış fiyatlarında meydana gelecek dalgalanmalar, döviz kurlarındaki dalgalanmalar, Azami Uzlaştırma Fiyatı gibi yeni regülasyonlar sıralanabilir.

10.3. İhraççının borçluluk durumu

Aşağıda yer alan tablo, Şirket'in 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihinde sona eren mali yıllarda ihraççının borçluluk durumunu göstermektedir.

Borçluluk Durumu (TL)	**31 Aralık 2021**	**31 Aralık 2022**	**31 Aralık 2023**
Kısa vadeli yükümlülükler	**330.517.288**	**899.217.817**	**319.224.268**
Garantili	-	-	
Teminatlı	173.345.158	397.892.421	200.934.165
Garantisiz/Teminatsız	157.172.130	501.325.396	118.290.103
Uzun vadeli yükümlülükler (uzun	**1.002.283.878**	**1.183.060.058**	**1.366.589.454**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-0900015

İNCİRLER GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat 3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]006 6302

Borçluluk Durumu (TL)	31 Aralık 2021	31 Aralık 2022	31 Aralık 2023
vadeli borçların kısa vadeli kısımları hariç)			
Garantili	-	-	-
Teminatlı	463.682.107	524.014.394	299.871.874
Garantisiz/Teminatsız	538.601.771	659.045.664	1.066.717.580
Kısa ve Uzun Vadeli Yükümlülükler Toplamı	**1.332.801.166**	**2.082.277.875**	**1.685.813.722**

İzahnameye konu 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihli konsolide finansal durum tablolarında "Kısa ve Uzun Vadeli Yükümlülükler Toplamı" olarak görünen sırasıyla 1.332.801.166 TL, 2.082.277.875 TL ve 1.685.813.722 TL yükümlülük Egenda RES & HES ve Tuzla proje yatırımları ile Enda işletme sermayesi için kullanılan krediler, kiralama işlemlerinden borçlar, ticari ve diğer borçlar ile çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar, dönem karı vergi yükümlülüğü ile karşılıklar ve ertelenmiş vergi yükümlülüğünden oluşmaktadır. 2022 ve 2023 yıllarında vadesi gelen kredi anapara ve taksitleri ödenmiş ve kredilerin bir bölümü kapanmış olup 31.12.2023 itibariyle kalan 499.786.458 TL (16.977.480 ABD Doları) tutarındaki kredi ana para bakiyesi ile 1.019.581 TL tutarındaki yılsonu faiz tahakkukunun tamamı sadece Egenda RES proje yatırım finansmanı için kullanılan krediden oluşmaktadır.

Net Borçluluk Durumu	31 Aralık 2021	31 Aralık 2022	31 Aralık 2023
A. Nakit ve Benzerleri	260.228.993	844.286.267	370.043.428
B. Finansal Yatırımlar	-	169.658.394	345.823.018
C. Likidite (A+B)	260.228.993	1.013.944.661	715.866.446
D. Kısa Vadeli Finansal Alacaklar	-	-	-
E. Kısa Vadeli Banka Kredileri	-	-	-
F. Uzun Vadeli Banka Kredilerinin Kısa Vadeli Kısmı	173.345.158	397.892.421	200.934.165
G. Diğer Kısa Vadeli Finansal Borçlar	790.961	1.404.679	916.476
H. Kısa Vadeli Finansal Borçlar (E+F+G)	174.136.119	399.297.100	201.850.641
İ. Kısa Vadeli Net Finansal Borçluluk (H-D-C)	-86.092.874	-614.647.561	-514.015.805
J. Uzun Vadeli Banka Kredileri	463.682.107	524.014.394	299.871.874
K. Tahviller	-	-	-
L. Diğer Uzun Vadeli Finansal Borçlar	7.186.492	24.732.102	30.782.076
M. Uzun Vadeli Finansal Borçluluk (J+K+L)	470.868.599	548.746.496	330.653.950
N. Net Finansal Borçluluk (İ+M)	**384.775.725**	**-65.901.065**	**-183.361.855**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6301
Mersis No: 0334-0[illegible]0015

TACİRLER
GAYRİM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Bl. [illegible]9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]006 6301

	Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş		
(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Net Finansal Borç	384.775.725	-65.901.065	-183.361.855
FAVÖK*	230.945.638	982.852.075	478.352.394
Net Finansal Borç/FAVÖK	1,67	-0,07	-0,38

**: FAVÖK hesaplaması sırasında, yabancı para kredi ve mevduat hesaplarındaki kur farkı ve faizlerinin ağırlıklı olarak oluşturduğu Esas Faaliyetlerden Gelir ve Giderler, Esas Faaliyetlerden Kar rakamına dahil edilmemiştir.*

Şirket yıllar itibarıyla yeni finansal borç almadığı ve nakit pozisyonunu güçlendirdiği için 31.12.2023 ve 31.12.2022 tarihleri itibarıyla net nakit pozisyonundadır. Bu nedenden dolayı Net Finansal Borçluluk oranı 31.12.2021'den itibaren azalmış ve 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibarıyla negatif olarak hesaplanmaktadır.

Şirket'in bağlı ortaklıkları ile birlikte 31.12.2023 tarihi itibarıyla net finansal borç pozisyonu kırılımı aşağıdaki tabloda verilmektedir.

Bağlı Ortaklık	Kısa Vadeli Finansal Borç (a)	Uzun Vadeli Finansal Borç (b)	Nakit ve Nakit Benzerleri* (c)	Net Borç (a+b-c)
Enda Enerji Holding AŞ.	**-883.901**	**-5.441.383**	**150.980.481**	**144.655.197**
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	-200.962.578	-322.426.511	220.509.598	**-302.879.492**
Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş	-	-	232.334.416	**232.334.416**
Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.	-	-	13.182.358	**13.182.358**
Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	-2.766	-2.237.219	90.302.893	**88.062.908**
Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	-1.395	-548.837	7.302.797	**6.752.564**
Ensat Elektrik Enerjisi Ticaret A.Ş.	-	-	1.089.711	**1.089.711**
Res İyte Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	164.193	**164.193**
TOPLAM	**-201.850.640**	**-330.653.951**	**715.866.446**	**183.361.855**

**31.12.2023 tarihli finansal durum tablosunda yer alan kısa vadeli finansal yatırımlar dahil edilmiştir.*

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak / İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]

TAŞINIR MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible]
Beşiktaş / İstanbul www.tasinir.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]

11. İHRAÇÇININ FON KAYNAKLARI

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

Şirket'in temel likidite kaynağı bağlı ortaklıklarının faaliyetlerinden elde ettiği gelirler ile yine bağlı ortaklıkları tarafından kredi sözleşmeleri kapsamına temin ettiği uzun vadeli yatırım kredileri oluşturmaktadır.

Şirket'in nakit ihtiyacı ağırlıklı olarak ileriye dönük yatırım planları çerçevesinde santrallerin üretim kapasitelerinin artırılması, verimlilik artışı sağlayacak yatırımlar, buna ilişkin maddi duran varlık edinimleri ve proje geliştirme maliyetleri gibi giderler yanında stratejik büyüme planları çerçevesinde yurt içi ve yurt dışında yenilenebilir enerji ve güneş enerjisi sektöründe yeni şirketler kurulması, mevcut şirketlere iştirak edilmesi veya tümüyle satın alınması konularında oluşmaktadır.

Şirket'in 31.1.2023 tarihi itibariyle fon kaynaklarının %81,08'i özkaynaklardan, %.3,58'i kısa vadeli yükümlülüklerden ve %15,34'ü uzun vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır.

(TL)	31.Ara.23	Payı (%)
Kısa Vadeli Yükümlülükler	**319.224.268**	**3,58%**
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	200.934.165	2,26%
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	916.476	0,01%
Ticari Borçlar	104.111.857	1,17%
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	1.515.117	0,02%
Diğer Borçlar	215.627	0,00%
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	1.396.113	0,02%
Kısa Vadeli Karşılıklar	3.902.702	0,04%
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	6.232.211	0,07%
Uzun Vadeli Yükümlülükler	**1.366.589.454**	**15,34%**
Uzun Vadeli Borçlanmalar	299.871.874	3,37%
Kiralama İşlemlerinden Borçlar (UV)	30.782.076	0,35%
Ticari Borçlar	185.519.987	2,08%
Uzun Vadeli Karşılıklar	13.760.941	0,15%
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	836.654.576	9,39%

Şirket, üretim faaliyetlerinden gelen ve özkaynaklar dışında finansal borçlanma yoluyla da toplam 500.806.039 TL net kaynak yaratmış olup bu tutarın 200.934.165 TL'si uzun vadeli borçların kısa vadeli kısımlarından kalan 299.871.874 TL'si ise uzun vadeli finansal borçlanmalardan oluşmaktadır. Finansal borçların toplam kaynaklara oranı %5,63'tür. Söz konusu finansal borçlanmaların tamamı Şirket'in bağlı ortaklıklarından Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin Alaçatı RES, Mordoğan RES, Germiyan RES ve Urla RES projelerinin finansmanında kullanılmıştır.

EGENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İNAÇİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Meclisiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.inacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Şirket'in 31.12.2023 tarihi itibariyle kullandığı krediyle ilgili para biriminden tutar, kalan bakiye ve vadelere ilişkin bilgileri aşağıdaki gibidir:

Kredi Veren	Kredi Tutarı	Para Birimi	Alım Tarihi	31.12.2023 İtibariyle Kalan Bakiye	Faiz Oranı	Vadesi
T.İş Bankası	67.894.131	ABD Doları	15.08.2016	16.977.480	İleriye Dönük SOFR[1]+%4,35	24.06.2026

Kredinin orjinal para birimi bazında yıllar itibariyle ödenmesi gereken anapara taksit tutarlarına ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda belirtilmiştir.

Kredi Bakiyesi		Yıllar İtibariyle Ödenecek Kredi Anapara Taksitleri		
31.12.2023	**Para Birimi**	**2024**	**2025**	**2026**
16.977.480	ABD Doları	6.790.992	6.790.992	3.395.496

Söz konusu krediye ilişkin detaylı bilgiler ve sözleşme detayları işbu izahnamenin 22. bölümünde verilmiştir.

Şirket'in bir diğer fon kaynağı olan özkaynaklar toplam kaynakların %81,08'ini oluşturmaktadır. Toplam kaynakların %21,26'sı ise Şirket'in bağlı ortaklıklarının ortaklık yapısında yer alan diğer kontrol gücü olmayan paylardan gelmektedir. Özkaynakları oluşturan en büyük kalemler %29,44 ile enflasyon düzeltmesi ile birlikte sermaye kalemi ve yaklaşık %32 pay ile geçmiş yıl kar/zarar kalemleridir.

Özkaynaklar	**7.222.140.873**	**81,08%**
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	**5.328.054.238**	**59,81%**
Ödenmiş Sermaye	345.477.486	3,88%
Sermaye Düzeltmesi Farkları	2.276.579.105	25,56%
Geri Alınmış Paylar (-)	-1.848.376	-0,02%
Paylara İlişkin Primler	29.792.222	0,33%
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir ve Giderler	193.055.722	2,17%
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	*-4.097.296*	*-0,05%*
-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	*197.153.018*	*2,21%*
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir ve Giderler	-477.248.978	-5,36%
-Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları	*-477.248.978*	*-5,36%*
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	37.793.105	0,42%
Geçmiş Yıllar Karları Zararları	2.860.576.053	32,11%
Net Dönem Karı	**63.877.899**	**0,72%**
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	1.894.086.635	21,26%
TOPLAM KAYNAKLAR	**8.907.954.595**	**100%**

[1] *Term Secured Overnight Financing Rate*

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:1[illegible] K:7 D:71
Montrö - Konak [illegible]
Konak V.D. 334 [illegible]

A Ç İ R L E R
[illegible]RIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible]etiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
[illegible] - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]006 6309

Özkaynaklar ve finansal borçların toplam kaynaklara oranı %86,70'tir. Diğer önemli fon kaynakları ise uzun vadeli fon kaynakları arasında yer alan 836.654.576 TL tutarındaki (toplam kaynaklara oranı %9,39 olan) ertelenmiş vergi yükümlülüğüdür.

11.2. Nakit akımlarına ilişkin değerlendirme:

Şirket'in izahnamede yer alan dönemler itibarıyla nakit akışlarına ilişkin temel kalemler aşağıdaki tabloda verilmektedir.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Dönem Başı Nakit ve Nakit Benzerleri	**127.215.559**	**704.360.666**	**1.013.218.924**
İşletme Faaliyetlerinden Nakit Akışları	248.841.700	349.123.845	-521.085.761
Yatırım Faaliyetlerinden Nakit Akışları	-24.266.196	25.096.099	-91.233.464
Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları	-210.641.385	-509.493.359	-344.963.933
Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış/Azalış	108.170.853	224.768.894	201.469.621
Nakitteki Enflasyon Etkisi	-	219.362.779	300.024.867
Dönem Sonu Nakit ve Nakit Benzerleri	**241.962.752**	**1.013.218.924**	**557.430.254**

İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan (esas faaliyetlerinde kullanılan) nakit akışı

Şirket, işletme faaliyetlerinden 31.12.2021 ve 31.12.2022 sona eren mali yıllarda sırasıyla 248.841.700 TL ve 349.123.845 TL nakit elde ederken 31.12.2023 tarihinde sona eren yılda -521.085.761 TL nakit kullanmıştır.

Şirket'in 31.12.2022 tarihinde sona eren mali yılda işletme faaliyetleri kapsamında nakit akışını artırması esas olarak dönem karı ve dönem karı mutabakatıyla ilgili düzeltmelerden kaynaklanmaktadır. 31.12.2023 tarihinde sona eren mali yılda ise işletme faaliyetlerinden yaratılan nakit akışının bir önceki mali yıla oranla düşük gerçekleşmesinin temel nedeni ise elektrik üretim ve satışındaki düşüş sebebiyle nakit tahsilatlardaki gerilemeye karşın genel fiyatlar seviyesindeki ve özellikle iletim sistem kullanım bedellerindeki yükseliş sonucundaki maliyet artışlarından kaynaklanmaktadır.

Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan (yatırım faaliyetlerinde kullanılan) nakit akışı

Şirket, yatırım faaliyetleri kapsamında 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren mali yıllarda sırasıyla -24.266.196 TL nakit çıkışı, 25.096.099 TL nakit girişi ve -91.233.464 TL nakit çıkışı gerçekleştirmiştir. Şirket'in 2022 yılında yatırım faaliyetlerinden net nakit girişi elde etmesindeki en büyük etken Antalya'da bulunan arsa ve binasını 90.625.105 TL (Nominal: 55.000.000 TL) bedel karşılığında üçüncü kişiye satmış olmasıdır.

Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan (finansman faaliyetlerinde kullanılan) nakit akışı

Şirket, finansman faaliyetleri kapsamında 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren mali yıllarda sırasıyla -210.641.385 TL, -509.493.359 TL ve -344.963.933TL nakit

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5291
Mersis No: 0334-0065-3910-0045

TİCİRLER
İLİM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.ticirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0845006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

çıkışı gerçekleştirmiştir. Söz konusu nakit çıkışları Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından temin edilen uzun vadeli ABD Dolar bazlı yatırım kredisinin geri ödemesinden kaynaklanmaktadır. 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibarıyla sırasıyla -182.200.048 TL, -439.851.727 TL ve -305.830.885 TL tutarında kredi ödemeleri gerçekleştirmiştir.

31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihinde sona eren mali dönemlerde nakitteki enflasyon etkisi ise sırasıyla 219.362.779 ve 300.024.867 TL olarak gerçekleşmiştir.

Yukarıda belirtilen faaliyetler sonucu Şirket'in nakit ve nakit benzerleri 31.12.2021 ve 31.12.2022 tarihinde sona eren mali dönemlerde sırasıyla 122.104.972 TL ve 308.858.258 TL artmış, 31.12.2023 tarihinde sonra eren mali dönemde ise -455.788.670 TL azalmıştır.

11.3. Fon durumu ve borçlanma ihtiyacı hakkında değerlendirme:

Şirket'in temel nakit kaynakları faaliyetlerinden elde ettiği nakit ve dış kaynaklardan elde etmiş olduğu finansal borçlardan oluşmaktadır. Şirket halka arz sonrasında, faaliyetlerden elde edeceği nakdin ana fon kaynağı olmasını planlamaktadır. Halka arzdan elde edilecek fonun da temel olarak ileriye dönük yatırım finansmanı ihtiyaçları için bir kaynak oluşturması hedeflenmektedir. Diğer taraftan Şirket yönetimi gerektiği takdirde söz konusu finansman ihtiyaçlarının karşılanması için gereken yabancı finansman kaynaklarına erişme imkanına sahip olduğuna da inanmaktadır.

Şirket sermaye yeterliliğini net finansal borç/toplam sermaye oranını dikkate alarak izlemektedir. Net finansal borç, hazır değerlerin varsa finansal yatırımların, toplam finansal borçlardan düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, konsolide finansal durum tablolarında gösterildiği şekilde özkaynaklardan oluşmaktadır.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Toplam Finansal Borçlar*	645.004.718	948.043.596	532.504.591
Nakit ve Nakit Benzerleri (-)**	260.228.993	1.013.944.661	715.866.446
Net Finansal Borç	**384.775.725**	**-65.901.065**	**-183.361.855**
Toplam Özkaynaklar	2.010.515.349	7.183.481.487	7.222.140.873
Net Borç/Toplam Sermaye	**19,14%**	**A.D.**	**A.D.**

** Toplam Finansal borçlar, konsolide bilançoda belirtilen faiz içeren yükümlülüklerden oluşmaktadır.*

*** 31.12.2023 tarihli konsolide finansal durum tablosunda "Finansal Yatırımlar" altında raporlanan blokeli banka mevduatları ile kur korumalı mevduat ve yatırım fonu bakiyeleri dahil edilmiştir.*

Şirket'in Net Borç/Toplam Sermaye oranı 2021 yılında %19,1 iken 2022 yılından itibaren net nakit pozisyonuna olduğu için hesaplanmamıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]30900067
Bağlaziçi Kurumlar V.D. [illegible]006 6309

11.4. İşletme sermayesi beyanı:

Şirket'in 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibariyle sona eren dönemlere ait işletme sermayesi bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Toplam Dönen Varlıklar	287.314.261	1.060.968.157	766.854.295
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	330.517.288	899.217.817	319.224.268
Net İşletme Sermayesi	**-43.203.027**	**161.750.340**	**447.630.027**
Hasılat	362.509.850	1.747.116.002	1.090.972.660
Net İşletme Sermayesi/Hasılat (%)	**-11,9%**	**9,3%**	**41,0%**

Şirket'in mevcut finansman imkanları ve kullanıma hazır nakit kaynakları dikkate alındığında, yıllık olarak operasyonel ihtiyaçlarını karşılayabilecek düzeyde işletme sermayesi bulunduğu görülmektedir.

Şirket'in işbu İzahname tarihinden itibaren en az 12 aylık bir dönem için yeterli işletme sermayesi bulunmaktadır.

11.5. Faaliyetlerini doğrudan veya dolaylı olarak önemli derecede etkilemiş veya etkileyebilecek fon kaynaklarının kullanımına ilişkin sınırlamalar hakkında bilgi:

İşbu İzahname'nin "22. Önemli Sözleşmeler" bölümünde detaylı şekilde açıklandığı üzere, Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından gerçekleştirilen yatırım projelerinin finansmanı için çeşitli bankalar ile imzalanmış kredi sözleşmeleri kapsamında nakit akışlarından sağlanan fon kullanımına ilişkin hesap rehni gibi sınırlamalar mevcuttur. Şirket'in işbu izahnamede yer alan finansal dönemler itibarıyla kendi tüzel kişiliği ve bağlı ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminat, rehin ve ipoteklerin listesi aşağıdaki tabloda verilmektedir.

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu	**765.365.982**	**1.061.548.542**	**599.813.988**
- Teminat TL Karşılığı	*150.867*	*892.326.755*	*499.813.988*
- Rehin TL Karşılığı	*726.966.683*	*169.221.787*	*100.000.000*
- İpotek TL Karşılığı	*38.248.432*	-	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu	222.108.316	**2.723.256.217**	**1.600.479.982**
- Teminat TL Karşılığı	*84.511.076*	*892.655.227*	*590.907.070*
- Rehin TL Karşılığı	*137.597.240*	*938.274.235*	*509.786.456*
- İpotek TL Karşılığı	-	*892.326.755*	*499.786.456*
TOPLAM (A+B)	**987.474.298**	**3.784.804.759**	**2.200.293.970**

** Şirket'in açık kredilerine istinaden ilgili finansal kuruluşlara sağlamış olduğu teminat, rehin ve ipoteklerin toplam tutarı sırasıyla 966.466.808 TL, 3.784.476.288 TL ve. 2.109.145.826 TL'dir.*

Banka kredilerinin teminatı amacıyla verilen rehinler ile alacak temliği tutarlarından dönem sonları itibariyle kalan kredi yükümlülüğü kadarı yukarıdaki tablolarda gösterilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-2010-0015

TACİRLER YANGIN MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0315[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6[illegible]

31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibarıyla Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin özkaynaklara oranı, diğer TRİ olmaması nedeniyle %0'dır.

Egenda, Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES, RES projelerinin finansmanı için aldığı krediye istinaden, doğmuş veya doğacak tüm kredi borçlarının teminatı olarak 1.000.000.000 TL tutarında varlığını, santralin devreye girmesiyle birlikte ticari işletme rehni olarak vermeyi kabul etmiştir. Banka, rehin temin edilemediği durumda, rehin miktarı kadar olan kısmı için ticari işletmeyi ve varlıklarını sattırmaya yetkilidir. Benzer şekilde, Yaylaköy de Egenda kredileri proje finansmanı için bankaya 119.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni vermiştir.

Tuzla'nın önceki yıllarda kullanmış olduğu ve 2023 yılında ödenerek kapanan krediye istinaden şirket nezdinde doğmuş ve ileride doğacak olan alacakların ve diğer her türlü hak ve alacakların kredi veren bankaya devir ve temlik edilmesine ilişkin teminatlar 2023 yılında kaldırılmıştır. (31 Aralık 2022: 165.000.000TL). 2023 yılında sona eren bu krediye ilişkin 1. Derece ipotek de terkin edilmiştir (31 Aralık 2022: 35.000.000 ABD Doları). Ayrıca, kredinin teminatı olarak Tuzla'nın işletme adı, ticaret ünvanı ve makine-teçhizatı üzerindeki rehinler (31 Aralık 2022: 70.000.000 TL) ile şirketin tüm hisseleri üzerindeki rehinler de 2023 yılında kaldırılmıştır (31 Aralık 2022: Rehinli Hisse Nominal değeri 27.597.240 TL).

ENDA'nın önceki yıllarda kullandığı ve 2023 yılında ödenerek kapanan kredinin teminatı olarak verilen Su Enerji'de sahip olunan hisselerin tamamı üzerindeki rehinler de 2023 yılında kaldırılmıştır.(31 Aralık 2022: Rehinli Hisse Nominal Değeri: 2.700.000 TL).

Egenda RES ve Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES projeleri için ENDA'nın sahip olduğu 100.000.000 adet 1 TL nominal değerli hisselerin tamamı üzerinde 100.000.000 TL tutarında hisse rehni tesis edilmiştir (31 Aralık 2022: 100.000.000 TL). Yaylaköy hisselerinin de tamamı Egenda kredileri için rehnedilmiş olup 10.000.000 TL (31 Aralık 2022: 10.000.000 TL) tutarındadır.

Kredilerinin teminatı amacıyla verilen ticari işletme ve hisse rehinleri ile alacak temliki ve ipotek tutarlarından dönem sonları itibariyle kalan kredi yükümlülüğü kadarı yukarıdaki tabloda gösterilmiştir.

Verilen teminat mektuplarının 5.830.007 TL (31 Aralık 2022: 2.167.283 TL) tutarındaki kısmı Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) a verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır. Ayrıca Egenda, Akçay, Yaylaköy ve Ensat tarafından T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı'na 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla 6.146.723 TL (31 Aralık 2022: 8.548.850 TL) tutarında teminat mektubu verilmiştir. Grup'un Akçay'ın DSİ ile devam etmekte olan davası için Ankara 36. Asliye Hukuk Mahkemesine verdiği 71.878.752 TL tutarında teminat mektubu bulunmaktadır. Söz konusu teminat mektubu DSİ ile imzalanan 28.07.2023 tarihli sulh protokolü kapsamında davanın sonlanması neticesinde 11.03.2024 tarihinde iade alınmıştır. Geriye kalan 7.022.664 TL (31 Aralık 2022: 8.148.429 TL) tutarındaki teminat mektupları ise diğer kuruluşlara aittir.

Bunun dışında EPDK, vergi daireleri veya diğer kamu otoritelerince nakit akışlarından sağlanan fon kaynaklarının kullanımına ilişkin herhangi bir sınırlama bulunmamaktadır

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-8910-0015

TECİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tecirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

İhraççının faaliyetlerini doğrudan veya dolaylı olarak önemli derecede etkilemiş veya etkileyebilecek fon kaynaklarının kullanımına ilişkin sınırlamalar (davalar, anlaşmalar, önemli uyuşmazlıklar, teminat, rehin, ipotekler vb.) hakkında her türlü bilgiye yer verilecektir.

11.6. Yönetim kurulunca karara bağlanmış olan planlanan yatırımlar ile finansal kiralama yolu ile edinilmiş bulunanlar dahil olmak üzere mevcut ve edinilmesi planlanan önemli maddi duran varlıklar için öngörülen fon kaynakları hakkında bilgi:

Şirket'in bağlı ortaklıklarının yakın vadede gerçekleşmesine yönelik olarak üzerinde çalıştığı projeler arasında bağlı ortaklıklar bünyesindeki Rüzgar ve Hibrit GES santrallerinin, altyapı, kapasite ve verimlilik artışına yönelik yatırımlarının finansmanı ve Şirket'in bağlı ortaklıkların sermayesindeki payının artırılması ile Şirket'in yatırım kriterlerine uyan yurtiçi veya yurtdışındaki potansiyel satın alma fırsatları yer almaktadır. Şirket'in ileri vadede gerçekleştirmeyi planladığı bahse konu yatırımlar kapsamında öngördüğü fon kaynakları arasında halka arzdan elde edilecek fonun bir kısmı da dahil olmak üzere özkaynaklar ile finansal kuruluşlardan elde edilecek uzun vadeli proje finansman kredileri bulunmaktadır.

12. ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME, PATENT VE LİSANSLAR

12.1. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle ihraççının araştırma ve geliştirme politikaları ile sponsorluk yaptığı araştırma ve geliştirme etkinlikleri için harcanan tutarlar da dahil olmak üzere bu etkinlikler için yapılan ödemeler hakkında bilgi:

1. Tuzla JES Karbondioksit Sistemi Ar-Ge Çalışmaları

Kuyulardan birlikte gelen sıcak su ve buhar seperatörlerde birbirinden ayrılarak ayrı hatlar ile santrale taşınmaktadır. Bu ayrışma sırasında basıncın azalması ile sistemde çözünmüş bulunan CO_2 gazı seperatörlerde buhar ile birlikte hızlı bir şekilde akışkandan ayrılır. CO_2 asidik bir gazdır, ayrılması sistemi bazik yapmaktadır. Bazik akışkanda silikat kabuklaşmasına neden olmaktadır. O nedenle silikat esaslı kabuk oluşumunu engellemek için sistemin pH'nın düşürülmesi yoluna gidilmektedir. Bu amaçla sisteme formik asit gibi bir organik asit denemeleri ve uygulamaları yapılmıştır. Ancak, organik asitlerin hem maliyeti yüksektir hem de uzun kullanımı sistemi korozyona müsait bir hale getirmektedir. Söz konusu CO_2 uygulaması için bu konular ana neden teşkil etmiş ve dışarıdan satın alınan CO_2 ile denemeleri yapılarak olumlu sonuçlar neticesinde uygulamaya alınmıştır.

Yukarıda belirtilen ve buhar ile ayrılan CO_2 santrale gelmekte ve yoğuşmayan gaz bacasından atmosfere verilmektedir. Salınan bu gazın aslında sistemde kabuk etkisini azaltabileceği fikri ile çevreye zararlı gazlar olarak bilinen CO_2 ve H_2S sera gazlarının atmosfere verilmemesi, kabuklaşma önleyici olarak jeotermal sistemden salınan sera gazlarının kullanılması sayesinde maliyetin düşürülmesi, hat inhibitörü olarak organik asit kullanılmasının önüne geçilmesi sayesinde olası korozyon problemlerinin azaltılması hedeflenmiştir.

Bacadan atılan söz konusu kendi CO_2'mizi diğer gazlardan ayırma sistemi kurulması, elde edilen CO_2'nin hat inhibitörü olarak sisteme basılarak kabuklaşmanın önüne geçilmesi fikri için öncelikli olarak ilk pargrafta da belirtildiği üzere CO_2'nin kabuklaşma üzerindeki etkileri Tuzla JES'in jeoloji-hidrojeoloji ve kimya alanında danışmanlığını yapmakta olan İzmir Yüksek

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10/17/D/71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6300
TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic. No:270946 / Mersis:0815006300900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

Teknoloji Enstitüsü tarafından laboratuvar ortamında reaktör sisteminde test edilmiştir. Alınan olumlu sonuçlar neticesinde, sahada bir üretim kuyusunda bu çalışmayı denemek üzere 2018 yılında dışarıdan alınan CO_2 ile test sitemi kurulmuş ve olumlu ph düşümü ve kabuk azalmasına bağlı olarak, tüm kuyular için denemesine karar verilmiştir. 2019 yılında ise tüm kuyularda hat inhibitörü olarak silikat kabuğuna karşı dışardan temin edilen CO_2 basılmaya başlanmış, sistem ve hat üzerinde etkileri incelenmiş ve başarılı olduğu görülmüştür. NCG bacasından atılan CO_2 nin ayrıştırılarak sisteme verilmesine için gerekli olan CO_2 ayrıştırma ve depolama sitemlerinin fizibilite çalışmaları da ayrıca yürütülmüştür. Karbondioksit sisteminin kurulumu için 238.498 TL harcanmış olup, bu maliyet sadece malzemeleri içermektedir. Sistemin kurulumu ise Tuzla JES bünyesinde gerçekleştirilmiştir. CO_2 dışarıdan satın alınmaktadır.

Silikat kabuğunun eşanjörlerde oluşturduğu etki ile başlangıçta 45 günde bir yaşanan bakım duruşlara yılda bir en fazla iki seviyelerine çıkarılarak santral emre amadeliği yükseltilmiştir.

2020 yılında bu çalışma için İYTE ile birlikte patent başvurusunda bulunulmuş ve sonuçlanması beklenmektedir. Söz konusu çalışma uluslararası dergide de yayınlanmıştır.

2022 yılında başvurulanEGEC Geothermal (Avrupa Jeotermal Enerji Konseyi) kapsamında Avrupa'da 2021 yılına ait ilk 5 yenilikçi proje arasına girerek derecelenmiştir.

ISO Standartları kapsamında ISO 14064-2 : 2019 ISO 14064-2 : 2018 Karbon Azaltımı veya Tutulması Standardı denetimlerine ilişkin ve Emisyon Raporu Doğrulama Belgesi 2023 yılında alınmış ve Ekim 2023 yılında TUZLA JES Tesisi Türkiye'de ilk kez ISO 14064-2 sertifikası almaya hak kazanmıştır.

2. Tuzla JES, Jeotermal Akışkandan Lityum Eldesi

Jeotermal akışkan, rezervuarda durağan durumda ve basınç altındayken içeriğinde bulunan gazlar, sıvı içerisinde çözünmüş durumdadır. Bahsedilen akışkan içerisinde başta lityum olmak üzere çok sayıda element yer almaktadır. Söz konusu çalışma akışkan içerisindeki elementleri ayırarak toplayan bir reaktör geliştirilmesi ile başlamıştır.

Söz konusu reaktör re-enjeksiyon pompa grubunun çıkış haznesinden akışkanı alıp, pompa emişlerine geçirecek şekilde konumlandırılmıştır. Sistem üzerine ayrıca su sayacı koyularak test esnasında geçen akışkanın kayıt altına alınması sağlanmıştır. Reaktör içerisine yerleştirilen yan yana dikey silindirik filtre içerisinde λ-MnO_2 kullanılmaktadır. λ-MnO_2, lityum elementi için seçici bir sorbenttir. Kristal yapısında lityum katyonu büyüklüğünde boşluk bulundurmaktadır. λ-MnO_2, toz formda olup, reaktör içerisindeki filtre başlığına bir filtre ile entegre edilmektedir.

Söz konusu çalışma için 2021 yılında Türk Patent ve Marka Kurumu'na Faydalı Model başvurusunda bulunulmuştur. Denemelerde filtre içerisine koyulan λ-MnO2'in Lityum elementini tuttuğu ancak ticari boyuta getirilemediği görülmüştür. λ-MnO2'i elde edebilecek yine aynı aileden ve daha ucuz olan sorbentler araştırılmaya başlanmıştır.

Lityum eldesi reaktör test sitemi, tamamen santralde kullanılmayan atıl durumdaki malzemelerden, Tuzla JES ekibi tarafından yapılmıştır.

Söz konusu iki ARGE Çalışması için Paten ve Faydalı Model süreçleri devam etmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

NACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Nic.No:270946 / Mersis:0315006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

13. EĞİLİM BİLGİLERİ

13.1. Üretim, satış, stoklar, maliyetler ve satış fiyatlarında görülen önemli en son eğilimler hakkında bilgi:

Devam Eden Operasyona İlişkin Bilgiler

Şirket İşbu İzahname tarihi itibarıyla satışını yaptığı elektrik, Çaygören HES, Akçay HES, Tuzla JES, Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES santralleri hariç olmak üzere YEKDEM kapsamındadır. Şirket'in 01.01.2021 – 31.12.2023 tarihleri arasında YEKDEM kapsamındaki santrallerinden elde ettiği elektrik satış gelirinin %100'ü ABD Dolarına endekslidir. YEKDEM kapsamındaki santrallerden elde edilen elektrik satış gelirlerinin ABD Dolarına endeksli olması nedeniyle Şirket'in gelirlerinin bir kısmı ABD Doları/TL kurunda yaşanan değişimlerden doğrudan etkilenmektedir. YEKDEM dışında kalan santrallerde ise elektrik satışları EPİAŞ'ın gün öncesi ve gün içi piyasında oluşan TL fiyatlara göre gerçekleşmektedir ve oluşan fiyat dalgalanmalarından etkilenmektedir.

Şirket'in bakım ve onarım sözleşmeleri gereği ödenen ücretler Euro bazında olup, Euro/TL kurundaki değişiklikler Şirket'in gider kalemlerinde artışa sebep olabilmektedir.

RES Kapasite Artışları

Yenilenebilir enerji kaynaklarında kapasite artışını öngören maddeler Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'ne 08.03.2020 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanarak eklenmiştir.

Üretim Şirketleri tarafından, lisanslı santrallerde elektriksel ve mekaniksel kapasite artışına TEİAŞ tarafından ilan edilen bölgesel bağlanabilir kapasite duyurularına istinaden 4 adet RES projesinde toplamda 5 adet türbin noktası ve 21 MWm / 21 MWe kurulu güç ile başvuru yapılmıştır.

- Urla RES: Toplam 2 adet türbin noktası ve 8,4 MWm / 8,4 MWe kapasite artışı ile başvuru 10.12.2021 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup ilgili yükümlülüklerin tamamlanmasıyla kapasite artışı 15.03.2023 tarihinde mevcut lisansa derç edilmiştir.

- Mordoğan RES: Toplam 2 adet türbin noktası ve 8,4 MWm / 8,4 MWe kapasite artışı ile başvuru 10.12.2021 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup ilgili yükümlülüklerin tamamlanmasıyla kapasite artışı 24.02.2023 tarihinde mevcut lisansa derç edilmiştir.

- Yaylaköy RES: Toplam 1 adet türbin noktası ve 4,2 MWm / 4,2 MWe kapasite artışı ile başvuru 10.12.2021 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup ilgili yükümlülükler ile ilgili resmi süreçler devam etmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Hisarlıye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0813 0630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Santral	MW	TEİAŞ Görüşü	EPDK Uygun Bulma Tarihi	Teknik Etkileşim Analizi	ÇED Kararı	Lisans	Arazi Kullanım İzinleri / Kamulaştırma	İmar
Urla RES (İzmir)	8,4 MWm / 8,4 MWe	Olumlu	20.01.2022 29.09.2022	Olumlu (06.01.2023)	Olumlu (22.04.2022) (07.03.2023)	15.03.2023	Olumlu	Devam ediyor
Mordoğan RES (İzmir)	8,4 MWm / 8,4 MWe	Olumlu	20.01.2022	Olumlu (17.06.2022) (26.12.2022)	Olumlu (11.05.2022) (24.08.2022)	22.06.2022 24.02.2023	Olumlu	Devam ediyor
Yaylaköy RES (İzmir)	4,2 MWm / 4,2 MWe	Olumlu	17.02.2022	Olumlu (17.06.2022)	Devam ediyor	Devam ediyor	Olumlu	Başlamadı

RES Elektriksel ve Mekaniksel Kapasite Artırımı

TEİAŞ tarafından ilan edilen bölgesel bağlanabilir kapasite duyurularına istinaden EPDK'ya yapılmış olan başvurular neticesinde ilgili projeler için kapasite artışına ilişkin ilgili ilave güçler üretim lisanslarına derç edilerek inşaat öncesi süreler verilerek tesis tamamlanma tarihleri atanmıştır. Bu kapsamda; her bir proje özelinde süreçleri ve ilerleme seviyeleri farklı olmakla birlikte Orman Kesin Ön/Kesin İzni, İmar Planı ve Hazine arazileri irtifak tesisi işlemleri devam etmektedir. İlave kapasite artışları ile ilgili tarihsel ve kapasite değerlerini içeren bilgiler aşağıdaki listede yer almaktadır.

Santral	Başvuru Öncesi Kurulu Güç (MWm / Mwe)	Lisans Tadil Tarihi	Başvuru Sonrası Kurulu Güç (MWm / Mwe)
Urla RES	15MWm/13 MWe	15.03.2023	23,4 MWm/21,4 MWe
Mordoğan RES	15MWm/13,8 MWe	22.06.2022 24.02.2023	23,4 MWm/22,2 MWe
Yaylaköy RES	15 MWm/15 MWe	-	19,2 MWm/19,2 MWe

Yardımcı Kaynak, Hibrit GES Projeleri

Yenilenebilir enerji kaynakları ile üretim yapan tsislerin birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesislerine dönüştürülmesi için lisans tadiline yönelik başvuruları mümkün kılan maddeler Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'ne 08.03.2020 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanarak eklenmiştir. Yönetmelik uyarınca, aynı üretim lisansı altında mevcut santrallere farklı

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0965-[illegible]
İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.S.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0830030900900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

teknolojilerle ek kapasite eklenmesine izin verilmektedir. Hibrit santraller ile birlikte tek bir üretim tesisinde birden fazla kaynaktan elektrik enerjisi üretilebilecektir.

Hibrit santral yönetmeliği ile mevcut üretim tesisleri için önemli bir elektrik üretim artışı fırsatı doğmuştur. Özellikle rüzgâr enerji santrallerinde kullanılamayan geniş alanların değerlendirilmesine olanak sağlamaktadır. Hibrit santraller ile üretilen elektriğin satış fiyatı mevcut tesisin satış fiyatına eşit olacaktır.

YEKDEM kapsamındaki üretim tesisleri, eğer yeni kurulan kapasiteler yenilenebilirse, hibrit yenilenebilir elektrik üretim tesisi haline dönüşmekte ve YEKDEM kullanım süresi değiştirilmeyecek ve ek üretim "ana kaynak" için uygulanan YEKDEM fiyatları üzerinden satılabilmektedir.

Enda Enerji Holding A.Ş, 2 adet RES, 4 adet HES ve 1 adet JES bakımından yardımcı kaynak GES olacak nitelikte lisans tadili başvurusunda bulunmuştur. Toplam yapılması planlanan elektriksek kapasite artışı 41,29 MWe'dir.

Alaçatı RES: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 4,22 MWp'dir. Başvuru 24.11.2021 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup 13.10.2022 tarihli ve 11285-15 sayılı EPDK kurul kararı ile uygun bulunmuştur. "ÇED Belgesi" alınarak üretim lisansı tadil edilmiştir. İmar Planı ve Kamulaştırma süreci başlamıştır.

Yaylaköy RES: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 6,54 MWp'dir. Başvuru 24.11.2021 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup 06.04.2023 tarihli ve 11779-24 sayılı EPDK kurul kararı ile uygun bulunmuştur. Güncel durumda "ÇED Gerekli Değildir Kararı" almak üzere Tabiat Varlıklarını Koruma Genel Müdürlüğü'nden gelecek görüş beklenmekte olup bu süreç tamamlandıktan sonra EPDK Kurul Kararı sonrası İmar İzni ve Hazine İrtifak süreçlerine geçilecektir.

Eğlence 1 HES: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 10,81 MWp'dir. Başvuru 29.12.2021 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup 07.09.2023 tarihli ve 12055-6 sayılı EPDK kurul kararı ile öncesinde uygun görülen 0,3187 MWp güç ile birlikte 1,1957 MWp GES gücü uygun bulunmuştur. "ÇED Gerekli Değildir Kararı" alınarak tamamlanan yükümlülükler neticesinde üretim lisansı tadil edilmiştir. İmar Planı, Kamulaştırma ve/veya arazi edinim süreci başlatılacaktır.

Eğlence 2 HES: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 4,16 MWp'dir. Başvuru 29.12.2022 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup bölgesel kapasitelere istinaden 07.09.2023 tarihli ve 12055-7 sayılı EPDK kurul kararı ile öncesinde uygun görülen 0,1993 MWp güç ile birlikte 0,7477 MWp GES gücü uygun bulunmuştur. "ÇED Gerekli Değildir Kararı" alınarak tamamlanan yükümlülükler neticesinde üretim lisansı tadil edilmiştir. İmar Planı, Kamulaştırma ve/veya arazi edinim süreci başlatılacaktır.

Akçay HES: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 8,65 MWp'dir. Başvuru 27.11.2021 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup EPDK tarafından şirketimize gönderilen 10.05.2023 tarihli ve yazı ile 0,3367 MWp GES gücü uygun bulunmuştur. Güncel durumda EPDK'nın talebine istinaden edinilen DSİ kaynak belgesi EPDK'ya sunulmuştur. ÇED görüşü ve Teminat yükümlülüğü bilgilendirmesinin şirketimize yapılması beklenmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG
ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5390
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

NACİRLER
MAYRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nebatiye Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Nic.No:270946 / Mersis:0813004830900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6301

Çaygören HES: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 2,77 MWp'dir. Başvuru 17.08.2022 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup 21.12.2023 tarihli ve 12265-17 sayılı EPDK kurul kararı ile 0,053 MWp çatı GES gücü uygun bulunmuştur. Tahsisi alınan kapasitenin 1 MW altı olması nedeniyle süreç "ÇED kapsam dışı" olacak şekilde görüş alınmış olup ÇED görüşü ve Teminat Mektubu yükümlülükleri tamamlanmıştır. Bundan sonraki süreçte lisans tadili kararı beklenmektedir.

Tuzla JES: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 4,2 MWp'dir Başvuru 31.03.2023 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup 28.12.2023 tarihli ve 12293-5 sayılı EPDK kurul kararı ile 0,08745 MWp GES gücü uygun bulunmuştur. Tahsisi alınan kapasitenin 1 MW altı olması nedeniyle süreç "ÇED kapsam dışı" olacak şekilde görüş alınmış olup ÇED görüşü ve Teminat Mektubu yükümlülükleri tamamlanmıştır. Bundan sonraki süreçte lisans tadili kararı beklenmektedir.

Santral	Başvuru Tarihi	Başvuru Yapılan Kurulu Güç	Kapasite Alınan Kurulu Güç	Yeni Başvuru Yapılacak Kurulu Güç
Alaçatı RES	24.11.2021	4,2 MWp / 3,50 MWe	4,2 MWp / 3,50 MWe	-
Yaylaköy RES	24.11.2021	6,5 MWp / 5,50 MWe	6,5 MWp / 5,50 MWe	-
Eğlence 1 HES	29.12.2021	10,81 MWp / 9 MWe	1,1957 MWp / 0,99 MWe	9,6143 MWp / 8 MWe
Eğlence 2 HES	29.12.2021	4,16 MWp / 3,5 MWe	0,7477 MWp / 0,623 MWe	3,4123 MWp / 2,87 MWe
Akçay HES	27.11.2011	8,65 MWp / 7,20 MWe	0,336 MWp / 0,281 MWe	8,314 MWp / 6,919 MWe
Çaygören HES	17.08.2022	2,77 MWp / 2,25 MWe	0,053 MWp / 0,05 MWe	2,7 MWp / 2,19 MWe
Tuzla JES	31.03.2023	4,2 MWp / 3,5 MWe	0,080 MWp / 0,073 MWe	4,12 MWp / 3,4 MWe

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

Dünya geneline bakıldığında iklim krizinin de etkisi ile mevsim koşullarında beklenti dışında gelişen koşullar özellikle yenilenebilir enerji kaynaklarına bağlı üretim tesislerini olumsuz etkilemektedir. Bu değişken yapı ile, enerji üretim projeksiyonlarının değişik senaryolarda olması kaçınılmaz bir hâl almıştır. Elektrik üretiminin tamamını yenilenebilir enerji kaynakları ile gerçekleşen Üretim Şirketleri'nin üretim miktarlarında da dengesizlikler yaşanabilir.

Petrol türevli enerji kaynaklarının büyük bir çoğunluğunu ithal eden bir ülke olan Türkiye, enerji piyasası anlamında küresel bazda fiyat değişkenliklerinden doğrudan etkilenmektedir. Ülke dışında enerji bağımlılığı ve bu bağımlılıktan kaynaklı cari açık oranın azaltılması için yenilenebilir enerji kaynakları yatırımlarının ve düşük karbon salımını hedefleyen enerji dönüşüm sistemlerinin kullanılması önem arza etmektedir. Yurt içi piyasada ise enerji fiyatları arz ve talep dengesine göre de şekillenmektedir. Talebin düşük

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:110 K:7 D:71
Montrö - Konak
Konak V.D. 33

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic. No:270946 / Mersis:0815
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

olması elektrik fiyatının da düşüşü anlamına gelmektedir. Fiyatlarda yaşanacak düşüşler ise YEKDEM dışında satış yapan grup şirketlerinin gelirlerinde olumsuz yönde etkide bulunabilecektir.

Yurt dışı piyasalar ile ilgili olarak ise Covid-19 sonrası normale dönüş yılı olan 2021 yılında ham petrolün fiyatında yükseliş trendi başlamış, 2021 yılının sonuna doğru artış eğilimli fiyat değişimi ve Rusya-Ukrayna savaşıyla daha da hassas bir hal alan petrol arzı, Ham petrol varil fiyatının 2022 yılının Haziran ayında 122,0 ABD doları seviyelerine yükselmesine neden olmuştur. Tam yıl ortalaması kıyaslandığında 2022 yılındaki ortalama gerçekleşme 100,0 ABD doları /varil olurken bir önceki yıla göre %42,6 artış görülmüştür. Arz ve talepteki dengesizliklerin ardından 2023 yılının ilk 10 ayı ile bir önceki yılın aynı dönemi kıyaslandığında Petrol fiyatında %20 azalma kaydedilmiş ve Eylül 2023'te ortalama 90,80 ABD Doları/varil seviyesi görülmüştür. Ülkeler arası dış politikalarda meydana gelen gelişmeler olumlu-olumsuz enerji piyasalarını doğrudan ve dolayısıyla faaliyet konusu enerji üretim ve satışı olan Şirket'in faaliyetlerini etkilemektedir.

Mayıs 2023'te yenilenebilir enerji santralleri için Türk Lirası bazında fiyatların güncellenmesi yabancı para birimleri ağırlıklı olacak şekilde değiştirilerek, dolar bazında taban ve tavan fiyat usulü getirilmiştir. Santrallerin bu fiyatlardan faydalanma sürelerinde ise değişikliğe gidilmiştir. Yeni YEKDEM'de, 01.07.2021'den 31.12.2025'e kadar işletmeye girecek Yenilenebilir Enerji Kaynağı (YEK) belgesine sahip enerji üretim tesisleri için belirlenen fiyatlar, kaynak bazında olmak üzere aylık bazda %60 yabancı para birimi (euro ve Amerikan doları), %40 fiyat endekslerine (Üretici Fiyat Endeksi ve Tüketici Fiyat Endeksi) bağlı olarak güncellenmiştir. Son veriler incelendiğinde, YEKDEM fiyatı, Eylül ayından itibaren PTF'nin üzerinde kaydedilmiştir. Diğer yenilenebilir enerji kaynaklarının son dönemde PTF'nin altında değerler alması ise, bu kaynaklardan elektrik üreten santrallerin sonraki yıllarda üretilen elektriği YEKDEM'den değil PTF'den satması ihtimalini ortaya çıkarmaktadır

Enerji fiyatlarında küresel bazda yaşanan artışlar, girdi maliyetlerindeki artışlar ve global enflasyonist ortam, Türk kamu otoritelerini de, özellikle de ithal girdi ile elektrik üreten şirketlere ve tüketicilere yansıyan elektrik fiyatlarının artmasını önlemeye yönelik tedbirler almak durumunda bırakabilmektedir. 2022 yılı itibariyle, yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi gerçekleştiren şirketlerin fosil kaynaklara göre daha olumsuz etkilendiği azami uzlaştırma fiyatı üzerinden elektrik alımı metodu 2023 yılında yürürlükten kaldırılmış olsa da ileriki dönemlerde piyasa dinamiklerine bağlı olarak devreye girebilir. Türkiye elektrik piyasasının maliyet oluşumu, doğal gaz ve kömür santrallerinin elektrik fiyatı üzerindeki ağırlığı nedeniyle doğal gaz ve ithal kömür fiyatlarındaki dalgalı fiyat ile paralel hareket etmektedir. Enerji Piyasaları İşletim A.Ş. (EPİAŞ) verilerine göre, Aralık 2021'de aylık ortalamada 1.008,6 TL/MWh gerçekleşen PTF, 2022 yılını 3.724,4 TL/MWh ile tamamlamıştır. 2023 yılına 3.400 TL/MWh seviyelerinde başlayarak aylık ortalama PTF, iklim şartlarının da elverişli gitmesiyle seviyeli olarak azalmış ve Mart ayında 2.243,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Türkiye toplam kurulu gücü 2024 yılı Şubat ayı itibariyle 107,264 GW seviyesine ulaşmıştır. Toplam enerji üretimi ise Aralık 2023 verilerine göre 326,3 TWh olarak gerçekleşmiştir. Artış gösteren kurulu güç ile ilgili olarak; 2022 yılına kadar yenilenebilir enerji kaynaklarından ve yerli kaynaklardan elektrik üreten santrallere verilen teşvikler bu artışta önemli bir rol oynamıştır. Türkiye toplam kurulu gücünde artış eğilimi devam etmektedir. Bu dönemde kurulu güçteki artışın

ENDA ENERJİ HOLDİNG
ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 813 006 630[illegible]

toplam elektrik talebindeki artıştan daha yüksek olduğu görülmekte ve bunun en büyük nedenlerinden birisinin yenilenebilir enerji santrallerine verilen teşvikler olduğu değerlendirilmektedir. 2012-2022 yılları arasında devreye alınan yenilenebilir enerji santrallerinin yıllık ortalama kurulu gücü 3,3 GW civarında gerçekleşmiştir. 2023 yılı ilk 9 ayı içerisinde 1.891 megavat (MW) civarında gerçekleşen net kurulu güç artışının %80'i yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santrallerden meydana gelmiştir. 1.473 MW'lık kurulu güç artışı güneş enerjisi santrallerinden (GES) sağlanmış, toplam artışın 213 MW'lık kısmı rüzgâr enerjisi santrallerinden (RES), 23 MW'lık kısmı ise hidroelektrik santrallerinden (HES) kaynaklanmıştır.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının diğer enerji üretim kaynaklarına göre toplam üretimdeki payı sürekli artma eğilimi göstermiş olup, güncel piyasa koşulları ve küresel faktörler neticesinde bu payın giderek artacak olması kaçınılmaz hale gelmiştir.

14. KAR TAHMİNLERİ VE BEKLENTİLERİ

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

Yoktur.

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

Yoktur.

14.3. Kar tahmin ve beklentilerine ilişkin bağımsız güvence raporu:

Yoktur.

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

Yoktur.

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

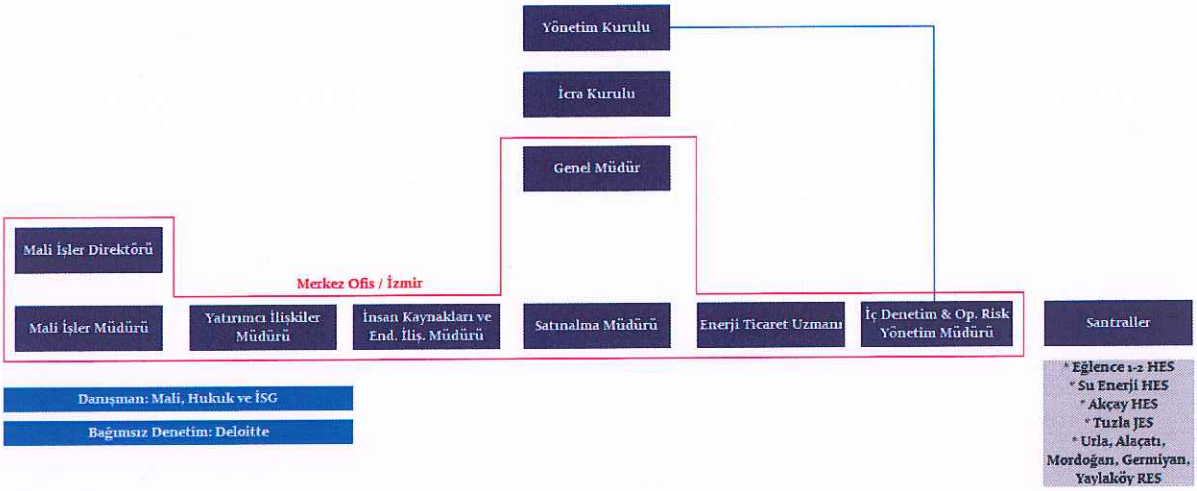
Yoktur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TÜCİRLER
YAYINLARI MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815006000000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

15. İDARİ YAPI, YÖNETİM ORGANLARI VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLER

15.1. İhraççının genel organizasyon şeması:



15.2. İdari yapı:

15.2.1. İhraççının yönetim kurulu üyeleri hakkında bilgi:

Adı Soyadı	Görevi	İş Adresi	Görev Süresi / Kalan Görev Süresi	Sermaye Payı	
				(TL)	(%)
Cem Bakioğlu	Yönetim Kurulu Başkanı	AOSB 10000 Sokak No:7 Çiğli İzmir	03.01.2024-03.01.2027	3.766	0,001
Samim Sivri	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Şair Eşref Bulvarı No: 23/6 35210 Konak İzmir	03.01.2024-03.01.2027	-	-
Ahmet Fazıl Önder	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Cumhuriyet Bulvarı No: 296 K: 15 D:55 Alsancak İzmir	03.01.2024-03.01.2027	5.510.200	1,595
Serdar Dağıstan	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Şehit Nevres Bulvarı No: 10 Deren Plaza K: 6 Montrö Konak İzmir	03.01.2024-03.01.2027	2.183.394	0,632
Ahmet Rona Yırcalı	Yönetim Kurulu Üyesi	Cumhuriyet Cad. No. 52	03.01.2024-03.01.2027	4.056.540	1,174

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible] 91
Mersis No: 0334 [illegible]

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K: Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270945 / Mersis:0815 [illegible] 6309
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible] 6309

Adı Soyadı	Görevi	İş Adresi	Görev Süresi / Kalan Görev Süresi	Sermaye Payı	
				(TL)	(%)
		Kat 1 Harbiye Şişli İstanbul			
Koray Kıymaz	Yönetim Kurulu Üyesi	Kısıklı Cd. No.4 K:1 A-Blok 34662 Altunizade Üsküdar İstanbul	03.01.2024-03.01.2027	-	-
Süleyman Kamil Şenocak	Yönetim Kurulu Üyesi	Atatürk Caddesi No:376 Mert Plaza K:6 Alsancak İzmir	03.01.2024-03.01.2027	1.685.065	0,488
Hüseyin Metin Tuncay	Yönetim Kurulu Üyesi	Şehit Nevres Bulvarı No: 10 K:7 Montrö Konak İzmir	03.01.2024-03.01.2027	-	-
Ahmet Metin Tarhan	Yönetim Kurulu Üyesi	Ege Servis Ltd. Şti. Evka 3 Mah. Ankara caddesi No:285/A Bornova İzmir	03.01.2024-03.01.2027	8.831.321	2,556
Murat Demirer	Yönetim Kurulu Üyesi	Esentepe Mh. 46/24 Sokak No: 5 Mimkent Karabağlar İzmir	03.01.2024-03.01.2027	767.102	0,222
Volkan Fesçi	Yönetim Kurulu Üyesi	Pancar OSB 12. Cad. No:1 Torbalı İzmir	03.01.2024-03.01.2027	1.111.314	0,322
Selçuk Borovalı	Yönetim Kurulu Üyesi	Philsa Caddesi No:30 Torbalı İzmir	03.01.2024-03.01.2027	1.733.925	0,502

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-8910-0015

TİCİRLER
YAŞAYIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.ticirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0816[illegible]0530900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]006 6309

15.2.2. Yönetimde söz sahibi olan personel hakkında bilgi:

Adı Soyadı	Görevi	İş Adresi	Son 5 Yılda İhraççıda Üstlendiği Görevler	Sermaye Payı	
				(TL)	(%)
Hüseyin Metin Tuncay	Genel Müdür	Şehit Nevres Bulvarı, No: 10, Deren Plaza, Kat: 7, Montrö / İzmir	2016 itibarıyla Genel Müdürlük görevini yürütmektedir.	Payı Yoktur.	Payı Yoktur.
Dalyan Ahmet Ersin	Mali İşler Direktörü	Şehit Nevres Bulvarı, No: 10, Deren Plaza, Kat: 7, Montrö / İzmir	2016 itibarıyla Mali İşler Direktörlüğü görevini yürütmektedir.	Payı Yoktur.	Payı Yoktur.

15.2.3. İhraççı son 5 yıl içerisinde kurulmuş ise ihraççının kurucuları hakkında bilgi:

Şirket son beş yıl içerisinde kurulmamıştır.

15.2.4. 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:

Şirket 07.01.1993 tarihinde kurulmuştur.

İhraççının mevcut yönetim kurulu üyeleri ve yönetimde söz sahibi olan personelin birbiriyle akrabalık ilişkileri bulunmamaktadır.

15.3. İhraççının yönetim kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personelin yönetim ve uzmanlık deneyimleri hakkında bilgi:
Cem Bakioğlu | Yönetim Kurulu Başkanı

Bakioğlu Holding Yönetim Kurulu Başkanı Cem Bakioğlu, 1945 yılında İzmir'de doğdu. İzmir İktisadi Ticari İlimler Akademisi'nde okudu. Esnek ambalaj sektöründe dikey entegre yapıda faaliyet gösteren şirketlerinden ilki olan Bak Ambalaj Sanayi ve Ticaret AŞ'yi 1973 senesinde kurdu.

Cem Bakioğlu; çoğunluğu İzmir Atatürk Organize Sanayi Bölgesi'nde yer alan ve ağırlıklı olarak ambalaj sektöründe faaliyet gösteren kuruluşların yanı sıra; inşaat, sigortacılık, bilişim, taşımacılık alanlarındaki şirketlerin ve aynı zamanda zamanda gıda sektöründe faaliyetlerini yürüten, 2017 ve 2023 yıllarında kurulan Freshbak ve MeyV kuruluşlarının sahibidir.

Ege TV ve Radyo Ege ile medya sektörüne önemli bir süreyle yön veren Cem Bakioğlu, daha sonra bu sektörden geri çekilerek Ege TV ve Radyo Ege'ye ait tüm donanımı Ege Üniversitesi İletişim Fakültesi'ne bağışladı.

Ticari girişimlerinin yanı sıra çevre dostu ve yeşil tutkunu olmasıyla bilinen Cem Bakioğlu, 1995 yılında İzmir Adnan Menderes Hava Limanı çevresinde kurduğu Bakioğlu Ormanı'na 70.000 ağacın dikimini gerçekleştirdi ve aynı sene Ege Orman Vakfı'nı kurdu. Bugüne dek yapılan bağışlarla, Ege Orman Vakfı aracılığıyla yaklaşık 14 Milyona yakın fidan dikimini gerçekleştirerek Ege Bölgesi'nin ağaçlandırılmasına önemli katkılar sundu; eğitim faaliyetleri ve kalıcı projelerle de ulusal düzeyde çevre bilinçlendirme projelerinde önemli roller üstlendi.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 [illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Bl. [illegible] Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0813[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 306 630[illegible]

Sosyal sorumluluk alanında en az çevre kadar önemsediği "eğitimde" toplumsal bir fayda yaratma amacıyla, 1995 yılında Bornova'da 24 derslikli Cem Bakioğlu Anadolu Lisesi'nin inşasını üstlenerek eğitime kazandırdı. Devam eden senelerde, okulun ilave derslikleri ve spor salonu inşasını gerçekleştirerek güncel ihtiyaçlarını da üstlendi.

2002 yılında Çiğli Kent Hastanesi'ni kurdu ve 2008 yılında Kent Alsancak, 2018 senesinde de Kent Bayraklı Tıp Merkezi'nin açılmasında öncülük etti.

Cem Bakioğlu, TÜSİAD ve ESİAD aktif üyesi olup Kipa, Asad, Güçbirliği Holding yönetimlerinde de bulunmuştur. Çok ortaklı şirketlerden ENDA ve Egenda'nın Yönetim Kurulu Başkanıdır.

Evli ve iki erkek çocuk babası Cem Bakioğlu, İngilizce ve Fransızca bilmektedir.

Samim Sivri | Yönetim Kurulu Başkan Vekili

1942 Denizli doğumlu Samim Sivri, 1964 Yılında İzmir İktisat Fakültesi – İşletme Bölümü'nden mezun olmuştur.

Karabük'te Demir Çelik Ürünleri Ticareti ile iştigal etmiş, 1971 yılında İzmir'de Demir ve Çelik Ürünleri Ticareti yapan şirketleriyle, ticari faaliyetlerde bulunmuş ve sonrasında 1983'ten 2005 yılına kadar İzmir Demir Çelik Sanayii A.Ş. Kurucu Ortağı, Yönetim Kurulu Üyesi ve sonrasında Yönetim Kurulu Başkanlığı görevlerini üstlenmiştir.

İnşaat malzemeleri üretimi sektöründe faaliyet gösteren firmaların kuruculuğunu ve yöneticiliğini yapmıştır. Bu şirketlerdeki görevleri devam ederken; 1995 yılında Kipa Kitle Pazarlama A.Ş. Kurucu Ortaklarından biri olarak yönetim kurulunda görev almış, 2004 yılında ise Kent Hastanesi kurucu ortakları arasında bulunmuş ve uzun yıllar bu şirketin yönetim kurulunda görev almıştır.

1993 yılında kurulan ENDA'nın kurucu ortağı ve Yönetim Kurulu Üyesi, 1997 yılında kurulan Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'nin kurucu ortağı ve Yönetim Kurulu Üyesi, 2007- 2015 yılları arasında da bu şirketlerin Yönetim Kurulu Başkanı olarak görevine devam etmiştir.

Samim Sivri; ESİAD, EGEV gibi ileri gelen sivil toplum örgütlerinin kuruluşunda ve önemli sivil toplum örgütlerinin Yönetim Kurulu Başkanlığı görevlerinde bulunmuştur.

2015 sonrası ve halen Enda 'nın Yönetim Kurulu Başkan Vekili görevi devam etmektedir.

TARKEM Tarihi Kemeraltı A.Ş. kurucularından olup, kuruluşundan bu yana sürdürdüğü Yönetim Kurulu Başkanlığı görevinden 2020 yılında ayrılmıştır. Ayrıca, İzmir Kent Değerlerini Koruma ve Geliştirme Derneği'nin Yönetim Kurulu Başkan Vekili görevini sürdürmektedir.

Ahmet Fazıl Önder | Yönetim Kurulu Başkan Vekili

1952 yılında Isparta'da doğmuştur. Ege Üniversitesi, İktisadi ve İdari Bilimler Fakültesi Pazarlama Bölümünden mezun olmuştur. El halıcılığı alanında faaliyet gösteren Renk Halı ve Klasik Halı şirketlerinde görev almış ve 1990 yılında Klasik Halı A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanlığı'na getirilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-8910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0315[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

Ardından Renk Halı A.Ş.'nin satın alınması ile birlikte Yönetim Kurulu Başkanlığı'nı üstlenmiştir.

ENDA ve Egenda şirketlerinin ortağı olup, ENDAa'da 2015 yılından itibaren Başkan Vekilliği görevini sürdürmektedir.

Ahmet Fazıl Önder evli ve 2 çocuk babasıdır.

Serdar Dağıstan | Yönetim Kurulu Başkan Vekili

1973 yılında İzmir'de doğan Serdar Dağıstan, İzmir Bornova Anadolu Lisesi'nin ardından Boğaziçi Üniversitesi İnşaat Mühendisliği bölümünden mezun olmuştur.

MBA ve MPM derecelerini Northwestern University, Amerika Birleşik Devletlerin'de tamamladıktan sonra 1997- 2006 yılları arasında Chicago'da Valenti Builders firmasında yöneticilik yapmıştır. 2006 yılında ülkesine dönüp CDS Yapı A.Ş.'yi kurmuştur. 2007 yılından itibaren İzmir'de konut, alışveriş, ofis ve ticari alan üretim ve işletmesi yapmaktadır.

Dağıstan ayrıca GoyaHub Paylaşımlı Ofis firmasının kurucusu olup, Deren A. Ş. ve Tarkem A.Ş.'nin de Yönetim Kurulu'nda görev yapmaktadır. İzmir Bornova Anadolu Lisesi Eğitim Vakfında Mütevelli Heyeti'nde görev almaktadır.

ENDA ve Egenda şirketlerinin ortağı olup aynı zamanda bu şirketlerde Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği görevini sürdürmektedir.

Serdar Dağıstan evli ve 1 çocuk babasıdır.

Ahmet Rona Yırcalı | Yönetim Kurulu Üyesi

1944 doğumlu olan Rona Yırcalı, lise öğrenimini Robert Kolej'de tamamladıktan sonra Ekonomi ve İş İdaresi konularında yüksek öğrenimini University of Miami, Amerika Birleşik Devletleri'nde yapmıştır.

Halen devam eden görevleri arasında; "Dünya Türk İş Adamları Konseyi" (DTİK) Yönetim ve İcra Kurulu Üyeliği, "Türkiye Sanayici İş Adamları Derneği" (TÜSİAD) Yüksek İstişare Kurulu Üyesi, "Uluslararası İşbirliği Platformu" (UİP) Onur Kurulu Başkanlığı, Global İlişkiler Forumu (GİF) Yönetim Kurulu Üyeliği, "Türk Eğitim Vakfi" (TEV) ve TEMA Vakfı Mütevelliler Heyeti Üyeliği bulunmaktadır.

Geçmişte yapmış olduğu görevleri arasında; "Dünya Odalar Federasyonu" Yönetim Kurulu Başkanlığı, "Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği" (TOBB) Yönetim Kurulu Başkanlığı, "Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu" (DEİK) Yönetim Kurulu Başkanlığı, "Balıkesir Sanayi Odası" (BSO) Başkanlığı, "Yapı ve Kredi Bankası" (YKB) Yönetim Kurulu Başkanlığı ve "Türk Eğitim Vakfi" (TEV) Yönetim Kurulu Başkanlığı bulunmaktadır. Sahip olduğu Yırcalı Grup kuruluşları, enerji (transformatör, hidroelektrik ve rüzgâr enerjisi), gıda, yem, tekstil, sentetik elyaf üretimi, turizm ve finans sektöründe faaliyet göstermektedir. İngilizce bilen Rona Yırcalı, evli ve iki çocuk babasıdır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İNCİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Mersis:0830900900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Koray Kıymaz | Yönetim Kurulu Üyesi

1964 yılında doğan Koray Kıymaz Boğaziçi Üniversitesi Elektrik- Elektronik Mühendisliği ve Matematik Bölümleri'ni bitirdi. 1994 yılında A.B.D'de Tulane Üniversitesi'nden Ekonomi dalında doktora derecesi aldı.

2000 yılına kadar McKinsey&Co'de Yönetim Danışmanlığı yaptı, sonrasında Avea Telekomünikasyon A.Ş.'de İş Geliştirme, Müşteri Hizmetleri ve Pazarlama Direktörlüğü görevlerini üstlendi.

Türk Telekom A.Ş.'de Yönetim Kurulu Danışmanlığı da yapan Koray Kıymaz, 2009-2017 yılları arasında İş Geliştirmeden Sorumlu İcra Kurulu Üyesi olarak görevini sürdürdü. 1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla Fiba Yenilenebilir Enerji Holding'de Genel Müdür olarak çalışmaktadır.

Enda Enerji Holding A.Ş.'de halen Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev almaktadır.

Murat Demirer | Yönetim Kurulu Üyesi

1940 İzmir Urla doğumlu Murat Demirer, 1964 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi'nin Mimarlık Fakültesi'nden mezun olmuştur. 1966 yılında serbest mimarlık ve 1968 yılından itibaren de inşaat taahhüt işlerine başladı. Demirer Grup şirketleri haricinde ve inşaat sektörü dışındaki enerji ve diğer birçok sektörde faaliyet gösteren şirketlerde yöneticilik veya danışmanlık yapmaktadır. Ticari hayatına paralel olarak 1984-1993 döneminde, Ege Bölgesi Sanayi Odası Yönetim Kurulu Başkan Vekili ve Yönetim Kurulu Başkanlığı görevlerini yürüten Murat Demirer, çeşitli çok ortaklı şirketlerin kuruluşunda ve yönetim kurullarında, STK larda, Organize Sanayi Bölgelerinde, vakıf ve derneklerde görevler üstlenmiştir.

Murat Demirer, Enda Enerji Holding'in ve Egenda'nın ortağı olup, Egenda'da Başkan Vekili olarak görevini sürdürmektedir.

Selçuk Borovalı | Yönetim Kurulu Üyesi

Selçuk Borovalı, 1970 yılında İzmir'de doğmuştur. 1993 yılında Boğaziçi Üniversitesi Fen-Edebiyat Fakültesi Kimya Bölümü'nden mezun olmuştur.. 2006 yılında Ege Tarımsal Enerji A.Ş. ve DB Tarımsal Enerji A.Ş.'yi kuran Selçuk Borovalı,

Slovakya Cumhuriyeti Fahri Konsolosluğu, birçok dernek ve vakıfta Yönetim Kurullarında görev yapmaktadır.

Selçuk Borovalı, ENDA'nınve Egenda'nın ortağı olup, ENDA ve Egenda'da Yönetim Kurulu Üyesi olarak görevini sürdürmektedir.

Süleyman Kâmil Şenocak | Yönetim Kurulu Üyesi

1956 yılında İzmir'de doğmuştur. 1975'te Galatasaray Lisesi'nden, 1979 yılında Rhode Island Üniversitesi Makine Mühendisliği bölümünden mezun olmuştur.

1980 yılında iş hayatına atılmış ve 1980 – 2008 yılları arasında Şenocak Holding grup şirketlerinde çeşitli kademelerde görevde bulunmuştur. 1991 – 2008 yılları arası Klimasan A.Ş.'de Genel Müdür, Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılığı yapmıştır. Ayrıca 2023 yılından itibaren Agora Turizm ve Ticaret A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanlığı görevini sürdürmektedir.

ENDA ve Egenda şirketlerinin ortağıdır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak / İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]-0015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270948 Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630

Evli ve 2 çocuk babası Şenocak İngilizce ve Fransızca bilmektedir.

Ahmet Metin Tarhan | Yönetim Kurulu Üyesi

1947 yılında Samsun'da doğmuştur. 1965 yılında Robert Kolej' de lise eğitimini tamamlamış, 1970 yılında ODTÜ Makine Mühendisliği bölümünden mezun olup 1974 yılında yine ODTÜ'den aldığı master derecesini takiben İzmir'e yerleşmiş ve halen sahibi bulunduğu, otomotiv sektöründe hizmet veren Ege Servis Ltd. Şti.'ni kurmuştur. 1985 senesinden bu yana Ege Servis olarak Borusan Otomotiv'in İzmir Bayiliği hizmetini vermektedir. ENDA ve Egenda ortağı ve yönetim kurulu üyesidir.

Volkan Fesçi | Yönetim Kurulu Üyesi

1970 İzmir doğumlu Volkan Fesçi, 1993 yılında Yıldız Teknik Üniversitesi Endüstri Mühendisliği bölümünden mezun oldu.

İş hayatına İmpo Motor Pompa firmasında başladı. 2018 yılına kadar Franklin Elektrik bünyesindeki İmpo Motor Pompa A.Ş.'nin genel müdürlüğünü yaptı.

2014 yılında kurduğu hazır giyim ihracatı yapan Pasteks Tekstil ve 2022 yılında kurduğu fotovoltaik modül üretimi yapan VES Solar Enerji firmalarının Yönetim Kurulu Başkanlığını yürütmektedir. ENDA ve Egenda ortağı ve yönetim kurulu üyesidir.

Hüseyin Metin Tuncay | Yönetim Kurulu Üyesi & Genel Müdür

1963 İzmir doğumludur. İzmir, Karşıyaka Erkek Lisesi'nin ardından 9 Eylül Üniversitesi Makine Mühendisliği bölümünden mezun olmuştur.

1985 yılından itibaren BBC Brown Boveri-İSVİÇRE, 1987 yılından 2001 yılına kadar Yaşar Holding bünyesindeki DESA, DESA-OTAK ve DESA Enerji Şirketlerinde Mühendis, Yönetici ve Üst Düzey Yönetici pozisyonlarında, 2001 yılından itibaren de ENDA Enerji Holding A.Ş.'de muhtelif pozisyonlarda görev almıştır. Halen Enda Enerji Holding A.Ş. ve Grup Şirketlerinin Genel Müdürlük ve İcra Kurulu Başkanlığı ayrıca bağlı şirketlerde Enda'yı temsilen Yönetim Kurulu Başkanlığı görevlerini yürütmektedir. Hüseyin Metin Tuncay, evli ve 1 çocuk babası olup, İngilizce bilmektedir.

Dalyan Ahmet Ersin | Mali İşler Direktörü

1970 İzmir doğumlu olan Dalyan Ahmet Ersin, 1993 yılında Ankara Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi'nden mezun olduktan sonra 1994-1998 yılları arasında sırasıyla Pınar Süt ve Süt Ürünleri A.Ş ve Eurogold Madencilik A.Ş şirketleri bünyesinde mali işler fonksiyonlarında görev almıştır. 1998-2008 yılları arasında Philsa Philip Morris Sabancı Sigara ve Tütüncülük A.Ş ve 2008-2009 yılları arasında Philip Morris International Rusya operasyonunda Operasyon Finans Müdürü görevlerini yerine getirmiştir. 2010 yılından itibaren Enda Enerji Holding A.Ş. bünyesinde yer almakta olup Mali İşler Direktörü ve İcra Kurulu Üyeliği görevi ile bağlı şirketlerde Egenda'yı temsilen Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği görevlerini yürütmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 539
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

DENİZLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08150066309000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

15.4. 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	Son 5 Yılda Ortak Olduğu veya Görev Aldığı Şirketler	Üstlendiği Görev	Görevin Devam Edip Etmediği	Ortaklık Durumu	Ortaklığın Devam Edip Etmediği	Sermaye Oranı (%)
Cem Bakioğlu	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	0
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	0,3
	Bakioğlu Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	48,91
	Tarkem Tarihi Kemeraltı İnşaat Yatırım Ticaret A.Ş.			Ortak	Devam ediyor	0,16
	Bak Ambalaj A.ş.			Ortak	Devam ediyor	15,96
	Bak Gravür A.Ş.			Ortak	Devam ediyor	0,68
	Bareks Plastik A.Ş.			Ortak	Devam ediyor	0,2
	Baknet A.Ş.			Ortak	Devam ediyor	4,47
	Bakiş A.Ş.			Ortak	Devam ediyor	20
	Baksaş A.Ş.			Ortak	Devam ediyor	53,41
	Meyv Gıda A.Ş.			Ortak	Devam ediyor	34
	P&B Flexinles BV			Ortak	Devam ediyor	33,33
Samim Sivri	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam etmiyor	Ortak değil	-	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

ACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Ticaret Sicil No:270946 / Mersis:0[illegible]006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

Adı Soyadı	Son 5 Yılda Ortak Olduğu veya Görev Aldığı Şirketler	Üstlendiği Görev	Görevin Devam Edip Etmediği	Ortaklık Durumu	Ortaklığın Devam Edip Etmediği	Sermaye Oranı (%)
Ahmet Fazıl Önder	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı Vekili	Devam Ediyor	Ortak	Devam Ediyor	1,59
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	-	-	Ortak	Devam Ediyor	0,08
	Renk Halı ve Evcil Hayvan Gıdaları A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam Ediyor	Ortak	Devam Ediyor	68,33
Ahmet Rona Yırcalı	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	1,17
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	-	-	Ortak	Devam Ediyor	0
	Yırcalı Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	100
	Tarkem Tarihi Kemeraltı İnşaat Yatırım Ticaret A.Ş.	-	-	Ortak	Devam Ediyor	0,86
	Balıkesir Elektromekanik Sanayi Tesisleri A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	9,38
	Best Elektrik Taahhüt İnşaat A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	0,03
	Karesi Enerji A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	-	-	-
	Mortaş Enerji A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	-	-	-
	Akhisar Enerji A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	2
	Gökzirve Enerji A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	-	-	-
	Karlıtepe Enerji A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	-	-	-
	Antakya Enerji A.Ş.			Ortak	Devam Ediyor	1

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3900-0015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:5
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815006090900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Adı Soyadı	Son 5 Yılda Ortak Olduğu veya Görev Aldığı Şirketler	Üstlendiği Görev	Görevin Devam Edip Etmediği	Ortaklık Durumu	Ortaklığın Devam Edip Etmediği	Sermaye Oranı (%)
Koray Kıymaz	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam etmiyor	Ortak değil	-	-
	Aysu Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş..	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Anres Elektrik Üretim A.Ş	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	BALRES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	BİNRES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	ÇANRES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	ECERES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	GEYRES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	İSTRES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	OSRES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	ÖRES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	SAPRES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	YARES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	ZERES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5[illegible]
Mersis No: 0334-0065-3[illegible]

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible]er.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

Adı Soyadı	Son 5 Yılda Ortak Olduğu veya Görev Aldığı Şirketler	Üstlendiği Görev	Görevin Devam Edip Etmediği	Ortaklık Durumu	Ortaklığın Devam Edip Etmediği	Sermaye Oranı (%)
	ÜTOPYA Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	SERİN Enerji Elektrik Üretim Dağıtım Pazarlama Sanayi Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	BORARES Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	KAVRAM Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	OVAYEL Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	ADAYEL Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	GÜLRES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	BEYRES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	ELAYEL Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	ARES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	TEKNO Rüzgar Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
Ahmet Metin Tarhan	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	2,56
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	1,61
	Ege Servis Motorlu Araçlar Ltd. Şti.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	50

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]015

İNFO YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270940 Mersis:0815[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6[illegible]

Adı Soyadı	Son 5 Yılda Ortak Olduğu veya Görev Aldığı Şirketler	Üstlendiği Görev	Görevin Devam Edip Etmediği	Ortaklık Durumu	Ortaklığın Devam Edip Etmediği	Sermaye Oranı (%)
	Egeservis sigorta Ltd. Şti.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	50
	Vega Tekstil Turizm Ltd. Şti.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	50
	Ast Marin Turizm Atçılık A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	93,2
	Tarkem Tarihi Kemeraltı İnşaat Yatırım Ticaret A.Ş.	-	-	Ortak	Devam Ediyor	1
	Tetusa Özel Sağlık Hizm. A.Ş.	-	-	Ortak	Devam Ediyor	1
Selçuk Borovalı	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	0,5
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	0,1
	Borovalı Otomotiv Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Sona erdi	Ortak	Devam ediyor	27
	Borovalı Sigorta Aracılık Hizmetleri Ltd. Şti.	Yönetim Kurulu Üyesi	Sona erdi	Ortak	Devam ediyor	1
	DB Tarımsal Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	15,97
	Ege Yeni Nesil Enerji Yatırım ve Yönetim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	100
	Egenin Bereketi Tarımsal Enerji Yatırım A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	66
	Anadolu Frana Tütün Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Sona erdi	-	-	-
	Borovalı Motorlu Taşıtlar Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Sona erdi	Ortak	Sona erdi	-
	Egekok Tarımsal Enerji Araştırma Geliştirme Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Sona erdi	Ortak	Sona erdi	-
Murat Demirer	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	0,22

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İzmir
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]015

ACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.S.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 875 006 6306

Adı Soyadı	Son 5 Yılda Ortak Olduğu veya Görev Aldığı Şirketler	Üstlendiği Görev	Görevin Devam Edip Etmediği	Ortaklık Durumu	Ortaklığın Devam Edip Etmediği	Sermaye Oranı (%)
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	0,04
	Demirer İnşaat Malzemesi Sanayi Ticaret Ve Taah. A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	56
	Mim Hafriyat Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	0,04
	Tarkem Tarihi Kemeraltı İnşaat Yatırım Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam Etmiyor	Ortak	Devam Ediyor	0
Süleyman Kamil Şenocak	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam Ediyor	Ortak	Devam Ediyor	0,49
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	-	-	Ortak	Devam Ediyor	0,04
	Agora Turizm ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam Ediyor	Ortak	Devam Ediyor	17,27
	Egehidro Enerji Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	-	-	Ortak	Devam Ediyor	5
Serdar Dağıstan	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	0,63
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	0,25
	Tarkem Tarihi Kemeraltı İnşaat Yatırım Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	0,4
	CDS Yapı A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	39,95
	Deren İnşaat Sanayi ve Tic. A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	16,67
	Ege Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	1,36

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 539[illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]015

İNCİRLER GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:4 Esentepe - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

Adı Soyadı	Son 5 Yılda Ortak Olduğu veya Görev Aldığı Şirketler	Üstlendiği Görev	Görevin Devam Edip Etmediği	Ortaklık Durumu	Ortaklığın Devam Edip Etmediği	Sermaye Oranı (%)
	GoyaHub Ofis Hizmetleri A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	100
Volkan Fesçi	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	0,32
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	0,51
	İmpo İmpen Doğrama Sanayi A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	48,9
	Ves Solar Enerji San. Tic. A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	100
	Pas Enerji San. Tic. A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	100
	Pasteks Tekstil San. Tic. A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	100
	Coast Tekstil San. Tic. A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	100
Hüseyin Metin Tuncay	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam etmiyor	Ortak değil	-	-
	Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı (Enda Enerji Holding A.Ş. Adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı (Enda Enerji Holding A.Ş. Adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic. A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı (Enda Enerji Holding A.Ş. Adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 0 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

İNCİLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Adı Soyadı	Son 5 Yılda Ortak Olduğu veya Görev Aldığı Şirketler	Üstlendiği Görev	Görevin Devam Edip Etmediği	Ortaklık Durumu	Ortaklığın Devam Edip Etmediği	Sermaye Oranı (%)
	Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı (Enda Enerji Holding A.Ş. Adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Res İyte Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı (Enda Enerji Holding A.Ş. Adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı (Enda Enerji Holding A.Ş. Adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Antalya Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı (Enda Enerji Holding A.Ş. Adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Tarkem Tarihi Kemeraltı İnşaat Yatırım Ticaret A.Ş.	-	-	Ortak	Devam ediyor	0,08
Dalyan Ahmet Ersin	Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili (Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic. A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili (Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak değil	-	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak
Konak V.D. 334
Mersis No: 0334-006

Beşiktaş / İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081
Boğaziçi Kurumlar V.D 815 006

Adı Soyadı	Son 5 Yılda Ortak Olduğu veya Görev Aldığı Şirketler	Üstlendiği Görev	Görevin Devam Edip Etmediği	Ortaklık Durumu	Ortaklığın Devam Edip Etmediği	Sermaye Oranı (%)
		(Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına)				
	Res İyte Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili (Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili (Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Antalya Enerji Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili (Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic. A.Ş. adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Tarkem Tarihi Kemeraltı İnşaat Yatırım Ticaret A.Ş.	-	-	Ortak	Devam ediyor	0,29

15.5. 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:

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,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 0[illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]5

İNCİRLER
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

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 bulunmamaktadır.

15.6. 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:

Son 5 yılda, ihraççının mevcut yönetim kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personele ilişkin yargı makamlarınca, kamu idarelerince veya meslek kuruluşlarınca kamuya duyurulmuş herhangi bir dava, suç duyurusu ya da yaptırım bulunmamaktadır.

15.7. 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:

07.03.1998 tarihinde YİD modeli ile işletmeye alınan Gönen HES'in 20 yıllık işletme yılını doldurması sebebiyle 07.03.2018 tarihinde Özelleştirme İdaresine devri gerçekleşmiş ve 14 Şubat 2019 tarihinde tasfiyesine karar verilen Gönen HES'in 25.10.2019 tarihinde tasfiyesi tamamlanarak şirket sonlandırılmıştır.

Şirketler	Sermayesi	Ortaklık Oranı	Üye Sayı	Yönetim Kurulu		
				Başkan	Başkan Vekili	Üye
Tasfiye Halinde Gönen HES Elektrik Üretim A.Ş.	300.000 TL A(150.000) B(150.000)	%50	6	Rona Yırcalı	Cem Bakioğlu	Murat Demirer, Sinan Yırcalı, Sırrı Yırcalı, D Ahmet Ersin

15.8. 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.

15.9. 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:

Yönetim kurulu üyeleri, yönetimde söz sahibi personelin Şirket'e karşı görevleri ile şahsi çıkarları arasında herhangi bir çıkar çatışması bulunmamaktadır.

15.9.1. Yönetim kurulu üyeleri, yönetimde söz sahibi personel ile ihraççı son 5 yıl içerisinde kurulmuş ise kurucuların yönetim kurulunda veya üst yönetimde görev

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 0[illegible]
Mersis No: 0334-0065[illegible]

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270943 / Mersis:0815006[illegible]000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]6309

almaları için, ana hissedarlar, müşteriler, tedarikçiler veya başka kişilerle yapılan anlaşmalar hakkında bilgi:

Yönetim kurulu üyeleri, yönetimde söz sahibi olan personelin yönetim kurulunda veya üst yönetimde görev almaları için, ana pay sahipleri, müşterileri tedarikçiler ve başka kişilerle herhangi bir anlaşma akdedilmemiştir.

15.9.2. 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.

16. ÜCRET VE BENZERİ MENFAATLER

16.1. 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:

Üst düzey yöneticiler, Şirket'in kilit yöneticileri ve idarecilerinden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar arasında maaşlar ve maaşlarla ilişkili harcamalar yer almaktadır ve bunlar konsolide finansal tablolarda yönetim giderleri altında kayıtlara alınmıştır. Üst düzey yöneticilere 31.12.2021 itibariyle 2.100.000 TL, 31.12.2022 itibariyle 5.816.484 TL ve 31.12.2023 itibariyle 6.799.770 TL ödeme yapılmıştır.

16.2. 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:

Şirket, yönetimde söz sahibi personelin emeklilik aylığı, kıdem tazminatı veya benzeri menfaatlerini ödeyebilmek amacıyla göre alan üst düzey yöneticiler için son yıllık hesap dönemi itibarıyla 1.355.106,95 TL karşılık ayırmış olup yönetim kurulu üyeleri için böyle bir durum söz konusu değildir.

17. YÖNETİM KURULU UYGULAMALARI

17.1. İhraççının yönetim kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi olan personelin görev süresi ile bu görevde bulunduğu döneme ilişkin bilgiler:

Adı Soyadı	Son 5 Yılda İhraççıda Üstlendiği Görevler	Görev Süresi / Kalan Görev Süresi
Cem Bakioğlu	Yönetim Kurulu Başkanı	3 Yıl / 3 Yıl
Ahmet Fazıl Önder	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	3 Yıl / 3 Yıl
Samim Sivri	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	3 Yıl / 3 Yıl
Serdar Dağıstan	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	3 Yıl / 3 Yıl
Koray Kıymaz	Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl / 3 Yıl

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]15

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006330000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6307

Adı Soyadı	Son 5 Yılda İhraççıda Üstlendiği Görevler	Görev Süresi / Kalan Görev Süresi
Selçuk Borovalı	Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl / 3 Yıl
Murat Demirer	Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl / 3 Yıl
Ahmet Rona Yırcalı	Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl / 3 Yıl
Süleyman Kamil Şenocak	Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl / 3 Yıl
Volkan Fesçi	Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl / 3 Yıl
Ahmet Metin Tarhan	Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl / 3 Yıl
Hüseyin Metin Tuncay	Yönetim Kurulu Üyesi	3 Yıl / 3 Yıl

Adı Soyadı	Son 5 Yılda İhraççıda Üstlendiği Görevler	Görev Süresi / Kalan Görev Süresi
Hüseyin Metin Tuncay	Genel Müdür	Süresiz
Dalyan Ahmet Ersin	Mali İşler Direktörü	Süresiz

17.2. 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:

Yönetim kurulu üyelerine ve yönetimde söz sahibi personele, iş ilişkisi sona erdirildiğinde ihraççı ve bağlı ortaklıkları tarafından ödeme yapılmasını veya fayda sağlanmasını öngören herhangi bir sözleşme bulunmamaktadır.

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

Şirket esas sözleşmesinin "Yönetim Kurulu ve Süresi" başlıklı 9 uncu maddesine göre, TTK ve sermaye piyasası mevzuatı uyarınca riskin erken saptanması komitesi dahil olmak üzere, Yönetim Kurulu'nun kurmakla yükümlü olduğu komitelerin oluşumu, görev alanları ve çalışma esasları Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetime ilişkin düzenlemeleri ve ilgili diğer mevzuat hükümlerine göre gerçekleştirilir. Yönetim Kurulu TTK ve Sermaye Piyasası mevzuatı hükümlerine uygun olarak, gerekli göreceği konularda komiteler ve alt komiteler oluşturur. Şirket esas sözleşmesinin "Yönetim Kurulu'nun Toplantıları ve Kararları" başlıklı 11 nci maddesi uyarınca, Yönetim Kurulu bünyesinde komitelerin oluşturulması, komitelerin görev alanları, çalışma esasları Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetime ilişkin düzenlemeleri ve ilgili diğer mevzuat hükümlerine göre gerçekleştirilir.

Kurumsal Yönetim ilkeleri çerçevesinde oluşturulacak komitelere ilişkin olarak; Şirket paylarının halka arzını ve Borsa'da işlem görmesini takiben Kurul tarafından dahil olduğu grup ilan edilinceye kadar SPK'nın II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nin 5. maddesi

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İNCİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815003230900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

çerçevesinde Şirket üçüncü grupta yer alan ortaklıkların yükümlülüklerine tabi olacak olup Şirket paylarının Borsa'da işlem görmeye başlaması sonrasında yapılacak ilk genel kurul tarihi itibarıyla gerekli uyum sağlanacaktır.

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

Şirket, SPK'nın II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nin 5. maddesinin 4. fıkrasında yer alan "Paylarının ilk defa halka arz edilmesi ve/veya borsada işlem görmeye başlaması için Kurula başvuran/başvurulan ortaklıklar, ikinci fıkrada belirtilen liste ilan edilene kadar üçüncü grupta yer alan ortaklıkların yükümlülüklerine tabi olacak olup, paylarının borsada işlem görmeye başlaması sonrasında yapılacak ilk genel kurul tarihi itibarıyla gerekli uyumu sağlamak zorundadır." hükmü çerçevesinde paylarının halka arzı sonrası ilk genel kurul tarihi itibari ile gerekli uyumu sağlayacaktır.

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

Şirkette Genel Müdür'e bağlı olarak çalışmak üzere Yatırımcı İlişkileri Bölümü oluşturulmuş olup birim yöneticisi hakkında bilgiler aşağıda yer almaktadır:

Adı Soyadı	Unvanı	Öğrenim Durumu	Sahip Olduğu Sermaye Piyasası Lisansları	Adresi	E-posta	Telefon	Faks
Filiz Elçikoca	Yatırımcı İlişkileri ve İştirakler Müdürü	Lisans: Ege Üniversitesi İletişim Fakültesi Halkla İlişkiler ve Tanıtım Önlisans: Anadolu Üniversitesi Menkul Kıymetler ve Sermaye Piyasası	Kurumsal Yönetim Derecelendirme Lisansı, Sermaye Piyasası İleri Düzey Lisansı	Şirket Merkezi	Filiz.elcikoca @ Endaenerji. Com.tr	(232) 463 98 11 (532) 666 69 67	(232) 463 65 91

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok
- İstanbul www.tacirler.com.tr
No:270946 / Mersis:0815006
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630

18. PERSONEL HAKKINDA BİLGİLER

18.1. 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:

Çalışanların sayısı yıl sonu itibarıyla aşağıdaki tabloda gösterilmektedir.

Şirket	Coğrafi Bölge	Santral	İl	Faaliyet Alanı	Dönem		
					2021	2022	2023
Enda Enerji Holding A.Ş.	Ege	Holding	İzmir	İşletme Destek Hizmetleri	22	22	23
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Ege	Urla RES	İzmir	Elektrik Enerjisi Üretimi	2	2	2
	Ege	Alaçatı RES	İzmir	Elektrik Enerjisi Üretimi	2	2	2
	Ege	Mordoğan RES	İzmir	Elektrik Enerjisi Üretimi	1	1	1
	Ege	Germiyan RES	İzmir	Elektrik Enerjisi Üretimi	1	1	1
	Ege	Egenda Merkez	İzmir	İşletme Destek Hizmetleri	2	2	2
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Akdeniz	Eğlence 1 HES	Adana	Elektrik Enerjisi Üretimi	14	14	14
	Akdeniz	Eğlence 2 HES	Adana	Elektrik Enerjisi Üretimi	11	12	11
Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.	Marmara	Tuzla JES	Çanakkale	Elektrik Enerjisi Üretimi	15	15	15
Akçay Hes Elektrik Üretim A.Ş.	Ege	Akçay HESes	Aydın	Elektrik Enerjisi Üretimi	10	10	11
Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Marmara	Çaygören HES	Balıkesir	Elektrik Enerjisi Üretimi	8	8	8
Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	Ege	Yaylaköy RES	İzmir	Elektrik Enerjisi Üretimi	2	2	2
Toplam					**90**	**91**	**92**

31.12.2023 tarihi itibariyla Enda Enerji Holding A.Ş. ve bağlı ortaklıklarında bordrolu olarak çalışan sayısı 92 olup HES santrallerindeki çalışan sayısı 44, RES santrallerindeki çalışan sayısı 10 ve JES santralinde çalışan sayısı 15'tir. Ayrıca ENDA bünyesindeki çalışan sayısı ise 23'tür.

26.08.2016 tarihinden itibaren iş sağlığı güvenliği hizmeti taşeron firmaya verilmiş olup İSG Uzmanları, İşyeri Hekimi ve Sağlık Personeli sahaları belirlenen takvim doğrultusunda ziyaret ederek gereken kontrolleri yapmaktadırlar.

Şirket, işyeri ve santralleri için 1 çatı firma ve ona bağlı olan 3 farklı ortak sağlık güvenlik birimi çalışanı ile 12 A Sınıfı İSG uzmanı, 12 işyeri hekimi ve 4 diğer sağlık personeli ile iş sağlığı ve güvenliği uygulamalarının takibini düzenli olarak gerçekleştirmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic. Sic. No:270946 / Mersis:0815003430000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]5309

Şirket	OSGB	İsg Uzmanı (A Sınıfı)	İşyeri Hekimi	Diğer Sağlık Personeli
Enda Enerji Holding A.Ş.	Dürüst OSGB	1	1	0
Egenda Ege Enerji Merkez	Dürüst OSGB	1	1	0
Mordoğan RES	Dürüst OSGB	1	1	0
Alaçatı RES	Dürüst OSGB	1	1	0
Germiyan RES	Dürüst OSGB	1	1	0
Urla RES	Dürüst OSGB	1	1	0
Yaylaköy RES	Dürüst OSGB	1	1	0
Akçay HES	Dürüst OSGB	1	1	1
Eğlence 1 HES	Halit Atik OSGB	1	1	1
Eğlence 2 HES	Halit Atik OSGB	1	1	1
Tuzla JES	Fora OSGB	1	1	1
Su Enerji HES	Fora OSGB	1	1	0
Toplam		12	12	4

18.2. Pay sahipliği ve pay opsiyonları:

18.2.1. Yönetim kurulu üyelerinin ihraççının paylarına yönelik sahip oldukları opsiyonlar hakkında bilgi:

Yoktur.

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

Yoktur.

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

Yoktur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0067

19. ANA PAY SAHİPLERİ

19.1. 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 03.01.2024 tarihinde gerçekleştirilen genel kurul toplantısı ve son durum itibariyle, Şirket sermayesinde ve toplam oy hakları içinde doğrudan %5 ve fazlası paya sahip olan kişileri gösteren tablo aşağıda sunulmuştur.

Enda Enerji Holding A.Ş.'nin Doğrudan Pay Sahipliğine ve Oy Haklarına İlişkin Bilgi

Pay Sahibinin Unvanı	Sermaye Payı / Oy Hakkı					
	3.01.2024 (Olağanüstü Genel Kurul)			02.04.2024		
	(TL)	Sermaye Payı (%)	Oy Hakkı (%)	(TL)	Sermaye Payı (%)	Oy Hakkı (%)
Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	105.000.000	30,39	30,31	105.000.000	30,39	30,31
Fiba Yenilenebilir Enerji Holding A.Ş.	35.297.366	10,22	10,19	35.297.366	10,22	10,19
Diğer Ortaklar (%5'in altında kalan)	205.180.120	59,39	59,49	205.180.120	59,39	59,49
TOPLAM	**345.477.486**	**100,00**	**100,00**	**345.477.486**	**100,00**	**100,00**

Şirket'in 03.01.2024 tarihinde gerçekleştirilen genel kurul toplantısı ve son durum itibariyle, Şirket sermayesinde ve toplam oy hakları içinde dolaylı olarak %5 ve fazlası paya sahip olan kişileri gösteren tablo aşağıda sunulmuştur.

Enda Enerji Holding A.Ş.'nin Dolaylı Pay Sahipliğine ve Oy Haklarına İlişkin Bilgi

Pay Sahibinin Unvanı	Sermaye Payı / Oy Hakkı					
	3.01.2024 (Olağanüstü Genel Kurul)			2.04.2024		
	(TL)	Sermaye Payı (%)	Oy Hakkı (%)	(TL)	Sermaye Payı (%)	Oy Hakkı (%)
Yusuf Şenel	40.169.565	11,63	11,60	35.860.933	10,38	10,35
Diğer Ortaklar	305.307.921	88,37	88,40	309.616.553	89,62	89,65
TOPLAM	**345.477.486**	**100,00**	**100,00**	**345.477.486**	**100,00**	**100,00**

19.2. 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:

Şirketin çıkarılmış sermayesi 345.477.486,00 TL olup, söz konusu çıkarılmış sermaye muvazaadan ari şekilde tamamen ödenmiştir. Bu sermaye her biri 1,00 (Bir) TL itibari değerde 221.896 adet (A) grubu nama yazılı ve 345.255.590 adet (B) grubu hamiline yazılı olmak üzere

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul, No:15 K:7 D:71
Montrö - Konak / İZMİR
Konak V.D. 334 005 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

İNCİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No: 370946 / Mersis:0815[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 306 6300

toplam 345.477.486 adet paya bölünmüştür. (A) grubu pay sahiplerinin yönetim kuruluna aday gösterme ve genel kurulda oy hakkında imtiyazı bulunmaktadır.

Şirket sermayesinde doğrudan %5'ten fazla paya sahip olan ortakların (A) grubu payı bulunmamaktadır.

19.3. Sermayeyi temsil eden paylar hakkında bilgi:

Şirketin kayıtlı sermaye tavanı 600.000.000 TL (AltıyüzmilyonTürkLirası) olup, her biri 1 (bir) Türk Lirası itibari değerde 600.000.000 (Altıyüzmilyon) adet paya bölünmüştür.

Şirketin çıkarılmış sermayesi 345.477.486,00 TL olup, söz konusu çıkarılmış sermaye muvazaadan ari şekilde tamamen ödenmiştir. Bu sermaye her biri 1,00 (Bir) TL itibari değerde 221.896 adet (A) grubu nama yazılı ve 345.255.590 adet (B) grubu hamiline yazılı olmak üzere toplam 345.477.486 adet paya bölünmüştür.

Grubu	Nama/Hamiline Olduğu	İmtiyazların Türü	Bir Payın Nominal Değeri (TL)	Toplam (TL)	Sermayeye Oranı (%)
A	Nama	Yönetim kurulu seçiminde aday gösterme ve genel kurulda oy imtiyazı	1	221.896	0,06
B	Hamiline	İmtiyazı bulunmamaktadır.	1	345.255.590	99,94
TOPLAM				**345.477.486**	**100,00**

19.4. 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:

İşbu İzahname tarihi itibariyle, Şirket'in yönetim hakimiyetine doğrudan veya dolaylı olarak sahip olan gerçek veya tüzel kişi bulunmamaktadır.

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

Şirket'in yönetim hakimiyetinde değişikliğe yol açabilecek anlaşma veya düzenleme bulunmamaktadır.

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

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

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nuvarye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

20. İLİŞKİLİ TARAFLAR VE İLİŞKİLİ TARAFLARLA YAPILAN İŞLEMLER HAKKINDA BİLGİLER

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

Şirket'in ortakları, önemli yönetim personeli ve yönetim kurulu üyeleri, aileleri ve kendileri tarafından kontrol edilen veya kendilerine bağlı şirketler ile birlikte, iştirak ve müşterek yönetime tabi ortaklıklar ilişkili taraf olarak kabul edilmiştir. İşletmenin normal işleyişi esnasında ilişkili taraflar ile çeşitli işlemler yapılmıştır. İlişkili taraflara yapılan işlemlerin önemli bir bölümü konsolidasyon kapsamında elimine edilmiş olup eliminasyon sonrası kalan işlem ve tutarlar konsolide finansal tablolara yansımaktadır. Bu işlemler genel olarak piyasa koşullarına uygun şekilde işletmenin normal işleyişi esnasında gerçekleşmiştir. Şirket'in konsolidasyon kapsamı dışında elimine edilmeyen borç, alacak bakiyeleri ve işlemlerine ilişkin açıklamalar ise aşağıdaki gibidir.

Şirket, iştiraklerinden Antalya Enerji Üretim AŞ.'nin merkez ofis adresinin de Şirket'in adresi olması nedeniyle firmadan aşağıda yazılı kira gelirlerini elde etmiştir:

(TL)	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Büro Kira Gelirleri	3.000	9.874	14.046
İlişkili Taraflardan Kira Gelirleri	**3.000**	**9.874**	**14.046**

Ayrıca Şirket, 2021 yılı içerisinde iştiraklerinden Antalya Enerji Üretim AŞ.'nin mali borçlarına istinaden emsallerine uygun faiz oranı uygulayarak toplam 742.137 TL finansman geliri elde etmiştir.

İlişkili Taraflara Borçlar:

Şirket'in 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibariyle ilişkili taraflara kısa veya uzun vadeli ticari veya diğer borcu bulunmamaktadır.

31.12.2023 tarihi itibariyle de ilişkili taraflara herhangi ticari borcu bulunmamakla birlikte; sadece 25.079 TL tutarında kısa vadeli diğer borcu olup tamamı Şirket'in 2022 yılı kar dağıtımına ilişkin olarak ilgili ortakları tarafından tahsil edilmeyi bekleyen cüz'i tutardaki borçlardan oluşmaktadır.

Konsolidasyon kapsamında elimine edilen ilişkili taraflarla yapılan işlem ve tutarlara ilişkin açıklamalar ise aşağıdaki gibidir:

Enda Enerji Holding AŞ., bağlı ortaklıklarına vermiş olduğu yönetim-organizasyon, muhasebe, bütçe-finansman, satın alma, insan kaynakları, bilgi işlem, yatırımcı ilişkileri, satış-pazarlama ve teknik hizmetlere ilişkin olarak ekli dosyada yer alan dağıtım anahtarlarına göre maliyetlerini aşağıda belirtilen kar marjı ekleyerek ilgili yıllarda faturalamıştır.

	01.01.2021-31.12.2021	01.01.2022-31.12.2022	01.01.2023-31.12.2023
Kar Marjı	%12	%15	%15

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-006-5391-0015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815006300000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6306

Bu kapsam yıllar itibariyle Holding tarafından faturalanan KDV hariç tutarlar (Enflasyon Düzeltmesi Olmaksızın) aşağıdaki gibidir:

KDV Hariç (TL)	01.01.2021-31.12.2021	01.01.2022-31.12.2022	01.01.2023-31.12.2023
EGENDA	5.712.760	11.365.581	24.884.325
TİRENDA	55.200	66.000	60.000
SU ENERJİ	353.507	710.508	1.760.726
AKÇAY	941.472	1.834.180	5.197.64
YAYLAKÖY	625.958	1.303.183	2.914.651
TUZLA	1.088.212	2.052.367	5.112.205
ENSAT	55.200	66.000	120.000

Benzer şekilde, Egenda Ege Enerji Üretim AŞ. de bağlı ortaklıklarından Yaylaköy RES için verdiği teknik hizmetler için de yukarıdaki kar marjlarını kullanarak maliyetlerini faturalandırmıştır.

KDV Hariç (TL)	01.01.2021-31.12.2021	01.01.2022-31.12.2022	01.01.2023-31.12.2023
YAYLAKÖY	168.654	329.963	640.011

Grup şirketleri bankalardan kullanmış oldukları nakdi veya gayri nakdi krediler (teminat mektupları) için birbirlerine kefil oldukları için aşağıda belirtilen oran ve KDV hariç tutarlarda yıllar itibariyle birbirlerine fatura düzenlemiştir.

Komisyon Oranı (%)	01.01.2021-31.12.2021	01.01.2022-31.12.2022	01.01.2023-31.12.2023
Nakdi TL Kredi	1,25%	1,25%	1,25%
Gayri Nakdi TL Kredi	0,75%	0,75%	0,75%
Nakdi Döviz Kredi	1,00%	1,00%	1,00%

ENDA A.Ş. KEFALET YANSITMA FATURASI

KDV Hariç (TL)	01.01.2021-31.12.2021	01.01.2022-31.12.2022	01.01.2023-31.12.2023
EGENDA	2.334.829	3.066.430	2.681.755
SU ENERJİ	-	882	2.509
AKÇAY	4.062	423.090	547.353
YAYLAKÖY	142.499	33.658	6.214
TUZLA	165.717	135.742	20.658
ENSAT	-	9.088	1.128
TOPLAM	**2.649.129**	**3.670.912**	**3.261.640,31**

EGENDA A.Ş. KEFALET YANSITMA FATURASI

KDV Hariç (TL)	01.01.2021-31.12.2021	01.01.2022-31.12.2022	01.01.2023-31.12.2023
YAYLAKÖY	142.342	33.658	6.201
TUZLA	162.803	128.801	8.396
TOPLAM	**307.166**	**164.481**	**16.620**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER
[illegible] MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Ziller
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

SU ENERJİ A.Ş. KEFALET YANSITMA FATURASI

KDV Hariç (TL)	01.01.2021-31.12.2021	01.01.2022-31.12.2022	01.01.2023-31.12.2023
ENDA	197.346	270.110	256.636

YAYLAKÖY A.Ş. KEFALET YANSITMA FATURASI

KDV Hariç (TL)	01.01.2021-31.12.2021	01.01.2022-31.12.2022	01.01.2023-31.12.2023
EGENDA	1.373.328	2.204.362	2.606.523

20.2. İlişkili taraflarla yapılan işlerin ihraççının net satış hasılatı içindeki payı hakkında bilgi:

Şirket ile Şirket'in ilişkili tarafları olan bağlı ortaklıkları arasında gerçekleşen alım/satım işlemleri konsolidasyon sırasında elimine edildiklerinden bu bilgiye yer verilmemiştir.

21. DİĞER BİLGİLER

21.1. Sermaye Hakkında Bilgiler

Şirketin çıkarılmış sermayesi 345.477.486,00 TL olup, söz konusu çıkarılmış sermaye muvazaadan ari şekilde tamamen ödenmiştir. Bu sermaye her biri 1,00 (Bir) TL itibari değerde 221.896 adet (A) grubu nama yazılı ve 345.255.590 adet (B) grubu hamiline yazılı olmak üzere toplam 345.477.486 adet paya bölünmüştür.

21.2. Kayıtlı Sermaye Tavanı:

Şirket, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından 19.10.2012 tarihli Resmî Gazete ile yayımlanan "Halka Açık Olmayan Şirketlerde Kayıtlı Sermaye Sistemine İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ" hükümlerine göre ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın 05.11.2012 tarih ve 6966 sayılı izni uyarınca kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve devamında Sermaye Piyasası mevzuatına tabi olmuştur.

Şirketin kayıtlı sermaye tavanı 600.000.000 TL (AltıyüzmilyonTürkLirası) olup, her biri 1 (bir) Türk Lirası itibari değerde 600.000.000 (Altıyüzmilyon) adet paya bölünmüştür.

21.3. 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.

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

Yoktur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İNFO YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.infoyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0813006530900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

21.5. İhraççının paylarından, kendisi tarafından bizzat tutulan veya onun adına tutulan veya bağlı ortaklıklarının sahip oldukları ihraççı paylarının adedi, defter değeri ve nominal değeri:

Şirketin çok ortaklı bir yapısının bulunması ve yıllar içerisinde de katılmadıkları sermaye artırımları dolayısıyla payları azalan ve ortaklıktan tamamen ayrılmak isteyen 100.000 adet payın altında ortaklığı bulunan pay sahiplerine paylarını satma imkânı sağlamak üzere, Şirket'in 27.09.2016 tarihinde yapılan Genel Kurul toplantısında, TTK'nın 379. Maddesi çerçevesinde şirketin kendi paylarını iktisap etmesi konusunda Yönetim Kuruluna 5 yıl süre ile yetki verilmiştir. Bu kapsamda, Yönetim Kurulunun, 25.06.2019 tarih ve 19 sayılı kararı ile pay sahiplerine duyuru yapılmış ve 11.830 adet A grubu ve 333.407 adet B grubu pay satın alınmıştır.

Alınan A grubu paylar, 05.02.2020 tarihli yönetim kurulu kararıyla 45 TL bedel ile A grubu pay sahiplerine pay sahipliği oranında tahsis edilmiş ve 24.02.2020 tarihli 2020/06 sayılı yönetim kurulu kararı ile talep eden ortaklara devredilmiştir.

Şirket'in 11.02.2021 tarih ve 2021/03 sayılı kararı ile gerçekleştirilen iç kaynaklardan bedelsiz sermaye artışı nedeniyle, Şirket'in kendi bünyesinde bulunan 333.407 adet pay, bu artırım sonrası payı 383.949 adet olmuştur.

383.949 adet payların nominal değeri 383.949 TL olup 31.12.2023 itibariyle enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuş haliyle defter değeri 1.848.376 TL'dir.

21.6. 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.

21.7. 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.

21.8. 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 Yönetim Kurulu'nun 11.02.2021 tarih ve 2021/03 sayılı kararıyla, Şirketin 2021 yılında 300.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesini 45.477.486 TL bedelsiz artırılarak 345.477.486 TL'ye çıkarılmıştır. Sermaye artırımına ilişkin işlemler 24.02.2021 tarihinde İzmir Ticaret Sicil Müdürlüğü'nce tescil edilmiş, 24.02.2024 tarihli 10274 sayılı Ticaret Sicil Gazetesinde yayımlanmıştır. 45.477.486 TL tutar karşılığında, beher pay için 1,00 TL itibari değerde primsiz B grubu pay ihraç edilmiş ve şirket ortaklarına sermayedeki toplam paylarının sermayeye oranında bedelsiz pay senedi verilmiştir.

26 Ocak 2021 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısında, şirketin kayıtlı sermaye tavanı 800.000.000 TL olarak kabul edilmiş ve 29.01.2021 tarihinde 08 Şubat 2021 tarihli Ticaret Sicil Gazetesinin 10.262 sayılı nüshasında yayımlanmıştır. Esas sözleşmenin 6.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6839
Mersis No: 0334 006 6839 0015

TACİRLER YAYIN MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

maddesi (Sermaye) İzmir 3. Asliye Ticaret Mahkemesi 18.06.2021 karar tarihi 2021/527 karar 2021/119 Esas no 29.01.2021 tarihli tescilinde şirketin 26 Ocak 2021 tarihli Olağanüstü Genel Kurulunun esas sözleşmenin 6. maddesinin değiştirilmesine dair 2 nolu kararın iptaline karar verilmiş olup, 08.09.2021 tarihinde resen tescil ve ilan edilmiş 13 Eylül 2021 tarihli 10407 sayılı Ticaret Sicil Gazetesinde yayımlanmıştır.

Bedelsiz sermaye artışı ve kayıtlı sermaye tavan iptali dışında başka bir sermaye artırımı, azaltımı, yaratılan/iptal edilen pay grupları ve pay sayısında değişikliğe yol açan bir işlem olmamıştır.

21.9. 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.

21.10. İhraççının mevcut durum itibariyle paylarının borsada işlem görmesi durumunda hangi payların borsada işlem gördüğüne veya bu hususlara ilişkin bir başvurusunun bulunup bulunmadığına ilişkin bilgi:

Şirket'in payları mevcut durum itibariyle Borsa'da işlem görmemektedir.

2024 yılının ikinci yarısında halka arz edilmesi planlanan payların Borsa İstanbul Yıldız Pazar'da işlem görmesi için [●] tarihinde başvuru yapılmıştır.

21.11. 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.

21.12. Esas sözleşme ve iç yönergeye ilişkin önemli bilgiler:

Tek metin haline getirilmiş ve yetkili kişilerce imzalanmış İhraççının Esas Sözleşmesi Şirket'in internet adresinde ve işbu İzahname ekinde yer almaktadır.

Şirket'in işletme konusuna Esas Sözleşme'nin "Amaç ve Konu" başlıklı 3. maddesinde yer verilmiş olup, İzahnamenin 21.13'üncü maddesinde detaylı olarak açıklanmıştır.

Şirket'in Yönetim Kurulu ve Görevlerine Esas Sözleşme'nin "Yönetim Kurulu ve Süresi" başlıklı 9. maddesinde yer verilmiş olup, İzahnamenin 21.14'üncü maddesinde detaylı olarak açıklanmıştır.

Şirket'in temsiline ilişkin hükümlere Esas Sözleşme'nin "Şirketin Temsil ve İlzamı" başlıklı 13. maddesinde yer verilmiştir.

Şirket'in Genel Kurul ve Görevlerine ilişkin hükümlere Esas Sözleşme'nin "Genel Kurul" başlıklı 16. maddesinde yer verilmiştir.

21.13. Esas sözleşmenin ilgili maddesinin referans verilmesi suretiyle ihraççının amaç ve faaliyetleri:

Şirket esas sözleşmesinin "Amaç ve Konu" başlıklı üçüncü maddesine göre, Şirket'in amaç ve konusu; 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu (Türk Ticaret Kanunu) ve 6362 sayılı Sermaye

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şebit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat: 9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

Piyasası Kanunu (Sermaye Piyasası Kanunu), Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) düzenlemelerine ve ilgili mevzuata uymak kaydıyla her nevi doğal ve suni kaynaklardan enerji üretmek amacıyla tesisler kuran, ileten, depolayan, satan, kurulmuş ve kurulacak şirketlere iştirak etmektir.

Yukarıda sayılan gayenin tahakkuku için Şirket:

a. Amacının gerçekleştirilebilmesi için her türlü mali, ticari, idari tasarruf ve faaliyetlerde bulunabilir,

b. Sermaye Piyasası mevzuatı çerçevesinde belirlenen esaslara uygun olmak kaydıyla, iç ve dış piyasalardan uzun ve kısa vadeli istikrazlar akdedebilir. Şirket Yönetim Kurulu kararına dayalı olarak; iştiraki bulunan şirketlerin banka ve diğer mali müesseselerden alacakları kredilere kefil olabilir; her çeşit teminatları ve garantileri verebilir; bu kredilerin teminatını teşkil etmek üzere, ipotek verebilir,

c. Örtülü kazanç aktarımına ilişkin mevzuat düzenlemelerine aykırı olmayacak şekilde, iştiraki bulunan şirketin hesap ve mali kontrollerini üstlenebilir, daha rasyonel ve verimli olmasını sağlayacak organizasyon ve incelemeleri yapabilir, yaptırabilir.

d. İştiraki bulunan şirketlerin ve bunlara bağlı işletmelerin ithalat ve ihracat işlemlerini organize etmek için gerekli tedbirleri alabilir; gümrük, depolama, sigorta, nakliye gibi müşterek hizmetlerini ifa edebilir, ettirebilir,

e. Sermaye Piyasası mevzuatı çerçevesinde belirlenen esaslara uygun olmak ve SPKn'nun md. 21/1 hükmü saklı kalmak kaydıyla faaliyet konusuna giren işleri yapan yerli ve yabancı hakiki ve hükmi şahıslarla şirket teşkil edebilir, ortak girişimlerde bulunabilir, mevcut ticari işletmelere iştirak edebilir, yatırım hizmet ve faaliyeti niteliğinde olmamak kaydıyla pay senetlerini alabilir, satabilir,

f. Amacına ulaşabilmek için Sermaye Piyasası mevzuatı çerçevesinde belirlenen esaslara uygun olmak ve yatırımcıların aydınlatılmasını teminen Sermaye Piyasası mevzuatı çerçevesinde gerekli özel durum açıklamalarının yapılması kaydıyla, lüzumlu menkul ve gayrimenkul mallara tasarruf edebilir, alabilir, satabilir, kiraya verebilir, gayrimenkullerin üzerinde irtifak, intifa hakları, gayrimenkul mükellefiyeti kat irtifakı ve kat mülkiyeti tesis edebilir.

21.14. Yönetim kuruluna ve komitelere ilişkin önemli hükümlerin özetleri:

Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Yönetim Kurulu ve Süresi" başlıklı 9. maddesi uyarınca; Şirketin işleri ve idaresi, Genel Kurul tarafından Türk Ticaret Kanunu hükümlerine göre seçilecek, on iki (12) üyeden oluşan bir yönetim kurulu tarafından yürütülür

Yönetim kurulu üyelerinin yarısına isabet eden altı (6) adedi (A) grubu pay sahiplerinin çoğunluğunun göstereceği adaylar arasından genel kurul tarafından seçilecektir.

Yönetim kurulunda görev alacak bağımsız üyelerin sayısı ve nitelikleri Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetime ilişkin düzenlemeleri başta olmak üzere Sermaye Piyasası mevzuatına göre tespit edilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 065 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]-15

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

TTK ve sermaye piyasası mevzuatı uyarınca, riskin erken saptanması komitesi dahil olmak üzere, Yönetim Kurulunun kurmakla yükümlü olduğu komitelerin oluşumu, görev alanları ve çalışma esasları Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetime İlişkin düzenlemeleri ve ilgili diğer mevzuat hükümlerine göre gerçekleştirilir. Yönetim Kurulu, TTK ve Sermaye Piyasası mevzuatına uygun olarak, gerekli göreceği konularda komiteler ve alt komiteler oluşturur.

21.15. Her bir pay grubunun sahip olduğu imtiyazlar, bağlam ve sınırlamalar hakkında bilgi:

Şirket Esas Sözleşmesi'nin 9. maddesi çerçevesinde, (A) grubu pay sahipleri yönetim kuruluna aday gösterme konusunda imtiyaz sahibidir. Yönetim kurulu üye sayısının yarısına isabet eden altı üyesi (A) grubu pay sahiplerinin çoğunluğunun göstereceği adaylar arasından genel kurul tarafından seçilir.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Genel Kurul" başlıklı 16. Maddesinin (c) bendi çerçevesinde; olağan ve olağanüstü Genel Kurul toplantılarında hazır bulunan hissedar veya yetkililerin her bir A grubu pay için 5 (beş), diğer pay sahiplerinin veya vekillerinin 1 (bir) oy hakkı vardır. Türk Ticaret Kanunu'nun 479. maddesinin 3. fıkra hükmü saklıdır.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Genel Kurul" başlıklı 16. Maddesinin (f) bendi çerçevesinde; Sermaye Piyasası Kanunu'nu 18/4 maddesi saklı kalmak kaydıyla, Şirket esas sözleşmesinin imtiyazlı pay sahiplerine tanıdığı hakları etkileyecek esas sözleşme değişiklikleri, hakları etkilenecek imtiyazlı pay sahiplerinin kendi aralarında yapacakları özel bir toplantıda imtiyazlı payları temsil eden sermayenin %60'ı oranında toplantı nisabı ve toplantıda temsil edilen payların çoğunluğu karar nisabı ile onaylanmadıkça geçerli olmayacaktır..

Şirket Esas Sözleşmesi'nin (A) grubu payların devri Yönetim Kurulu'nun söz konusu pay devir işlemine izin vermesi ve bunun Şirketin Pay Defterine kaydı halinde mümkündür (A) grubu payların devri halinde devralan, payları kendi adına ve hesabına aldığını açıkça beyan etmezse veya devralanın ödeme yeterliliği şüpheli ise ve Şirket'çe istenen teminat verilmemişse veya devralanın amacı Şirket yönetiminin kontrolünü elde etmek ise, Yönetim Kurulu devre onay vermeyi ve pay defterine kaydını reddedebilir. (A) grubu payların üçüncü kişilere ya da Şirket'te pay sahibi olan gerçek veya tüzel kişilere devri halinde Yönetim Kurulu, devredene, devre konu payları, başvurma anındaki gerçek değeriyle, Şirket'in devreden dışındaki pay sahipleri veya Şirket hesabına veya üçüncü kişiler hesabına almayı önererek Türk Ticaret Kanunu'nun 493. maddesi hükmüne uygun olarak onay istemini reddedebilir.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Sermaye" başlıklı 6. maddesi uyarınca sermaye artırımlarında (A) grubu pay ihraç edilmeyecek, (A) grubu paylar ile ilgili kullanılan rüçhan hakları için de (B) grubu hamiline pay ihraç edilecektir.

21.16. Pay sahiplerinin haklarının ve imtiyazlarının değiştirilmesine ilişkin esaslar:

Sermaye Piyasası Kanunu'nun 18/4 maddesi saklı kalmak kaydıyla, esas sözleşmenin imtiyazlı pay sahiplerine tanıdığı hakları etkileyecek mahiyetteki esas sözleşme değişiklikleri, hakları etkilenecek imtiyazlı pay sahiplerinin kendi aralarında yapacakları özel bir toplantıda imtiyazlı payları temsil eden sermayenin %60'ı oranında toplantı nisabı ve toplantıda temsil edilen payların çoğunluğu karar nisabı ile onaylanmadıkça geçerli olmayacaktır. Şirket tarafından yeni

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006830000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 83

imtiyaz öngörülmesi veya mevcut imtiyazların kapsam veya konusunun değiştirilmesi gibi konularda, önemli nitelikte işlemleri ve ayrılma hakkını düzenleyen SPK'n 23 ve 24. madde hükümlerine uyulur.

21.17. Olağan ve olağanüstü genel kurul toplantısının yapılmasına ilişkin usuller ile toplantılara katılım koşulları hakkında bilgi:

Şirket Esas Sözleşmesi'nin 16.maddesi kapsamında;

Şirket Genel Kurulu, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası mevzuatı hükümlerine göre olağan veya olağanüstü toplanır. Genel kurulun toplantıya çağrılmasında, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat hükümleri uygulanır. Genel Kurul toplantı ilanı, mevzuatta öngörülen usullerin yanı sıra, elektronik haberleşme dahil her türlü iletişim vasıtası kullanılmak suretiyle ilan ve toplantı günleri hariç olmak üzere Genel Kurul toplantı tarihinden asgari üç hafta önce yapılır. Genel Kurul toplantıları için yapılacak çağrılara ilişkin Sermaye Piyasası Kanunu'nun 29 uncu maddesi saklıdır.

Olağan Genel Kurul toplantısının yılda en az bir defa Türk Ticaret Kanunu madde 409 hükmünde belirlenen süre içinde yapılması zorunludur. Olağanüstü genel kurul toplantıları ise Şirket işlerinin icap ettiği hallerde ve zamanlarda yapılır.

Olağan veya olağanüstü Genel Kurul Toplantılarında hazır bulunan (A) Grubu nama yazılı pay sahiplerinin veya vekillerinin her bir pay için 5 (beş), diğer pay sahiplerinin veya vekillerinin her pay için 1 (bir) oyu vardır. TTK'nın 479 uncu maddesinin 3/a bendi uyarınca esas sözleşme değişikliklerinde oyda imtiyaz kullanılamaz.

Vekaleten temsil konusunda Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uymak kaydıyla, Genel Kurul toplantılarında, pay sahipleri kendilerini diğer pay sahipleri veya dışardan tayin edecekleri vekil vasıtasıyla temsil ettirebilirler. Vekaletnameler ilgili sermaye piyasası mevzuatı hükümlerine göre düzenlenecektir. Sermaye piyasası mevzuatının vekaleten oy kullanmaya ve önemli nitelikteki işlemlerin müzakeresine ilişkin düzenlemelerine uyulur.

Sermaye Piyasası Kanunu'nun 18/4 maddesi saklı kalmak kaydıyla, esas sözleşmenin imtiyazlı pay sahiplerine tanıdığı hakları etkileyecek mahiyetteki esas sözleşme değişiklikleri, hakları etkilenecek imtiyazlı pay sahiplerinin kendi aralarında yapacakları özel bir toplantıda imtiyazlı payları temsil eden sermayenin %60'ı oranında toplantı nisabı ve toplantıda temsil edilen payların çoğunluğu karar nisabı ile onaylanmadıkça geçerli olmayacaktır. Yönetim Kurulu imtiyazlı pay sahiplerini yapılacak özel toplantıya iadeli taahhütlü mektupla davet edecektir.

Genel Kurul Şirket'in Şirket merkezi binasında veya Şirket merkezinin bulunduğu şehrin elverişli bir yerinde toplanır. Genel Kurul toplantılarında Yönetim Kurulu Başkanı, Genel Kurul Toplantı Başkanı olarak görev yapar. Yönetim Kurulu Başkanı'nın katılmadığı toplantılarda usulen seçim yapılır.

En az bir Yönetim Kurulu üyesi, finansal tabloların hazırlanmasında sorumluluğu bulunan yetkililerden en az biri ve gündemde özellik arz eden konularda açıklamalarda bulunmak üzere konuya vakıf en az bir yetkili Genel Kurul toplantısında hazır bulunur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:70 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

AÇIKLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.acikler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0631 0086 3090 0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Toplantılar, Sermaye Piyasası mevzuatı hükümleri saklı kalmak şartıyla Türk Ticaret Kanunu hükümlerine ve yönetim kurulu tarafından hazırlanmış, genel kurulca onaylanmış genel kurul çalışma esas ve usullerine ilişkin kuralları içeren Şirket iç yönergesi uyarınca yürütülür.

Şirketin genel kurul toplantılarına katılma hakkı bulunan hak sahipleri bu toplantılara, Türk Ticaret Kanunu'nun 1527.nci maddesi uyarınca elektronik ortamda da katılabilir.

21.18. İhraççının yönetim hakimiyetinin el değiştirmesinde gecikmeye, ertelemeye ve engellemeye neden olabilecek hükümler hakkında bilgi:

Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Payların Nev'i ve Devri" başlıklı 7.maddesi uyarınca;

Şirket'in (A) grubu payları nama, (B) grubu payları hamiline yazılıdır. (A) grubu paylar yönünden Şirket'e karşı pay defterinde kayıtlı kişi ortak sıfatını haizdir. (A) grubu payların devri Yönetim Kurulu'nun söz konusu pay devir işlemine izin vermesi ve bunun Şirketin Pay Defterine kaydı halinde mümkündür. (A) grubu payların devri halinde devralan, payları kendi adına ve hesabına aldığını açıkça beyan etmezse veya devralanın ödeme yeterliliği şüpheli ise ve Şirket'çe istenen teminat verilmemişse veya devralanın amacı Şirket yönetiminin kontrolünü elde etmek ise, Yönetim Kurulu devre onay vermeyi ve pay defterine kaydını reddedebilir. (A) grubu payların üçüncü kişilere ya da Şirket'te pay sahibi olan gerçek veya tüzel kişilere devri halinde Yönetim Kurulu, devreden pay sahibine veya devralana, devre konu payları, başvurma anındaki gerçek değeriyle, Şirket'in devreden dışındaki pay sahipleri veya Şirket hesabına veya üçüncü kişiler hesabına almayı önererek Türk Ticaret Kanunu'nun 493. maddesi hükmüne uygun olarak onay istemini reddedebilir. Devralan, payların gerçek değerinin belirlenmesini isterse, Şirket merkezinin bulunduğu yerdeki asliye ticaret mahkemesine başvurabilir. Bu halde mahkeme Şirket'in karar tarihine en yakın tarihteki değerini esas alır. Değerleme giderlerini Şirket karşılar.

Devralan, gerçek değeri öğrendiği tarihten itibaren 1 ay içinde bu fiyatı reddetmezse devralma önerisini kabul etmiş sayılır. Paylar, miras, mirasın paylaşımı, eşler arasındaki mal rejimi hükümleri veya cebri icra gereği iktisap edilmişlerse Şirket payları edinen kişiye, sadece paylarını gerçek değeri üzerinden devralmayı önerdiği takdirde onay vermeyi reddedebilir. Şirketin (B) Grubu hamiline yazılı payları, sermaye piyasası hükümlerine uygun olarak herhangi bir kısıtlamaya tabi olmaksızın serbestçe devredilebilir. Şirket'in kendi paylarını geri alması durumunda sermaye piyasası mevzuatı ve diğer ilgili mevzuata uygun olarak hareket edilir ve gerekli özel durum açıklamaları yapılır.

21.19. Payların devrine ilişkin esaslar:

Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Payların Nev'i ve Devri" başlıklı 7.maddesi uyarınca;

Şirket'in (A) grubu payları nama, (B) grubu payları hamiline yazılıdır. (A) grubu paylar yönünden Şirket'e karşı pay defterinde kayıtlı kişi ortak sıfatını haizdir. (A) grubu payların devri Yönetim Kurulu'nun söz konusu pay devir işlemine izin vermesi ve bunun Şirketin Pay Defterine kaydı halinde mümkündür. (A) grubu payların devri halinde devralan, payları kendi adına ve hesabına aldığını açıkça beyan etmezse veya devralanın ödeme yeterliliği şüpheli ise ve Şirket'çe istenen teminat verilmemişse veya devralanın amacı Şirket yönetiminin kontrolünü elde etmek ise, Yönetim Kurulu devre onay vermeyi ve pay defterine kaydını reddedebilir. (A) grubu payların üçüncü kişilere ya da Şirket'te pay sahibi olan gerçek veya tüzel kişilere devri

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065 [illegible]

EJDER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.ejder[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 813 006 63[illegible]

halinde Yönetim Kurulu, devreden pay sahibine veya devralana, devre konu payları, başvurma anındaki gerçek değeriyle, Şirket'in devreden dışındaki pay sahipleri veya Şirket hesabına veya üçüncü kişiler hesabına almayı önererek Türk Ticaret Kanunu'nun 493. maddesi hükmüne uygun olarak onay istemini reddedebilir. Devralan, payların gerçek değerinin belirlenmesini isterse, Şirket merkezinin bulunduğu yerdeki asliye ticaret mahkemesine başvurabilir. Bu halde mahkeme Şirket'in karar tarihine en yakın tarihteki değerini esas alır. Değerleme giderlerini Şirket karşılar.

Devralan, gerçek değeri öğrendiği tarihten itibaren 1 ay içinde bu fiyatı reddetmezse devralma önerisini kabul etmiş sayılır. Paylar, miras, mirasın paylaşımı, eşler arasındaki mal rejimi hükümleri veya cebri icra gereği iktisap edilmişlerse Şirket payları edinen kişiye, sadece paylarını gerçek değeri üzerinden devralmayı önerdiği takdirde onay vermeyi reddedebilir. Şirketin (B) Grubu hamiline yazılı payları, sermaye piyasası hükümlerine uygun olarak herhangi bir kısıtlamaya tabi olmaksızın serbestçe devredilebilir. Şirket'in kendi paylarını geri alması durumunda sermaye piyasası mevzuatı ve diğer ilgili mevzuata uygun olarak hareket edilir ve gerekli özel durum açıklamaları yapılır.

21.20. Sermayenin artırılmasına ve azaltılmasına ilişkin esas sözleşmede öngörülen koşulların yasanın gerektirdiğinden daha ağır olması halinde söz konusu hükümler hakkında bilgi:

Yoktur.

22. ÖNEMLİ SÖZLEŞMELER

Santrallerin Yapım ve İşletimine İlişkin Sözleşmeler

İşbu izahname tarihi itibariyle yürürlükte olan sadece RES'lere ait ana makine ve teçhizat tedarik ve kurulum sözleşmeleri mevcuttur. Bunların dışında yine RES'lere ait olmak üzere ana makine ve teçhizat kapsamında uzun süreli bakım ve onarım sözleşmeleri yer almaktadır. Yardımcı sistemler ve ilgili mevzuat kapsamında yükümlülük olarak tanımlanmış test ve ölçümler için dışarıdan hizmet alınmaktadır. HES ve JES'e ait uzun süreli bakım ve onarım sözleşmeleri mevcut olmayıp periyodik bakım ve onarım faaliyetleri için dönemsel olarak dışarıdan hizmet alınmaktadır.

1. **RES'lere ilişkin Sözleşmeler**

   A. **Uzun süreli Bakım ve Onarım Sözleşmeleri**

   Üretim Şirketleri bünyesinde yer alan ve 2016 yılı itibariyle ticari üretim faaliyetlerine başlamış olan Yaylaköy RES, Germiyan RES, Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES santralleri ile ilgili olarak; Üretim Şirketleri Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait 1 santral, Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'ye ait 4 santral için Enercon Rüzgar Enerji Santrali Kurulum Hizmetleri Ltd. Şti. ("Enercon") arasında 15.05.2013 tarihinde tam kapsamlı bakım-onarım ve yedek parça sözleşmesi imzalanmıştır. Anlaşma uzun süreli olup santrallerin işletmeye girdikleri 2016 yılı itibariyle 15 yıllık bir işletme dönemini kapsamaktadır. Sözleşme dahilinde Enercon tarafından planlı ve plansız bakımlar, bu bakımlarda kullanılacak taşıma ve kaldırma

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5891
Mersis No: 0334-0065-3910-0018

TİCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6307

hizmetleri, temel yedek parçalar ile bu parçaların nakliyesi, sarf malzemelerin tedariği sağlanacaktır. Yapılan tüm faaliyetler Enercon tarafından erişimi sağlanacak olan ve ilgili santrallerin kullanımına açık bir şekilde bilgisayar uygulamaları üzerinden raporlanacaktır. Enercon aynı zamanda ilgili sözleşmelerin emereamadelik garantisi yükümlülüğü kapsamında santralleri %97, türbinleri ise %95 oranında emreamade tutmak ile sorumludur. Bu oranların sağlanamaması durumunda Enercon tarafından sağlanamayan, dolayısıyla üretilemeyen enerji için net enerji satış fiyatları üzerinden santralin bağlı olduğu Üretim Şirketi'ne tazminat ödenecektir.

B. Genel Sözleşmeler

Genel sözleşmeler kapsamında, uzun süreli bakım-onarım sözleşmeleri haricinde mevcut santrallerin işletme dönemleri süresince türbinler haricindeki tesis ve sistemlerin periyodik bakım-onarım, test ve ölçümleri için uzman firmalardan alınan hizmet alımlarına ait sözleşmeler yer almaktadır. Bu sözleşmeler dönemsel olup iş bu izahnamenin yayınlandığı tarih itibariyle aktif değildir. ENH Bakım ve periyodik kontrolü, YG/AG bakım ve periyodik kontrolü, Santral ulaşım yolları ve türbin platformları bakım-onarım, topraklama ve aydınlatma ölçüm ve raporlama hizmetlerine ait sözleşmeler bu kapsamda değerlendirilebilir. Ayrıca; santrallerin Gün Öncesi Piyasa'da ya da ikili anlaşmalar çerçevesinde dengeleme piyasası yöneticileri ile yaptıkları faaliyetler kapsamında ihtiyaç duyulan ve bir sonraki güne ait üretim tahminleri için "Meteologica S.A." firması ile Şirket'e ait 5 adet RES için her yıl yenilenen hizmet anlaşmaları mevcuttur. İş güvenliği noktasında, mevzuatın gereklilikleri ve Şirket politikası gereğince Ortak Sağlık ve Güvenlik Birimi niteliği taşıyan firmalardan iş güvenliği uzmanı ve iş yeri hekimi hizmet alınmakta olup her santral özelinde yıllık sözleşmeler düzenlenmektedir.

C. Tedarik ve Kurulum Sözleşmeleri

Üretim Şirketleri bünyesinde yer alan ve 2016 yılı itibariyle ticari üretim faaliyetlerine başlamış olan Yaylaköy RES, Germiyan RES, Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES santralleri ile ilgili olarak; Üretim Şirketleri Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait 1 santral, Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'ye ait 4 santralin ana makine ve teçhizat tedariği için "Enercon GmbH" ve bu ekipmanların kurulumu için "Enercon Rüzgar Enerji Santrali Kurulum Hizmetleri Ltd. Şti." arasında 15.05.2013 tarihinde sözleşmeler imzalanmıştır. Bu sözleşmeler, santrallerin işletmeye giriş tarihi olan 2016 yılı itibariyle geçerliliğini yitirmiştir.

2. HES'lere ilişkin Sözleşmeler

A. Bakım ve Onarım Sözleşmeleri

Genel sözleşmeler kapsamında mevcut santrallerin işletme dönemleri süresince ana ve yardımcı sistemlerin periyodik bakım-onarım, test ve ölçümleri için uzman firmalardan alınan hizmet alımlarına ait sözleşmeler yer almaktadır. Bu sözleşmeler dönemsel olup iş bu izahnamenin yayınlandığı tarih itibariyle aktif değildir. ENH

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 0[illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]15

TÜCİRLER
YAŞLIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]00067
Bağaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

bakım ve periyodik kontrolü, YG/AG bakım ve periyodik kontrolü, Santral ulaşım yolları bakım-onarım, topraklama ve aydınlatma ölçüm ve raporlama hizmetlerine ait sözleşmeler bu kapsamda değerlendirilebilir.

B. Genel Sözleşmeler

Bu kapsamda; üretim için santralde kullanılacak suyun türbin kısmına iletimini sağlayan cebri borunun, santralin bulunduğu bölgenin deprem bölgesi olması nedeniyle belli noktalarından beton yapılar kullanılarak sabitlenmesi adına inşaat hizmeti sözleşmeleri yapılmış olup işlerin tamamlanmış olması nedeniyle sözleşmeler geçerliliğini yitirmiştir. Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES ve Çaygören HES santrallerinde vardiya sistemi ile çalışan personelin ikametlerine ve santrale ulaşımları için de sözleşme kapsamında dışardan servis hizmeti alınmaktadır. İş güvenliği noktasında, mevzuatın gereklilikleri ve Şirket politikası gereğince Ortak Sağlık ve Güvenlik Birimi niteliği taşıyan firmalardan iş güvenliği uzmanı ve iş yeri hekimi hizmet alınmakta olup her santral özelinde yıllık sözleşmeler düzenlenmektedir

C. Tedarik ve Kurulum Sözleşmeleri

Santrallerin işletmeye giriş tarihler itibariyle ana-yardımcı ekipman tedarik ve kurulum sözleşmeleri geçerliliğini yitirmiştir.

3 JES'e ilişkin Sözleşmeler

A. Bakım ve Onarım Sözleşmeleri

Genel sözleşmeler kapsamında mevcut santrallerin işletme dönemleri süresince ana ve yardımcı sistemlerin periyodik bakım-onarım, test ve ölçümleri için uzman firmalardan alınan hizmet alımlarına ait sözleşmeler yer almaktadır. Bu sözleşmeler dönemsel olup iş bu izahnamenin yayınlandığı tarih itibariyle aktif değildir. ENH, YG, AG Bakım, Saha enstrümanlarının periyodik kontrolü, ısı dönüştürücü ekipmanların basınçlı su ile temizliği, Santral ulaşım yolları bakım-onarım, topraklama ve aydınlatma ölçüm ve raporlama hizmetlerine ait sözleşmeler bu kapsamda değerlendirilebilir.

B. Genel Sözleşmeler

Bu kapsamda; santralin üretim verimini artırıcı ar-ge çalışmalarını içeren ve "İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü (İYTE)" ve İştiraki "İZTEK" ile yapılmış olan sözleşmeler mevcuttur. "Aşırı tuzlu sistemlerde kritik minerallerin kökeninin araştırılması ve yüksek derişime sahip akışkanın elde edilmesine ilişkin araştırmaların yapılması hususunda" danışmanlık hizmeti alınmaktadır. Bu kapsamında mevcut üretim ve re-enjeksiyon kuyuları jeo-kimyasal özelliklerinin incelenmesi, sahanın geliştirilmesi, sistemlerin büyütülmesine ilişkin yeni sondaj yerlerinin belirlenmesi, mekanik problemlere ilişkin önerilerin sunulması ve alanların daha etkin kullanımına ilişkin yenilikçi teknolojilerle geliştirilmesi, sistemde oluşan kabuk analizlerinin ve akışkan analizlerinin yapılması, inhibitör

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YAYINLARI MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815000000900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

testlerine ilişkin ön testlerin yapılarak işverenin yönlendirilmesi konusunda danışmanlık yapılması amaçlanmıştır.

"Jeotermal Santrallerde Sistemden CO_2'nin Kabuk Oluşumunu Engelleme Amacıyla Hat İnhibitörü Olarak Kullanılması" konulu/başlıklı yapılan ortak patent başvurusu süreçleri ile söz konusu patent ile ilgili ticarileştirme çalışmalarının yürütülmesi adına Tarafların birbirlerine karşı olan hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi adına "İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü" (İYTE) ile "Ortak Patent Sözleşmesi" düzenlenmiştir.

Yine "İYTE" ile "Değerli Element Kazanımı Sağlamak Üzere Bir Reaktör" konulu/başlıklı yapılan ortak patent başvurusu süreçleri ile söz konusu patent ile ilgili ticarileştirme çalışmalarının yürütülmesi adına Tarafların birbirlerine karşı olan hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi teşkil eden "Ortak Faydalı Model Sözleşmesi" imzalanmıştır.

Çevresel konular ile ilgili olarak; 01.11.2022 Tarih ve 32000 Sayılı Çevre Yönetimi Hizmetleri hakkında Yönetmelik kapsamında "Çevre Yönetimi Hizmeti" verilmesi işini kapsar nitelikte "Denetim Çevre" firması ile Çevre Danışmanlığı Sözleşmesi düzenlenmiştir.

Ayrıca; Sınai ve Tıbbi Gazların (CO2) "HABAŞ" tarafından Tuzla JES'e satışı ve bu gazların kullanımında gerekecek ve sözleşme ile belirlenen depolama ve işletme ekipmanlarının "HABAŞ" tarafından sağlanması adına bu şirket ile yapılmış bir sözleşme mevcuttur.

Vardiya sistemi ile çalışan personelin ikametlerine ve santrale ulaşımları için de sözleşme kapsamında dışardan servis hizmeti alınmaktadır. Ayrıca; İş güvenliği noktasında, mevzuatın gereklilikleri ve Şirket politikası gereğince Ortak Sağlık ve Güvenlik Birimi niteliği taşıyan firmalardan iş güvenliği uzmanı ve iş yeri hekimi hizmet alınmakta olup yıllık sözleşme düzenlenmektedir.

C. Tedarik ve Kurulum Sözleşmeleri

Santralin işletmeye giriş tarihi olan 2010 yılı itibariyle ana-yardımcı ekipman tedarik ve kurulum sözleşmeleri geçerliliğini yitirmiştir.

Santrallerin Arazi Kullanımına İlişkin Sözleşmeler

Üretim Şirketleri tarafından işletilen Santraller'in bulundukları araziler, Şahıs, Hazine veya Orman mülkiyetinde olabilmektedir. Bu arazilerin kullanımı ya da mülkiyet edinimi işlemleri ile ilgili olarak Şahıs arazileri için kamulaştırma ya da doğrudan satın alma, hazine arazileri için irtifak hakkı tesisi ve/veya kiralama, Orman mülkiyetinde olan araziler için ise 6831 sayılı Orman Kanunu'nun 17/3 ve 18. maddeleri gereğince, orman kesin izinle teki İlgili Üretim Şirketleri'nce Orman Kesin İzni alınarak kullanım hakkı edinilmektedir. Bu hak, taraflar arası düzenlenen sözleşmeler ile resmiyet kazanmaktadır. Santrallerden:

- Urla RES santralinin türbin yerlerinin ve Enerji Nakil Hattı güzergahında yer alan arazilerin orman, ulaşım yollarının hazine ve orman arazisi vasfında olması nedeniyle

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sebit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]15

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:[illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]

İrtifak Hakkı/Kiralama ve Orman Kesin iznine bağlı arazi kullanım protokolleri düzenlenmiştir. Bu protokol ve sözleşmeler santrallerin 49 yıl olan üretim lisans sürelerinin bitiş tarihine kadar geçerlidir.

- Germiyan RES santralinin türbin yerleri ve ulaşım yollarının, Enerji Nakil Hattı güzergahında yer alan arazilerin hazine vasfında olması nedeniyle İrtifak Hakkı ve Kiralama sözleşmeleri düzenlenmiştir. Bu protokol ve sözleşmeler santrallerin 49 yıl olan üretim lisans sürelerinin bitiş tarihine kadar geçerlidir.
- Urla RES santralinin türbin yerlerinin ve Enerji Nakil Hattı güzergahında yer alan arazilerin orman, ulaşım yollarının hazine ve orman arazisi vasfında olması nedeniyle İrtifak Hakkı/Kiralama ve Orman Kesin iznine bağlı arazi kullanım protokolleri düzenlenmiştir. Bu protokol ve sözleşmeler santrallerin 49 yıl olan üretim lisans sürelerinin bitiş tarihine kadar geçerlidir.
- Alaçatı RES santralinin türbin yerlerinin ve Enerji Nakil Hattı güzergahında yer alan arazilerin orman, ulaşım yollarının hazine ve orman arazisi vasfında olması nedeniyle İrtifak Hakkı/Kiralama ve Orman Kesin iznine bağlı arazi kullanım protokolleri düzenlenmiştir. Bu protokol ve sözleşmeler santrallerin 49 yıl olan üretim lisans sürelerinin bitiş tarihine kadar geçerlidir.
- Mordoğan RES santralinin türbin yerlerinin, ulaşım yollarının ve Enerji Nakil Hattı güzergahında yer alan arazilerin orman arazisi vasfında olması nedeniyle Orman Kesin iznine bağlı arazi kullanım protokolleri düzenlenmiştir. Bu protokol santrallerin 49 yıl olan üretim lisans sürelerinin bitiş tarihine kadar geçerlidir.
- Eğlence 1 HES santralinin bina, cebri boru ve su iletim yapılarının bulunduğu arazilerin orman, ulaşım yollarının hazine ve orman arazisi vasfında olması nedeniyle İrtifak Hakkı/Kiralama ve Orman Kesin iznine bağlı arazi kullanım protokolleri düzenlenmiştir. Bu protokol ve sözleşmeler santrallerin 49 yıl olan üretim lisans sürelerinin bitiş tarihine kadar geçerlidir.
- Eğlence 2 HES santralinin bina, cebri boru ve su iletim yapılarının bulunduğu arazilerin orman, ulaşım yollarının hazine ve orman arazisi vasfında olması nedeniyle İrtifak Hakkı/Kiralama ve Orman Kesin iznine bağlı arazi kullanım protokolleri düzenlenmiştir. Bu protokol ve sözleşmeler santrallerin 49 yıl olan üretim lisans sürelerinin bitiş tarihine kadar geçerlidir.
- Çaygören HES santralinin bina, cebri boru ve su iletim yapılarının, ulaşım yollarının orman arazisi vasfında olması nedeniyle Orman Kesin iznine bağlı arazi kullanım protokolleri düzenlenmiştir. Bu protokol ve sözleşmeler santrallerin 49 yıl olan üretim lisans sürelerinin bitiş tarihine kadar geçerlidir.
- Akçay HES santralinin bina, cebri boru ve su iletim yapılarının, ulaşım yollarının hazine arazisi vasfında olması nedeniyle İrtifak Hakkı/Kiralama sözleşmeleri düzenlenmiştir. Bu sözleşmeler santrallerin 49 yıl olan üretim lisans sürelerinin bitiş tarihine kadar geçerlidir.

Üretim Şirketleri, Maliye Hazinesine ve Orman Bölge Müdürlüklerine yıllık belirli bir tutarda kullanım izin bedeli ödemekle yükümlüdür. Kullanım izni sözleşmesine aykırı davranılması, taşınmazın sözleşmede öngörülen amaç dışında kullanılması veya hak lehtarı tarafından talep edilmesi halinde kullanım izni iptal edilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5301
Mersis No: 0334-0065-[illegible]015

TAÇİRLER
KATARIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
[illegible]taş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tel.Sic.No:270946 Mersis:081[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]06 6302

Sistem Bağlantı ve Sistem Kullanım Sözleşmeleri

Elektrik piyasasında faaliyet gösteren üretim tesislerinin 28.01.2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca iletim veya dağıtım sistemlerine bağlanması zorunludur. Elektrik Piyasası Kanunu'nda dağıtım faaliyeti, elektriğin gerilim seviyesi 36 kV ve daha az olan hatlar üzerinde nakli olarak tanımlanmıştır. Elektriğin bu şekilde dağıtımı, her biri EPDK'dan temin etmiş olduğu ilgili dağıtım lisansına istinaden ilgili dağıtım bölgesindeki dağıtım sistemlerinin işletme hakkını elinde bulunduran dağıtım şirketleri aracılığıyla gerçekleştirilir. Gerilim seviyesinin 36 kV üzerinde olması halinde ise nakil, TEİAŞ aracılığıyla iletim sistemi üzerinden yapılır.

Üretim Şirketleri'nden Egenda Ege Üretim A.Ş.'ye ait Eğlence-I HES ve Eğlence-II HES santralleri enerji iletimini 154 kV gerilim seviyesi üzerinden yaptıkları için TEİAŞ ile Sistem Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmaları yapmıştır. Yine bu Üretim Şirketi santrallerinden olan 4 adet RES (Germiyan RES, Urla RES, Alaçatı RES, Mordoğan RES) de bağlantı seviyelerinin 33 kV olmasına karşın TEİAŞ'ın mülkiyetinde olan Karaburun GIS TM ve Çeşme Havza TM tesislerinin OG baralarına bağlantıları sebebiyle TEİAŞ ile Sistem Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmaları yapmıştır.

Tuzla Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Tuzla JES santrali, şebekeye olan bağlantısını 34,5 kV gerilim seviyesi üzerinden Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. (UEDAŞ) 'ın ilgili bağlantı noktasına yaptığı için UEDAŞ ile Dağıtım Sistemi Bağlantı ve Dağıtım Sistemi Kullanım Anlaşmalarına sahiptir.

Akçay Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Akçay HES santrali, şebekeye olan bağlantısının 34,5 kV olmasına karşın TEİAŞ'ın mülkiyetinde olan Bozdoğan TM tesisinin OG barasına bağlantısı sebebiyle TEİAŞ ile Sistem Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmaları yapmıştır.

Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Çaygöre HES santrali, şebekeye olan bağlantısını 34,5 kV gerilim seviyesi üzerinden Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. (UEDAŞ) 'ın ilgili bağlantı noktasına yaptığı için UEDAŞ ile Dağıtım Sistemi Bağlantı ve Dağıtım Sistemi Kullanım Anlaşmalarına sahiptir.

Kapasite Artışı Yatırımlarına İlişkin Sözleşmeler

Mevcut santrallerin kapasite artışı yatırımları kapsamında kurulacak olan ve Üretim Şirketleri'nden Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Yaylaköy RES santraline kurulacak 1 adet türbin, Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'ye ait Urla RES, Mordoğan RES santrallerine kurulması planlanan ve her bir santralde 2 adet olmak üzere, Şirket genelinde toplam 5 adet türbin için tedarik ve kurulum sözleşmeleri imzalanmıştır. Sözleşmeler, Urla RES ve Mordoğan RES için 15.08.2023, Yaylaköy RES için 28.08.2023 tarihlerinde, yurtdışında imalatı yapılacak olan nasel, türbin kanatları ile elektronik ve elektromekanik aksam için "Enercon Global GmbH", yurtiçinde imalatı yapılacak olan türbin sepeti ve türbin kulesi aksamı tedariği ile tüm ana makine ve teçhizatın kurulum/devreye alma işleri için "Enercon Rüzgâr Enerji Santrali Kurulum Hizmetleri Ltd. Şti." şirketleri arasında düzenlenmiştir. Başlatılan resmi izin süreçleri ile ilgili olarak Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş'ye ait Urla RES, Mordoğan RES santrallerinin 1 / 5000 ölçekli Koruma Amaçlı Nazım İmar Planı ve 1/1000 ölçekli Koruma Amaçlı Uygulama

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:1[illegible] K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

[illegible]İRLER
[illegible] MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 [illegible]
[illegible] - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270947 / Mersis:081[illegible]000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible] 630

İmar Planının hazırlanması ve ilgili kurumlara onaylatılması ile ilgili olarak "ARI-ES Mühendislik Enerji Yatırımları ve Danışmanlık Turizm San. ve Tic. Ltd. Şti." firması ile hizmet sözleşmesi düzenlenmiştir.

Hibrit Yatırımlarına İlişkin Sözleşmeler

Bu yatırımlar kapsamında Üretim Şirketleri'ne ait RES ve HES'ler için kurulacak GES yardımcı kaynaklı projelerin saha yerleşim, güç ve üretim analizleri ile ön fizibilite çalışmalarını raporlamak adına "Konar" şirketi ile hizmet alım sözleşmesi imzalanmıştır. Sahalar bu kapsamda geliştirilerek EPDK başvuruları yapılmış ve süreçleri başlatılmıştır. Bu yatırımlar için henüz resmi izin süreçlerine yönelik çalışmalar devam ediyor olduğu için halen herhangi bir sözleşme imza altına alınmamıştır.

Karbon Kredisi Ticaretine İlişkin Sözleşmeler

Üretim Şirketleri bünyesindeki santrallerin gönüllü karbon piyasalarındaki faaliyetlerine istinaden geçerli iki standart olan VCS ve GS kapsamında yürüttükleri faaliyetler ile ilgili olarak dönemsel olarak danışmanlık hizmeti almakta olup bu kapsamda sözleşmeler düzenlenmektedir.

Santrallerin Kaynak Kullanımına İlişkin Sözleşmeler

1. **HES'lere ilişkin Su Kullanım Anlaşmaları**

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'ne göre HES'lere ilişkin lisans sahibi şirketlerin, önlisans sürecinde "ÇED Gerekli Değildir" kararı temin etmelerini müteakip DSİ ile SKHA imzalaması gerekmektedir. Önlisans ve ilgili ÇED kararının teminini müteakip 30 gün içerisinde SKHA imzalamak için DSİ'ye başvurmayan şirketler, SKHA imzalama hakkım kaybetmektedir. SKHA, Su Kullanım Hakkı Yönetmeliği'nin Ek 1 'inde yer alan standart form bir sözleşmedir. SKHA, lisans sahibi şirket ile DSİ arasında imzalanmakta ve üretim lisansı süresi boyunca yürürlükte kalmaktadır. Standart form sözleşme üzerinde ilgili HES projenin özelliklerine göre düzenleme yapılabilmektedir.

Üretim Şirketleri bünyesindeki Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES ve Çaygören HES santrallerinin DSİ ile yapılmış olan SKHA mevcuttur. SKHA'lar, ilgili HES'lerin lisansın geçerli olduğu süredeki su kullanımına ilişkin işletme esasları ile ortak tesislerin yatırım, işletme, bakım, onarım ve yenileme giderlerinin enerji hissesi oranındaki katılım bedelinin DSİ'ye ödenme şekli ile ilgili esasları belirlemektedir. Her bir ilgili Üretim Şirketi, üretime geçtikten sonra iletim sistemine verilen yıllık toplam enerji üretim miktarının kWh başına DSİ tarafından belirlenen birim bedel ile çarpılması sonucu, Su Kullanım Hakkı Yönetmeliği ile belirlenen sinir değerler de dikkate alınarak bulunan havza hidrolojik gözlem, değerlendirme ve kontrol hizmet bedelini lisans süresince her yıl DSİ'ye ödemekle yükümlüdür. Ayrıca, aynı kaynak için DSİ'ye birden fazla başvuru yapılmış olması halinde, fizibilitesi kabul edilebilir şirketler arasında yapılan toplantılar ile ilgili şirketler tarafından DSİ'ye ödeneceği taahhüt edilen hidroelektrik kaynak katkı payı tutarları da lisans süresince yıllık olarak DSİ'ye ödenmektedir. Bunlara ek olarak HES' lerin ortak tesis niteliğinde olması halinde (ortak tesis, enerji üretimi yanında sulama suyu, içme ve kullanma suyu temini ve taşkın koruma gibi birden fazla maksada hizmet eden tesis anlamına gelmektedir) yatırım, işletme, bakım,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TECİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nuruziye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tecirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006690000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6900

onarım ve yenileme giderlerinin de, ilgili HES'in ortak tesisteki enerji hissesi oranına göre hesaplanan katılım bedelinin de DSİ'ye ödenmesi gerekmektedir.

SKHA'lar kapsamında Üretim Şirketleri'nin elektrik üretiminde kullandığı suyun kalitesinin korunması, suyun kirletilmemesi ve doğal yatağının değiştirilmemesi gibi yükümlülüklere uyması gerekmektedir. SKHA kapsamında Üretim Şirketi'nin yalnızca elektrik üretiminde kullanılmak üzere kendisine tahsis edilmiş olan suyu DSİ onayı olmadan başka amaçlarla kullanamayacağı, bu doğrultuda da üçüncü kişilere devredemeyeceği ve satamayacağı düzenlenmektedir.

SKHA'larda DSİ, SKHA tarihinden 20 yıl sonra ilgili HES'in işletme planında geçici veya kalıcı değişiklikler yapma hakkını saklı tutmaktadır. DSİ'nin, ilgili Üretim Şirketi tarafından SKHA tahtındaki yükümlülüklerin ihlal edilmesi halinde SKHA'yı feshetme hakkı bulunmaktadır. Ayrıca santralin "ÇED Gerekli Değildir" kararının iptal edilmesi ya da lisansın iptal edilmesi, sonlandırılması, yenilenmesi hallerinde SKHA da iptal edilebilmektedir.

Üretim Şirketleri'ne ait santraller olan Eğlence 1 HES, Eğlence 2 HES, Akçay HES ve Çaygören HES'in tabii oldukları SKHA'ları çerçevesindeki tüm yükümlülüklerine uygun hareket etmektedir. İşbu İzahname tarihi itibarıyla herhangi bir Üretim Şirketi SKHA'lan kapsamında herhangi bir uygunsuzluk bildirimi almamıştır.

Elektrik Enerjisi Ticaretine İlişkin Sözleşmeler

Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş. şirketimizde bulunan müşterilerimizin GÖP, GİP gibi operasyonları "VTC" şirketi tarafından yürütülür. EPİAŞ nezdinde alım-satım işlemlerinin yapılması işi kapsamında sözleşme düzenlenmiştir. Ayrıca bu operasyonlara ait VTC şirketinin raporlarından yararlanılır.

Orta vadeli Fiyat tahmin raporlarına ihtiyaç duyulaması nedeniyle Gün Öncesi Piyasası saatlik fiyat tahmin raporu hizmeti almak adına "Aplus" firması ile sözleşme imzalanmıştır. Ayrıca bu kapsamda; firma tarafından fiyat tahminini etkileyen bazı veriler de paylaşılmaktadır örneğin; aylık doğalgaz fiyatı tahminleri, kaynak bazında üretim tahmini, dolar kuru vb

Piyasa Katılımcılarının Tüzel Kişilik kaydını gerçekleştirmeleri için Piyasa Katılım Anlaşmasını imzalamaları zorunludur. Üretim Şirketleri ve Ensat ile EPİAŞ arasında Piyasa Katılım Anlaşmaları yapılmıştır. Bu anlaşmalar, piyasa katılımcısının dengeleme mekanizmasına katılımı ile Piyasa İşletmecisi ve sistem işletmecisinin dengeleme mekanizmasının işletimine ilişkin koşul ve hükümlerin yer aldığı standart anlaşmadır. Gün Öncesi Piyasasına katılmak isteyen piyasa katılımcıları, Piyasa Katılım Anlaşmasına ek olarak Gün Öncesi Piyasası Katılım Anlaşmasını da imzalar. Gün Öncesi Piyasası Katılım Anlaşması, piyasa katılımcısının gün öncesi piyasasına katılımı ile EPİAŞ'ın gün öncesi piyasasının işletimine ilişkin koşul ve hükümlerin yer aldığı standart anlaşmadır. Gün İçi Piyasasına katılmak isteyen piyasa katılımcıları, Piyasa Katılım Anlaşmasına ek olarak Gün İçi Piyasası Katılım Anlaşmasını da imzalar. Gün İçi Piyasası Katılım Anlaşması, piyasa katılımcısının gün içi piyasasına katılımı ile EPİAŞ'ın gün içi piyasasının işletimine ilişkin koşul ve hükümlerin yer aldığı standart anlaşmadır.

Yenilenebilir Kaynak Garanti Sistemine (YEK-G) katılmak isteyen piyasa katılımcıları, Piyasa Katılım Anlaşmasına ek olarak YEK-G Katılım Anlaşmasını, Organize Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi Piyasasına da katılmak isteyen piyasa katılımcıları ayrıca Organize YEK-

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5[illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLERİ A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:2 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

G Piyasası Katılım Anlaşmasını da imzalar. Anlaşmalar, Piyasa Katılımcısının Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemine ve Organize YEK-G Piyasasına katılımı ile EPİAŞ'ın bu sistemin ve piyasanın işletimine ilişkin koşul ve hükümlerin yer aldığı standart anlaşmadır. Ensat, EPİAŞ ile imzaladığı Yek-G Katılım Anlaşmasına sahiptir.

Ensat şirketinde bulunan müşterilerin sayaç okumalarının EPİAŞ'tan almaya, faturalarını hesaplamaya yarayan ve faturalarının kesildiği ENSYX yazılımı mevcut olup, bu yazılımın kullanılması suretiyle sunulan hizmetlerin sağlanması ile hizmetlere ilişkin gerekli bakım ve destek faaliyetlerinin yerine getirilmesi sebebi ile de ENSYX Platformu Kullanıcı Sözleşmesi yapılmıştır.

Ayrıca; tüm üretim tesisleri Dengeden Sorumlu Grup Katılım ve Elektrik Alım/Satım Sözleşmesi kapsamında Satıcı, Alıcıya Kanun ve İlgili Mevzuat hükümleri ile anlaşma şartları çerçevesinde PYS aracılığı ile elektrik enerjisi satmakta ve Dengeden Sorumlu Gruba katılım sağlamaktadır. Ensat özelinde ise Dengeden Sorumlu Grubuna katılım amacıyla Dengesizliğe İlişkin Grup Katılım Anlaşması düzenlenmiştir.

Şirketin Genel Kredi Sözleşmeleri

Enda Enerji Holding A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları'nın imzalamış olduğu genel kredi sözleşmeleri tip sözleşmeler niteliğinedir. Sözleşmelerde Bankaların verdikleri krediler nedeniyle Enda Enerji Holding A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları'na ait mevduat, hisse ve varlıklar üzerinde sözleşme gereği rehin, hapis, bloke, virman, takas mahsup hakları, verilen krediler karşılığında Şirket'in teminat konusu alacak, hak ve borcunu üçüncü şahıslara devir ve temlik yasakları ile Şirket'in hisselerindeki değişikliği bankalara bildirip onay isteme yükümlüğü maddeleri bu nitelikteki genel kredi sözleşmelerinin önemli maddelerini oluşturmaktadır.

Şirket yekililerince Şirket yetkililerince genel kredi sözleşmeleri kapsamında Şirket'in içerisinde bulunduğu herhangi bir temerrüt halinin bulunmadığı, Şirketin bankalar sözleşme imzaladığı 6 banka nezdinde 16 adet Genel Kredi Sözleşmesi ile toplamda 227.245.000 TL ve 240.100.000 ABD Doları tutarında kredi limiti bulunduğu bununla birlikte söz konusu bankalardan 31.12.2023 itibariyle sadece T. İş Bankası A.Ş'den nakdi kredi kullanılmış olduğu beyan edilmiştir.

Şirket'in imzalamış olduğu kredi sözleşmelerine ilişkin bilgilerle bunlara ilişkin 31.12.2023 tarihi itibariyle kalan kredi bakiyelerine aşağıdaki tabloda yer verilmiştir. Şirket'in planlanan bir kısım paylarının halka arzına engel bir durum olmadığı, mevcut kredi sözleşmeleri açısından temerrüt ve muacceliyet doğurmayacağına ilişkin aşağıdaki tabloda listelenen bankalardan, Denizbank A.Ş. ve T. Vakıflarbankası T.A.O'dan muvafakat yazıları alınmış olup diğer bankalardan muvafakat yazıları beklenmektedir.. Aşağıda yer verilen Tablo'da Şirket'in kredi sözleşmesi imzaladığı bankalar, kredi tutarları ve kefillik bilgisi yer almaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

Banka	Şirket Adı		Tarih	Kredi Limiti	Kefil
1. T. İş Bankası AŞ.	Enda Enerji Holding AŞ.	1	30.11.2012	3.970.000 TL	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	2	05.03.2013	83.200.000 $ + 2.200.000 TL	Enda Enerji Holding AŞ./ Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.*	3	15.08.2013	82.600.000 $	Enda Enerji Holding AŞ.
	Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ.	4	15.08.2013	19.800.000 $	Enda Enerji Holding AŞ./ Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.
	Tuzla Jeotermal Enerji AŞ.	5	29.01.2015	75.000 TL	-
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	6	16.01.2017	54.500.000 $	Enda Enerji Holding AŞ.
2. Yapı Kredi Bankası A.Ş.	Akçay HES Elektrik Üretim AŞ.	1	30.01.2013	25.000.000 TL	Enda Enerji Holding AŞ./ Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.
3. Denizbank AŞ.	Enda Enerji Holding AŞ.	1	18.10.2023	2.000.000 TL	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.
	Tuzla Jeotermal Enerji AŞ.	2	23.01.2024	12.000.000 TL	Enda Enerji Holding AŞ./ Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.
4. Vakıfbank AŞ.	Enda Enerji Holding AŞ.	1	22.01.2011	12.500.000 TL	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.
	Akçay HES Elektrik Üretim AŞ.	2	22.03.2022	72.000.000 TL	-
5. Albaraka Türk Katılım Bankası AŞ.	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	1	03.07.2017	9.000.000 TL	Enda Enerji Holding AŞ.
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	2	17.10.2011	15.000.000 TL	Enda Enerji Holding AŞ.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-006[illegible]

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

Banka	Şirket Adı	Tarih		Kredi Limiti	Kefil
	Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ.	3	17.10.2011	15.000.000 TL	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.
6. Burgan Bank AŞ.	Enda Enerji Holding AŞ.	1	31.12.2015	18.500.000 TL	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	2	31.12.2017	40.000.000 TL	Enda Enerji Holding AŞ.

(*) Tabloda yer alan genel kredi sözleşmelerinden 31.12.2023 tarihi itibariyle yalnızca T. İş Bankası A.Ş. genel kredi ve ek sözleşmelere dayalı olarak nakdi kredi kullanıldığı, 15.08.2013 tarihli kredisinden kalan kredi bakiyesi 16.977.480 ABD Doları'dır.

Şirket ve bağlı ortaklıklarının yukarıda belirtilen kredi limitleri içerisinde 31.12.2023 tarihi itibariyle üçüncü taraflara verdiği teminat mektupları yoluyla kullanmış olduğu gayri nakdi kredi tutarlarına ilişkin bilgiler ise aşağıdaki gibi olup 65 adet teminat mektubunun toplam tutarı 90.822.407,17 TL ve 10.000 EUR'dur.

Banka	Şirket Adı	Tarih		Teminat Mektubu Tutarı*	Lehtar	Tür/Net Vade Tarihi
1. T. İş Bankası AŞ.	Enda Enerji Holding AŞ.	1	01.08.2023	27.531,94 TL	Tire Organize San. Bölgesi	Kesin/Süresiz
	Akçay HES Elektrik Üretim AŞ.	2	06.03.2019	52.035,72 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Akçay HES Elektrik Üretim AŞ.	3	27.01.203	375.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Akçay HES Elektrik Üretim AŞ.	4	03.05.2018	230.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Akçay HES Elektrik Üretim AŞ.	5	10.01.2020	94.662,89 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	6	27.08.2018	19.890,00 TL	Karaisalı Orman İşletme Md.	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	7	05.06.2018	54.842,57 TL	Karaisalı Orman İşletme Md.	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	8	20.09.2017	17.420,00 TL	Eglence II Hes Orman İzni	Kesin/Süresiz

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-00

TACİRLER
YAŞARIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nevşiye Cad. Akmerkez B3 Blok K9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Banka	Şirket Adı	Tarih		Teminat Mektubu Tutarı*	Lehtar	Tür/Net Vade Tarihi
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	9	28.12.2011	1.000.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	10	28.12.2011	100.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	11	10.05.2018	72.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	12	10.05.2018	55.200,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	13	27.05.2022	874.560,75 TL	Adana Genel İcra Dairesi Müdürlüğü	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	14	20.01.2023	67.286,51 TL	Fethiye İcra Dairesi Müdürlüğü	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	15	27.01.2023	1.076.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Gm	Kesin/Süresiz
1. T. İş Bankası AŞ.	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	16	27.01.2023	1.720.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Gm	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	17	16.11.2023	333.517,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığına	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	18	16.11.2023	208.580,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığına	Kesin/Süresiz

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006300900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Banka	Şirket Adı	Tarih		Teminat Mektubu Tutarı*	Lehtar	Tür/Net Vade Tarihi
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	19	05.12.2022	316.650,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığına	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	20	27.01.2023	430.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Gm	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	21	03.05.2018	100.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Gm	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	22	27.01.2023	370.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Gm	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	23	27.01.2023	350.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Gm	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	24	12.08.2014	90.000,00 TL	Çeşme Milli Emlak Müdürlüğü	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	25	19.09.2014	120.000,00 TL	Çeşme Milli Emlak Müdürlüğü	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	26	08.04.2019	26.675,11 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	27	27.01.2023	292.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	28	10.01.2020	42.633,58 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü	Kesin/Süresiz
1. T. İş Bankası AŞ.	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	29	31.03.2023	220.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	30	16.03.2023	50.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü	Kesin/Süresiz

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şevki Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

ACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:[illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
T.C.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

Banka	Şirket Adı	Tarih		Teminat Mektubu Tutarı*	Lehtar	Tür/Net Vade Tarihi
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	31	12.04.2022	315.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	32	12.04.2022	315.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	33	12.04.2022	315.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	34	19.09.2022	315.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	35	21.10.2022	315.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	36	21.10.2022	315.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ.	37	27.01.2023	401.000,00 TL	Türkiye Elektrik İletim A.Ş	Kesin/Süresiz
	Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ.	38	04.07.2023	1.825.776,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı'Na	Kesin/Süresiz
	Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ.	39	12.04.2022	315.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Selçik Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - ZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TÜCİRLER
KAYIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nuvoliye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270046 / Mersis:0815006900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]006 6300

Banka	Şirket Adı	Tarih		Teminat Mektubu Tutarı*	Lehtar	Tür/Net Vade Tarihi
	Su Enerji Elektrik Üretim AŞ. (Enda Enerji Holding AŞ. Kredi Limiti)	40	09.11.2021	200.000,00 TL	Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	41	07.03.2023	46.852,84 TL	Başkent Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	42	07.03.2023	143.907,33 TL	İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi	Kesin/Süresiz
1. T. İş Bankası AŞ.	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	43	11.10.2021	160.000,00 TL	Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	44	29.08.2019	113.650,08 TL	Kayseri Ve Civarı Elektrik T.A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	45	24.07.2017	84.538,24 TL	Gdz Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	46	11.10.2021	210.000,00 TL	Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	47	19.04.2022	70.000,00 TL	Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi	48	04.11.2022	150.000,00 TL	Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5301
Mersis No: 0334-0065-3010-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006530900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 5301

Banka	Şirket Adı	Tarih		Teminat Mektubu Tutarı*	Lehtar	Tür/Net Vade Tarihi
	Tedarik Tic.AŞ.					
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	49	02.10.2020	78.571,77 TL	Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	50	21.12.2022	150.000,00 TL	Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	51	18.01.2022	80.000,00 TL	İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	52	06.06.2022	400.000,00 TL	Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	53	12.09.2022	800.000,00 TL	Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz
2. Yapı Kredi Bankası AŞ.	Akçay HES Elektrik Üretim AŞ.	1	20.09.2011	150.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
3.Denizbank AŞ.	Tuzla Jeotermal Enerji AŞ.	1	13.12.2016	206.797,83 TL	Çanakkale İl Özel İdaresi	Kesin/Süresiz
	Tuzla Jeotermal Enerji AŞ.	2	07.12.2021	199.970,42 TL	Çanakkale İl Özel İdaresi	Kesin/Süresiz
	Tuzla Jeotermal Enerji AŞ.	3	18.04.2023	1.100.000,00 TL	Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş	Kesin/Süresiz

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:210 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]-0015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 6309

Banka	Şirket Adı	Tarih		Teminat Mektubu Tutarı*	Lehtar	Tür/Net Vade Tarihi
	Tuzla Jeotermal Enerji AŞ.	4	07.10.2019	10.000 EUR	Habaş Sınai Ve Tıbbi Gazlar İstihsal End.	Kesin/Süresiz
	Su Enerji Elektrik Üretim AŞ. (Enda Enerji Holding AŞ. Kredi Limiti)	5	31.10.2023	530.000,00 TL	Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	6	19.10.2023	200.000,00 TL	Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	7	30.10.2023	500.000,00 TL	Kayseri Ve Civarı Elektrik T.A.Ş.	Kesin/Süresiz
4. Vakıfbank AŞ.	Akçay HES Elektrik Üretim AŞ.	1	24.03.2021	71.878.751,70 TL	Ankara 36. Asliye Hukuk Mahkemesi	Kesin/Süresiz
5. Albaraka Türk Katılım Bankası AŞ.	Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.	1	21.06.2013	450,04 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Ensat Elektrik Enerjisi Tedarik Tic.AŞ.	2	09.02.2017	150.000,00 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz
	Yaylaköy RES Elektrik Üretim AŞ.	3	21.06.2013	654,85 TL	T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı	Kesin/Süresiz

* İlgili teminat mektubu tutarları nominal değerler olup enflasyona göre endekslenmemiştir.

Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin Kredi Sözleşmeleri

Enda Enerji Holding A.Ş'nin bağlı ortaklıklarından Egenda Ege Enerji Üretim AŞ.'nin önemli görülen finansman ve kredi teminat sözleşmeleri aşağıdaki Tablo'da kronolojik olarak

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-3[illegible]

TÜCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tucirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

listelenmiştir. Bu Sözleşmelerin tümü temelde Egenda Ege Enerji Rüzgar Enerji Santrali (RES) Projelerinin finansmanı için sağlanan kredi ve bu kredilerin refinansmanı nedeniyle Banka'nın teminatını çeşitlendirmesine yönelik birbirlerine bağlı sözleşmelerdir.

Tarih	Sözleşme	Karşı Taraf	Konusu
17.11.2023	15.08.2013 Tarihli GKS ve Ek Sözleşmesi Tadili	İş Bankası	Değişken Faiz Oranı Uyarlaması (Değişken faiz oranı olarak "LIBOR" yerine "Term SOFR" oranının kullanılması)
23.06.2023	Alacak Temlik Sözleşmesi	İş Bankası	Egenda'nın EPİAŞ'dan olan alacaklarının İş Bankasına devri 910.000.000 TL
07.08.2019	Taşınır Rehni Sözleşmesi	İş Bankası	1 milyar TL tutarında ticari işletme rehni
31.10.2017	Res Projeleri Lisans Devir Taahhütnamesi	İş Bankası	Temerrüt halinde İş bankasına Res projeleri lisanlarının devredileceği
31.09.2017	Hesap Rehni Sözleşmesi	İş Bankası	Egenda'nın İş Bankası nezdindeki hesaplarına rehin
17.01.2017	Alacak Temlik Sözleşmesi	İş Bankası	Egenda'nın EPİAŞ'dan olan alacaklarının İş Bankasına devri
16.01.2017	Hisse Rehin Sözleşmesi	İş Bankası	Enda Enerjinin sahip olduğu Egenda hisseleri iş bankasına rehnedilmiştir
15.09.2015	15.08.2013 Tarihli GNKS ve Ek Sözleşmesi Tadili (Tadil Protokolü I)	İş Bankası	Genel Nakdi ve Gayri Nakdi Kredi Sözleşme ve Ek Sözleşmenin tadil edilerek Yaylaköy RES'in müteselsil kefaletinin ve kredi faiz oranının revizesi
31.07.2015	EPİAŞ Harici Alacaklar Devir Sözleşmesi	İş Bankası	Egenda'nın EPİAŞ'dan olan alacaklarının İş Bankasına devri
15.08.2013	Genel Nakdi ve Gayri Nakdi Kredi Sözleşmesi (GNGKS)	İş Bankası	Egenda A.Ş.'nin Alaçatı, Germiyan, Urla ve Mordoğan RES Projelerinin finansmanı için 77.600.000 USD tutarında proje kredisi.
15.08.2013	Genel Nakdi ve Gayri Nakdi Kredi Sözleşmesi'ne Ek Sözleşme	İş Bankası	15.08.2012 tarihli GNGKS ye Ek Sözleşme:77.600.000 tutarındaki RES Proje Kredisi
15.08.2013	Hesap Rehni Sözleşmesi	İş Bankası	Egenda'nın İş Bankasındaki Hesaplarına Rehin tesisi

15.08.2012 Tarihli GKS Tadili (17.11.2023)

Egenda, RES projelerinin finansmanı için 15.08.2013 tarihli GKS sözleşmesi uyarınca İş Bankası tarafından Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'ye, kullandırılan krediye ilişkin olarak 17.11.2023 tarihinde "Ek Tadil Protokolü" imzalanarak önceki sözleşmede "LIBOR" olarak belirlenen değişken faiz oranı "İleriye Yönelik SOFR" olarak tadil edilmiştir.

Hisse Rehin Sözleşmesi (16.01.2017),

Egenda RES projelerinin finansmanı için 15.08.2013 tarihli GKS sözleşmesi uyarınca İş Bankası tarafından Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'ye, kullandırılmış ve kullandırılacak

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065 [illegible] 015

TACİRLER YAYINLARI MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Elişleriye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

kredilere teminat olarak, Enda Enerji Holding'in Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'de sahip olduğu 1 TL nominal değerli 69.071.843 adet, 69.071.843 nominal bedelli Egenda Ege Enerji hissesi ve/veya ilmuhaberlerinin tamamının ve bunların sermaye artırımlarında sahibi oldukları bedelli ve bedelsiz hisseler ile her türlü getirilerinin üzerinde 16.01.2017 tarihinde İş Bankası Ege Kurumsal/İzmir Şubesi lehine birinci (1.inci) sırada rehin (Birincil Rehin) tesis edilmiştir.

Bu tarihten sonraki sermaye artırımları sonrasında rehinli hisselere ilişkin güncel durum aşağıdaki tabloda belirtilmiştir.

Hissedar /Rehin Veren	Hisse Adedi	Rehin Alan/Kredi Veren	Grubu
Enda Enerji Holding A.Ş.	21.000.000	İş Bankası	A
Enda Enerj Holding A.Ş.	135.507.516	İş Bankası	B
Toplam Rehinli Hisse	**156.507.516**		

1.000.000.000 TL Tutarlı Taşınır Rehni Sözleşmesi (07.08 2019)

Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş., projelerinin finansmanı için 15.08.2013 tarihli GKS kapsamında aldığı kredilere istinaden, doğmuş veya doğacak tüm kredi borçlarının teminatı olarak 1.000.000.000 TL tutarında varlığını, santralin devreye girmesiyle birlikte ticari işletme rehni vermeyi kabul etmiştir.

Bu çerçevede, İş Bankası ile akdedilmiş olan 07 Ağustos 2019 tarih ve 1.000.000.000 TL tutarlı Taşınır Rehni Sözleşmesi ile taşınır rehni İzmir 27.Noteriliğinin 7 Ağustos 2019 tarih ve 15946 Yevmiye Numaralı onay ve 2019035002715946 tescil numarasıyla Rehinli Taşınır Siciline işlenmiştir. Sözkonusu taşınır rehniyle barkodları ve seri numaraları ile bulunması durumunda marka ve modeli belirtilen 578 kalem Menkul İşletme Teçhizatı ve Egenda'nın İşletme Adı ve Ticaret Unvanı İş Bankası tarafından rehin alınmıştır.

RES Projeleri Lisans Devir Taahhütnamesi (31.10.2017)

Egenda RES projelerinin (Alaçatı, Germiyan, Urla, Mordoğan) finansmanı için İş Bankası ile imzalanmış olan 15.08.2013 tarihli Genel Nakti ve Gayrinakti Kredi Sözleşmesi (GNGKS), Ek Sözleşme ile bunlara ilişkin Tadil Protokolleri çerçevesinde kredilerin ödenmesinde herhangi bir temerrüt yaşanması halinde Türkiye İş Bankası'na RES projelerine ilişkin lisansların devir hakkının devredileceğine ilişkin olarak 31.10.2017 tarihli "Lisans Devir Taaahhütnamesi" verilmiştir.

Çeşitli Tarihli Alacak Temlik Sözleşmeleri

Egenda Ege Eenerji Üretim A.Ş. kullandığı krediler karşılığında çeşitli tarihlerde alacaklarını İş Bankası'na temin ederek Banka lehine teminat yaratmıştır. Söz konusu alacak devri anlaşmaları aşağıda yer almaktadır:

1. İzmir 29. Noterliği'nin 23.06.2023 tarih ve 11987 Yevmiye Numaralı kaydı taşıyan "Alacak Devri (Temliki) Sözleşmesi" ile Egenda'nın Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPİAŞ'tan) nezdinde temlik onay tarihinden 01.07.2026 tarihine kadar doğacak 910.000.000 TL'lik alacağı kredi veren İş Bankası ad ve hesabına İş Bankası Ege Kurumsal/İzmir Şubesi'ne devir ve temlik edilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TİCİRLER
YAYINLARI MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006300000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

2. Beyoğlu 48. Noterliği'nin 17.01.2017 tarih ve 12835 Yevmiye Numaralı kaydı taşıyan "Alacak Devri (Temliki) Sözleşmesi" ile Egenda'nın Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPİAŞ'tan) nezdinde doğmuş ve doğacak "İlk Devir Tutarını" aşan 1.108.458.000 TL'lik alacağı kredi veren İş Bankası ad ve hesabına İş Bankası Ege Kurumsal/İzmir Şubesi'ne devir ve temlik edilmiştir. (İlk Devir Tutarı: 31.07.2015 tarihinde imzalanan Alacak Devri Sözleşmesi ile Egenda Enerji 'nin EPİAŞ'tan olan alacakların 300.000.000-TL'lık kısmı "İlk Devir tutarı" olarak İş Bankası Ege Kurumsal İzmir Şubesi'ne devir ve temlik edilmiştir.)

3. 31.07.2015 tarihinde imzalanan Alacak Devri Sözleşmesi ile Egenda'nın EPİAŞ'tan olan alacakların 300.000.000-TL'lık kısmı "İlk Devir tutarı" olarak İş Bankası Ege Kurumsal/İzmir Şubesi'ne devir ve temlik etmiştir. Beyoğlu 48. Noterliğinin 17.01.2017 tarih ve 12835 Yevmiye Numaralı kaydı taşıyan "Alacak Devri (Temliki) Sözleşmesi" ile bu defa Egenda'nın EPİAŞ'tan nezdinde doğmuş ve doğacak "İlk Devir Tutarı"nı aşan 1.108.458.000 TL'lik kısmı yine kredi veren İş Bankası ad ve hesabına İş Bankası Ege Kurumsal/İzmir Şubesi'ne devir ve temlik etmiştir.

Genel Nakti ve Gayri Nakti Kredi Sözleşmesi Tadili (15.09.2015)

Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'nin Alaçatı, Germiyan, Urla ve Mordoğan RES Projelerinin finansmanı için imzalanan 15.08.2013 tarihli Genel Nakti ve Gayri Nakti Kredi Sözleşmesi ve bu sözleşmenin ayrılmaz bir parçası olan 15.08.2013 tarihli Ek Sözleşme, 15.09.2015 tarihinde İş Bankası A.Ş. ile yapılan "Tadil Protokolü I" isimli sözleşme ile revize Edilmiştir. Tadil Protokolü I ile ;

- Yaylaköy RES A.Ş. nin 165.200.000. USD (Ek Sözleşme madde 7.1) tutarındaki müteselsil kefaleti (Ek Sözleşme madde 8.26) 40 milyon USD'ye indirilmiştir.
- RES Yatırım Kredisinin* Faiz Oranı (Ek Sözleşme madde 6.1) 6 Aylık LİBOR (USD) + Yıllık % 4,35 olarak belirlenmiştir.

(*) Rapor tarihi itibariyle söz konusu kredinin bakiyesi 16.977.480 ABD Doları olup, Rapor'da yukarıda bahsedildiği üzere söz konusu bakiye tutarlara Enda Holding ve Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. kefildir.

Hesap Rehni Sözleşmesi (15.09.2015)

Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. tarafından kullanılan RES Kredileri için, İş Bankası ile imzalanan 15.08.2013 tarihli Genel Nakti ve Gayri Nakti Kredi Sözleşmesi ve buna bağlı 15.08.2013 tarihli Ek Sözleşme, tarihli "Tadil Protokolüyle I" hükümleri çerçevesinde Egenda ve Türkiye İş Bankası Ege Kurumsal/İzmir Şubesi ile 15.09.2015 tarihinde "Hesap Rehni Sözleşmesi" imzalanmıştır.

Sözleşmeyle Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.'nin T. İş Bankası A.Ş nezdinde bulunan mevduat hesapları üzerinde İş Bankası lehine rehin tesis edilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

FACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:2 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.facirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0907
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

23. İHRAÇÇININ FİNANSAL DURUMU VE FAALİYET SONUÇLARI HAKKINDA BİLGİLER

23.1. İhraççının Kurulun muhasebe/finansal raporlama standartları uyarınca hazırlanan ve izahnamede yer alması gereken finansal tabloları ile bunlara ilişkin bağımsız denetim raporları:

TFRS'ye göre hazırlanan ve Kurul'un bağımsız denetime ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde denetime tabi tutulan, İzahnamede yer alması gereken 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren finansal dönemler için hazırlanmış olan finansal tablolar ve bunlara ilişkin özel bağımsız denetim raporları EK 3'te yer almaktadır.

23.2. 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 31.12.2021 tarihi itibarıyla sona eren yıla ilişkin konsolide finansal tablolarının bağımsız denetimi PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ilişkin konsolide finansal tablolarının özel bağımsız denetimi DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ. tarafından gerçekleştirilmiş olup bağımsız denetim şirketleri tarafından anılan konsolide finansal tabloların tamamına olumlu görüş verilmiştir.

31.12.2021 tarihinde sona eren hesap dönemine ait bağımsız denetim raporunda yer alan bağımsız denetçi görüşü;

"Enda Enerj Holding A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar tablosu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişik tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsiledi finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar Grup'un 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır."

31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait bağımsız denetim raporunda yer alan bağımsız denetçi görüşü;

"Enda Enerji Holding A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile aynı tarihlerde sona eren hesap dönemlerine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, konsolide özkaynaklar değişim tabloları ve konsolide nakit akış tabloları ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sahil Nevres Bul. No: 0 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 6391
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]5

TACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Ticaret No:270946 / Mersis 0[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]

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

23.3. 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.

23.4. Proforma finansal bilgiler:

Yoktur.

23.5. Proforma finansal bilgilere ilişkin bağımsız güvence raporu:

Yoktur.

23.6. 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 Esas Sözleşmesi'nin "Karın Tespiti ve Dağıtımı" başlıklı 19. maddesinde kar payı dağıtım esasları aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

"Şirketin faaliyet dönemi sonunda tespit edilen gelirlerden, Şirketin genel giderleri ile muhtelif amortisman gibi Şirketçe ödenmesi veya ayrılması zorunlu olan miktarlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen dönem kârı, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra, sırasıyla aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur:

Genel Kanuni Yedek Akçe:

a) %5'i, çıkarılmış sermayenin %20'sine ulaşıncaya kadar kanuni yedek akçeye ayrılır.

Birinci Kâr Payı:

b) Kalandan, varsa yıl içinde yapılan bağış tutarının ilavesi ile bulunacak meblağ üzerinden, Şirketin kar dağıtım politikası çerçevesinde Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası mevzuatına uygun olarak birinci kâr payı ayrılır.

c) Yukarıdaki indirimler yapıldıktan sonra, genel kurul, kâr 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 kısmı, genel kurul, kısmen veya tamamen ikinci kâr payı olarak dağıtmaya veya Türk Ticaret Kanunu'nun 521 inci maddesi uyarınca kendi isteği ile ayırdığı yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5891
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YAYINLARI MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0816000630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 1815 006 630

Genel Kanuni Yedek Akçe:

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

Türk Ticaret Kanunu'na 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 kar aktarılmasına, yönetim kurulu üyelerine ve çalışanlara kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz.

Kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.

Dağıtılmasına karar verilen kârın dağıtım şekli ve zamanı, Sermaye Piyasası mevzuatı gözetilerek yönetim kurulunun bu konudaki teklifi üzerine genel kurulca kararlaştırılır.

Bu esas sözleşme hükümlerine göre genel kurul tarafından verilen kâr dağıtım kararı, kanunen müsaade edilmediği sürece geri alınamaz.

Genel kurul, Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili diğer mevzuat hükümleri çerçevesinde pay sahiplerine kâr payı avansı dağıtılmasına karar verebilir. Kâr payı avansı tutarının hesaplanmasında ve dağıtımında ilgili mevzuat hükümlerine uyulur. Bu amaçla, ilgili hesap dönemiyle sınırlı olmak üzere genel kurul kararıyla yönetim kuruluna yetki verilebilir."

Şirket'in 1.12.2023 tarih ve 2023/24 sayılı Yönetim Kurulu toplantısında Kar Dağıtım Politikası aşağıdaki şekilde düzenlenerek 03.01.2024 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında pay sahipleri tarafından onaylanmıştır:

"Enda Enerji Holding A.Ş. "Kâr Dağıtım Politikası", Türk Ticaret Kanunu hükümleri, Sermaye Piyasası Düzenlemeleri, Vergi Düzenlemeleri ve esas sözleşmemizin kâr dağıtım ile ilgili maddesi çerçevesinde ve Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak pay sahipleri ile Şirket menfaatleri arasında dengeli ve tutarlı bir uygulama izlenmesine dikkat edilerek oluşturulmuştur. Buna göre; Şirketimizin kâr dağıtım politikası aşağıdaki gibidir:

- Şirketimiz, ilgili düzenlemeler ve finansal imkânlar elverdiği sürece, ekonomik ortam, piyasa beklentileri, Şirketimizin uzun vadeli stratejileri ile uzun vadeli yatırım ve finansman politikaları, Şirketimizin finansal pozisyonu ile kârlılık ve nakit durumu dikkate alınarak, Sermaye Piyasası Düzenlemeleri ve ilgili diğer mevzuat çerçevesinde hesaplanan dağıtılabilir dönem kârının, her yıl yeniden gözden geçirilmek koşuluyla Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili düzenlemelerinde başkaca bir oran zorunlu tutulmadıkça asgari %20 oranında nakit ve/veya bedelsiz hisse şeklinde kâr payı dağıtılmasının Genel Kurul'a teklif edilmesi esasına dayanan bir kâr dağıtım politikası benimsemiştir.

- Genel Kurul veya yetki verilmesi halinde Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde kârın taksitli dağıtımına karar verebilir.

- Sermaye Piyasası Mevzuatı uyarınca kâr dağıtımına, dağıtım kararı verilen genel kurul toplantısının yapıldığı hesap dönemi sonuna kadar başlanması esas olup, kâr dağıtım tarihine Genel Kurul karar vermektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5591
Mersis No: 0334-0065-3910-0045

TÜCİRLER
YAYINLARI MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 81[illegible]006 630[illegible]

- Yönetim Kurulu, Genel Kurul tarafından yetkilendirilmiş olmak ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uymak kaydı ile kâr payı avansı dağıtılmasına karar verebilir. Kâr dağıtım politikasında Yönetim Kurulu'nca yapılan değişiklikler gerekçeleriyle birlikte özel durum açıklamasıyla kamuya duyurulur ve Kurumsal Yönetim İlkeleri gereği Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin bilgisine ve onayına sunulur.

İşbu Kâr Dağıtım Politikası, 01.12.2023 tarih ve 2023/24 sayılı Yönetim Kurulu Kararı uyarınca oluşturulmuştur."

Şirket'in 17.10.2022 tarih ve 2022/14 sayılı Yönetim Kurulu Kararı'na istinaden, 01.01.2021-31.12.2021 dönemine ait Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-14.1 Tebliği hükümleri uyarınca hazırlanmış olan ve Genel Kurul'ca tasdike sunulan bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolarında yer alan 136.272.368 TL tutarındaki net dönem karının geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmesine ilişkin Yönetim Kurulu önerisi, Şirket'in 15.11.2022 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında oybirliği ile kabul edilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG AŞ. 2021 YILI KAR DAĞITIM TABLOSU (TL)

1.	**Ödenmiş/Çıkarılmış Sermaye**		345.477.486,00
2.	**Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)**		3.162.039,76
Esas sözleşme uyarınca kar dağıtımında imtiyaz var ise söz konusu imtiyaza ilişkin bilgi			
		SPK'ya Göre	Yasal Kayıtlara (YK) Göre
3.	**Dönem Karı**	170.999.380,00	6.774.357,81
4.	**Ödenecek Vergiler (-)**	-34.727.012,00	-2.943.765,08
5.	**Net Dönem Karı (=)**	136.272.368,00	3.830.592,73
6.	**Geçmiş Yıllar Zararları (-)**	-266.333.709,00	-
7.	**Birinci Tertip Yasal Yedek (-)**	-191.529,64	-191.529,64
8.	**NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KARI(=)**	**-130.252.870,64**	**3.639.063,09**
9.	Yıl içinde yapılan bağışlar (+)	-	
10.	**Birinci temettünün hesaplanacağı bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem karı**	**-130.252.870,64**	
11.	Ortaklara Birinci Temettü (*)	-	
	-Nakit		
	-Bedelsiz		
	-Toplam		
12.	İmtiyazlı Hisse Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-	
13.	Yönetim kurulu üyelerine,çalışanlara vb.'e temettü	-	
14.	İntifa Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-	

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:1 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

YAĞCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.yacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

15.	Ortaklara İkinci Temettü	-	
16.	İkinci Tertip Yasal Yedek Akçe	-	
17.	Statü Yedekleri	-	-
18.	Özel Yedekler	-	-
19.	**OLAĞANÜSTÜ YEDEK**	-	-
20.	**Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar** - Geçmilş Yıl Karı - Olağanüstü Yedekler - Kanun ve Esas Sözleşme Uyarınca Dağıtılabilir Diğer Yedekler	-	-
	TOPLAM DAĞITILAN	-	-

Şirket'in 24.10.2023 tarih ve 2023/16 sayılı Yönetim Kurulu toplantısında;

Şirket'in 01.01.2022-31.12.2022 dönemine ait Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-14.1 Tebliği hükümleri uyarınca hazırlanmış olan ve Genel Kurul'ca tasdike sunulan bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolarında yer alan 164.393.041 TL tutarındaki net dönem kârı üzerinden 115.596.955 TL tutarındaki geçmiş yıl zararlarının mahsup edilmesi ve 229.780,70 TL I. Tertip Yasal Yedek Akçe ayrılmasından sonra 48.566.305,30 TL tutarında "Net dağıtılabilir dönem karı" hesaplandığı;

Vergi Usul Kanunu uyarınca hazırlanmış 01.01.2022-31.12.2022 hesap dönemine ilişkin şirket bilançosuna göre ise 6.742.550,78 TL brüt kârdan 2.146.936,75 TL vergi karşılığı ayrılması sonucu elde edilen 4.595.614,03 TL net kâr üzerinden 229.780,70 TL tutarında I. Tertip Yedek Akçe olarak ayrıldıktan sonra kalan bakiye 4.365.833,33 TL ve Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar Tutarı ise 5.533.442,82 TL olup,Sermaye Piyasası Mevzuatı gereği dağıtılacak kar payı tutarında üst sınır, yasal kayıtlarda yer alan ilgili kar dağıtım kaynaklarının dağıtılabilir tutarı olduğundan, toplam 9.899.276,15 TL'nin nakden kar payı olarak ortaklara dağıtılmasına karar verilmiş olup söz konusu kar dağıtım önerisi, Şirket'in 20 Kasım 2023 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında görüşülerek pay sahipleri tarafından oybirliği ile kabul edilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

ENDA ENERJİ HOLDİNG AŞ. 2022 YILI KAR DAĞITIM TABLOSU (TL)

1.	**Ödenmiş/Çıkarılmış Sermaye**	345.477.486,00
2.	**Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)**	3.353.569,40
Esas sözleşme uyarınca kar dağıtımında imtiyaz var ise söz konusu imtiyaza ilişkin bilgi		

		SPK'ya Göre	Yasal Kayıtlara (YK) Göre
3.	**Dönem Karı**	265.572.939,00	6.742.550,78
4.	**Ödenecek Vergiler (-)**	-57.031.308,00	-2.146.936,75
5.	**Net Dönem Karı (=)**	164.393.041,00	4.595.614,03
6.	**Geçmiş Yıllar Zararları (-)**	-115.596.955,00	-
7.	**Birinci Tertip Yasal Yedek (-)**	-229.780,70	-229.780,70
8.	**NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KARI(=)**	**48.566.305,30**	**4.365.833,33**
9.	Yıl içinde yapılan bağışlar (+)	-	-
10.	**Birinci temettünün hesaplanacağı bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem karı**	**4.365.833,33**	**4.365.833,33**
11.	Ortaklara Birinci Temettü (*)		
	-Nakit	218.291,67	218.291,67
	-Bedelsiz	-	-
	-Toplam	**218.291,67**	**218.291,67**
12.	İmtiyazlı Hisse Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-	-
13.	Yönetim kurulu üyelerine,çalışanlara vb.'e temettü	-	-
14.	İntifa Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	-	-
15.	Ortaklara İkinci Temettü	9.680.984,48	4.147.541,66
16.	İkinci Tertip Yasal Yedek Akçe	**0,00**	**0,00**
17.	Statü Yedekleri	-	-
18.	Özel Yedekler	-	-
19.	**OLAĞANÜSTÜ YEDEK**	**38.667.029,15**	**-**
20.	**Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar** - Geçmiş Yıl Karı - Olağanüstü Yedekler - Kanun ve Esas Sözleşme Uyarınca Dağıtılabilir Diğer Yedekler	-	5.533.442,82
	TOPLAM DAĞITILAN	**9.899.276,15**	**9.899.276,15**

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şahit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak / İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İŞ GİRİŞİM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isgyo.com.tr
Tic.Sic.No:270936 / Mersis:0815006410900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Şirket'in 2023 yılına ilişkin Olağan Genel Kurul Toplantısı henüz gerçekleştirilmediğinden bu döneme ilişkin alınmış kâr dağıtım kararı bulunmamaktadır.

23.7. 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:

ENDA Grup Şirketlerinden Akçay HES ile DSİ arasında görülmekte olan, ortak tesis bedeli borçlarının tüm taksitlerine ilişkin devam eden yargılamalar kapsamında, DSİ ile imzalanan Sulh Protokolü ile 5 eşit taksitte toplam 163.076.936,32 TL ödenmesine karar verilmiştir. DSİ ile imzalanan anlaşma uyarınca Ankara 36. Asliye Hukuk Mah. 2022/87 E. sayılı davaya kabul beyanı sunulmuştur.

Yukarıda belirtilen durum haricinde son 12 ayda ihraççının ve/veya grubun finansal durumu veya karlılığı üzerinde önemli etkisi olmuş veya izleyen dönemlerde etkili olabilecek dava, hukuki takibat ve tahkim işlemi bulunmamaktadır. Şirket, faaliyetlerinin olağan akışı çerçevesinde zaman zaman ortakları, vergi dairesi ve benzeri kişi ve kurumlar ile davalara taraf olmaktadır.

23.8. İzahnamede yer verilen denetime tabi tutulmuş diğer bilgiler:

Yoktur.

24. İHRAÇ VE HALKA ARZ EDİLECEK PAYLARA İLİŞKİN BİLGİLER

24.1. 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:

Halka arz edilecek payların nominal değerleri toplamı 100.000.000 TL'dir. Halka arz Şirket'in sermayesinin mevcut ortaklarının yeni pay alma haklarının tamamen kısıtlanması suretiyle çıkarılmış sermayesinin 345.477.486 TL'den 445.477.486 TL'ye artırılmasıyla gerçekleşecektir.

Grubu	Nama/Hamiline Olduğu	İmtiyazlar	Pay Sayısı	Bir Payın Nominal Değeri (TL)	Toplam (TL)	Çıkarılmış Sermayeye Oranı (%)
B	Hamiline	Yoktur	100.000.000	1	100.000.000	%22,4

İhraç edilecek 100.000.000 TL nominal değerli B grubu hamiline yazılı payların halka arz sonrası 445.477.486 TL'ye ulaşacak çıkarılmış sermayeye oranı TL'ye oranı %22,4 olacaktır.

Halka arz edilecek B grubu hamiline yazılı payların hiçbir imtiyazı yoktur.

Şirket'in A grubu payları nama yazılı ve imtiyazlı payları olup sahip olduğu imtiyazlar İzahnamenin ve Esas Sözleşme'nin ilgili yerlerinde belirtilmiştir.

Payların ISIN Kodu, SPK onayını takiben temin edilecek olup MKK nezdinde kaşdileştirilecektir

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0045

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

a) İç kaynaklardan yapılan sermaye artırımının kaynakları hakkında bilgi:

İç kaynaklardan sermaye artırımı yapılmayacaktır.

b) İç kaynaklardan artırılarak bedelsiz olarak mevcut ortaklara dağıtılacak paylar ile ilgili bilgi:

İç kaynaklardan sermaye artırımı yapılmayacaktır.

c) Bedelsiz olarak verilecek payların dağıtım esasları:

Bedelsiz olarak verilecek pay bulunmamaktadır.

24.2. Payların hangi mevzuata göre oluşturulduğu:

Şirket'in merkezi Türkiye'de bulunmakta olup Şirket T.C. Kanunlarına tabiidir. Şirket'in payları Sermaye Piyasası Mevzuatı kapsamında oluşturulmuştur.

24.3. Payların kaydileştirilip kaydileştirilmediği hakkında bilgi:

Şirket'in payları kaydileştirme esasları çerçevesinde İzahname onayı akabinde MKK nezdinde kaydi olarak tutulacaktır.

24.4. Payların hangi para birimine göre ihraç edildiği hakkında bilgi:

Paylar Türk Lirası cinsinden satışa sunulacaktır.

24.5. Kısıtlamalar da dahil olmak üzere paylara ilişkin haklar ve bu hakları kullanma prosedürü hakkında bilgi:

İhraç edilecek paylar, ilgili mevzuat uyarınca, pay sahiplerine aşağıdaki hakları sağlamaktadır:

(a) Kardan Pay Alma Hakkı (SPKn. md. 19, TTK md. 507, SPK Kar Payı Tebliğ II-19.1)

Pay sahipleri, Şirket Genel Kurulu tarafından belirlenecek kâr dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak kardan pay alma hakkına sahiptir.

Hak kazanılan tarih: SPKn. md. 19 ve SPK II-19.1 sayılı Kar Payı Tebliğ uyarınca, Halka açık ortaklıklarda kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır. İhraç edilen paylar, kâr elde edilmesi ve kâr dağıtımına Yönetim Kurulu teklifi üzerine Genel Kurulca karar verilmiş olması halinde, dağıtım tarihi itibariyle payların tümü kâr payı alma hakkı elde eder. Genel kurul tarafından verilen kâr dağıtım kararı geri alınamaz. Yatırımcılar kâr payı dağıtım riskinin farkında olarak yatırım kararı almalıdır.

Zaman aşımı: SPKn. md. 19 ve SPK II-19.1 sayılı Kâr Payı Tebliğ uyarınca, ortaklar ve kara katılan diğer kimseler tarafından tahsil edilmeyen kâr payı bedelleri ile ortaklar tarafından tahsil edilmeyen kar payı avansı bedelleri dağıtım tarihinden itibaren beş yılda zaman aşımına uğrar. Zaman aşımına uğrayan kâr payı ve kâr payı avansı bedelleri hakkında 2308 sayılı Şirketlerin Müruru Zamana Uğrayan Kupon Tahvilat ve Pay Bedellerinin Hazineye İntikali Hakkında Kanun hükümleri uygulanır. (Anılan Kanun'un zamanaşımına ilişkin hükümleri, Anayasa Mahkemesi'nin 10.04.2019 Tarih ve 2018/136E. ve 2019/21 K. sayılı Kararı ile iptal edilmiştir. Bedelsiz olarak dağıtılan paylarda zamanaşımı bulunmamaktadır)

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montro - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez Ticaret Merkezi B Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270940 / Mersis No:0006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 813 006 6309

Hakkın 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.

Hisseleri, MKK nezdinde ve Yatırım Kuruluşları altındaki yatırımcı hesaplarında kayden saklamada bulunan ortakların kar 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. Kâr dağıtımında, Sermaye Piyasası Mevzuatı ile belirlenen sürelere uyulur. Kurul'un II-19.1 sayılı Kar Payı Tebliği uyarınca, kâr payı dağıtım işlemlerine en geç dağıtım kararı verilen Genel Kurul toplantısının yapıldığı hesap dönemi sonu itibarıyla başlanması gerekmektedir.

Kâr payı oranı veya hesaplanma yöntemi, ödemelerin dönemleri ve kümülatif mahiyette olup olmadığı: Şirket, TTK, Sermaye Piyasası Mevzuatı, SPK düzenleme ve kararları, vergi yasaları, ilgili diğer mevzuat hükümleri ile Esas Sözleşmesi'ni dikkate alarak kâr dağıtım kararlarını belirlemekte ve Kâr Dağıtım Politikası uyarınca kâr dağıtımı yapmaktadır.

Kâr payı avansı: Genel kurul SPKn ve ilgili diğer mevzuat çerçevesinde pay sahiplerine kar payı avansı dağıtılmasına karar verebilir. Kâr 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.

(b) Yeni Pay Alma Hakkı (TTK madde 461, kayıtlı sermaye sistemindeki ortaklıklar için SPKn. md. 18, SPKn. Madde 12, SPK Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği II-18.1)

TTK md.461 hükmü uyarınca, her pay sahibi, yeni çıkarılan payları, mevcut paylarının sermaye oranına göre alma hakkına sahiptir. SPKn. md. 18, SPK Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği II-18.1 hükümleri uyarınca, kayıtlı sermaye sisteminde, Yönetim Kurulu'nun; pay sahiplerinin yeni pay alma haklarının sınırlandırılması konularında pay sahiplerinin haklarını kısıtlayıcı nitelikte karar alabilmesi için; Esas Sözleşme ile yetkili kılınması şarttır. Yeni pay alma hakkını kısıtlama yetkisi, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanılamaz ve kayıtlı sermaye sisteminde çıkarılan paylar tamamen satılarak bedelleri ödenmedikçe veya satılamayan paylar iptal edilmedikçe yeni pay çıkarılamaz.

Yeni pay alma hakkı kullandırıldıktan sonra kalan paylar, ya da yeni pay alma hakkı kullanımının kısıtlandığı durumlarda yeni ihraç edilen tüm paylar piyasa fiyatı ile halka arz edilir.

(c) Bedelsiz Pay Edinme hakkı (TTK.md.462, SPKn. md. 19, SPK Pay Tebliği VII-128.1)

TTK md.462 uyarınca; esas sözleşme veya genel kurul kararıyla ayrılmış ve belirli bir amaca özgülenmemiş yedek akçeler ile kanuni yedek akçelerin serbestçe kullanılabilen kısımları ve mevzuatın bilançoya konulmasına, sermayeye eklenmesine izin verdiği fonlar sermayeye dönüştürülerek sermaye iç kaynaklardan artırılabilir. **SPKn. md. 19, SPK Pay Tebliği VII-128.1** uyarınca halka açık anonim ortaklıkların sermaye artırımlarında, bedelsiz paylar, artırım tarihindeki paylara dağıtılır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TÜCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 19 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tucirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis 0[illegible]630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

(d) Tasfiyeden Pay Alma Hakkı (TTK madde 507)

TTK md. 507 uyarınca; her pay sahibi, kanun ve esas sözleşme hükümlerine göre pay sahiplerine dağıtılması kararlaştırılmış net dönem kârına, payı oranında katılma hakkını haizdir. Şirket'in sona ermesi hâlinde 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.

Esas sözleşmede tasfiyeden pay alma hakkına ilişkin bir düzenleme yoktur.

(e) Genel Kurul'a Davet ve Katılma Hakkı (SPKn. md. 29, 30; TTK madde 414, 415, 419, 425, 1527, Vekaleten Oy Kullanılması ve Çağrı Yoluyla Vekalet Toplanması Tebliği II-30.1)

SPKn. md. 29, 30; TTK md. 414, 415, 419, 425, 1527, Vekaleten Oy Kullanılması ve Çağrı Yoluyla Vekalet Toplanması Tebliği II-30.1 hükümleri uyarınca; genel kurula katılma ve oy kullanma hakkı, pay sahibinin paylarını herhangi bir kuruluş nezdinde depo etmesi şartına bağlanamaz. Genel Kurul, toplantıya Esas Sözleşme'de gösterilen şekilde, şirketin internet sitesinde, KAP'ta, EGKS sisteminde 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. Payları kayden izlenen Genel Kurul toplantısına, Yönetim Kurulu tarafından düzenlenen "hazır bulunanlar listesi"nde adı bulunan pay sahipleri katılabilir. Yönetim Kurulu, Genel Kurul'a katılabilecek kayden izlenen payların sahiplerine ilişkin listeyi Merkezi Kayıt Kuruluşu'ndan sağlayacağı "pay sahipleri çizelgesi"ne göre düzenler. Bu listede adı bulunan pay sahipleri Genel Kurul'a katılabilirler. Gerçek kişilerin kimlik göstermesi, tüzel kişi temsilcilerinin vekaletname ibraz etmeleri şarttır. Genel Kurul'a katılma ve oy kullanma hakkı, pay sahibinin paylarını herhangi bir kuruluş nezdinde depo etmesi şartına bağlanamaz.

TTK md. 419 uyarınca; Esas sözleşmede aksine herhangi bir düzenleme yoksa toplantıyı, genel kurul tarafından seçilen, pay sahibi sıfatını taşıması şart olmayan bir başkan yönetir. Başkan tutanak yazmanı ile gerek görürse oy toplama memurunu belirleyerek başkanlığı oluşturur.

TTK md. 425 uyarınca; Pay sahibi, paylarından doğan haklarını kullanmak için, Genel Kurul'a kendisi katılabileceği gibi, pay sahibi olan veya olmayan bir kişiyi de temsilcisi olarak Genel Kurul'a yollayabilir.

Genel Kurullara elektronik ortamda katılma, öneride bulunma, görüş açıklama ve oy verme, fiziki katılımın, öneride bulunmanın ve oy vermenin bütün hukuki sonuçlarını doğurur.

(f) Genel Kurul'da Müzakerelere Katılma Hakkı (TTK madde 407. madde 409, madde 417):

TTK md. 407 uyarınca; Pay sahipleri şirket işlerine ilişkin haklarını genel kurulda kullanırlar.

TTK md. 417 hükmü uyarınca; Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kanunu'nun 30(2) maddesi uyarınca genel kurula katılabilecek kayden izlenen payların sahiplerine ilişkin listeyi, Merkezi Kayıt Kuruluşu'ndan sağlayacağı "pay sahipleri listesi"ne 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. Bu maddenin birinci ve ikinci fıkralarına göre düzenlenecek Genel Kurul'a katılabilecekler

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0018

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B2 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis 0813 006 630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D 815 006 630

listesi, Yönetim Kurulu Başkanı tarafından imzalanır ve toplantıdan önce Genel Kurul'un yapılacağı yerde bulundurulur. Listede özellikle, pay sahiplerinin ad ve soyadları veya unvanları, adresleri, sahip oldukları pay miktarı, payların itibarî değerleri, grupları, şirketin esas sermayesi ile ödenmiş olan tutar veya çıkarılmış sermaye toplantıya aslen ve temsil yoluyla katılacakların imza yerleri gösterilir. Genel Kurul'a katılanların imzaladığı liste "hazır bulunanlar listesi" adını alır.

TTK md. 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 Kurulu'nun yıllık raporuna, kârın kullanım şekline, dağıtılacak kar 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 Sözleşme'de hüküm bulunmadığı takdirde Genel Kurul, şirket merkezinin bulunduğu yerde toplanır.

(g) Oy Hakkı (SPKn. Md. 30; TTK md. 432, 434, 435, 436)

TTK md. 432 hükmü uyarınca;

1) Bir pay, birden çok kişinin ortak mülkiyetindeyse, bunlar içlerinden birini veya üçüncü bir kişiyi Genel Kurul'da 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.

TTK md. 434 hükmü uyarınca;

1) Pay sahipleri oy haklarını, Genel Kurul'da paylarının toplam itibari değeri ile orantılı olarak kullanır. 1527.maddenin beşinci fıkrası hükmü saklıdır.

2) Her pay sahibi sadece bir paya sahip olsa da en az bir oy hakkını haizdir. Şu kadar ki, birden fazla paya sahip olanlara tanınacak oy sayısı esas sözleşmeyle sınırlandırılabilir.

3) Şirket'in finansal durumunun düzeltilmesi sırasında payların itibari değerleri indirilmişse payların indiriminden önceki itibari değeri üzerinden tanınan oy hakkı korunabilir.

TTK md. 435 hükmü uyarınca; oy hakkı, payın, kanunen veya esas sözleşmeyle belirlenmiş bulunan en az miktarının ödenmesiyle doğar.

TTK md. 436 hükmü uyarınca;

1) Pay sahibi, kendisi, eşi, alt ve üst soyu veya bunların ortağı olduğu şahıs şirketleri ya da hakimiyetleri altındaki sermaye şirketleri ile şirket arasındaki kişisel nitelikte bir işe veya işleme veya herhangi bir yargı kurumu ya da 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.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TÜCİRLER
YANIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 B... K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tucirler.com.tr
Tic.Sic.No:270940 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

SPKn. Md. 30 uyarınca; Halka açık ortaklık Genel Kurulu'na 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.

Halka açık ortaklıkların genel kurullarında oy kullanma hakkına sahip olanlar, bu haklarını vekil tayin ettikleri kişiler aracılığıyla da kullanabilirler.

(h) Bilgi Alma ve İnceleme Hakkı (SPKn. Md. 14 ve TTK md. 437, SPK Sermaye Piyasasında Finansal raporlamaya İlşkin Esaslar Tebliğ II-14.1)

SPKn. Md. 14, md. 29, SPK Sermaye Piyasasında Finansal raporlamaya İlşkin Esaslar Tebliğ II-14.1 ve TTK md. 437 hükümleri uyarınca; finansal tablolar, finansal tablolar, yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu, denetleme raporları ve yönetim kurulunun kar dağıtım önerisi, genel kurulun 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 gelir tablosuyla bilançonun bir suretini isteyebilir.

Pay sahibi Genel Kurul'da, Yönetim Kurulu'ndan, Şirketin işleri, denetçilerden denetimin yapılma şekli ve sonuçları hakkında bilgi isteyebilir. Bilgi verme yükümlülüğü, şirketin 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. Şirketin 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. Genel kurulda sorulan sorunun gündemle ilgili olmaması veya hemen cevap verilemeyecek kadar kapsamlı olması halinde, sorulan soru en geç 15 gün içerisinde Şirket tarafından yazılı olarak cevaplanır ve kamuya da açıklanır. 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 şirketin merkezinin bulunduğu asliye ticaret mahkemesine başvurabilir. Bilgi alma ve inceleme hakkı, esas sözleşmeyle ve şirket organlarından birinin kararıyla kaldırılamaz ve sınırlandırılamaz.

(ı) İptal Davası Açma Hakkı (TTK md. 445-451, SPKn md. 20/2 kayıtlı sermaye sistemindeki ortaklıklar için SPKn md. 18/6):

TTK md. 445 uyarınca; 446'ncı maddede belirtilen kişiler, kanun veya esas sözleşme hükümlerine ve özellikle dürüstlük kuralına aykırı olan genel kurul kararları aleyhine, karar tarihinden itibaren üç ay içinde, şirket merkezinin bulunduğu yerdeki asliye ticaret mahkemesinde iptal davası açabilirler.

TTK md. 446 uyarınca;

a) Toplantıda hazır bulunup da karara olumsuz oy veren ve bu muhalefetini tutanağa geçirten,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065 [illegible]

TÜCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Mahalle Cad. Akmerkez B3 Blok 19 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tucirler.com.tr
Tic.Sic.No:276946 / Mersis:0820006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

b) Toplantıda hazır bulunsun veya bulunmasın, olumsuz oy kullanmış olsun ya da olmasın; çağrının usulüne göre yapılmadığını, gündemin gereği gibi ilan edilmediğini, genel kurula katılma yetkisi bulunmayan kişilerin veya temsilcilerinin toplantıya katılıp oy kullandıklarını, genel kurula katılmasına ve oy kullanmasına haksız olarak izin verilmediğini ve yukarıda sayılan aykırılıkların genel kurul kararının alınmasında etkili olduğunu ileri süren pay sahipleri,

c) Yönetim kurulu,

d) Kararların yerine getirilmesi, kişisel sorumluluğuna sebep olacaksa yönetim kurulu üyelerinden her biri, iptal davası açabilir.

TTK md. 451 uyarınca; genel kurulun kararına karşı, kötü niyetle iptal veya butlan davası açıldığı takdirde, davacılar bu sebeple Şirket'in uğradığı zararlardan müteselsilen sorumludurlar.

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 itibaren otuz gün içinde ortaklık merkezinin bulunduğu yer ticaret mahkemesinde iptal davası açabilirler.

SPKn md. 20/2 uyarınca, kusurlarına ve durumun gereklerine göre zararlar şahsen kendilerine yükletilebildiği ölçüde yönetim kurulu üyeleri ve hazırladıkları raporlarla sınırlı olmak üzere bağımsız denetimi yapanlar, ara dönem mali tablolarının gerçeği dürüst bir şekilde yansıtmamasından veya mevzuat ile muhasebe ilke ve kurallarına uygun olarak düzenlenmemiş olması nedeniyle dağıtılan kâr payı avansının doğru olmamasından doğan zararlar için ortaklığa, pay sahiplerine, ortaklık alacaklılarına ve ayrıca doğrudan doğruya olmak üzere kâr payı avansının kararlaştırıldığı veya ödendiği hesap dönemi içinde pay iktisap etmiş bulunan kişilere karşı sorumludurlar. Hukuki sorumluluk doğuran hallerine varlığı halinde, pay sahipleri ve yönetim kurulu üyeleri tarafından kararın ilanından itibran otuz gün içinde iptal davası açılabilir.

(i) Azınlık Hakları (TTK md. 411, 412, 420 ve 439, 531, 559)

TTK md. 441 hükmü uyarınca, sermayenin en az yirmide birini oluşturan pay sahipleri, Yönetim Kurulu'ndan, yazılı olarak gerektirici sebepleri ve gündemi belirterek, Genel Kurul'u toplantıya çağırmasını veya Genel Kurul zaten toplanacak ise, karara bağlanmasını istedikleri konuları gündeme koymasını isteyebilirler.

TTK md. 412 uyarınca; 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 Kurul'un toplantıya çağrılmasına Şirket merkezinin bulunduğu yerdeki asliye ticaret mahkemesi karar verebilir.

TTK md. 420 uyarınca; Finansal tabloların müzakeresi ve buna bağlı konular, sermayenin yirmide birine sahip pay sahiplerinin istemi üzerine, Genel Kurul'un bir karar almasına gerek olmaksızın, toplantı başkanının kararıyla bir ay sonraya bırakılır. Azlığın istemiyle bir defa ertelendikten sonra finansal tabloların müzakeresinin tekrar geri bırakılmasının istenebilmesi için, finansal tabloların itiraza uğrayan ve tutanağa geçmiş bulunan noktaları hakkında, ilgililer tarafından, dürüst hesap verme ölçüsü ilkeleri uyarınca cevap verilmemiş olması esastır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]015

HACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B. Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.hacirler.com.tr
Tel.Sic.No:270946 / Mersis:0816306930900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 [illegible]

TTK md. 439 uyarınca; Genel kurulun özel denetim istemini reddetmesi halinde, sermayenin en az yirmide birini oluşturan pay sahipleri veya paylarının itibari değeri toplamı en az birmilyon Türk Lirası olan pay sahipleri üç ay içinde şirket merkezinin bulunduğu yer asliye ticaret mahkemesinden özel denetçi atamasını isteyebilir.

TTK md. 531 uyarınca; Haklı sebeplerin varlığında, sermayenin yirmide birini temsil eden payların sahipleri, Şirket'in merkezinin bulunduğu yerdeki asliye ticaret mahkemesinden Şirket'in feshine karar verilmesini isteyebilirler. Mahkeme, fesih yerine, davacı pay sahiplerine, paylarının karar tarihine en yakın tarihteki gerçek değerlerinin ödenip davacı pay sahiplerinin şirketten çıkarılmalarına veya duruma uygun düşen ve kabul edilebilir diğer bir çözüme karar verebilir.

TTK md. 559 uyarınca; 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.

j) Özel Denetim İsteme Hakkı (TTK md. 438, 439)

TTK md. 438 uyarınca, 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 Kurul'dan isteyebilir. Genel kurul istemi onaylarsa, şirket veya her bir pay sahibi otuz gün içinde, şirket merkezinin bulunduğu yerdeki asliye ticaret mahkemesinden özel denetçi atanmasını isteyebilir.

TTK md. 439 uyarınca, Genel Kurul'un özel denetim istemini reddetmesi halinde, 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.

k) Ortaklıktan Ayrılma Hakkı (SPKn. md.24, Önemli Nitelikteki İşlemler ve Ayrılma Hakkı Tebliği II-23.3):

SPKn. md. 24 ve Önemli Nitelikteki İşlemler ve Ayrılma Hakkı Tebliği II-23.3 hükümleri uyarınca, genel kurul toplantısına katılıp da önemli nitelikteki işlemlere ilişkin gündem maddesi hakkında olumsuz oy kullanan ve muhalefet şerhini toplantı tutanağına işleten pay sahipleri, SPK'nın ilgili düzenlemelerince mümkün olması halinde paylarını şirkete satarak ayrılma hakkına sahiptir.

l) Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakkı (SPKn. md. 27, Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakları Tebliği II-27.3):

SPKn. md. 27 ve SPK'nın II-27.3 sayılı Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakları Tebliğ hükümleri uyarınca, pay alım teklifi sonucunda veya birlikte hareket etmek de dahil olmak üzere başka bir şekilde sahip olunan payların şirketin oy haklarının Kurulca belirlenen orana veya daha fazlasına ulaşması durumunda, paya sahip olan bu kişiler açısından, azınlıkta kalan

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Kısbaliye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]5006630900067
Değaziçi Kurumlar V.D. 315 006 630[illegible]

pay sahiplerini ortaklıktan çıkarma hakkı doğar. Bu kişiler, SPK tarafından belirlenen süre içinde, azınlıkta kalan ortakların paylarının iptalini ve bunlar karşılığı çıkarılacak yeni payların kendilerine satılmasını şirketten talep edebilirler.

Ortaklıktan çıkarma hakkının doğduğu durumlarda, azınlıkta kalan pay sahipleri açısından satma hakkı doğar. Bu pay sahipleri Kurulca belirlenen süre içinde, paylarının adil bir bedel karşılığında satın alınmasını, oy haklarının Kurulca belirlenen orana veya daha fazlasına sahip olan gerçek veya tüzel kişilerden ve bunlarla birlikte hareket edenlerden talep edebilirler. Bedelsiz pay edinimi, yeni pay alma hakkının kısıtlanmadığı sermaye artırımında edinilen paylar, miras, payların geri alınması yoluyla pay edinilmesinin yanı sıra, oy haklarının donması sonucunda hâkim duruma gelinmesi hali, satma ve çıkarma hakkını doğurmayacaktır. Ortaklıktan çıkarma ve satma hakkının doğması ile aynı anda yönetim kontrolünün elde edilmesi halinde ise, pay alım teklifi yükümlülüğü doğmayacaktır.

24.6. Payların ihracına ilişkin yetkili organ kararları:

Şirket Yönetim Kurulu 26.03.2024 tarihli ve 2024/04 sayılı kararı ile:

1. Şirket'in 345.477.486,00-TL (üçyüzkırkbeşmilyondörtyüzyetmişyedibindörtyüzseksen altı TL) olan çıkarılmış sermayesinin, 600.000.000,00 – TL'lik (altıyüzmilyon TL) kayıtlı sermaye tavanı dahilinde tamamı nakden karşılanmak suretiyle 100.000.000,00 – TL (yüzmilyon TL) artırılarak 445.477.486 TL'ye (dörtyüzkırkbeşmilyondörtyüz yetmişbeşbindörtyüzseksenaltı TL) çıkarılmasına,
2. Sermaye artırımı kapsamında ihraç edilen toplamda 100.000.000,00 – TL nominal değerli olmak üzere beheri 1 TL nominal değerli ve üzerinde herhangi bir imtiyaz bulunmayan 100.000.000 adet hamiline yazılı Borsa'da işlem görür nitelikte B grubu payın belirlenecek halka arz fiyatı üzerinden primli olarak çıkarılmasına ve Sermaye Piyasası mevzuatı ve ilgili diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak halka arz edilmesine,
3. Sermaye artırımı kapsamında ihraç edilen toplamda 100.000.000,00 TL nominal değerli olmak üzere beheri 1 TL onminal değerli 100.000.000 adet hamiline yazılı B grubu paya ilişkin olarak Şirket pay sahiplerinin tamamının yeni pay alma haklarınnı halka arz kapsamında talepte bulunacak yatırımcılar lehine tamamen kısıtlanmasına,
4. Artırılan sermayeyi temsil eden payların bedelinin halka arz gelirleri ile ödenmesine ve çıkarılan payların tamamının halka arz kapsamında satılamaması durumunda, halka arz kapsamında satılamayan payların halka arz sonrasında alınacak yeni bir yönetim kurulu kararı ile iptal edilmesine,
5. Sermaye artırımı ve halka arz işlemlerinin tamamlanmasını müteakip, Şirket esas sözlemesinin nihai sermaye artırımı tutarını yansıtacak şekilde tadil edilmesi amacıyla SPK'na başvuru yapılmasına ve tadil tasarısına dair uygun görüş alınmasını müteakip esas sözleşmenin tadili için gerekli tescil ve ilan işlemlerinin gerçekleştirilmesine,
6. Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş. tarafından hazırlanacak fiyat tespit raporunda belirlenecek fiyatın halka arz fiyatı olarak kabul edilmesine ve halka arz fiyatının "Tasarruf Sahipleri Satış Duyurusu" ile kamuya duyurulmasına,
7. Yukarıdaki hususlar kapsamında gerekli başvuruların ve işlemlerin yapılması için SPK, Borsa İstanbul A.Ş., T.C. Ticaret Bakanlığı, Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş, İstanbul

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0[illegible]900067
Bağımsız Kurumlar V.D. [illegible]

Takas ve Saklama Bankası A.Ş. ve ilgili Ticaret Sicil Müdürlükleri de dahil olmak üzere ve bunlarla sınırlı olmamak üzere tüm resmi kurum ve kuruluşlara yapılacak olan başvurular, yazışmalar ve benzer belge ve bilgileri tanzime ve imzalamaya, ilgili kurumlar tarafından talep edilecek ek bilgi ve belge de dahil olmak üzere, söz konusu bilgi ve belgelerin takibine ve tekemmüle; ilgili diğer makam ve dairelerdeki usul ve işlemleri ifa ve ikmale, Şirket'in Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda yapması gereken açıklamalar için gerekli tüm işlemleri yerine getirmeye, bu kapsamda yapılacak tüm işlemlerde Şirket'i herhangi bir rakamsal sınırlama olmaksızın en geniş şekilde temsil etmeye Şirket'in imza sirküleri uyarınca Şirket'i temsile yetkili olan kişilerin yetkili kılınmasına,

oy birliği ile karar verilmiştir.

24.7. Halka arz edilecek paylar üzerinde, payların devir ve tedavülünü kısıtlayıcı veya pay sahibinin haklarını kullanmasına engel olacak kayıtların bulunup bulunmadığına ilişkin bilgi:

Yoktur.

24.8. İhraç edilecek paylara ilişkin zorunlu pay alım teklifi, satın alma ve/veya satma haklarına ilişkin kurallar hakkında bilgi:

Halka açık ortaklıklarda yönetim kontrolünü sağlayan payların veya oy haklarının iktisap edilmesi halinde söz konusu payların veya oy haklarının iktisabının kamuya açıklandığı tarihte pay sahibi olan diğer ortakların paylarını satın almak üzere teklif yapılması zorunlu olup, halka açık anonim ortaklıkların pay sahiplerine yapılacak pay alım teklifine ilişkin esaslar Kurul'un pay alım teklifine ilişkin düzenlemelerinde yer almaktadır.

Pay alım teklifi sonucunda veya birlikte hareket etmek de dâhil olmak üzere başka bir şekilde sahip olunan payların halka açık ortaklığın oy haklarının Kurulca belirlenen orana veya daha fazlasına ulaşması durumunda, söz konusu paylara sahip olan bu kişiler açısından azınlıkta kalan pay sahiplerini ortaklıktan çıkarma hakkı doğar. Bu kişiler, Kurulca belirlenen süre içinde, azınlıkta kalan ortakların paylarının iptalini ve bunlar karşılığı çıkarılacak yeni payların kendilerine satılmasını ortaklıktan talep edebilirler. Satım bedeli, SPKn'nun 24 üncü maddesi çerçevesinde belirlenir.

Yukarıda yer alan şartlar çerçevesinde ortaklıktan çıkarma hakkının doğduğu durumlarda, azınlıkta kalan pay sahipleri açısından satma hakkı doğar. Bu pay sahipleri Kurulca belirlenen süre içinde, paylarının adil bir bedel karşılığında satın alınmasını oy haklarının Kurulca belirlenen orana veya daha fazlasına sahip olan gerçek veya tüzel kişilerden ve bunlarla birlikte hareket edenlerden talep edebilirler. TTK'nın 208 inci maddesi halka açık ortaklıklara uygulanmaz.

SPKn'nun 23'üncü maddesinde yer alan önemli nitelikteki işlemlere ilişkin genel kurul toplantısına katılıp da olumsuz oy veren ve bu muhalefeti tutanağa geçirten pay sahipleri, paylarını halka açık ortaklığa satarak ayrılma hakkına sahiptir. Kurul, halka açık ortaklığın niteliğine göre, ayrılma hakkını, ayrılma hakkına konu önemli nitelikteki işlemin kamuya açıklandığı tarihte sahip olunan paylar için kullanılabilmesine ilişkin esasları belirlemeye yetkilidir. Halka açık ortaklık bu payları pay sahibinin talebi üzerine, Kurulca belirlenecek

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0066-[illegible]15

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. No:Merkez B3 Blok Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.No:270946 Mersis:0[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

esaslara göre adil bir bedel üzerinden satın almakla yükümlüdür. Halka açık anonim ortaklıklarda pay sahiplerinin ayrılma hakkına ilişkin esaslar Kurul'un önemli nitelikteki işlemler ve ayrılma hakkına ilişkin düzenlemelerinde yer almaktadır.

Pay sahibinin SPKn'nun 23'üncü maddesinde belirtilen 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 bir önceki paragraftaki hüküm uygulanır.

24.9. Cari yıl ve bir önceki yılda ihraççının payları üzerinde üçüncü kişiler tarafından gerçekleştirilen ele geçirme teklifleri ile söz konusu tekliflerin fiyat ve sonuçları hakkında bilgi:

Yoktur.

25. HALKA ARZA İLİŞKİN HUSUSLAR

25.1. Halka arzın koşulları, halka arza ilişkin bilgiler, tahmini halka arz takvimi ve halka arza katılmak için yapılması gerekenler

25.1.1. Halka arzın tabi olduğu koşullar:

Halka arzın gerçekleştirilmesi için, SPK'nın onayı haricinde halka arz edilen payların borsada işlem görebilmesi için Borsa İstanbul'un uygun görüşünün alınması gerekmektedir. Borsa İstanbul'un payların halka arzı sonrası işlem görüp göremeyeceğine dair görüşlerine İzahname'nin 1 no'lu bölümünde yer verilmiştir.

Halka arzda SPK ve Borsa İstanbul dışında başka bir kurumun onayına gerek bulunmamaktadır.

EPDK'nın görüşüne başvurulmuş olup İşbu İzahname tarihi itibarıyla EPDK görüşü beklenmektedir.

SPK Kurul Karar Organı'nın i-SPK-128.21 (30.03.2023 karihli ve 20/412 s.k.) İlke Kararı uyarınca; halka arza katılan ve dağıtımdan pay alan yatırımcılar, dağıtım listesinin kesinleşmesini takiben hesaplarına aktarılan payları, paylar hesaplarına geçtiği tarihten itibaren 90 gün boyunca Borsa dışında satamaz, başka yatırımcı hesaplarına virmanlayamaz veya Borsa'da özel emir ile ve/veya toptan satış işlemlerine konu edemezler. Şirket'in mevcut ortaklarının sahip oldukları paylar için (varsa halka arz edilen kısım hariç) bu kısıtlama izahname onay tarihinden itibaren 180 gün boyunca ve Borsa'da satışı da kapsayacak şekilde uygulanır.

25.1.2. Halka arz edilen payların nominal değeri:

Sermaye artırımı yoluyla halka arz edilen B grubu hamiline yazılı payların nominal değeri 100.000.000 TL olup Şirket'in halka arz sonrası çıkarılmış sermayesine oranı %22,4'tür.

Şirket kayıtlı sermaye sistemini tercih etmiş olup, halka arz sonucu sermaye artırımı ile oluşturulan paylardan satılamayan paylar, yönetim kurulu tarafından iptal edileceğinden, böyle bir durumun gerçekleşmesi halinde çıkarılmış sermaye tutar ve oranı değişebilecektir.

Nihai tutar ve oran yönetim kurulu karan ile belirlenecek olup, Sermaye Piyasası Kurulu'nun onayını müteakip tescil ve ilan edilecektir.

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:30 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]5

[illegible]ACİRLER
[illegible]TIRIM MENKUL DEĞ[illegible]R A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul [illegible]
T[illegible]Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

Halka Arz Edilen Payların Nominal değeri

Grubu	Nama/Hamiline Olduğu	İmtiyazlar	Halka Arz Edilecek Pay Adedi	Bir Payın Nominal Değeri (TL)	Halka Arz Sonrası Sermayeye Oranı (%)
B	Hamiline	Yoktur	100.000.000	1	22,4

Halka arzdan sonra Şirket'in sermaye yapısının aşağıdaki gibi olması planlanmaktadır.:

Pay Sahibinin Adı	Halka Arz Öncesi		Halka Arz Sonrası	
	Pay Adedi	Pay Yüzdesi	Pay Adedi	Pay Yüzdesi
Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	105.000.000	%30,4	105.000.000	%23,6
Fiba Yenilenebilir Enerji Holding A.Ş.	35.297.366	%10,2	35.297.366	%7,9
Diğer Ortaklar (%5'in altında kalan)	205.180.120	59,4	205.180.120	46,1
Halka Açık Kısım	-	-	100.000.000	%22,4
TOPLAM	**345.477.486**	**%100,0**	**445.477.486**	**%100,0**

25.1.3. Halka arz süresi ile halka arza katılım hakkında bilgi

25.1.3.1. Halka arz süresi ve tahmini halka arz takvimi:

Şirket paylarının halka arzı Tacirler Yatırım tarafından "Borsa'da Satış – Sabit Fiyatla Talep Toplama ve Satış Yöntemi" ile Borsa İstanbul Birincil Piyasa'da gerçekleşecektir. Halka arz Edilecek Paylar için [•] iş günü boyunca talep toplanacaktır. Bu sürenin başlangıç ve bitiş tarihleri ilan edilecek tasarruf sahiplerine satış duyurusunda belirtilecektir.

Talep toplamanın [•] günü sonunda satış yapılıp dağıtım gerçekleştirilmek suretiyle halka arz sona erdirilecektir. Halka arzın 2024 yılının ilk yarısında yapılması planlanmaktadır.

25.1.3.2. Halka arza başvuru süreci

a) Satış yöntemi ve başvuru şekli:

Sermaye artırımı ve mevcut ortak paylarının halka arzı yoluyla Şirket paylarının halka arzı Tacirler Yatırım tarafından "Borsa'da Satış -Sabit Fiyatla Talep Toplama ve Satış Yöntemi" ve "En İyi Gayret Aracılığı" yöntemiyle Borsa İstanbul Birincil Piyasa'da gerçekleştirilecektir. Sabit fiyatla yapılacak talep toplamanın süresi [•] iş günü olacaktır.

Borsa'da satış aşamasında, yatırımcıların alış emirleri, Birincil Piyasa işlem saatleri içerisinde, payları arz edilen şirket tarafından belirlenen ve duyurulan tek fiyat seviyesinden, BISTECH Platformu üzerindeki Pay Alım Satım Sistemi'ne gönderilir. Payların ihracına ilişkin söz konusu fiyat Sistem'e tanımlıdır ve başka bir fiyattan sisteme emir girilemez.

Halka arzda kredi kartı ile ödeme yoluyla talepte bulunulamayacaktır.

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 539[illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacir[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 006 630[illegible]

Halka arzdan pay almak isteyen yatırımcıların, satış süresi içinde Borsa'da işlem yapmaya yetkili yatırım kuruluşlarına başvuruda bulunması gerekmektedir. Borsa'da işlem yapmaya yetkili kuruluşların adres ve telefonlarına ilişkin bilgi Borsa İstanbul (www.borsaistanbul.com), TSPB (www.tspb.org.tr) ve SPK'nın (www.spk.gov.tr) internet sitelerinde yer almaktadır.

Borsa İstanbul Birincil Piyasa'da talep toplama saatleri 10:30-13:00 olup, dağıtım ise pay piyasası seansının tamamlanmasının ardından Borsa tarafından otomatik olarak yapılmaktadır.

MKK sicil numarası kullanılarak yatırımcı bazında tekleştirme esasına göre aynı ve/veya farklı aracı kurumlardan iletilen ancak aynı MKK sicil numarasına sahip olan yatırımcı emirlerinden, sadece zaman önceliği kuralına göre önceliğe sahip ilk emre dağıtım yapılır. Aynı MKK sicil numarasına sahip mükerrer girilen diğer emirler dağıtıma konu edilmeyecektir.

Talep toplamanın sona erdiği an itibarıyla MKK sicil numarası bulunmayan hesaplardan iletilen emirler dağıtıma konu edilmeyecektir.

Sabit fiyat yönteminde tek fiyat girilebileceği için dağıtımda fiyat önceliği söz konusu olmayıp, zaman önceliği kuralı geçerlidir.

Dağıtım, Birincil Piyasa süresini bitişini takiben Borsa İstanbul tarafından belirlenen zamanda, Pay Piyasası seansının tamamlanması ardından otomatik olarak yapılır. Dağıtım, gelen emirlerin sayısı, emir büyüklüğü, hesap sayısı Halka Arz Edilen Paylar'ın miktarı gibi faktörlerin etkilerine göre sonlanacaktır.

Dağıtım sırasında üç durum söz konusu olabilir.

Denge: MKK sicil numarası kullanılarak yatırımcı bazında tekleştirme esasına göre dağıtıma konu edilmeyecek emirler çıkarıldıktan sonra mevcut talebin satılacak miktara eşit olması.

Az Talep: MKK sicil numarası kullanılarak yatırımcı bazında tekleştirme esasına göre dağıtıma konu edilmeyecek emirler çıkarıldıktan sonra mevcut talebin satılacak miktardan az olması

Fazla Talep: MKK sicil numarası kullanılarak yatırımcı bazında tekleştirme esasına göre dağıtıma konu edilmeyecek emirler çıkarıldıktan sonra mevcut talebin satılacak miktardan fazla olması.

Denge ve az talep durumlarında dağıtıma konu her emir tam olarak karşılanacaktır. Fazla talep durumunda ise, dağıtıma konu olduğu tespit edilen emirlerden zaman önceliğine sahip ilk emirden başlanacaktır. Dağıtım zaman önceliğine göre sıralanmış her emre sırayla birer adet dağıtılarak satılacak miktar tamamlanana kadar devam edecektir.

İşlemler, dağıtım tamamen bittikten sonra gerçekleşecektir. Dağıtımın yapıldığı her bir emir ne kadar karşılanmışsa ona ilişkin sözleşme büyüklüğü de o kadar olacaktır.

b) Pay bedellerinin ödenme yeri, şekli ve süresine ilişkin bilgi:

Halka arz, Borsa İstanbul Birincil Piyasa'da "Borsa'da Satış- Sabit Fiyatla Talep Toplama ve Satış Yöntemi" ile yapılacağından, Borsa İstanbul üyesi yetkili kuruluşlar aracılığı ile halka arza katılan yatırımcıların hesaplarında bulunan bakiye ile alım yapmaları gerekmektedir.

Halka arzda kredi kartı ile ödeme yoluyla talepte bulunulamayacaktır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TAÇİRLER
...RIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
...iye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis 0815006300900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

Halka arza katılan yatırımcıların ödedikleri pay bedelleri, tahsilatı yapan yatırım kuruluşları tarafından en geç (T+2)'de Tacirler Yatırım'a ait Takasbank hesabına aktaracaklardır.

Pay bedelleri, halka arz için açılmış olan aşağıdaki hesaplara, Tacirler Yatırım tarafından pay bedelleri tahsil edildikten sonraki takip eden ikinci gün yatırılacaktır.

Hesap Sahibi	[•]
Banka	[•]
Şube	[•]
IBAN Numarası	[•]

c) Başvuru yerleri:

Bu halka arzdan pay almak isteyen tasarruf sahiplerinin satış süresi içerisinde Borsa'da işlem yapmaya yetkili kuruluşlardan birisine başvurmaları gerekmektedir. Borsa'da işlem yapmaya yetkili kuruluşların iletişim bilgileri Borsa (www.borsaistanbul.com), Türkiye Sermaye Piyasaları Birliği (www.tspb.org.tr), SPK'nın (www.spk.gov.tr) internet sitelerinde yer almaktadır.

Halka arz edilecek paylara ilişkin aracılık işlemleri Tacirler Yatırım tarafından yapılacaktır.

Halka Arza Aracılık Eden Kuruluş	Tacirler Yatırım Menkul Değerler AŞ
Adresi	Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler İstanbul
Telefon	0 212 355 46 46
Faks	0 212 282 09 98
İnternet Adresi	www.tacirler.com.tr

Halka arz edilecek paylara ilişkin aracılık işlemlerini gerçekleştirecek Tacirler Yatırım'dan talepte bulunulması halinde Tacirler Yatırım'ın ilgili birimleri: Tacirler Yatırım Genel Müdürlüğü, Adana, Ankara, Antalya, Bakırköy, Bursa, Denizli, Karadeniz Ereğli, Erenköy, Gaziantep, Girne, İzmir, Karşıyaka, İzmit, Kartal, Kayseri, Mersin şubeleri ve Merkez Şubesi ile Akatlar, Çukurambar, İzmir, İzmit, Marmaris, Trabzon, Çankaya ve Bodrum irtibat büroları ve Odea Bank A.Ş. şubeleri

d) Payların dağıtım zamanı ve yeri:

Dağıtım, talep toplamanın [•] günü, Birincil Piyasa işlem süresinin bitişini takiben Borsa tarafından belirlenen zamanda, gelen emirlerin sayısı, emir büyüklüğü, hesap sayısı, Halka Arz Edilen Paylar'ın miktarı gibi faktörlerin etkilerine göre otomatik olarak yapılır.

Halka arza, arz edilen miktarın üzerinde talep gelmesi durumunda yatırımcıların hesaplarına talep ettiklerinden daha az pay dağıtılabilir. Halka arza, arz edilen miktarın altında talep gelmesi durumunda ise, yatırımcıların hesaplarına talep ettikleri miktar kadar pay dağıtılır.

Halka arzdan pay alan ortaklarımızın söz konusu payları Sermaye Piyasası Mevzuatı çerçevesinde MKK nezdinde hak sahipleri bazında kayden izlenmeye başlanacaktır.

25.1.4. Halka arzın ne zaman ve hangi şartlar altında iptal edilebileceği veya ertelenebileceği ile satış başladıktan sonra iptalin mümkün olup olmadığına dair açıklama:

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 61[illegible]

Borsa'da Satış öncesi ve/veya talep toplama süresi içerisinde öncesi aşağıdaki durumlardan birisinin oluşması halinde, taraflar imzalanan sözleşmeyi feshedebilecek veya halka arzı ileri bir tarihe erteleyebileceklerdir:

i. Yasama, yürütme veya sermaye piyasaları ile ilgili karar almaya yetkili organlar tarafından yapılan düzenlemeler nedeniyle Tacirler Yatırım'ın veya Şirket'in Finansal Danışmanlık ve Aracılık Sözleşmesi'nden kaynaklanan yükümlülüklerini yerine getirilmesini imkansız kılacak veya önemli ölçüde güçleştirecek hukuki düzenlemeler yapılması veya kararlar alınması,

ii. Ülke genelini etkileyen fevkalade haller ile sermeye piyasalarını önemli ölçüde olumsuz etkileyen olay veya olayların gerçekleşmesi,

iii. Şirket, iştirakleri ve bu şirketlerin yönetici ve yetkilileri ile ilgili halka arz edilen payların halka arz ve fiyatını olumsuz etkileyen bir olay, dava veya soruşturmanın ortaya çıkmış olması,

iv. Ekonomi, siyaset ve pare ve sermaye piyasalarında, olumsuz yönde meydana gelen gelişmeler sonucunda halka arzdan beklenen faydanın gerçekleşmeyeceğinin taraflarca öngörülmesi,

v. Şirket'in mali durumunda meydana gelen ve izahname ve tasarruf sahiplerine satış duyurusunda yer alan bilgilerin halka arz süresinde gerçeğe aykırı hale gelmesi sonucu doğuracak olumsuz değişikliklerin ortaya çıkması,

vi. Halka arzı etkileyebilecek ve Borçlar Kanunu kapsamında mücbir sebep sayılabilecek durumların ortaya çıkması.

vii. SPK ve/veya Borsa İstanbul izinlerinin verilmemesi.

İzahname ve Tasarruf Sahiplerine Satış Duyurusu ile açıklanan konularda değişikliklerle ilgili Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-5.1 İzahname ve İhraç Belgesi Tebliği'nin 24'üncü maddesi hükümleri saklıdır.

Halka arzda payların satış işlemi başladıktansonra Şirket veya Tacirler Yatırım dışında meydana gelen hehangi bir özel durumdan dolayı yetkili mercilerce (SPK veya Borsa İstanbul yönetimi tarafından) aksi yönde karar alınması durumları hariç, halka arz ve satış işlemi iptal edilmeyektir.

Halka arz "Borsa'da Satış – Sabit Fiyatla Talep Toplama ve Satış Yöntemi" ile gerçekleştirileceğinden yatırımcıların öncedeen para yatırması söz konusu olmayacak ve bu nedenle halka arzın iptal edilemesi gereken durumlarda yatırımcılara yönelik herhangi bir zarar söz konusuu olmayacaktır. Sadece yatırımcılar tarafından girilen talepler, Borsa İstanbul tarafından iptal edilecek ve yatırımcının kendi hesabında bekleyen nakit değerleri yatırımcının kendi tasarrufunda olacaktır.

25.1.5. Karşılanamayan taleplere ait bedeller ile yatırımcılar tarafından satış fiyatının üzerinde ödenen tutarların iade şekli hakkında bilgi:

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5391
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]15

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:1 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 630[illegible]

Halka arz Borsa İstanbul Birincil Piyasa'da "Borsa'da Satış – Sabit Fiyatla Talep Toplama ve Satış Yöntemi" ile gerçekleşeceğinden, yatırımcılar kendi hesaplarındaki mevcut nakit bedel karşılığından fazla olmamak kaydıyla istedikleri kadar talep girişi yapabilecekler ve ancak bu talep karşılanırsa, karşılanan kısım kadar bedel hesaplarından düşülecektir. Böylece iade edilmesi gereken bir bedel oluşmayacaktır.

25.1.6. Talep edilebilecek asgari ve/veya azami pay miktarları hakkında bilgi:

Talep miktarının 1(bir) adet ve katları şeklinde olması gerekmektedir. Talep edilebilecek azami pay miktarı, halka arz edilen pay miktarı ile sınırlıdır. Şirket'in işlem sırasında gönderileckemirlerde kullanılabilecek en yüksek emir değeri satış başlamadan önce Borsa tarafından yayımlanacak olan işlem duyurusunda belirtilecektir.

25.1.7. 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 hâlinde durum ihraççı tarafından en uygun haberleşme vasıtasıyla derhâl Kurul'a bildirilir.

Değişiklik gerektiren veya yeni hususların ortaya çıkması hâlinde, 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

Ayrıca İzahname'de herhangi bir değişiklik olmasa dahi yatırımcılar talep toplama süresi içinde taleplerini değiştirme ya da geri alma hakkına sahiptirler.

25.1.8. 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, azami dağıtım listesinin kesinleştiği günü takip eden ikinci tam iş gününe kadar teslim edilecektir. Tam iş günü hesabında, 17 Mart 1981 tarihli ve 2429 sayılı Ulusal Bayram ve Genel Tatiller Hakkında Kanun'da saat 13:00 itibarıyla tatil başlangıcı olarak kabul edilmiş olan yarım iş günleri dikkate alınmayacaktır.

25.1.9. Halka arz sonuçlarının ne şekilde kamuya duyurulacağı hakkında bilgi:

Halka arz sonuçları, Kurulun sermaye piyasası araçlarının satışına ilişkin düzenlemelerinde yer alan esaslar çerçevesinde dağıtım listesinin kesinleştiği günü takip eden iki iş günü içerisinde Kurul'un özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri uyarınca kamuya duyurulur.

25.1.10. Yeni Pay Alma Hakkına İlişkin Bilgiler

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şahit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

İNCİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 9 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:08[illegible]0900067
Boğazici Kurumlar V.D. [illegible] 006 6309

Şirketin 26.03.2024 tarih ve 2024/04 sayılı halka arza ilişkin almış olduğu Yönetim Kurulu kararları uyarınca, yeni pay alma hakkı sermaye artırımı yoluyla ilk halka arz gerçekleştirilmesi amacıyla tamamen kısıtlanmıştır.

25.1.11. 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:

Yoktur.

25.1.12. Varsa tasarruf sahiplerine satış duyurusunun ilan edileceği gazeteler:

Yoktur.

25.1.13. Halka arz nedeniyle toplanan bedellerin nemalandırılıp nemalandırılmayacağı, nemalandırılacaksa esasları:

Halka arz nedeniyle toplanan bedeller nemalandırılmayacaktır.

25.1.14. Halka arzda içsel bilgiye ulaşabilecek konumdaki kişilerin listesi:

Ad Soyad	Kurum
Cem Bakioğlu	Enda Enerji Holding A.Ş.
Samim Sivri	Enda Enerji Holding A.Ş.
Ahmet Fazıl Önder	Enda Enerji Holding A.Ş.
Serdar Dağıstan	Enda Enerji Holding A.Ş.
Ahmet Rona Yırcalı	Enda Enerji Holding A.Ş.
Koray Kıymaz	Enda Enerji Holding A.Ş.
Süleyman Kamil Şenocak	Enda Enerji Holding A.Ş.
Hüseyin Metin Tuncay	Enda Enerji Holding A.Ş.
Ahmet Metin Tarhan	Enda Enerji Holding A.Ş.
Murat Demirer	Enda Enerji Holding A.Ş.
Volkan Fesçi	Enda Enerji Holding A.Ş.
Selçuk Borovalı	Enda Enerji Holding A.Ş.
Dalyan Ahmet Ersin	Enda Enerji Holding A.Ş.
Yalçın Kaya Aydın	Enda Enerji Holding A.Ş.
Arda Vural	Enda Enerji Holding A.Ş.
Filiz Elçikoca	Enda Enerji Holding A.Ş.
Ece Leblebici	Enda Enerji Holding A.Ş.
Ahmet Turan Aşkar	Enda Enerji Holding A.Ş.
Bülent Sönmez	Sönmez Yeminli Mali Müşavirlik Ltd. Şti.
Av. Ahmet Selim Güven	Güven Hukuk Bürosu
Av. Pınar Benli Andaç	Güven Hukuk Bürosu
Hüseyin Karataş	Danışman
Ebgü Senem Demirkan	Sekans Kurumsal Danışmanlık & Eğitim Ltd. Şti.
Şamil Demirkan	Sekans Kurumsal Danışmanlık & Eğitim Ltd. Şti.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şahil Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-00[illegible]0015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
İnönü Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 845 006 [illegible]

Ali Çiçekli	DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Hüseyin Sanlav	DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Serdar İnanç	PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Hande Gümüş	PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Av. Ümit İhsan Yayla	Ümit Yayla Avukatlık Bürosu
Av. Filiz Yayla	Ümit Yayla Avukatlık Bürosu
Suavi Reşit Buğra Baban	Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Saadet Ayça Atalay	Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Dursun Saper	Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Esra Sarı	Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Özge Sayan	Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Zeynep Sesel	Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Ali Emir Böke	Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

25.2. Dağıtım ve tahsis planı:

25.2.1. Halka arzın birden fazla ülkede aynı anda yapıldığı durumlarda, bu ülkelerden birine belli bir oranda tahsisat yapılmışsa buna ilişkin bilgi:

Bulunmamaktadır.

25.2.2. 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:

Bulunmamaktadır.

25.2.3. Halka arzda yatırımcılara tahsis ve dağıtım esasları:

a) Yatırımcı grubu bazında tahsisat oranları:

Borsa İstanbul Birincil Piyasa'da "Borsa'da Satış-Sabit Fiyatla Talep Toplama ve Satış Yöntemi" ne göre paylar satışa sunulacağı için herhangi bir yatırımcı grubuna tahsisat ve dağıtım yapılmayacaktır.

Sabit fiyatla yapılacak talep toplamanın süresi [●] iş günü olacaktır. Talep toplamanın [●] günü sonunda satış yapılıp dağıtım gerçekleştirilmek suretiyle halka arz sona erdirilecektir.

Yatırımcıların gerçekleşen işlemlerinin takası (T+2) şeklinde, işlemi izleyen iki iş günüdür. İşlem görme; halka arz edilen payların satışı tamamlandıktan sonra, Borsa mevzuatının ilgili hükümleri çerçevesinde Borsa Genel Müdürlüğü'nün olumlu kararına bağlıdır.

b) Tahsisat değişikliğinin yapılabileceği şartlar, büyüklüğü ve tahsisat değişikliğinde münferit dilimler için uygulanabilir yüzdeler:

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Levazım Cad. Akmerkez B3 Blok Kat: Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]

Yoktur.

c) Bireysel yatırımcılar ve ihraççının çalışanlarına ilişkin tahsisat grubunda tahsis edilen nominal değerden daha fazla talep gelmesi durumunda uygulanacak dağıtım yöntemi/yöntemleri:

Yoktur.

d) Tahsisatta belirli yatırımcı gruplarına veya belirli diğer gruplara tanınabilecek ayrıcalıklar ve bu gruplara dahil edilme kriterleri:

Yoktur.

e) Tek bir bireysel yatırımcıya dağıtılması öngörülen asgari pay tutarı:

Yoktur.

f) Mükerrer talep olması halinde uygulanacak esaslar:

MKK sicil numarası kullanılarak yatırımcı bazında tekleştirme esasına göre aynı ve/veya farklı aracı kurumlardan iletilen ancak aynı MKK sicil numarasına sahip olan emirlerinden, sadece zaman önceliği kuralına göre önceliğe sahip ilk emre dağıtım yapılır. Aynı MKK sicil numarasına sahip mükerrer girilen diğer emirler dağıtıma konu edilmeyecek olup mükerrer girilen talepler iptal edilecektir.

g) Halka arz süresinin erken sonlandırılma koşulları ve erken sonlandırılabilecek tarihler:

Yoktur.

h) Halka arz edilecek paylara ilişkin yapılacak tahsisatlara yönelik olarak, iletilen talepler veya fiyat tekliflerinin, işlemi yapan veya yapılmasına aracı olan yetkili kuruluş bazında belirlenmesinin mümkün olup olmadığı hakkında bilgi:

Yoktur.

25.2.4. Talepte bulunan yatırımcılara, halka arzdan aldıkları kesinleşmiş pay miktarının bildirilme süreci hakkında bilgi:

Yatırımcıların halka arza ilişkin olarak alım emirleri yetkili kuruluşlar vasıtasıyla Borsa İstanbul sistemine gönderilecektir. Dağıtım, satışın gerçekleşeceği gün, Pay Piyasası seansının tamamlanmasının ardından Borsa tarafından otomatik olarak yapılmaktadır. Yatırımcılar alım emirlerinin gerçekleşip gerçekleşmediğini pay alım emirlerini gönderdikleri yetkili kuruluşlar aracılığıyla öğrenebilecektir.

Yatırımcıların gerçekleşen işlemlerinin takası (T+2), dağıtım işleminin yapıldığı günü izleyen ikinci iş günüdür. Halka arz sonuçları, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-5.2 sayılı Sermaye Piyasası Araçlarının Satışı Tebliği'nde yer alan esaslar çerçevesinde dağıtımın kesinleştiği günü takip eden ikinci iş günü içerisinde Kurul'un özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri uyarınca kamuya duyurulur.

Halka arz edilen payların Borsa'da işleme başlaması için sırasının açılma tarihi ise yatırımcıların halka arzdan aldıkları kesinleşmiş pay miktarının kendilerine bildirilme süreci tamamlandıktan sonra BİST tarafından kamuya duyurulacaktır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

İNFO YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nebevi Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Vergi Dairesi: Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6300

25.2.5. Ek satış işlemlerine ilişkin bilgi:

Yoktur.

25.3. Payların fiyatının tespitine ilişkin bilgi

25.3.1. 1 TL nominal değerli bir payın satış fiyatı ile talepte bulunan yatırımcının katlanacağı maliyetler hakkında bilgi

1 TL nominal değerdeki bir payın satış fiyatı [●] TL olarak belirlenmiştir.

Halka arza iştirak edem yatırımcılardan ihraç edilen payların bedeli dışında alım taleplerine aracılık eden yetkili kuruluşlar tarafından işlem komisyon bedeli, BSMV maliyeti yanı sıra hesap açmak, para veya pay transferine ilişkin ücret talep edilebilecektir.

Tacirler Yatırım'ın yatırımcılardan talep edecekleri ücretler, komisyonlar ve benzeri giderler aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

Kurum	Hesap Açma Ücreti	Sermaye Piyasası Aracının MKK"ya Virman Ücreti	Yatırımcının Başka Aracı Kuruluştaki Hesabına Virman Ücreti	EFT Ücreti	Damga Vergisi	Diğer
Tacirler Yatırım Menkul Değerler A.Ş.	Yoktur	Yoktur	8 TL (Pay Başına)	0 TL- 25.000 TL'ye kadar 30 TL, 25.001–75.000 TL'ye kadar 50 TL, 75.001- 300.000 TL'ye kadar 85 TL, 301.000-1.000.000 TL'ye kadar 150 TL, 1.000.001 TL ve üzeri 250 TL	Yoktur	Yoktur

(*) Hesabı olan müşterilerin yeniden hesap açmaları zorunlu değildir.

25.3.2. Halka arz fiyatının tespitinde kullanılan yöntemler ile satış fiyatının belirli olmaması durumunda halka arz fiyatının kamuya duyurulması süreci ile halka arz fiyatının veya fiyat tesptindeki kriterlerin belirlenmesinde kimin sorumlu olduğuna dair bilgi:

Pay başına satış fiyatı payın nominal değeri olan 1 TL'den (bir Türk Lirası'ndan) yüksek belirlenmiştir. 1,00 TL (bir Türk Lirası) nominal değerdeki bir payın satış fiyatı [●] TL olarak belirlenmiştir.

Halka arz fiyatının belirlenmesinde kullanılan yöntemlere ilişkin olarak Tacirler Yatırım tarafından hazırlanan Fiyat Tespit Raporu, yasal süre içerisinde Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) (www.kap.org.tr), Şirket'in internet sitesinde (www.endaenerji.com.tr) ve Tacirler Yatırım'ın internet sitesinde (www.tacirler.com.tr) ilan edilecektir.

Halka arz fiyatının belirlenmesinde nihai sorumluluk Şirket'e aittir.

25.3.3. Yeni pay alma hakkı kısıtlanmışsa yeni pay alma hakkının kısıtlanmasından dolayı menfaat sağlayanlar hakkında bilgi:

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - ZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0066-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Şirket'in halka arz aşamasında yapılacak sermaye artırımında mevcut ortaklarının yeni pay alma hakları tamamen kısıtlanmıştır. Yeni pay alma hakkının kısıtlanmasından doğrudan sadece İhraççı menfaat sağlayacaktır. Sermaye artışıyla halka arz edilen paylar karşılığında İhraççı fon elde edecektir.

Mevcut ortaklar dolaylı yoldan menfaat elde edebilirler. Çünkü Şirket'in elde ettiği fonun kullanılması sonucunda faaliyetlerinde meydana gelebilecek kârdan; ortaklar hem kâr payı hem de mevcut payların da değer kazanması yoluyla sermaye kazancı sağlayabilirler. Ayrıca halka arz edilen payların ikincil piyasadaki borsa fiyatının mevcut payların değerinin belirlenmesi açısında da bir ölçüt olması sayesinde ortaklar için dolaylı bir menfaat sağlayabilir.

25.3.4. İhraççının yönetim kurulu üyeleri ile yönetimde söz sahibi kişilerin veya ilişkili kişilerin (bunların eşleri ile birinci derecede kan ve sıhri hısımları) geçmiş yıl ile içerisinde bulunulan yıl içerisinde iktisap ettiği veya iktisap etme hakkına sahip oldukları ihraççıpayları için ödedikleri veya ödeyecekleri fiyat ile halka arz fiyatının karşılaştırılması:

Yoktur.

25.4. Aracılık Yüklenimi ve Halka Arza Aracılık

25.4.1. Halka arza aracılık edecek yetkili kuruluşlar hakkında bilgi:

Halka arz edilecek yetkili kuruluşlara ilişkin bilgiler İzahname'nin 25.1.3.2 (c) maddesinde yer almaktadır.

25.4.2. Halka arzın yapılacağı ülkelerde yer alan saklama ve ödeme kuruluşlarının isimleri:

Halka arz sadece Türkiye Cumhuriyeti'nde gerçekleştirileceğinden, payların saklama, takas ve ödeme işlemleri Takasbank (İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş.) ve MKK (Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş,) tarafından gerçekleştirilecektir.

25.4.3. Aracılık türü hakkında bilgi:

Halka arz Tacirler Yatırım tarafından "En İyi Gayret Aracılığı" yöntemi ile gerçekleştirilecektir. Bu nedenle satışta yüklenimde bulunan herhangi bir kişi ya da kurum bulunmamaktadır.

25.4.4. Aracılık sözleşmesi hakkında bilgi:
Şirket ve payların halka arzını gerçekleştirecek yetkili kuruluş Tacirler Yatırım arasında Halka Arza Aracılık Sözleşmesi 19.01.2024 tarihinde imzalanmıştır.

Söz konusu sözleşme, tarafları tanıtıcı bilgiler, sözleşmenin konusu, aracılığın türü ve kapsamı, Şirket ve yetkili kuruluş Tacirler Yatırım'ın hak, yükümlülük ve taahhütleri, aracılık komisyonu, aracılık komisyonunun ödenmesi, masraflar, vergi, resim, harç ve diğer yükümlülükler, satış ve dağıtıma ilişkin hükümler, süre, kişisel verilerin korunması hükümleri ile aracılık ve halka arz iptal koşullarına ilişkin hükümler içermektedir.

25.5. Halka arza ilişkin ilgili gerçek ve tüzel kişilerin menfaatleri:

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Teliye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Boğaziçi Kurumlar V[illegible]

Şirket, 100.000.000 TL nominal değerde 100.000.000 adet B grubu hamiline yazılı pay satarak, pay satışı geliri elde edecektir.

Halka arz sırasında, halka arza aracılık eden aracı kuruluşunhalka arza aracılık komisyonu, hukuki danışmanlık bürolarının danışmanlık ücreti ve bağımsız denetim şirketinin denetim ücreti elde etmesi söz konusu olacaktır. Söz konusu maliyetler, işbu İzahname'nin 28.1 numaralı bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanacaktır.

Şirket ile halka arza aracılık eden aracı kurum olarak görev alan Tacirler Yatırım arasında çıkar çatışması veya herhangi bir menfaat çatışması bulunmamaktadır. Halka arza aracılık eden Tacirler Yatırım'ın, halka arz işlemi nedeniyle elde edeceği aracılık komisyonu hariç, doğrudan ya da dolaylı olarak halka arzın başarısına bağlanmış bir ekonomik çıkarı bulunmamaktadır.

Şirket ile ilgili dönemlere ait mali tablolarının bağımsız denetimini yapan PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ'nin arasında çıkar çatışması veya herhangi bir menfaat çatışması bulunmamaktadır. Söz konusu bağımsız denetim şirketi ile Şirket arasında herhangi bir sermaye ilişkisi yoktur ve doğrudan veya dolaylı olarak halka arzın başarısına bağlanmış bir ekonomik çıkarı bulunmamaktadır. Aynı şekilde söz konusu bağımsız denetim şirketi ile Şirket arasında bağımsız denetim çalışmalarının yürütülmesine ilişkin yapılmış olan anlaşmalar haricinde herhangi bir anlaşma bulunmamaktadır. İlgili dönemlere ait mali tabloların bağımsız denetimini yapan ve yukarıda bahsi geçen şirket sunduğu bağımsız denetim hizmetleri kapsamında ücret elde etmiştir.

Şirket ile ilgili dönemlere ait mali tablolarının bağımsız denetimini yapan DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ. arasında çıkar çatışması veya herhangi bir menfaat çatışması bulunmamaktadır. Söz konusu bağımsız denetim şirketi ile Şirket arasında herhangi bir sermaye ilişkisi yoktur ve doğrudan veya dolaylı olarak halka arzın başarısına bağlanmış bir ekonomik çıkarı bulunmamaktadır. Aynı şekilde söz konusu bağımsız denetim şirketi ile Şirket arasında bağımsız denetim çalışmalarının yürütülmesine ilişkin yapılmış olan anlaşmalar haricinde herhangi bir anlaşma bulunmamaktadır. İlgili dönemlere ait mali tabloların bağımsız denetimini yapan ve yukarıda bahsi geçen şirket sunduğu bağımsız denetim hizmetleri kapsamında ücret elde etmiştir.

Şirket ile bağımsız hukukçu görüşünü oluşturan Ümit Yayla Avukatlık Bürosu arasında herhangi bir çıkar veya menfaat çatışması bulunmamaktadır. Ümit Yayla Avukatlık Bürosu ve Şirket arasında herhangi bir sermaye ilişkisi yoktur. Ümit Yayla Avukatlık Bürosu'nun doğrudan ya da dolaylı olarak halka arzın başarısına bağlanmış bir ekonomik çıkarı bulunmamaktadır. Ümit Yayla Avukatlık Bürosu'nun Şirket'in pay sahipleriyle arasında herhangi bir anlaşma yoktur. Ümit Yayla Avukatlık Bürosu bağımsız hukukçu raporu düzenlenmesi karşılığında ücret elde etmektedir.

Şirket ile halka arzda danışmanlığını yapan Güven Hukuk Bürosu arasında herhangi bir çıkar veya menfaat çatışması bulunmamaktadır. Güven Hukuk Bürosu ortağı A. Selim Güven Şirket'in pay sahiplerinden biridir. Güven Hukuk Bürosu'nun doğrudan ya da dolaylı olarak halka arzın başarısına bağlanmış bir ekonomik çıkarı bulunmamaktadır. Güven Hukuk Bürosu Şirket'in bir takım pay sahipleriyle arasında, müvekkil – vekil ilişkisi bulunmaktadır. Güven

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:11
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 005 5881
Mersis No: 0334-0065-58[illegible]

İRLER
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:9 Etiler
- İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

Hukuk Bürosu halka arza ilişkin sunulan hukuki danışmanlık hizmetleri için danışmanlık ücreti elde etmektedir.

Şirket ile sermaye piyasası danışmanlığı hizmeti veren Sekans Kurumsal Danışmanlık ve Eğitim Ltd. Şti. arasında herhangi bir çıkar veya menfaat çatışması bulunmamaktadır. Sekans Kurumsal Danışmanlık ve Eğitim Ltd. Şti. ve Şirket arasında herhangi bir sermaye ilişkisi yoktur. Sekans Kurumsal Danışmanlık ve Eğitim Ltd. Şti. 'nin doğrudan ya da dolaylı olarak halka arzın başarısına bağlanmış bir ekonomik çıkarı bulunmamaktadır. Sekans Kurumsal Danışmanlık ve Eğitim Ltd. Şti. 'nin Şirket'in pay sahipleriyle arasında herhangi bir anlaşma yoktur. Sekans Kurumsal Danışmanlık ve Eğitim Ltd. Şti. halka arza ilişkin sunulan sermaye piyasası danışmanlığı karşılığında ücret elde etmektedir.

Şirket ile gayrimenkul değerleme hizmeti veren Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ. arasında herhangi bir çıkar veya menfaat çatışması bulunmamaktadır. Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ. ve Şirket arasında herhangi bir sermaye ilişkisi yoktur. Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ. 'nin doğrudan ya da dolaylı olarak halka arzın başarısına bağlanmış bir ekonomik çıkarı bulunmamaktadır. Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ.'nin Şirket'in pay sahipleriyle arasında herhangi bir anlaşma yoktur. Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ. gayrimenkul değerleme raporu karşılığında ücret elde etmektedir.

Bunların dışında halka arzdan önemli menfaati olan danışmanlar vb. bulunmamaktadır.

26. BORSADA İŞLEM GÖRMEYE İLİŞKİN BİLGİLER

26.1. Payların Borsada işlem görmesi için başvuru yapılıp yapılmadığı ve biliniyorsa en erken işlem görme tarihleri:

Şirket payları henüz borsada işlem görmemekte olup, halka arzda ihraç edilecek payların Borsa İstanbul Yıldız Pazar'ında işlem görmesi için Borsa İstanbul'a [●] tarihinde başvuruda bulunulmuştur.

Halka arz, ihraç edilecek payların Borsa İstanbul'da işlem göreceği anlamına gelmemekte olup, halka arz edilen payların satış tamamlandıktan sonra Borsa İstanbul'da işlem görebilmesi, Borsa İstanbul mevzuatının ilgili hükümleri çerçevesinde Borsa İstanbul'un vereceği olumlu karara bağlıdır. Payların Borsa'da işlem görme tarihi, Borsa İstanbul'un yapacağı duyuru ile belirlenecektir. Halka arz sonrasında ikincil piyasa işlem sırasının açılması, Borsa İstanbul'un KAP'ta yapacağı duyuruyu takip eden iş günü gerçekleşir.

Borsa İstanbul'un görüşüne işbu İzahname'nin 1 nolu bölümünde yer verilmiştir.

26.2. İhraççının aynı grup paylarının borsaya kote olup olmadığına/borsada işlem görüp görmediğine veya bu hususlara ilişkin bir başvurusunun bulunup bulunmadığına ilişkin bilgi:

Yoktur.

26.3. 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,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sebit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0018

TAĞİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:2 Etiler Beşiktaş İstanbul www.tagirler.com.tr
Tic.Sic.: 270946 / Mersis:0815 0 630 0067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8 0 006 8301

- 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.

26.4. Piyasa yapıcı ve piyasa yapıcılığın esasları:

Yoktur.

26.5. Fiyat istikrarı işlemlerinin planlanıp planlanmadığı:

Planlanmamaktadır.

26.5.1. Fiyat istikrarı işlemlerinin yerine getirilmesine yönelik garantinin olmadığına ilişkin açıklama:

26.5.2. Fiyat istikrarı işlemlerinin gerçekleştirilebileceği zaman aralığı:

Yoktur.

26.5.3. Fiyat istikrarına ilişkin işlemleri gerçekleştirebilecek aracı kurumun ticaret unvanı:

Yoktur.

26.5.4. Fiyat istikrarına ilişkin sürenin bitiminden sonra pay fiyatlarının düşebileceğine ilişkin açıklama:

Yoktur. **26.5.5. Fiyat istikrarını sağlayıcı işlemlerin amacı:**

Yoktur. **26.5.6. Fiyat istikrarı işlemlerinde sorumluluk ve bu işlemlerde kullanılacak kaynağın niteliği:**

Yoktur. **26.5.7. Yatırımcıların karar verme sürecinde etkili olabilecek diğer bilgiler:**

Yoktur.

27. MEVCUT PAYLARIN SATIŞINA İLİŞKİN BİLGİLER İLE TAAHHÜTLER

27.1. Paylarını halka arz edecek ortak/ortaklar hakkında bilgi:

Yoktur.

27.2. Paylarını halka arz edecek ortakların satışa sunduğu payların nominal değeri

Yoktur.

27.3. Halka arzdan sonra dolaşımdaki pay miktarının artırılmamasına ilişkin taahhütler:

a) İhraççı tarafından verilen taahhüt:

İhraççının, 27.03.2024 tarih ve 2024/08 sayılı yönetim kurulu kararına istinaden vermiş olduğu taahhüdü ile Şirket tarafından;

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Sabit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]5891
Mersis No: 0334-006[illegible]0015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:3 Etiler
Beşiktaş/İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270943 / Mersis:0815[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

1. Şirket paylarının Borsa İstanbul'da işlem görmeye başladığı tarihten itibaren 1 (bir) yıl boyunca;
   - Sahip olduğu halka arza konu olmayan Şirket paylarının dolaşımdaki pay miktarının artmasına yol açacak şekilde satışa veya halka arza konu edilmeyeceği,
   - Nakit artırım yoluyla bedelli ve/veya bedelsiz sermaye artırımı yapılmayacağı,
   - Bu doğrultuda bir karar alınmayacağı ve/veya Borsa İstanbul A.Ş., SPK veya yurt dışında bulunan herhangi bir menkul kıymetlere ilişkin düzenleyici kurum, borsa veya kotasyon otoritesine başvuruda bulunulmayacağı,
   - Bu süre boyunca ileride yeni bir satış ya da halka arz yapılacağına dair bir açıklama yapılmayacağı, Borsa İstanbul A.Ş.'nin ilgili pazarında bu sonuçları doğurabilecek başkaca herhangi bir işlem yapılmayacağı,
   - Yönetim kontrolüne sahip olduğu iştirak ya da bağlı ortaklık veya bunlar adına hareket eden kişiler tarafından da bu sınırlamalara uyulmasının sağlanacağı,
   - Borsa İstanbul A.Ş. dışında satış/devir yapılması durumunda devredilen payların da yukarıda belirtilen sınırlamalara tabi olacağı ve bu hususun alıcılara bildirileceği,
2. VII-128.1 sayılı Pay Tebliği'nin 8 maddesi uyarınca Şirket paylarının borsada işlem görmeye başlamasından itibaren 1 (bir) yıl süreyle sahibi olunan Şirket paylarının;
   - Halka arz fiyatının altındaki bir fiyattan borsada satılmayacağı,
   - Halka arz fiyatının altında borsada satılmaları sonucunu doğuracak şekilde herhangi bir işleme tabi tutulmayacağı,
   - Kısmen veya tamamen yukarıda belirtilen sınırlamalara uygun olarak satılması veya devredilmesi durumunda SPK'nın özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde özel durum açıklaması yapılacağı,
   - Borsa İstanbul A.Ş. dışında satış/devir yapılması durumunda devredilen payların da yukarıda belirtilen sınırlamalara tabi olacağı ve bu hususun alıcılara bildirileceği,
3. Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.03.2023 tarih ve 20/412 sayılı kararı uyarınca izahnamenin onay tarihinden itibaren 1 (bir) yıl boyunca sahip olduğu halka arza konu olmayan Şirket paylarının Borsa İstanbul'da veya Borsa İstanbul dışında satılmayacağı, başka yatırımcı hesaplarına virmanlanmayacağı veya Borsa İstanbul'da özel emir ile ve/veya toptan satış işlemlerine konu edilmeyeceği

taahhüt edilmiştir.

b) Ortaklar tarafından verilen taahhütler:

Şirket sermayesinde %1'den fazla paya sahip ortakların tamamı tarafından,

1. SPK'nın VII-128.1 sayılı Pay Tebliği'nin 8. Maddesi uyarınca Enda Enerji Holding A.Ş. (Şirket) paylarının borsada işlem görmeye başlamasından itibaren sahip oldukları Şirket paylarını,

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TECİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tecirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0315[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 006 630[illegible]

- 1 (bir) yıl süreyle halka arz fiyatının altındaki bir fiyattan borsada satmayacaklarını, halka arz fiyatının altında borsada satılmaları sonucunu doğuracak şekilde herhangi bir işleme tabi tutmayacaklarını,
- 6 (altı) ay süreyle payların borsa fiyatından bağımsız olarak hiçbir şekilde borsada satmayacaklarını,
- Kısmen veya tamamen yukarıda belirtilen sınırlamalara uygun olarak satılması veya devredilmesi durumunda SPK'nın özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde özel durum açıklaması yapacaklarını,
- Borsa İstanbul A.Ş. dışında satış/devir yapılması durumunda devredilen payların da yukarıda belirtilen sınırlamalara tabi olacaklarını alıcılara bildireceklerini,

2. Sermaye Piyasası Kurulu'nun 30.03.2023 tarih ve 20/412 sayılı kararı uyarınca izahnamenin onay tarihinden itibaren 180 (yüzseksen) gün boyunca sahibi oldukları Şirket paylarını Borsa İstanbul'da veya Borsa İstanbul dışında satmayacaklarını, başka yatırımcı hesaplarına virmanlamayacaklarını veya Borsa İstanbul'da özel emir ile ve/veya toptan satış işlemlerine konu etmeyeceklerini taahhüt etmişlerdir.

c) Sermaye piyasası mevzuatı kapsamında verilen tahhütler:

İhraççı ve Şirket sermayesinde %1'den fazla paya sahip ortakların tamamının mevzuat ve ilke kararları kapsamında verdikleri taahhütler a) ve b) maddelerinde detaylı şekilde açıklanmıştır.

d) Yetkili kuruluşlar tarafından verilen taahhütler:

Yoktur.

e) Taahhütlerde yer alan diğer önemli husular:

Yoktur.

28. HALKA ARZ GELİRİ VE MALİYETLERİ

28.1. Halka arza ilişkin ihraççının elde edeceği net gelir ile katlanacağı tahmini toplam ve pay başına maliyet:

Tahmini Halka Arz Maliyetleri (TL)	
Bağımsız Denetim	[●]
MKK Ücreti	[●]
SPK Ücreti	[●]
Aracılık Komisyonu	[●]
Reklam, Pazarlama ve Halkla İlişkiler Giderleri	[●]
Hukuki Danışmanlık Giderleri	[●]
Borsa İstanbul İşlem Görme Başvuru Ücreti	[●]
Diğer (Değerleme Hizmeti, vb.)	[●]
Toplam Maliyet	[●]
Halka Arz Edilecek Pay Adedi	[●]
Pay Başına Maliyet	[●]

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006
Mersis No: 0334-0065-

Cad. Akmerkez B3 Blok
- İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081500
Boğaziçi Kurumlar V.D.

Brüt Halka Arz Geliri	[•]
Net Halka Arz Geliri	[•]

28.2. Halka arzın gerekçesi ve halka arz gelirlerinin kullanım yerleri:

Halka arz sermaye artırımı suretiyle gerçekleştirilecek olup Şirket, yeni payların halka arz edilmesi kapsamında gelir elde edecektir.

Şirket Yönetim kurulu, 26.03.2024 tarih ve 2024/05 sayılı kararı ile Sermaye Artırımından Elde Edilecek Fonun Kulanımına İlişkin Yönetiim Kurulu Raporu'nu kabul etmiştir.

Şirket'in paylarının halka arz edilmesi ile;

- Şirket'in özkaynaklarının güçlendirilmesi, bağlı ortaklıkların altyapı, kapasite ve verimlilik artışına yönelik yatırımlarının finansmanı ve Şirket'in bağlı ortaklıklardaki sermaye payının artırılması,
- Yurt içi ve yurt dışında, enerji sektöründe Şirket'e değer katacak yatırım fırsatlarının fonlanması,
- Şirket ve bağlı ortaklıklarının işletme sermayesinin güçlendirilmesi,
- Şirket paylarının Borsa'da işlem görmeye başlaması ile Şirket'in paylarının likidite kazanması,
- Şirket'in finansman imkanlarının çeşitlenmesinin ve finansman maliyetinin azalmasının sağlanması,
- Şirket bilinirliğinin ve tanınırlığının pekiştirilmesi, Şirket kurumsal kimliğinin güçlendirilmesi,
- Payları Borsa'da işlem gören bir şirket olmanın gerektirdiği kurumsallaşma ile hesap verilebilirlik ve şeffaflık prensipleri çerçevesinde Şirket'in sürdürülebilir büyüme hedeflerine ulaşılması ve devamlılığının sağlanması,

amaçlanmaktadır.

3. Sermaye Artırımından Sağlanacak Fonun Kullanım Yeri

Şirket, 345.477.486,00 TL olan çıkarılmış sermayesini 445.477.486,00 TL'ye çıkartarak 100.000.000,00 TL nominal değerli, 100.000.000 adet B grubu payı ihraç etmeyi ve halka arzını planlamaktadır.

Şirket'in sermaye artırımı dolayısıyla ihraç edilecek yeni payların halka arzı neticesinde elde edeceği brüt halka arz gelirinden ilgili masraf ve maliyetler düşüldükten sonra temin edilen fonun aşağıda belirtilen oranlarda, belirtilen şekilde kullanılması planlanmaktadır.

Fon Kullanım Yeri	Planlanan Kullanım Oranı (%)
Bağlı ortaklıklar bünyesindeki Rüzgâr ve Hibrit GES santrallerinin, altyapı, kapasite ve verimlilik artışına yönelik yatırımlarının finansmanı ve Şirket'in bağlı ortaklıkların sermayesindeki payının artırılması	%40-50

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065 [illegible]5

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.isyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:2[illegible]0946 / Mersis:0813[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible]

Yurt içi ve yurt dışında, enerji sektöründe Şirket'e değer katacak yatırım fırsatlarının fonlanması	%30-40
Şirket ve bağlı ortaklıklarının işletme sermayesinin güçlendirilmesi	%10-20

3.1. Bağlı ortaklıklar bünyesindeki Rüzgâr santrallerinin kapasite artışlarına ve Hibrit GES santrallerinin, altyapı, kapasite ve verimlilik artışına yönelik yatırımlarının finansmanı ve bağlı ortaklıkların sermayesindeki payımızın güçlendirilmesi:

Urla RES Kapasite Artış Yatırım: Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş bünyesindeki Urla RES santralinin kurulu gücü 13MWe/15MWm MW olup, 8,4 MWe/8,4 MWm'lik kapasite artışı için EPDK'ya başvuruda bulunulmuş ve bu başvuru EPDK tarafından onaylanmıştır. Söz konusu başvuru kapsamında 8,4 MWe/8,4MWm'lik kapasite lisansa derç edilmiş olup Orman Ön İzni, Sondaj Yol İzni ve İmar Planı İzin süreçleri resmî kurumlar nezdinde devam etmektedir. Bu kapsamda, Şirket tarafından Almanya'da kurulu bulunan bir şirket ile ekipman tedarik ve kurulum sözleşmesi imzalanmış olup yine aynı şirket ile bakım ve onarım sözleşmesi de imzalanacaktır. Sözleşme şartlarına göre yatırımların 2025 yılının ilk çeyreği itibariyle tamamlanması öngörülmektedir.

Mordoğan RES kapasite Artış Yatırımı: Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş bünyesindeki Mordoğan RES santralinin kurulu gücü 13,8MWe/15MWm olup, 8,4 MWe/8,4MWmlik kapasite artışı için EPDK'ya başvuruda bulunulmuş ve bu başvuru EPDK tarafından onaylanmıştır. Söz konusu başvuru kapsamında 8,4 MWe/8,4MWm'lik kapasite lisansa derç edilmiş olup Orman Ön İzni, Sondaj Yol İzni ve İmar Planı İzin süreçleri resmî kurumlar nezdinde devam etmektedir. Bu kapsamda, Şirket tarafından Almanya'da kurulu bulunan bir şirket ile ekipman tedarik ve kurulum sözleşmesi imzalanmış olup yine aynı şirket ile bakım ve onarım sözleşmesi de imzalanacaktır. Sözleşme şartlarına göre yatırımların 2026 yılının üçüncü çeyreği tamamlanması öngörülmektedir.

Hibrit Güneş Enerjisi Santrali Yatırımları: Şirket, sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına, rüzgar, hidroelektrik ve jeotermal enerjisinin yanında yardımcı kaynak olarak güneş enerjisinin de eklenmesi ve lisansın birleşik yenilenebilir elektrik üretim lisansı olarak tadil edilmesi amacıyla EPDK'ya başvurmuş olup söz konusu başvurunun EPDK tarafından kabul edilmesi neticesinde güneş enerjisinden elektrik üretimine ilişkin olarak 13,11 MW'lık gücün lisansa derç edilmesi noktasında süreçler devam etmektedir.

Alaçatı RES Hibrit: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 4,22 MWp'dir Başvuru 24.11.2021 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup 13.10.2022 tarihli ve 11285-15 sayılı EPDK kurul kararı ile uygun bulunmuştur. "ÇED Belgesi" alınarak üretim lisansı tadil edilmiştir. İmar Planı ve Kamulaştırma süreci başlamıştır.

Eğlence 1 HES Hibrit: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 10,81 MWp'dir. Başvuru 29.12.2021 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup 07.09.2023 tarihli ve 12055-6 sayılı EPDK kurul kararı ile öncesinde uygun görülen 0,3187 MWp güç ile birlikte 1,1957 MWp GES gücü uygun bulunmuştur. "ÇED Gerekli Değildir Kararı" alınarak tamamlanan yükümlülükler neticesinde üretim lisansı tadil edilmiştir. İmar Planı, Kamulaştırma ve/veya arazi edinim süreci başlatılmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Neyres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]015

TACİRLER GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok K:[illegible]
[illegible] - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D.

Eğlence 2 HES Hibrit: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 4,16 MWp'dir. Başvuru 29.12.2022 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup bölgesel kapasitelere istinaden 07.09.2023 tarihli ve 12055-7 sayılı EPDK kurul kararı ile öncesinde uygun görülen 0,1993 MWp güç ile birlikte 0,7477 MWp GES gücü uygun bulunmuştur. "ÇED Gerekli Değildir Kararı" alınarak tamamlanan yükümlülükler neticesinde üretim lisansı tadil edilmiştir. İmar Planı, Kamulaştırma ve/veya arazi edinim süreci başlatılmıştır.

Akçay HES Hibrit: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 8,65 MWp'dir. Başvuru 27.11.2021 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup EPDK tarafından şirketimize gönderilen 10.05.2023 tarihli yazı ile 0,3367 MWp GES gücü uygun bulunmuştur. Güncel durumda EPDK'nın talebine istinaden edinilen DSİ kaynak belgesi EPDK'ya sunulmuştur. ÇED görüşü ve Teminat yükümlülüğü bilgilendirmesinin şirketimize yapılması beklenmektedir.

Çaygören HES Hibrit: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 2,77 MWp'dir. Başvuru 17.08.2022 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup 21.12.2023 tarihli ve 12265-17 sayılı EPDK kurul kararı ile 0,053 MWp çatı GES gücü uygun bulunmuştur. Tahsisi alınan kapasitenin 1 MW altı olması nedeniyle süreç "ÇED kapsam dışı" olacak şekilde görüş alınmış olup ÇED görüşü ve Teminat Mektubu yükümlülükleri tamamlanmıştır. Bundan sonraki süreçte lisans tadili kararı beklenmektedir.

Tuzla JES Hibrit: Başvuru yapılan yardımcı kaynak GES tesisi için kapasite 4,2 MWp'dir Başvuru 31.03.2023 tarihinde EPDK'ya yapılmış olup 28.12.2023 tarihli ve 12293-5 sayılı EPDK kurul kararı ile 0,08745 MWp GES gücü uygun bulunmuştur. Tahsisi alınan kapasitenin 1 MW altı olması nedeniyle süreç "ÇED kapsam dışı" olacak şekilde görüş alınmış olup ÇED görüşü ve Teminat Mektubu yükümlülükleri tamamlanmıştır. EPDK tarafından lisansın tadil edilmesi ile birlikte İmar Planı, Kamulaştırma ve/veya arazi edinim süreci başlatılmıştır.

Tuzla JES Modernizasyon: Çanakkale İli, Ayvacık İlçesi, Tuzla mevkiide bulunan ve 13.01.2010 tarihinde işletmeye alınan Tuzla JES, 7.5 MWm / 7.5 MWe kurulu güce sahiptir. Santral bünyesinde üretim faaliyetleri 3 üretim ve 2 re-enjeksiyon kuyuları ile gerçekleştirilmektedir.

Şirket mevcut rezervuarın potansiyel kapasitesini dikkate alarak daha önceki yıllarda yaptırmış olduğu rezervuar modellemesi çalışmalarını göz önünde bulundurmuş ve söz konusu işletme ruhsat sahası içinde var olan 7,5 MW Kurulu gücündeki santrale ilave olarak yeni santral kurulumuna ilişkin ön çalışmalarına başlamıştır. Bu kapsamda sahada açılması öngörülen kuyu yerlerinden öncelikli olarak 2 lokasyon için ÇED süreci başlatılmıştır. Sürecin sonuçları ve kurum görüşlerine istinaden söz konusu çalışmanın diğer adımlarına geçilerek sürecin yönetilmesi planlanmaktadır.

Halka arz gelirlerinin %40-50'sinin bu yatırımların finansmanı için kullanılması planlanmaktadır.

3.2. Yurt içi ve yurt dışında, enerji sektöründe Şirket'e değer katacak yatırım fırsatlarının fonlanması:

Şirket'in büyüme stratejisi başta hidroelektrik, rüzgar ve güneş enerjisi santralleri olmak üzere, Şirket'in verimlilik kriterlerini karşılayan, tamamı yenilenebilir ve çevreci enerji kaynaklarına dayalı olarak mevcut kurulu güç kapasitesinin geliştirilmesi olup, Şirket gerek yurt içinde ve

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak İZMİR
Konak V.D. 33[illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]015

İŞ YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815[illegible]

gerekse yurt dışında yenilenebilir enerji ve güneş enerjisi sektörlerinde yeni şirketler kurmak, mevcut şirketlere iştirak etmek veya tümüyle satın almak ve yeni yatırımları gerçekleştirmeyi hedeflemektedir. Halka arz gelirlerinin %30-40'ının bu kapsamda kullanılması planlanmaktadır.

3.3 Şirket ve bağlı ortaklıklarının işletme sermayesinin güçlendirilmesi:

Şirket ve bağlı ortaklıklarının işletme sermayesi mevcut durumda yeterli olmakla birlikte, Şirket ve bağlı ortaklıklarının artan iş hacmi ve gelirleri ile birlikte büyüyen işletme sermayesi ihtiyacı kapsamında operasyonlarını kesintisiz bir şekilde sürdürmek için halka arzdan elde edilecek net gelirlerin %10-20'lik kısmını bu doğrultuda kullanmayı hedeflemektedir.

Şirket, global ve yerel ekonomik koşulları dikkate alarak, söz konusu fonun kullanımında yukarıda gösterilen kategoriler ve tahsisat oranları arasında Şirket menfaatleri doğrultusunda geçiş yapabilecektir.

Halka arz gelirlerinin, yukarıdaki maddelerde yer alan alanlarda kullanılmaya başlanana kadar kur korumalı mevduat, Türk lirası cinsinden mevduat ve/veya Eurobond ve/veya yatırım fonları gibi çeşitli finansal enstrümanlarda değerlendirilmesi ve bu kapsamda nemalandırılarak Şirket'e katkı sağlanması planlanmaktadır. Fonun bu yöntemlerden hangisi/hangileri ile nemalandırılacağına ve nemalandırmanın koşullarına global ve yerel ekonomik koşullar çerçevesinde Şirket menfaatlerine uygun olarak karar verilecektir.

29. SULANMA ETKİSİ

	Halka Arz Öncesi	Halka Arz Sonrası
Halka Arz Fiyatı	[●]	[●]
Sermaye Artırımı (nominal TL)	[●]	[●]
Brüt Halka Arz Geliri	[●]	[●]
Halka Arz Masrafları	[●]	[●]
Şirkete Girecek Net Halka Arz Geliri	[●]	[●]
Defter Değeri (Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar)	[●]	[●]
Çıkarılmış Sermaye	[●]	[●]
Pay Başına Defter Değeri	[●]	[●]
Mevcut Ortaklar için (Pozitif) Sulanma Etkisi (TL)	[●]	[●]
Mevcut Ortaklar için (Pozitif) Sulanma Etkisi (%)	[●]	[●]
Yeni Ortaklar için Sulanma Etkisi (TL)	[●]	[●]
Yeni Ortaklar için Sulanma Etkisi (%)	[●]	[●]

29.1. Halka arzdan kaynaklanan sulanma etkisinin miktarı ve yüzdesi:

[İlerleyen aşamalarda tamamlanacaktır.]

29.2. Mevcut hissedarların halka arzdan pay almamaları durumunda (yeni pay alma haklarını kullanmamaları durumunda) sulanma etkisinin tutarı ve yüzdesi:

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065[illegible]

ACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 8[illegible]006 63[illegible]

[İlerleyen aşamalarda tamamlanacaktır.]

30. UZMAN RAPORLARI VE ÜÇÜNCÜ KİŞİLERDEN ALINAN BİLGİLER

30.1. Halka arz sürecinde ihraççıya danışmanlık yapanlar hakkında bilgiler:

Kurum	Danışmanlık Hizmeti
Tacirler Yatırım Menkul Değerler AŞ	Aracılık Hizmetleri
Ümit Yayla Avukatlık Bürosu	Bağımsız Hukukçu Raporu Hizmeti
DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ.	Bağımsız Denetim Hizmetleri
Sekans Kurumsal Danışmanlık ve Eğitim Ltd. Şti.	Sermaye Piyasası Danışmanlık Hizmetleri
Güven Hukuk Bürosu	Hukuki Danışmanlık Hizmeti
Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ.	Gayrimenkul Değerleme Hizmetleri

30.2. Uzman ve bağımsız denetim raporları ile üçüncü kişilerden alınan bilgiler:

Aşağıda belirtilen uzman ve bağımsız denetim raporlarını hazırlayan taraflardan sağlanan bilgiler, ilgili raporlardan ayrıca alınarak, Şirket'in bildiği veya hazırlayan tarafın yayınladığı bilgilerden kanaat getirebildiği kadarıyla yanlış veya yanıltıcı olmayacak şekilde İzahname'de yer almaktadır. Bu raporların yayımlanmasında ilgili raporları hazırlayan kişilerin rızası bulunmaktadır.

Finansal Tablolar:

Şirket'in 31.12.2021 tarihinde sona eren mali döneme ait finansal tabloların özel bağımsız denetimden geçiren kuruluş bilgileri aşağıdaki tabolada yer almaktadır.

Unvan	:	PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ
Adres:	:	Kılıçali Paşa Mah. Meclis-i Mebusan Cad. No:8 İç Kapı No:301 Beyoğlu/İstanbul
Sorumlu Denetçi	:	Serdar İnanç, SMMM
Telefon	:	(212) 326 60 60

Şirket'in 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren mali dönemlerine ait finansal tabloların özel bağımsız denetimden geçiren kuruluş bilgileri aşağıdaki tabolada yer almaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 29 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006030900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Unvan	:	DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik AŞ.
Adres:	:	Maslak No1 Plaza Eski Büyükdere Caddesi Maslak Mahallesi No:1 Sarıyer/İstanbul
Sorumlu Denetçi	:	Ali Çiçekli (SMMM)
Telefon	:	(212) 366 60 00

Bağımsız denetim şirketlerinin bağımsız denetim görüşünün, İzahname kapsamında kamuya açıklanması konusunda rızası bulunmaktadır. Ayrıca, bağmısız denetim şirketi, Şirket'in mali tabloları ile ilgili olarak aşağıdaki şekilde olumlu görüş vermiştir.

Hukukçu Raporu:

Bağımsız hukukçu raporu Ümit Yayla Avukatlık Bürosu tarafından hazırlanmıştır.

Unvan	:	Ümit Yayla Avukatlık Bürosu
Adres:	:	Valikonağı Caddesi No:8/3 Nişantaşı 34367 İSTANBUL
Telefon	:	(212) 234 33 40

Hukukçu raporunda da ayrıca belirtildiği üzere, Ümit Yayla Avukatlık Bürosu hukukçu raporunun, İzahname kapsamında kamuya açıklanması konusunda rızası bulunmaktadır.

Değerleme Raporları:

Unvan	:	Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık AŞ.
Adres:	:	Gömeç Sok. No:37 Akgün İŞ Merkezi Kat 3/8 34718 Acıbadem/Kadıköy /İstanbul
Raporları Hazırlayan Sorumlu Değerleme Uzmanları	:	M.Kıvanç Kılvan- Lisans No:400114 Uygar Tost Lisans No: 401681 Engin Akdeniz Lisans No: 403030
Telefon	:	0216 545 48 66

Diğer Açıklamalar

Yukarıda bahsi geçen ve Şirket'e aracılık hizmetleri, hukuki danışmanlık hizmetleri ve bağımsız denetim ile değerleme hizmetleri sunan hiçbir taraf, Şirket'e ait menkul kıymetleri ya da Şirket'in menkul kıymetlerini elde etme hakkı veren ya da taahhüt eden opsiyonlara sahip değildir. Aynı tarafların Şirket ile herhangi bir istihdam, yönetim, denetim ya da sermaye bağlantısı bulunmamaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Mehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]15

İÇİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]00067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible] 6300

Şirket'e yukarıda bahsi geçen hizmetleri sunan taraflar haricinde İzahname'nin genelinde muhtelif sektör raporlarından, pazar araştırmalarından ve halka açık olan veya olmayan çeşitli kaynaklardan elde edilen bilgilere yer verilmiştir. Şirket olarak burada verilen bilgilerin aynen alımdığı, Şirket'in bildiği veya ilgili üçüncü şahsın yayınladığı bilgilerden kanaat getirebildiği kadarıyla açıklanan bilgileri yanlış veya yanıltıcı hale getirecek herhangi bir eksikliğin bulunmadığını Şirket beyan eder. Üçüncü kişilerden alınan söz konusu bilgilerin kaynakları ilgili bölümlerde verilmekte olup, bu bilgilerin doğruluğunu teyit ederiz. Öte yandan, tüm üçüncü kişilerden alınan bilgilerin güvenilir olduğu düşünülmekle birlikte, bağımsız bir doğrulama işleminden geçirilmemiştir.

Şirket, üçüncü kişilerden elde ettiği bilgilerden kanaat getirebildiği kadarıyla açıklanan bilgileri yanlış veya yanıltıcı hâle getirecek bir eksikliğin bulunmadığını ve söz konusu bilgilerin aynın alındığını beyan eder.

31. İŞTİRAKLER HAKKINDA BİLGİLER

31.1. Konsolidasyona dahil edilenler hariç olmak üzere ihraççının finansal yatırımları hakkında bilgi:

Tasfiye Halinde Antalya Enerji Üretim AŞ. Hakkında Bilgiler:

Enda Enerji Holding AŞ'nin %49,77 pay sahibi olduğu Antalya Enerji, Antalya Organize Sanayi Bölgesinde 20 dönümlük alanda doğal gaza dayalı kojenerasyon esasıyla, elektrik ve bölgedeki sanayicilere buhar üretmek üzere, 27 Aralık 2004 tarihinde kurulmuştur.

Tasfiye Halinde Antalya Enerji Üretim AŞ'nin 31.12.2023 tarihi itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
Enda Enerji Holding A.Ş.	37.330.836	49,77
Adopen Plastik ve İnşaat San. A.Ş.	32.654.774	43,54
Diğer*	5.014.390	6,69
TOPLAM	**75.000.000**	**100**

** %5'in altında 17 Ortak*

Santral 2006-2016 yılında 4 motor ile 34,9 MWe ile hizmete girmiş, 2009 yılına kadar toplam 8 motor ilavesi ile 94,2 MWe kurulu güce yükseltilmiştir. Tesis, bağımsız üretim şirketi olarak ticari işletmeye girdiği tarihten itibaren temelde dengeleme birimi olarak; serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine ve TEİAŞ'a (Gün Öncesi ve Dengeleme Güç Piyasasına) Lisans sonlandırma süresi olan 31.12.2016 tarihine kadar satış yapmış, yüksek maliyetlerden dolayı diğer doğal gaz santrallerinin de ülke genelinde yaşadığı sıkıntılar nedeniyle bu tarihte üretimi durdurulmuştur.

23.03.2021 tarihli genel kurulda alınan karar üzerine Şirket merkezi 30.04.2021 tarihinde Enda holding merkez adresine taşınmıştır. Şirketin personel faaliyetleri 31.05.2021 tarihinden itibaren sonlandırılmış, 27.03.2024 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul toplantısında ise şirketin tasfiyesine karar verilmiştir. Antalya Enerji'nin tasfiyeye girişi 29.03.2024 tarihinde T.C. İzmir Ticarert Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-00[illegible]015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nebetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Antalya Enerji, 2021 yılı öncesinde faaliyetlerini durdurması ve herhangi bir gelir yaratamaması sebebiyle Enda Enerji Holding AŞ'nin konsolide finansal tablolarındaki finansal yatırım kaleminde sıfırlanmış olup 31.12.2023 tarihi itibarıyla herhangi bir değer raporlanmamıştır.

Antalya Enerji'nin 31.12.2021 ve 31.12.2022 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansal tablolarında yer alan özkaynaklar ile olağan kar tutarları aşağıdaki gibidir. (Antalya Enerji'nin 31.12.2023 tarihinde sona eren yıla ait finansal tabloları işbu İzahname düzenleme tarihinde henüz açıklanmadığı için yer verilmemiştir):

Özkaynaklar (TL)	31.12.2021	31.12.2022
Sermaye	75.000.000	75.000.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	-	-
Sermaye Yedekleri	4.350.000	4.350.000
Yasal Yedekler	1.031.571	1.031.571
Olağanüstü Yedekler	8.984.187	8.984.187
Özel Fonlar	103.636	103.636
Geçmiş Yıllar Zararları (-)	-101.483.382	-90.560.546
Dönem Net Karı / Zararı (-)	10.922.836	-107.825
Toplam Özkaynaklar	**-1.091.152**	**-1.198.977**

Olağan Kar (TL)	31.12.2021	31.12.2022
Olağan Kar / Zarar (-)	11.805.838	-106.954

Şirket'in işbu İzahname tarihi itibarıyla Antalya Enerji'ye herhangi bir sermaye taahhüdü bulunmamaktadır.

İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi A.Ş. Hakkında Bilgiler:

16.05.2003 tarihinde İzmir'de üniversiteler, araştırma kurum ve kuruluşları, teknoloji, ilerlerme konularında 20 kurucu ortak tarafından Enda Enerji Holding AŞ.'nin %5 iştirak ettiği İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi A.Ş. ("İZTEKGEB") kurulmuştur.

4691 sayılı Teknoloji Geliştirme Bölgeleri Yasası kapsamındaki "Teknopark İzmir", İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi A.Ş. tarafından yönetilmektedir. Teknopark İzmir, İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü kampüsü içerisinde 2002 yılında kurulmuş; 2004 yılında faaliyetlerine başlamıştır. Teknopark İzmir, bölgesinde bulunan Ar-Ge firmaları, kuluçka girişimcileri ve sürdürdüğü projelerle Türkiye'nin yenilikçilik ve teknoloji geliştirme alanının önemli aktörlerinden birisi olmuştur. Kuruluşundan bu yana yürütülen toplam 2 bin 800'den fazla Ar-Ge, yazılım ve tasarım projesi, halen Bölgede yer alan 200 üzerinde yerli ve yabancı Ar-Ge

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak / İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-0065[illegible]15

ACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815008[illegible]0000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 008 6309

firması, 1500'ün üzerinde Ar-Ge ve destek personeliyle gerçekleştirdiği toplam 165 milyon Dolar üzeri ihracatı ve 3 milyar TL üzeri cirosu bulunmaktadır. 2016 yılında Türkiye'nin kalkınma ajansı destekli ilk güdümlü projesi olan "İnovasyon Merkezi"'ni de bünyesinde hayata geçiren Teknopark İzmir, "ClassBoom" ile tüm yenilikçi fikirlere kuluçka ortamı sağlarken, "Atmosfer TTO" aracılığıyla da üretilen nitelikli teknolojik bilgiyi sanayi ile buluşturmaya devam etmektedir. Teknopark İzmir, Avrupa Birliği ve Türkiye Cumhuriyeti eş finansmanı ile desteklenen İzmir Ticarileşme Ağı ve İnovasyon Merkezi (İzmir NIC) projesi ile uluslararası hızlandırıcı program Accelerate İzmir'i faaliyete almıştır. Proje kapsamında KOBİ ve Startupların inovatif ürünlerinin ticarileşmesi ve uluslararasılaşmasına yönelik faaliyetler sürdürülmektedir.

09 Ocak 2013 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısında karara bağlanan sermaye artışı sırasında Enda'nın %5 olan ortaklık payı %27,58'e çıkarılmıştır.

24.04.2014 tarihinde yapılan pay devri ile Enda Enerji Holding AŞ'nin ortaklık pay oranı %24,92'ye düşmüştür.

27.04.2016 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında yapılan sermaye artırımında Enda Enerji Holding AŞ rüçhan hakkını kullanmaması sonucunda pay oranı %14,95'e düşmüştür.

İZTEKGEB'in 31.12.2023 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü	1.123.000	56,15
Enda Enerji Holding A.Ş.	299.000	14,95
Diğer	578.000	28,90
Toplam	**2.000.000**	**100**

İZTEKGEB., Enda Enerji Holding AŞ'nin konsolide finansal tablolarında nominal hisse değerlerinin 31.12.2023 satın alma gücüne göre endekslenmiş değerleriyle takip edilmektedir.

İZTEKGEB'in 31.12.2021 ve 31.12.2022 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansal tablolarında yer alan özkaynaklar ile olağan kar tutarları aşağıdaki gibidir. (İZTEKGEB'in 31.12.2023 tarihinde sona eren yıla ait finansal tabloları işbu İzahname düzenleme tarihinde henüz açıklanmadığı için yer verilmemiştir):

Özkaynaklar (TL)	31.12.2021	31.12.2022
Sermaye	2.000.000	2.000.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	-	-
Sermaye Yedekleri	4.700	4.700
Yasal Yedekler	211.422	211.422
Geçmiş Yıllar Karları	6.621.704	7.654.938
Geçmiş Yıllar Zararları (-)	-2.010	-2.010

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]15

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:8 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

Dönem Net Karı	1.033.234	-257.889
Toplam Özkaynaklar	**9.886.448**	**9.628.559**

Olağan Kar (TL)	31.12.2021	31.12.2022
Olağan Kar	1.206.773	5.181

Şirket'in işbu İzahname tarihi itibarıyla İZTEKGEB A.Ş.'ye herhangi bir sermaye taahhüdü bulunmamaktadır. Söz konusu iştirakin İzahname tarihi itibarıyla yıllık olağan genel kurul toplantısı yapılmadığı için son hesap dönemine ait karın dağıtımına ilişkin de bir karar bulunmamaktadır.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPİAŞ)

18.03.2015 tarihinde 99 kurucu ortak ile kurulmuştur. Şirket'in bağlı ortaklıklarından Egenda Ege Enerji Üretim AŞ'nin EPİAŞ'ta kuruluştaki ortaklık payı %0,081 olup, 2018 yılında Antalya Enerji'nin sahip olduğu 50.000 adet EPİAŞ hissesi de devir alınmış olup pay oranı % 0,162 'ye çıkmıştır.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPİAŞ), Türkiye'nin "enerji ticaretinde merkez ülke olma" hedefi doğrultusunda; enerji piyasalarının etkin, şeffaf, güvenilir, öngörülebilir ve sürdürülebilir biçimde işletilmesi ve geliştirilmesi için çalışmaktadır. Enerji borsası olarak EPİAŞ, piyasa katılımcılarına enerji alış-satış taleplerinde bulunabilecekleri ortamları sunmaktadır. Görevi, piyasa alış-satış işlemlerinin şeffaf, düzenlemelere uygun bir şekilde yürütülmesi ve referans fiyat oluşturulmasıdır. EPİAŞ bünyesinde bulundurduğu; Gün Öncesi ve Gün İçi Spot Elektrik Piyasaları, Vadeli Elektrik Piyasası; Spot ve Vadeli Doğal Gaz Piyasaları; Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası ile uluslararası standartlarda hizmet veren bir piyasa işletmecisidir. Görevini ifa ederken piyasa hacminin derinleşmesine katkı sağlayarak güvenli bir piyasa ortamı oluşturmaktadır. EPİAŞ, işlettiği piyasaların uzlaştırma, teminat, faturalama gibi mali işlemlerini gerçekleştirmekte ve merkezî karşı taraf hizmeti vermektedir. EPİAŞ'ın faaliyet gösterdiği alanlar arasında Dengeleme Güç Piyasası ve Yan Hizmetler Piyasası'na ilişkin uzlaştırma faaliyetleri, doğal gaz piyasası dengesizliklerini uzlaştırma faaliyetleri, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'nın (YEKDEM) işletilmesi ve serbest tüketici işlemleri de yer almaktadır.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş'nin 31.12.2023 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Pay Sahibi	Sermaye Tutarı (TL)	Sermaye Payı (%)
TEİAŞ	18.471.831	30
Borsa İstanbul	18.471.831	30
Piyasa Katılımcıları	24.629.108	40
Toplam	**61.572.770**	**100**

EPİAŞ, Şirket'in konsolide finansal tablolarında nominal hisse değerlerinin 31.12.2023 satın alma gücüne göre endekslenmiş değerleriyle takip edilmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0845006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

EPİAŞ'ın 31.12.2021 ve 31.12.2022 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansal tablolarında yer alan özkaynaklar ile olağan kar tutarları aşağıdaki gibidir. (EPİAŞ'in 31.12.2023 tarihinde sona eren yıla ait finansal tabloları işbu İzahname düzenleme tarihinde henüz açıklanmadığı için yer verilmemiştir):

Özkaynaklar (TL)	31.12.2021	31.12.2022
Ödenmiş sermaye	61.572.770	61.572.770
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğ. Kapsamlı Gelirler – Giderler	-	-2.748.842
Diğer Yedekler	615.397	615.397
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	14.920.198	16.555.549
Geçmiş Yıllar Karları -Zararları	174.910.761	211.398.296
Dönem Net Karı	49.200.160	50.049.753
Toplam Özkaynaklar	**301.219.286**	**337.442.923**

Olağan Kar (TL)	31.12.2021	31.12.2022
Olağan Kar	61.666.250	60.748.786

Şirket'in işbu İzahname tarihi itibarıyla İzmir Teknoloji Geliştirme Bölgesi A.Ş.'ye herhangi bir sermaye taahhüdü bulunmamaktadır.

EPİAŞ'ın 04.03.2022 tarihinde yapılan 2021 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısında alınan 5 No'lu Karar sonucunda toplam 11.077.272 TL kâr dağıtımına karar verilmiş, Egenda Ege Enerji Üretim AŞ. bu kapsamda 2022 yılında (31.12.2023 satın alma gücüne göre endekslenmiş haliyle) 39.651 TL temettü geliri elde etmiştir.

32. PAYLAR İLE İLGİLİ VERGİLENDİRME ESASLARI

Aşağıda özetlenmekte olan hususlar borsada işlem görecek Payların elde tutulması ve elden çıkarılması sırasında elde edilecek kazanç ve iratların vergilendirilmesi hakkında genel bir bilgi vermek amacıyla İşbu İzahname tarihinde yürürlükte bulunan vergi mevzuatı dikkate alınarak hazırlanmıştır. Özellikli durumlarda yatırımcıların vergi danışmanlarına danışması gerektiği önemle hatırlatılır. İşbu İzahname tarihi itibarıyla yürürlükte olan vergi mevzuatı ve vergi mevzuatının yorumlanma biçimi kapsamında verilen bilgilerin ileride değişebileceğinin hatta mevzuatın geriye yönelik olarak da değişebileceğinin göz önünde bulundurulması gerekmektedir.

32.1. Genel Bakış

32.1.1. Kişilerin Vergilendirilmesi

Gelir vergisi mevzuatı uyarınca, Türk hukukunda vergi mükelleflerinin yükümlülüklerini belirleyen iki çeşit veri mükellefiyet statüsü mevcuttur. Türkiye'de yerleşik bulunan (**Tam Mükellef**) kişiler ve kurumlar Türkiye içinde ve dışında elde ettikleri kazanç ve iratların

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B. Kıldır K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

tamamı üzerinden vergilendirilirler. Türkiye'de yerleşik bulunmayan **(Dar Mükellef)** kişiler ve kurumlar sadece Türkiye'de elde ettikleri kazanç ve iratlar üzerinden vergilendirilirler.

193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (**GVK**) uyarınca, bir gerçek kişinin Tam Mükellef olarak değerlendirilebilmesi için: (i) yerleşim yerinin 4721 sayılı Türk Medeni Kanunu hükümlerine uygun olarak Türkiye'de olması veya (ii) bir takvim yılı içerisinde Türkiye'de devamlı olarak altı 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 şartlan sağlamayan bir gerçek kişi Dar Mükellef olarak değerlendirilir.

Paylara sahip olan kişilerin, söz konusu payların BİST'te elden çıkarılmasından kaynaklanan değer atış kazançları ve Paylar ile ilgili dağıtılan kâr paylarından elde etikleri menkul sermaye iratları, Türkiye'de elde edilmiş olarak kabul edilmektedir..

Gerçek kişilerin 2024 yılında elde ettikleri ücret gelirleri dışındaki gelirlerin vergilendirilmesinde aşağıda yer alan artan oranlı gelir vergisi tarifesi uygulanır.

Gelir Aralığı	**Gelir Vergisi Oranı (%)**
110.000 TL'ye kadar	15
230.000 TL'nin 110.000 TL'si için 16.500 TL, fazlası	20
580.000 TL'nin 230.000 TL'si için 40.500 TL (ücret gelirinde 870.000 TL'nin 230.000 TL'si için 40.500 TL), fazlası	27
3.000.000 TL'nin 580.000 TL'si için 135.000 TL (ücret gelirinde 3.000.000 TL'nin 870.000 TL'si için 213.300 TL), fazlası	35
3.000.000 TL'den fazlasının 3.000.000 TL'si için 982.000 TL (ücret gelirinde 3.000.000 TL'den fazlasının 3.000.000 TL'si için 958.800 TL), fazlası	40

32.1.2. Kurumların Vergilendirilmesi

5520 Sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'na (**KVK**) göre sermaye şirketleri, kooperatifler, iktisadî kamu kuruluşları, demek veya vakıflara ait iktisadî işlemler, iş ortaklıkların, kurum kazançları üzerinden kurumlar vergisine tabidirler. Kurumların kârı Vergi Usul Kanunu ve diğer Türk vergi mevzuat hükümlerine göre belirlenmektedir. 2024 yılına ait kurum kazançlarına uygulanacak olan kurumlar vergisi oranı %25'tir.

Ayrıca, 17 Kasım 2020'de Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7256 sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ile KVK'da değişiklik yapılarak, payları Borsa İstanbul Pay Piyasasında ilk defa işlem görmek üzere en az %20 oranında halka arz edilen kurumların (bankalar, finansal kiralama şirketleri, faktoring şirketleri, finansman şirketleri, ödeme ve elektronik para kuruluşları, yetkili

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şahkulu Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 0[illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.[illegible].com.tr
Tic.Sic.No:270948 / Mersis:081[illegible]900067
Değerli Kurumlar V.D. [illegible]

döviz müesseseleri, varlık yönetim şirketleri, sermaye piyasası kurumlan ile sigorta ve reasürans şirketleri ve emeklilik şirketleri hariç) paylarının ilk defa halka arz edildiği hesap döneminden başlamak üzere beş hesap dönemine ait kurum kazançlarına kurumlar vergisi oranının 2 (iki) puan indirimli olarak uygulanmasına hükmedilmiştir. İndirimden yararlanılan hesap dönemleri süresince şirketlerin bu halka açıklık oranını sağlayamaması halinde ise zamanında indirim sebebiyle tahakkuk ettirilmeyen vergiler vergi ziyaı cezası uygulanmaksızın gecikme faizi ile birlikte tahsil edilir.

KVK'nda 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 Türkiye'de bulunması gerekmektedir. Türk vergi mevzuatı çerçevesinde belirtilen bu iki 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.

32.2. Payların elden çıkarılması karşılığında sağlanan kazançların vergilendirilmesi

32.2.1. Borsada işlem gören payların vergilendirme esasları:

2006 ve 2025 yılları arasında 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 yılından sonraya uzatılmaması veya herhangi bir şekilde kapsamının vergi mevzuatına dâhil edilmemesi durumunda, 2025 yılından 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

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 [illegible]
Mersis No: 0334-[illegible]0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Hisbeliye Mah. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815005631900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 [illegible]6309

yükümlülükleri tahtındaki ilgili vergi beyanlarını, üçer aylık dönemler itibarıyla beyan edeceklerdir. İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş. ile Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. 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.

Saklayıcı kuruluşlar, bankalar ve aracı kurumlar tarafından yapılacak vergi 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 itfası halinde alış bedeli ile itfa bedeli arasındaki fark,

c. Bankalar ve aracı kurumların menkul kıymet veya diğer sermaye piyasası araçlarının tahsiline aracılık ettikleri dönemsel getirileri (herhangi bir menkul kıymet veya diğer sermaye piyasası aracına bağlı olmayan),

d. Aracılık ettikleri menkul kıymet veya diğer sermaye piyasası araçlarının ödünç işlemlerinden sağlanan gelirler.

Ancak, GVK ve 2012/3141 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı (BKK) 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. maddesinin 1. fıkrası 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 mevzuata uygun olarak kurulan yatırım fonları 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

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 0 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 00[illegible]
Mersis No: 0334-0065[illegible]015

İNCİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 [illegible] K:3 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.incirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]0067
Boğaziçi Kurumlar V[illegible]006 630[illegible]

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.

T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan 282 Seri No'lu Gelir Vergisi Genel Tebliği 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 kazancın tespitinde dikkate alınır. Ticari kazancın elde edilmesi sırasında tevkif sureetiyle ödenmiş olan vergiler, GVK'nın ilgili hükümleri kapsamında tevkif edilen vergilerin taqbi olduğu hükümler çerçevesinde, tevkifata tabi kazançların beyan edildiği beyannamelerde hesaplanan vergiden mahsup edillir.

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 yurtdışında 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.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.S.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 [illegible] 9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815 6630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

GVK'nun geçici 67. maddesinin 5. fıkrası 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 Bakanlar Kurulu Kararı, 2010/926 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ve 2012/3141 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı uyarınca, halka arz tarihi itibarıyla tevkifat oranı Bakanlar Kurulu'nca %0 olarak belirlenmekle birlikte söz konusu oranın artırılması durumunda Dar Mükellefler açısından çifte vergilendime 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 yurtdışındaki 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. Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti 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.

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, söz konusu belgenin her yıl yenilenmesi gerekmektedir.

Tevkifat uygulamasından önce mukimlik belgesinin ibraz edilmemesi halinde Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşması hükümleri dikkate alınmadan %15 (hâlihazırda 2012/3141 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı uyarınca %0 oranında uygulanmaktadır) oranı uygulanmak suretiyle tevkifat yapılacaktır. Ancak bu durumda dahi sonradan söz konusu mukimlik belgesinin ibrazı ile Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşması hükümleri ve iç mevzuat hükümleri doğrultusunda yersiz olarak tevkif suretiyle alınan verginin iadesi talep edilebilecektir.

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

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak / İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-[illegible]0015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0813006[illegible]0900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6399

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 ziyaı 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

32.2.2. Genel Olarak Pay Alım Satım Kazançlarının Vergilendirilmesi

Bu bölümde GVK'nın geçici 67. maddesinin dışında kalan durumlara ilişkin genel açıklamalar yer almaktadır.

32.2.2.1.Gerçek Kişiler

32.2.2.1.1. Tam Mükellef Gerçek Kişiler

Pay alım satım kazançları, GVK'nun mükerrer 80. maddesi uyarınca gelir vergisine tabi olacaktır. Ancak anılan madde uyarınca, ivazsız olarak iktisap edilen hisse senetleri ile tam mükellef kurumlara ait olan ve 2 (iki) yıldan fazla süreyle elde tutulan hisse senetlerinin elden çıkarılması durumunda elde edilen kazançlar vergiye tabi olmayacaktır. Hisse senetlerinin elden çıkartılmasında da kamu menkul kıymetlerinin satışında olduğu gibi, GVK'nun mükerrer 81. maddesi uyarınca iktisap bedeli, elden çıkarıldığı ay hariç olmak üzere TÜİK tarafından belirlenen toptan eşya fiyat endeksindeki artış oranında artırılarak dikkate alınabilecektir. GVK'nun mükerrer 81. maddesi uyarınca mal ve hakların elden çıkarılmasında iktisap bedeli, elden çıkarılan mal ve hakların, elden çıkarıldığı ay hariç olmak üzere TÜİK tarafından belirlenen toptan eşya fiyat endeksindeki artış oranında artırılarak tespit edilir. Bu endekslemenin yapılabilmesi için artış oranının %10 veya üzerinde olması şarttır.

GVK'nun 86. maddesinin 1. fıkrasının (c) bendi uyarınca tam mükellef gerçek kişilerin tevkif sureti ile vergilendirilmiş menkul sermaye iratları GVK'nun 103. maddesinin ikinci gelir dilimindeki tutarı aşıyor ise (bu tutar 2024 yılı için 230.000 TL'dir) beyan edilmesi gerekir.

32.2.2.1.2. Dar Mükellef Gerçek Kişiler

GVK'nun 86. maddesinin 2. fıkrası 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'nun 101. maddesinin 2. fıkrası, 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.

32.2.2.2.Kurumlar

32.2.2.2.1. 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.

32.2.2.2.2. Tam Mükellef Kurumlar

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:[illegible] K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok Kat 9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul | www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:[illegible]0830900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 813 006 6309

Öte yandan, KVK'nun 5. maddesinin 1. fıkrası (e) bendi 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.

Burada, söz konusu istisnanın amacı, kurumların bağlı değerlerinin ekonomik faaliliyetlerden daha etkin bir şekilde kullanılmasına olanak sağlanması ve kurumların mali bünyelerinin güçlendirilmesidir. Bu bağlamda, aranan şartlar bağlı değerlerin başka bir bağlı değere dönüşmüyor olması yer almaktadır.

İstisna edilen kazançtan beş yıl içinde sermayeye ilave dışında herhangi bir şekilde başka bir hesaba nakledilen veya işletmeden çekilen ya da dar mükellef kurumlarca ana merkeze aktarılan kısım için uygulanan istisna dolayısıyla zamanında tahakkuk ettirilmeyen vergiler zıyaa uğramış sayılır. Aynı süre içinde işletmenin tasfiyesi (KVK'ya göre yapılan devir ve bölünmeler hariç) halinde de bu hükümler uygulanır.

32.2.2.2.3. 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.

32.2.2.2.4. Yabancı Fon Kazançlarının ve Bu Fonların Portföy Yöneticiliğini Yapan Şirketlerin Vergisel Durumu

1 Ocak 2006 tarihinden itibaren SPK'nun düzenleme ve denetimine tabi fonlara benzer yabancı fonlar da sermaye şirketi sayılarak kurumlar vergisi mükellefi olacaklardır. KVK'na, 6322 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 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'nun 2. maddesinin 1. fıkrasında belirtilen yabancı fonların, yöneticisi olan 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

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5091
Mersis No: 0334-0065-2010-0015

TACİRLER
TANKIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 6 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

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.

32.3. Paylara ilişkin kâr paylarının ve kâr payı avanslarının vergilendirilmesi

GVK'nun 94. maddesinin 1. fıkrasının 6. bendinin (b) bölümünde 4842 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ile yapılan değişiklikle, tevkifat, kârın dağıtılması aşamasına bırakılmıştır. Bu kapsamda GVK'nun 4842 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ile değişik 94. maddesinin 1. fıkrasının 6. bendinin (b) bölümü uyarınca, Tam Mükellef kurumlarca; (i) Tam Mükellef gerçek kişilere; (ü) 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 4936 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı uyarınca %10 oranında tevkifat yapılacaktır (girişim sermayesi yatırım fonlan ve ortaklıkları için bu oran %0 oranında uygulanır). Tam Mükellef kurumlarca; (i) Tam Mükellefler kurumlara ve (ii) işyeri ve daimi temsilci vasıtasıyla faaliyette bulunan Dar Mükellef kurumlara dağıtılan kâr paylan tevkifata tabi değildir.

32.3.1. Gerçek Kişiler

32.3.1.1. Tam Mükellef Gerçek Kişiler

GVK'nun 22. maddesine 4842 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ileeklenen 2. fıkra hükmü uyarınca Tam Mükellef kurumlardan elde edilen, GVK'nun 75. maddesinin 2. fıkrasının (1), (2) ve (3) numaralı bentlerinde yazılı kâr paylarının yarısı gelir vergisinden müstesnadır. Kurumlar kâr payı dağıtırken, gelir vergisinden istisna edilen kısım olan yarısı (%50'si) dâhil olmak üzere dağıtılan kâr payının tamamı (%100'ü) üzerinden %15 oranında gelir vergisi tevkifatı yapmaktadırlar. Kâr payının yıllık vergi beyannamesinde beyan edilmesi halinde, söz konusu vergi tevkifatı yıllık vergi beyannamesinde hesaplanan gelir vergisi tutarından mahsup edilir. GVK'nun 86. maddesinin 1. fıkrasının (c) bendi uyarınca, tevkif yoluyla vergilendirilmiş bulunan ve gayrisafi tutarını; 2024 yılı için 230.000 TL'yi aşan ve tam mükellef kurumlardan elde edilen kâr payları için beyanname verilmesi gerekecektir.

Ayrıca, kârın sermayeye eklenmesi kâr dağıtımı sayılmaz.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 066 5391
Mersis No: 0334-0065-3910000015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B Blok K:9 Etiler
Beşiktaş / İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Bağlı Olduğu Kurumlar V.D. 815 006 6309

Beyan edilen tutar hesaplanan gelir vergisinden kurum bünyesinde kârın dağıtımı aşamasında yapılan %10 oranındaki vergi kesintisinin tamamı (istisnaya tabi olan kısım dahil) 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.

32.3.1.1.Dar Mükellef Gerçek Kişiler

GVK'nun 94. maddesinin 6. fıkrasının (b) bendinin (ii) bölümü uyarınca, Tam Mükellef kurumlarca Dar Mükellef gerçek kişilere dağıtılan kâr payları üzerinden Cumhurbaşkanlığınca belirlenen oranlarda (bugün için bu oran %10'dur) tevkifat yapılacaktır. Türkiye'nin taraf olduğu bazı çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmalarında daha düşük tevkifat oranları belirlenebilmektedir.

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'nun 101. maddesinin 5. 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.

32.3.2. Kurumlar

32.3.2.1. Tam Mükellef Kurumlar

Ticari faaliyete bağlı olarak ticari işletme bünyesinde elde edilmesi halinde tevkifat yapılmayacak söz konusu gelirler ticari kazanç olarak beyan edilecektir. KVK'nun 6. maddesinde kapsamındaki "safi kurum kazancı, GVK'nun ticari kazancı düzenleyen hükümlerine göre belirlenecektir. Kurumlar vergisi, mükelleflerin bir hesap dönemi içinde elde ettikleri safi kurum kazancı üzerinden %25 oranında uygulanır.

Ancak, KVK'nun 5. maddesinin (a) bendinin 1. bölümü uyarınca, Tam Mükellef başka bir kuruma iştirak nedeniyle elde edilen kâr paylan, yatırım fonlarının katılım belgeleri ile yatırım ortaklıklarının hisse senetlerinden elde edilen kâr paylan hariç, kurumlar vergisinden müstesnadır.

32.3.2.2. Dar Mükellef Kurumlar

KVK'nun 30. maddesinin 3. fıkrası uyarınca, tam mükellef kurumlarca Dar Mükellef kurumlara dağıtılan kâr payları üzerinden Cumhurbaşkanlığınca belirlenen oranlarda (bugün için bu oran %10'dur) tevkifat yapılacaktır. Türkiye'nin taraf olduğu bazı çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmalarında daha düşük tevkifat oranları belirlenebilmektedir.

Dar Mükellef kurumların, Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı olmaksızın elde ettikleri kâr payları için tevkifat suretiyle vergilendirme nihai vergileme olup, Dar Mükelleflerin bu gelirler için Türkiye'de beyanname vermelerine gerek bulunmamaktadır.

Aşağıda özetlenmekte olan hususlar borsada işlem görecek Payların elde tutulması ve elden çıkarılması sırasında elde edilecek kazanç ve iratların vergilendirilmesi hakkında genel bir bilgi vermek amacıyla İşbu İzahname tarihinde yürürlükte bulunan vergi mevzuatı dikkate

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible]9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

alınarak hazırlanmıştır. Özellikli durumlarda yatırımcıların vergi danışmanlarına danışması gerektiği önemle hatırlatılır. İşbu İzahname tarihi itibarıyla yürürlükte olan vergi mevzuatı ve vergi mevzuatının yorumlanma biçimi kapsamında verilen bilgilerin ileride değişebileceğinin hatta mevzuatın geriye yönelik olarak da değişebileceğinin göz önünde bulundurulması gerekmektedir.

32.4. Genel Bakış

32.1.3. Kişilerin Vergilendirilmesi

Gelir vergisi mevzuatı uyarınca, Türk hukukunda vergi mükelleflerinin yükümlülüklerini belirleyen iki çeşit veri mükellefiyet statüsü mevcuttur. Türkiye'de yerleşik bulunan **(Tam 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.

193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (**GVK**) uyarınca, bir gerçek kişinin Tam Mükellef olarak değerlendirilebilmesi için: (i) yerleşim yerinin 4721 sayılı Türk Medeni Kanunu hükümlerine uygun olarak Türkiye'de olması veya (ii) bir takvim yılı içerisinde Türkiye'de devamlı olarak altı 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 şartlan sağlamayan bir gerçek kişi Dar Mükellef olarak değerlendirilir.

Paylara sahip olan kişilerin, söz konusu payların BİST'te elden çıkarılmasından kaynaklanan değer atış kazançları ve Paylar ile ilgili dağıtılan kâr paylarından elde etikleri menkul sermaye iratları, Türkiye'de elde edilmiş olarak kabul edilmektedir.

Gerçek kişilerin 2024 yılında elde ettikleri ücret gelirleri dışındaki gelirlerin vergilendirilmesinde aşağıda yer alan artan oranlı gelir vergisi tarifesi uygulanır.

Gelir Aralığı	Gelir Vergisi Oranı (%)
110.000 TL'ye kadar	15
230.000 TL'nin 110.000 TL'si için 16.500 TL, fazlası	20
580.000 TL'nin 230.000 TL'si için 40.500 TL (ücret gelirinde 870.000 TL'nin 230.000 TL'si için 40.500 TL), fazlası	27
3.000.000 TL'nin 580.000 TL'si için 135.000 TL (ücret gelirinde 3.000.000 TL'nin 870.000 TL'si için 213.300 TL), fazlası	35
3.000.000 TL'den fazlasının 3.000.000 TL'si için 982.000 TL (ücret gelirinde 3.000.000 TL'den fazlasının 3.000.000 TL'si için 958.800 TL), fazlası	40

32.1.4. Kurumların Vergilendirilmesi

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]5

YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.ziraatyatirim.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006306900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

5520 Sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'na (**KVK**) göre sermaye şirketleri, kooperatifler, iktisadî kamu kuruluşları, demek veya vakıflara ait iktisadî işlemler, iş ortaklıkların, kurum kazançları üzerinden kurumlar vergisine tabidirler. Kurumların kârı Vergi Usul Kanunu ve diğer Türk vergi mevzuat hükümlerine göre belirlenmektedir. 2024 yılına ait kurum kazançlarına uygulanacak olan kurumlar vergisi oranı %25'tir.

Ayrıca, 17 Kasım 2020'de Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7256 sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ile KVK'da değişiklik yapılarak, payları Borsa İstanbul Pay Piyasasında ilk defa işlem görmek üzere en az %20 oranında halka arz edilen kurumların (bankalar, finansal kiralama şirketleri, faktoring şirketleri, finansman şirketleri, ödeme ve elektronik para kuruluşları, yetkili döviz müesseseleri, varlık yönetim şirketleri, sermaye piyasası kurumlan ile sigorta ve reasürans şirketleri ve emeklilik şirketleri hariç) paylarının ilk defa halka arz edildiği hesap döneminden başlamak üzere beş hesap dönemine ait kurum kazançlarına kurumlar vergisi oranının 2 (iki) puan indirimli olarak uygulanmasına hükmedilmiştir. İndirimden yararlanılan hesap dönemleri süresince şirketlerin bu halka açıklık oranını sağlayamaması halinde ise zamanında indirim sebebiyle tahakkuk ettirilmeyen vergiler vergi ziyaı cezası uygulanmaksızın gecikme faizi ile birlikte tahsil edilir.

KVK'nda 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 Türkiye'de bulunması gerekmektedir. Türk vergi mevzuatı çerçevesinde belirtilen bu iki 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.

32.5. Payların elden çıkarılması karşılığında sağlanan kazançların vergilendirilmesi

32.2.3. Borsada işlem gören payların vergilendirme esasları:

2006 ve 2025 yılları arasında 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

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]15

İNCİLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:5 Etiler
Beşiktaş İstanbul www.inciler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:081[illegible]900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. [illegible] 006 6309

31.12.2025 yılından sonraya uzatılmaması veya herhangi bir şekilde kapsamının vergi mevzuatına dâhil edilmemesi durumunda, 2025 yılından 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 A.Ş. ile Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. 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.

Saklayıcı kuruluşlar, bankalar ve aracı kurumlar tarafından yapılacak vergi tevkifatı oranı kanunen %15 olarak belirlenmiştir. Söz konusu tevkifat oranı bankalar, aracı kuruluşlar ve saklayıcı kuruluşlar tarafından aşağıda yer alan gelirler üzerinden uygulanır:

e. Bankalar ve aracı kurumların alım satımına aracılık ettikleri menkul kıymetler ile diğer sermaye piyasası araçlarının alış ve satış bedelleri arasındaki fark;

f. Alımına aracılık ettikleri menkul kıymet veya diğer sermaye piyasası araçlarının itfası halinde alış bedeli ile itfa bedeli arasındaki fark,

g. Bankalar ve aracı kurumların menkul kıymet veya diğer sermaye piyasası araçlarının tahsiline aracılık ettikleri dönemsel getirileri (herhangi bir menkul kıymet veya diğer sermaye piyasası aracına bağlı olmayan),

h. Aracılık ettikleri menkul kıymet veya diğer sermaye piyasası araçlarının ödünç işlemlerinden sağlanan gelirler.

Ancak, GVK ve 2012/3141 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı (BKK) 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. maddesinin 1. fıkrası 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 mevzuata uygun olarak kurulan yatırım fonları ve yatırım ortaklıklarıyla benzer nitelikte olduğu T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığınca belirlenenler için %0; ve (iii) (ii) numaralı alt kırılımda

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-0065-[illegible]

TAÇİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler Beşiktaş İstanbul www.tacirler.com.tr
Ticaret No:270946 / Mersis:0815[illegible]30900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

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.

T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan 282 Seri No'lu Gelir Vergisi Genel Tebliği 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 kazancın tespitinde dikkate alınır. Ticari kazancın elde edilmesi sırasında tevkif sureetiyle ödenmiş olan vergiler, GVK'nın ilgili hükümleri kapsamında tevkif edilen vergilerin taqbi olduğu hükümler çerçevesinde, tevkifata tabi kazançların beyan edildiği beyannamelerde hesaplanan vergiden mahsup edillir.

GVK'nun geçici 67. maddesi kapsamında tevkifata tâbi tutulan kazançlar için gerçek kişilerce yıllık veya münferit beyanname verilmez. Diğer gelirler dolayısıyla verilecek yıllık

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5...
Mersis No: 0334-0065-39...

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:7 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0819...6630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

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 yurtdışında 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. maddesinin 5. fıkrası 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 Bakanlar Kurulu Kararı, 2010/926 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ve 2012/3141 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı uyarınca, halka arz tarihi itibarıyla tevkifat oranı Bakanlar Kurulu'nca %0 olarak belirlenmekle birlikte söz konusu oranın artırılması durumunda Dar Mükellefler açısından çifte vergilendime 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 yurtdışındaki 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. Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti 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.

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, söz konusu belgenin her yıl yenilenmesi gerekmektedir.

Tevkifat uygulamasından önce mukimlik belgesinin ibraz edilmemesi halinde Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşması hükümleri dikkate alınmadan %15 (hâlihazırda 2012/3141 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı uyarınca %0 oranında uygulanmaktadır) oranı uygulanmak

ENDA ENERJİ HOLDING ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5[illegible]
Mersis No: 0334-0065-39[illegible]

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:6 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Ticaret No:270946 / Mersis:0[illegible]5630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

suretiyle tevkifat yapılacaktır. Ancak bu durumda dahi sonradan söz konusu mukimlik belgesinin ibrazı ile Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşması hükümleri ve iç mevzuat hükümleri doğrultusunda yersiz olarak tevkif suretiyle alınan verginin iadesi talep edilebilecektir.

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 ziyaı 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

32.2.4. Genel Olarak Pay Alım Satım Kazançlarının Vergilendirilmesi

Bu bölümde GVK'nın geçici 67. maddesinin dışında kalan durumlara ilişkin genel açıklamalar yer almaktadır.

32.2.2.3.Gerçek Kişiler

32.2.2.1.3. Tam Mükellef Gerçek Kişiler

Pay alım satım kazançları, GVK'nun mükerrer 80. maddesi uyarınca gelir vergisine tabi olacaktır. Ancak anılan madde uyarınca, ivazsız olarak iktisap edilen hisse senetleri ile tam mükellef kurumlara ait olan ve 2 (iki) yıldan fazla süreyle elde tutulan hisse senetlerinin elden çıkarılması durumunda elde edilen kazançlar vergiye tabi olmayacaktır. Hisse senetlerinin elden çıkartılmasında da kamu menkul kıymetlerinin satışında olduğu gibi, GVK'nun mükerrer 81. maddesi uyarınca iktisap bedeli, elden çıkarıldığı ay hariç olmak üzere TÜİK tarafından belirlenen toptan eşya fiyat endeksindeki artış oranında artırılarak dikkate alınabilecektir. GVK'nun mükerrer 81. maddesi uyarınca mal ve hakların elden çıkarılmasında iktisap bedeli, elden çıkarılan mal ve hakların, elden çıkarıldığı ay hariç olmak üzere TÜİK tarafından belirlenen toptan eşya fiyat endeksindeki artış oranında artırılarak tespit edilir. Bu endekslemenin yapılabilmesi için artış oranının %10 veya üzerinde olması şarttır.

GVK'nun 86. maddesinin 1. fıkrasının (c) bendi uyarınca tam mükellef gerçek kişilerin tevkif sureti ile vergilendirilmiş menkul sermaye iratları GVK'nun 103. maddesinin ikinci gelir dilimindeki tutarı aşıyor ise (bu tutar 2024 yılı için 230.000 TL'dir) beyan edilmesi gerekir.

32.2.2.1.4. Dar Mükellef Gerçek Kişiler

GVK'nun 86. maddesinin 2. fıkrası 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,

ENDA MÜKELLEF GÖZDÜNG
ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No: 10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-3915-2015

TACİRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nisbetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 19 Etiler
Beşiktaş - İstanbul www.tacirler.com.tr
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0815006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

GVK'nun 101. maddesinin 2. fıkrası, 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.

32.2.2.4.Kurumlar

32.2.2.2.1. 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.

32.2.2.2.2. Tam Mükellef Kurumlar

Öte yandan, KVK'nun 5. maddesinin 1. fıkrası (e) bendi 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.

Burada, söz konusu istisnanın amacı, kurumların bağlı değerlerinin ekonomik faaliliyetlerden daha etkin bir şekilde kullanılmasına olanak sağlanması ve kurumların mali bünyelerinin güçlendirilmesidir. Bu bağlamda, aranan şartlar bağlı değerlerin başka bir bağlı değere dönüşmüyor olması yer almaktadır.

İstisna edilen kazançtan beş yıl içinde sermayeye ilave dışında herhangi bir şekilde başka bir hesaba nakledilen veya işletmeden çekilen ya da dar mükellef kurumlarca ana merkeze aktarılan kısım için uygulanan istisna dolayısıyla zamanında tahakkuk ettirilmeyen vergiler zıyaa uğramış sayılır. Aynı süre içinde işletmenin tasfiyesi (KVK'ya göre yapılan devir ve bölünmeler hariç) halinde de bu hükümler uygulanır.

32.2.2.2.3. 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.

32.2.2.2.4. Yabancı Fon Kazançlarının ve Bu Fonların Portföy Yöneticiliğini Yapan Şirketlerin Vergisel Durumu

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-0065-8910-00015

AÇIRLER
YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Büyükdere Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0813006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

1 Ocak 2006 tarihinden itibaren SPK'nun düzenleme ve denetimine tabi fonlara benzer yabancı fonlar da sermaye şirketi sayılarak kurumlar vergisi mükellefi olacaklardır. KVK'na, 6322 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 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'nun 2. maddesinin 1. fıkrasında belirtilen yabancı fonların, yöneticisi olan 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.

32.6. Paylara ilişkin kâr paylarının ve kâr payı avanslarının vergilendirilmesi

GVK'nun 94. maddesinin 1. fıkrasının 6. bendinin (b) bölümünde 4842 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ile yapılan değişiklikle, tevkifat, kârın dağıtılması aşamasına bırakılmıştır. Bu kapsamda GVK'nun 4842 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ile değişik 94. maddesinin 1. fıkrasının 6. bendinin (b) bölümü uyarınca, Tam Mükellef kurumlarca; (i) Tam Mükellef gerçek kişilere; (ü) 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 4936 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı uyarınca %10 oranında tevkifat yapılacaktır (girişim sermayesi yatırım fonlan ve ortaklıkları için bu oran %0 oranında uygulanır). Tam Mükellef kurumlarca; (i) Tam Mükellefler kurumlara ve (ii) işyeri ve daimi temsilci vasıtasıyla faaliyette bulunan Dar Mükellef kurumlara dağıtılan kâr paylan tevkifata tabi değildir.

32.3.3. Gerçek Kişiler

32.3.1.1. Tam Mükellef Gerçek Kişiler

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5891
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok 9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
www.tacirler.com.tr
Mersis No:2709465 [illegible] 06630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

GVK'nun 22. maddesine 4842 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ileeklenen 2. fıkra hükmü uyarınca Tam Mükellef kurumlardan elde edilen, GVK'nun 75. maddesinin 2. fıkrasının (1), (2) ve (3) numaralı bentlerinde yazılı kâr paylarının yarısı gelir vergisinden müstesnadır. Kurumlar kâr payı dağıtırken, gelir vergisinden istisna edilen kısım olan yarısı (%50'si) dâhil olmak üzere dağıtılan kâr payının tamamı (%100'ü) üzerinden %15 oranında gelir vergisi tevkifatı yapmaktadırlar. Kâr payının yıllık vergi beyannamesinde beyan edilmesi halinde, söz konusu vergi tevkifatı yıllık vergi beyannamesinde hesaplanan gelir vergisi tutarından mahsup edilir. GVK'nun 86. maddesinin 1. fıkrasının (c) bendi uyarınca, tevkif yoluyla vergilendirilmiş bulunan ve gayrisafi tutarını; 2024 yılı için 230.000 TL'yi aşan ve tam mükellef kurumlardan elde edilen kâr payları için beyanname verilmesi gerekecektir.

Ayrıca, kârın sermayeye eklenmesi kâr dağıtımı sayılmaz.

Beyan edilen tutar hesaplanan gelir vergisinden kurum bünyesinde kârın dağıtımı aşamasında yapılan %10 oranındaki vergi kesintisinin tamamı (istisnaya tabi olan kısım dahil) 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.

32.3.1.2.Dar Mükellef Gerçek Kişiler

GVK'nun 94. maddesinin 6. fıkrasının (b) bendinin (ii) bölümü uyarınca, Tam Mükellef kurumlarca Dar Mükellef gerçek kişilere dağıtılan kâr payları üzerinden Cumhurbaşkanlığınca belirlenen oranlarda (bugün için bu oran %10'dur) tevkifat yapılacaktır. Türkiye'nin taraf olduğu bazı çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmalarında daha düşük tevkifat oranları belirlenebilmektedir.

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'nun 101. maddesinin 5. 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.

32.3.4. Kurumlar

32.3.2.3. Tam Mükellef Kurumlar

Ticari faaliyete bağlı olarak ticari işletme bünyesinde elde edilmesi halinde tevkifat yapılmayacak söz konusu gelirler ticari kazanç olarak beyan edilecektir. KVK'nun 6. maddesinde kapsamındaki "safi kurum kazancı, GVK'nun ticari kazancı düzenleyen hükümlerine göre belirlenecektir. Kurumlar vergisi, mükelleflerin bir hesap dönemi içinde elde ettikleri safi kurum kazancı üzerinden %25 oranında uygulanır.

Ancak, KVK'nun 5. maddesinin (a) bendinin 1. bölümü uyarınca, Tam Mükellef başka bir kuruma iştirak nedeniyle elde edilen kâr paylan, yatırım fonlarının katılım belgeleri ile yatırım ortaklıklarının hisse senetlerinden elde edilen kâr paylan hariç, kurumlar vergisinden müstesnadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334-006[illegible]0015

İŞCİLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
[illegible] Cad. Akmerkez B3 Blok [illegible] Etiler
[illegible] - İstanbul
Tic.Sic.No:270945 / Mersis:081[illegible]006630900067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

32.3.2.4. Dar Mükellef Kurumlar

KVK'nun 30. maddesinin 3. fıkrası uyarınca, tam mükellef kurumlarca Dar Mükellef kurumlara dağıtılan kâr payları üzerinden Cumhurbaşkanlığınca belirlenen oranlarda (bugün için bu oran %10'dur) tevkifat yapılacaktır. Türkiye'nin taraf olduğu bazı çifte vergilendirmeyi önleme anlaşmalarında daha düşük tevkifat oranları belirlenebilmektedir.

Dar Mükellef kurumların, Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı olmaksızın elde ettikleri kâr payları için tevkifat suretiyle vergilendirme nihai vergileme olup, Dar Mükelleflerin bu gelirler için Türkiye'de beyanname vermelerine gerek bulunmamaktadır.

33. İHRAÇÇI VEYA HALKA ARZ EDEN TARAFINDAN VERİLEN İZİN HAKKINDA BİLGİ

33.1. 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.

33.2. İzahnamenin kullanımına izin verilen süre hakkında bilgi:

Yoktur.

33.3. Payların yetkili kuruluşlarca sonradan tekrar satışa sunulabileceği dönem hakkında bilgi:

Yoktur.

33.4. Payların yetkili kuruluşlarca sonradan tekrar satışa sunulması kapsamında izahnamenin kullanılabileceği ülkeler hakkında bilgi:

Yoktur.

33.5. İzahname kullanım izninin verilmesinin şartı olan diğer açık ve objektif koşullar hakkında bilgi:

Yoktur.

33.6. 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.

34. İNCELEMEYE AÇIK BELGELER

Aşağıdaki belgeler Şehit Nevres Bulvarı No.10 K.7 Montrö PK: 35210 Konak İzmir adresindeki ihraççının merkezi ve başvuru yerleri ile ihraççının internet sitesi (https://www.endaenerji.com.tr/) ile Kamuyu Aydınlatma Platformunda (KAP) tasarruf sahiplerinin incelemesine açık tutulmaktadır:

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 [illegible]
Mersis No: 0334-006[illegible]

İNCİRLER YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 [illegible] K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis:0[illegible]6309000067
Boğaziçi Kurumlar V.D. 815 006 6309

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.)

2) İhraççının izahnamede yer alması gereken finansal tabloları

35. EKLER

EK 1: Şirket Esas Sözlemesi

EK 2: Halka arz gelirlerinin kullanım yerlerine ilişkin Fon Kullanım Yeri Raporu

EK 3: 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren mali mali yıllara ilişkin Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Dnetim Raporu

EK 4: 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2023 ve tarihlerinde sona eren mali yıllara ilişkin Konsolide Finansal Tablolar ve Özel Bağımsız Denetçi Raporlarına ilişkin Bağımsız Denetim Kuruluşlarından alınan sorumluluk beyanları

EK 5: 06.01.2022 tarihinde Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından düzenlenen 2021/1795, 2021/1796, 2021/1797, 2021/1798, 2021/1799, 2021/1800, 2021/1801, 2021/1802, 2021/1803, 2021/1804 ve 2021/1806 sayılı 31.12.2021 tarihli Gayrimenkul Değerleme Raporları

EK 6: 06.01.2022 tarihinde Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından düzenlenen, 2021/1795, 2021/1796, 2021/1797, 2021/1798, 2021/1799, 2021/1800, 2021/1801, 2021/1802, 2021/1803, 2021/1804 ve 2021/1806 sayılı 31.12.2021 tarihli Gayrimenkul Değerleme Raporlarına ilişkin Değerleme Kuruluşundan alınan sorumluluk beyanı

EK 7. 06.01.2023 tarihinde Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından düzenlenen 2022/1371, 2022/1372, 2022/1373, 2022/1374, 2022/1375, 2022/1376, 2022/1377, 2022/1378, 2022/1779, 2022/1380, 2022/1381 ve 2022/1382 sayılı 31.12.2022 tarihli Gayrimenkul Değerleme Raporları

EK 8. 06.01.2023 tarihinde Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından düzenlenen 2022/1371, 2022/1372, 2022/1373, 2022/1374, 2022/1375, 2022/1376, 2022/1377, 2022/1378, 2022/1779, 2022/1380, 2022/1381 ve 2022/1382 sayılı 31.12.2022 tarihli Gayrimenkul Değerleme Raporlarına ilişkin Değerleme Kuruluşundan alınan sorumluluk beyanı

EK 9. 05.01.2024 tarihinde Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından düzenlenen 2023/1111, 2023/1112, 2023/1113, 2023/1114, 2023/1115, 2023/1116, 2023/1117, 2023/1118, 2023/1119, 2023/1120, 2023/1221 ve 2023/1122 sayılı 31.12.2023 tarihli Gayrimenkul Değerleme Raporları

EK 10.05.01.2024 tarihinde Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından düzenlenen 2023/1111, 2023/1112, 2023/1113, 2023/1114, 2023/1115, 2023/1116, 2023/1117, 2023/1118, 2023/1119, 2023/1120, 2023/1221 ve 2023/1122 sayılı 31.12.2023 tarihli Gayrimenkul Değerleme Raporlarına ilişkin Değerleme Kuruluşundan alınan sorumluluk beyanı

ENDA ENERJİ HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ
Şehit Nevres Bul. No:10 K:7 D:71
Montrö - Konak - İZMİR
Konak V.D. 334 006 5891
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

TACİRLER
GAYRİMENKUL DEĞERLEME A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
Beşiktaş - İstanbul
Tic.Sic.No:270946 / Mersis No:0815006630900067
Boğazici Kurumlar V.D. 815 006 6309