

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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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 muhasebeleştirilmektedir.

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 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 1.019.581.511 TL tutarındaki yılsonu faiz tahakkukununun oluşmaktadır.

Aşağıdaki tabloda kiralama işlemlerinden borçlanmalar dışında kalan toplam kısa ve uzun vadeli finansal borçların vadelerine göre dağılımı verilmektedir.

233

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



(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 ve tutarlar 31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsindendir.

2022 yılındaki kısa vadeli TL kredi bakiyesindeki artışın 156.965.348 TL enflasyon düzeltilmesinden 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 kiralaları 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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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.



234

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



(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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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 ve 2023 yılı kar dağıtımlarına ilişkin olarak ortaklara ödenecek temettü borçlarından 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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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.

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

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8

<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



(TL)	31.12.2021	31.12.2022*	31.12.2023*
- Dava Karşılıkları	560.297	1.699.792	1.096.773
Kısa Vadeli Karşılıklar Toplam	1.013.645	3.981.450	3.902.702

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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 kiralaları 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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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 itirazlar sonlandırılmış ve yeni ödeme planı üzerinde mutabakata varılmıştır.

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8

<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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 muhasebeleşirmektedir. 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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

2023 yılındaki artışın ana nedeni enflasyon muhasebesi uygulaması gereği daha önce özkaynaklar altında yer alan maddi duran varlık yeniden değerlendirme fonları ile bunlara ilişkin ertelenmiş vergi karşılıklarının sıfırlanması karşısında maddi duran varlıkların kayıtlı değeri ile vergi değeri arasındaki farkın artmasından kaynaklanmıştır.

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	-890.589.029

(TL)	31.12.2021	31.12.2022*	31.12.2023*
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında düzeltmeler	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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

Özkaynaklar

Şirket'in 31.12.2021, 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihi itibarıyla çıkarılmış sermayesi 345.477.486 TL olup tamamı ödenmiştir. 31.12.2021 tarihi itibarıyla 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 itibarıyla ise 2022 yılsonuna kıyasla %0,54 artışla 7.222.140.873 TL'ye yükselmiştir. Özkaynaklar, toplam kaynakların 2021, 2022 ve 2023 yıl sonları itibarıyla sırasıyla %60,1, %77,5 ve %81,1'ini oluşturmaktadır. Şirket'in toplam özkaynakları ödenmiş sermaye, yasal yedekler, geçmiş yıl kar/zararları, yeniden değerlendirme fonları yanında sermaye düzeltme farkları, riskten korunma araçları gibi kalemlerden oluşmaktadır. Aşağıdaki tabloda Özkaynakları oluşturan kalemler verilmektedir.

(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmamış 31.12.2021	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış 31.12.2022*	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış 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
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	37.793.100



(TL)	Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış
	31.12.2021	31.12.2022*	31.12.2023*
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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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 değerinde 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 değerinde 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 2.276.579.105TL 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 kalemden takip edilmektedir.

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 gereği 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 değerlendirme artışları nedeniyle yükseliş göstermiştir.

31.12.2023 ve 30.06.2024 Tarihli Finansal Dönemlere Ait Finansal Durum Tabloları 30.06.2024 Tarihli Satın Alma Gücü Cinsinden Aşağıda Sunulmaktadır:

(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2023**	30.06.2024**
Dönen Varlıklar	956.532.549	996.187.154
Nakit ve Nakit Benzerleri	461.572.149	710.625.110
Finansal Yatırımlar	431.360.920	164.013.777
Ticari Alacaklar	1.616.598	50.187.346
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	1.616.598	50.187.346
Diğer Alacaklar	8.256	5.303.475
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8.256	5.303.475
Stoklar	10.338.690	17.800.882
Peşin Ödenmiş Giderler	42.978.873	37.467.701
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	7.463.208	6.621.178
Diğer Dönen Varlıklar	1.193.855	4.167.685
Duran Varlıklar	10.154.767.997	10.027.249.003
Diğer Alacaklar	3.024.510	3.240.190
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar (Uzun Vadeli)	3.024.510	3.240.190
Finansal Yatırımlar	4.067.495	4.067.495
Kullanım Hakkı Varlıkları	82.828.614	116.849.979
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	170.387.449	170.387.449
Maddi Duran Varlıklar	9.776.302.025	9.625.054.062
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	40.161.482	41.433.138
Peşin Ödenmiş Giderler	58.830.221	47.368.969
Ertelenmiş Vergi Varlığı	19.166.201	18.847.719
TOPLAM VARLIKLAR	11.111.300.546	11.023.436.157

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

(TL)	Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış
	31.12.2023**	30.06.2024**
Kısa Vadeli Yükümlülükler	398.183.076	450.734.663
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	250.634.405	223.837.827
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	1.143.163	1.469.396
Ticari Borçlar	129.863.497	165.314.975
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	129.863.497	165.314.975
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	1.889.875	7.305.088
Diğer Borçlar	268.961	30.886.758
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	31.282	30.814.322
-İlişkili Olmayan Tar.Diğ.Borç.	237.679	72.437
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	1.741.436	5.637.236
Kısa Vadeli Karşılıklar	4.868.019	7.114.766
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	3.499.964	5.089.647
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	1.368.055	2.025.119
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	7.773.720	9.168.617
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.704.609.737	1.583.047.656
Uzun Vadeli Borçlanmalar	374.043.949	222.922.464
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	38.395.896	58.651.220
Ticari Borçlar	231.407.593	189.903.915
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	231.407.593	189.903.915
Uzun Vadeli Karşılıklar	17.164.653	13.258.292
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	17.164.653	13.258.292
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	1.043.597.646	1.098.311.765
Özkaynaklar	9.008.507.733	8.989.653.839
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	6.645.926.554	6.613.176.907
Ödenmiş Sermaye	345.477.486	345.477.486
Sermaye Düzeltmesi Farkları	2.925.134.025	2.925.134.025
Geri Alınmış Paylar (-)	-2.305.565	-2.305.565
Paylara İlişkin Primler	37.161.206	37.161.206
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	240.807.262	243.010.787
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	-5.110.745	-2.977.220
-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	245.918.007	245.918.007
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	-595.294.551	-533.402.528



(TL)	31.12.2023**	30.06.2024**
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	1.999.147	50.494.037
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	382.549	-306.691
Ticari Alacaklar Toplam	1.616.598	50.187.346

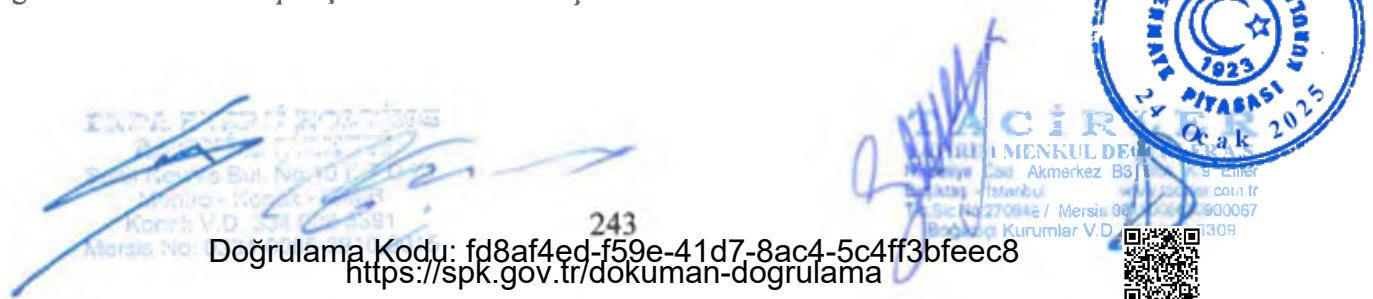
Diğer Alacaklar, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 8.256 TL ve 5.303.475 TL'dir. Diğer alacaklar, vergi dairesinden alacaklar ile ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardan oluşmaktadır. 2023 yılında Şirket'in vergi dairesinden alacak tutarları çeşitli vergi borçlarına mahsup edilmiş olup 2024 yılı ilk altı ay içerisinde mahsup için gereken yeminli mali müşavir tam tasdik raporları hazırlık aşamada olduğundan 30.06.2024 itibarıyla bakiye yükselmiştir.

(TL)	31.12.2023**	30.06.2024**
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8.256	5.303.475
- Vergi dairesinden alacaklar	-	5.296.856
- Diğer alacaklar	8.256	6.619
Diğer Alacaklar Toplam	8.256	5.303.475

Stoklar, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 10.338.690 TL ve 17.800.882 TL tutarındadır. Stoklar, Şirket'in elektrik üretim santrallerinde bulunan yedek parçalardan oluşmaktadır.

(TL)	31.12.2023**	30.06.2024**
Yedek Parçalar	10.338.690	17.800.882
Stoklar Toplam	10.338.690	17.800.882

Peşin ödenmiş giderler, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 42.978.873 TL ve 37.467.701 TL'dir. Söz konusu peşin ödenmiş giderler, gelecek aylara ait giderler ile verilen sipariş avanslarından oluşmaktadır.



Finansal yatırımların 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihleri itibarıyla 4.067.495 TL'dir.

(TL)	31.12.2023**	30.06.2024**
İştirakler - İZTEKGEB	3.075.572	3.075.572
İştirakler- EPIAŞ	991.923	991.923
Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar Toplam	4.067.495	4.067.495

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Kullanım hakkı varlıkları 30.06.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 84.234.008 TL ve 116.849.979 TL'dir. Kullanım hakkı varlıkları "TFRS 16 Kiralamalar" standardı kapsamında değerlendirilen arazi, bina ve taşıt kiralama kalemlerinden oluşmakta olup yıllık kira bedellerindeki artışlar nedeniyle 30.06.2024 tarihli finansal durum tablosunda bir önceki yılın aynı dönemine nazaran artışlar oluşmuştur.

(TL)	30.06.2023**	30.06.2024**
Araziler	78.018.855	109.866.304
Binalar	4.406.109	6.896.884
Taşıtlar	1.809.044	86.791
Kullanım Hakkı Varlıkları Toplam	84.234.008	116.849.979

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Yatırım amaçlı gayrimenkuller 30.06.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 122.618.496 TL ve 170.387.449 TL tutarındadır. Yatırım amaçlı gayrimenkuller, arazi ve arsalar ile binalardan oluşmaktadır.

(TL)	30.06.2023**	30.06.2024**
Arazi ve Arsalar - Açılış Bakiyesi	107.306.599	152.425.668
Girişler (+)	-	-
Çıkışlar (-)	-	-
Değer Artışı (+) /Azalışı (-)	-	-
Arazi ve Arsalar - Dönem Sonu Bakiyesi	107.306.599	152.425.668
Binalar - Açılış Bakiyesi	15.311.897	17.961.781
Girişler (+)	-	-
Çıkışlar (-)	-	-
Değer Artışı (+) /Azalışı (-)	-	-
Binalar - Dönem Sonu Bakiyesi	15.311.897	17.961.781
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller Toplam	122.618.496	170.387.449

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Maddi duran varlıklar 30.06.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 9.811.963.159 TL ve 9.625.054.065 TL tutarındadır. Söz konusu maddi duran varlıklar, arsalar, yer altı 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 değerlendirme modeli uygulanmaktadır. Bu uygulama kapsamında 31.12.2023 tarihi itibarıyla bahsi geçen maddi duran varlıkları SPK'nın yetkilendirdiği bağımsız bir profesyonel değerlendirme şirketi tarafından (İşbu İzahname'nin 9.1.4 bölümünde detayları yer alan raporlarla) yeniden

İNDA HİSSELERİ HİOLDİNG

Adres: ...

... 10.000.000 TL

... 006 53 ...

... 0334-0065-3910-0015

CİRLER

1 MENKUL DEĞERLER A.Ş.

Cad. Akmerkez B3 ... 39 Etiler

... Kurumlar V.D.



değerlemeye tabi tutulmuştur. 30.06.2024 tarihi itibarıyla 245.918.007 TL'si maddi duran varlık yeniden değerlendirme fonu olarak özkaynaklar altında takip edilmektedir.

(TL)	30.06.2023**	30.06.2024**
Arazi ve Arsalar	60.462.526	60.107.905
Yer altı ve yerüstü düzenleri	2.510.674.161	2.416.086.468
Binalar	946.552.641	917.525.417
Tesis makine ve cihazlar	4.521.806.521	4.380.359.857
Taşıtlar	4.973.309	4.352.621
Demirbaşlar	6.597.521	7.098.141
Özel Maliyetler	1.754.487.071	1.827.944.675
Yapılmakta Olan Yatırımlar	6.409.409	11.578.980
Maddi Duran Varlıklar Toplam	9.811.963.159	9.625.054.065

****30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden**

Maddi olmayan duran varlıklar, 30.06.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 38.913.554 TL ve 41.433.138 TL olup haklar ve lisanslardan oluşmaktadır. Haklar, 30.06.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 34.554.909 TL ve 35.275.280 TL tutarındadır. Lisanslar ise, 30.06.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 4.358.645 TL ve 6.157.858 TL'dir.

(TL)	30.06.2023**	30.06.2024**
Haklar	34.554.909	35.275.280
Lisanslar	4.358.645	6.157.858
Maddi Olmayan Duran Varlıklar Toplamı	38.913.554	41.433.138

****30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden**

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarla sırasıyla 58.830.221 TL ve 47.368.969 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.

Ertenlenmiş vergi varlığı 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarıda sırasıyla 19.166.201 TL ve 18.847.719 TL'dir. Şirket vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farklıları için ertenlenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir.

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, 31.12.2023 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 250.634.405 TL ve 223.837.827 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

(TL)	31.12.2023**	30.06.2024**
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	129.863.497	165.314.975
Kısa Vadeli Ticari Borçlar Toplam	129.863.497	165.314.975

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 1.889.875 TL ve 7.305.088 TL tutarındadır. 30.06.2024 itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar bakiyesinin yükselmesinin nedeni, yılsonlarında personel maaş ödemelerinin ilgili yılın son günü itibarıyla tamamlanırken yılın diğer aylarında personel maaş ödemelerinin ertesi ayın ilk haftası içerisinde yapılmasından kaynaklanmaktadır.

Diğer borçlar, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 268.961 TL ve 30.886.758 TL tutarındadır. 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal durum tablosunda yer alan ilişkili taraflara diğer borç tutarları sırasıyla 31.282 TL ve 30.814.322 TL olup bunların tamamı Şirket'in sırasıyla 2022 yılı ve 2023 yılı kar dağıtımlarına ilişkin olarak ortaklara ödenecek temettü borçlarından oluşmaktadır. İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar ise, alınan depozito ve teminatlar ile diğer ilişkili olmayan taraflara borçlardan oluşmaktadır.

(TL)	31.12.2023**	30.06.2024**
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	31.282	30.814.322
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	237.679	72.437
- Alınan Depozito ve Teminatlar	61.889	49.617
- Diğer Borçlar	175.790	22.820
Kısa Vadeli Diğer Borçlar Toplam	268.961	30.886.758

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Dönem karı vergi yükümlülüğü, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 11.741.436 TL ve 5.637.236 TL tutarındadır.

Kısa vadeli karşılıklar, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 4.868.019 TL ve 7.114.766 TL tutarında olup çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile diğer kısa vadeli karşılıklardan oluşmaktadır. Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar personelin kullanmadığı birikmiş izin günlerine istinaden ayrılan karşılıklardan; diğer kısa vadeli karşılıklar ise dava karşılıklarından kaynaklanmaktadır. Personel maaş artışları nedeniyle kullanılmayan izin karşılıkları tutarı da nispeten artış göstermiş olup dava karşılıklarındaki artışın nedeni ise yeni açılan işçi alacak davaları ile enflasyon düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.

(TL)	31.12.2023**	30.06.2024**
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	3.499.964	5.089.647
- Kullanılmayan izin karşılığı	3.499.964	5.089.647
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	1.368.055	2.025.119
- Dava Karşılıkları	1.368.055	2.025.119
Kısa Vadeli Karşılıklar Toplam	4.868.019	7.114.766

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

248

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Diğer kısa vadeli yükümlülükler, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 7.773.720 TL ve 9.168.617 TL tutarında olup ödenmesi gereken aylık KDV ve gelir vergisi stopaj tutarlarının dönemsonu bakiyelerini içermektedir. 30.06.2024 itibarıyla diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki artışın ana nedeni, son aya ilişkin elektrik satışlarından kaynaklı aylık KDV yükümlülüklerinin bir önceki yılsonuna nazaran artış göstermesidir.

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, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 374.043.949 TL ve 222.922.464 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 2023 yılı ile 2024 yılı ilk altı aylık dönemdeki uzun vadeli borçlar kalemindeki düşüşün sebebi vadesi 1 yılın altına düşen yükümlülüklerin kısa vadeli yükümlülükler hesabına alınmasından kaynaklanmaktadır.

Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli finansal tablolarla sırasıyla 38.395.896 TL ve 58.651.220 TL tutarındadır. Bu yükümlülükler, “TFRS 16 Kiralamalar” standardı kapsamında değerlendirilen arazi, bina ve taşıt kiralama kalemlerine ilişkin uzun vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır. 2023 yılı ve 2024 yılı ilk altı aylık dönemdeki artışlar elektrik santrallerinin bulunduğu araziler için ödenecek milli emlak ve orman kiralrı ile taşıt ve ofis kiralama bedellerindeki artışlardan kaynaklanmaktadır.

(TL) Finansal Borçlar (Uzun Vadeli)	31.12.2023**	30.06.2024**
- Banka Kredileri	374.043.949	222.922.464
-Kiralama İşlemlerinden Borçlar	38.395.896	58.651.220
Toplam Uzun Vadeli Finansal Borçlar	412.439.845	281.573.684

****30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden**

Uzun vadeli yükümlülükler bölümündeki ticari borçlar 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 231.407.593 TL ve 189.903.915 TL tutarında olup tüm bakiyeler ilişkili olmayan taraflara ticari borçlardan kaynaklı olup Şirket'in bağlı ortaklıklarından Akçay HES'in ortak tesis katılım bedeli nedeniyle DSI'ye olan borçlarından oluşmaktadır.

Uzun vadeli karşılıklar, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 17.164.653 TL ve 13.258.292 TL tutarında olup çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklardan oluşmaktadır. Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar personelin kıdem tazminatı karşılıklarından oluşmaktadır.

(TL)	31.12.2023**	30.06.2024**
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıkl.	17.164.653	13.258.292
Toplam Uzun Vadeli Karşılıklar	17.164.653	13.258.292

****30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden**

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal tablolarda sırasıyla 1.043.597.646 TL ve 1.098.311.765 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 muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

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 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihleri için hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri verilmektedir.

(TL)	31.12.2023**	30.06.2024**
Ertelenmiş vergi varlıkları	19.166.201	18.847.719
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri (-)	-1.043.597.646	-1.098.311.765
Net ertelenmiş vergi yükümlülükleri	-1.024.431.445	-1.079.464.046

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Aşağıdaki tabloda ertelenmiş vergi varlık/yükümlülüklerinin hangi kalemlerden oluştuğu detaylandırılmaktadır.

(TL)	31.12.2023**	30.06.2024**
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	- 1.110.872.557	-1.187.026.796
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında düzeltmeler	5.115.218	4.586.985
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanan geçmiş yıl zararları	121.939.264	139.934.085
Ticari borçlara ilişkin yapılan düzeltmeler	- 47.772.236	-34.517.215
Diğer	7.158.866	-2.441.104
Net ertelenmiş vergi yükümlülükleri	- 1.024.431.445	-1.079.464.046

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Özkaynaklar

Şirket'in 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihleri itibarıyla çıkarılmış sermayesi 345.477.486 TL olup tamamı ödenmiştir. 31.12.2023 tarihi itibarıyla 9.008.507.733 TL olan Şirket'in toplam özkaynakları, 30.06.2024 tarihi itibarıyla 8.989.653.839 T olmuştur. Özkaynaklar, toplam kaynakların 31.12.2023 yıl ve 30.06.2024 tarihi itibarıyla sırasıyla %81,1 ve %81,5'ini oluşturmaktadır. Şirket'in toplam özkaynakları ödenmiş sermaye, yasal yedekler, geçmiş yıl kar/zararları, yeniden değerlendirme fonları yanında sermaye düzeltme farkları, riskten korunma araçları gibi kalemlerden oluşmaktadır. Aşağıdaki tabloda Özkaynakları oluşturan kalemler verilmektedir.

İZMİR
V.D. 334 006 5391
Mersis No: 0334 0065 3910 0015

250

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	31.12.2023**	30.06.2024**
Özkaynaklar	9.008.507.733	8.989.653.839
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	6.645.926.554	6.613.176.907
Ödenmiş Sermaye	345.477.486	345.477.486
Sermaye Düzeltmesi Farkları	2.925.134.025	2.925.134.025
Geri Alınmış Paylar (-)	-2.305.565	-2.305.565
Paylara İlişkin Primler	37.161.206	37.161.206
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	240.807.262	243.010.787
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	-5.110.745	-2.907.220
-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	245.918.007	245.918.007
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	-595.294.551	-533.402.528
-Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları	-595.294.551	-533.402.528
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	47.141.074	48.762.523
Geçmiş Yıllar Karları Zararları	3.568.127.784	3.615.376.637
Net Dönem Karı	79.677.833	-66.037.664
Kontrol gücü olmayan paylar	2.362.581.179	2.376.476.931
TOPLAM KAYNAKLAR	11.111.300.546	11.023.436.157

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

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 değerinde 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 değerinde 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 30.06.2024 tarihi itibarıyla 2.925.134.025 TL tutarında enflasyon sermaye düzeltmesi eklenmiştir.

İNDA MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Sermaye Piyasası Kuruluna Kayıtlı
Kamuk V.D. 334 000 500
Mersis No: 0334-0005-3910-0005

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Şirket'in geri alınmış paylar tutarı 30.06.2024 tarihi itibarıyla 2.305.565 TL'dir.

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.

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 itibarıyla özkaynaklar, iş hacmine bağlı dönem karlarındaki değişim yanında enflasyon muhasebesi ile maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları nedeniyle yükseliş göstermiştir.

10.2. Faaliyet sonuçları:

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

Şirket'in 31 Aralık 2023 ve 30.06.2024 tarihlerinde sona eren dönemlere 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 31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden ilgilidönem sonunda geçerli olan ölçüm birimi belirtilen genel fiyat endeksi ve düzeltme katsayısı kullanılarak, 30.06.2023 tarihinde sona eren döneme ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu ile 30.06.2024 tarihli finansal durum tablosu ile karşılaştırmalı olarak sunulan 31.12.2023 tarihinde sona eren döneme ait finansal durum tablosu 30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden, ilgili 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 geçmiştir (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 sebeple, 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.

İşbu İzahnamenin 10.1.1. bölümünde açıklandığı üzere, SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 sayılı Kararı'nın 1.(c) bendi doğrultusunda ve 28/08/2024 tarih ve 48/1367 sayılı Kararı uyarınca 31.12.2021 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar enflasyon muhasebesi uygulanmamış haliyle; 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal tabloların ise enflasyon muhasebesi uygulanmış haliyle 31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden ve son olarak 30.06.2024 tarihli altı aylık ara dönem finansal tablolar ise enflasyon muhasebesi uygulanmış haliyle 30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden karşılaştırmalı olarak işbu İzahnameye konu edilmiştir.

Şirketin özel bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren yıllar ile 01 Ocak-30 Haziran 2023 ve 01 Ocak-30 Haziran.2024 tarihlerinde sona eren altı aylık finansal dönemlere ait konsolide kar/zarar tabloları aşağıdaki gibidir:

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide			
(TL)	Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmamış	Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltilmesi 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	-359.468.115
-Dönem Vergi Gideri	-6.243.709	-45.281.549	16.669.509
-Ertelenmiş Vergi Gideri	-28.483.303	812.480.170	-352.844.626
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı	136.272.368	1.496.497.156	1.885.569.233
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



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*
- Ana Ortaklık Payları	104.315.790	1.132.824.741	63.877.899

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

(TL)	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış	Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış
	01.01.2023- 30.06.2023**	01.01.2024- 30.06.2024**
Hasılat	726.059.199	568.121.671
Satışların Maliyeti (-)	-582.087.034	-470.472.153
Brüt Kar	143.972.165	97.649.518
Genel Yönetim Giderleri (-)	-21.316.515	-34.602.168
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	874.485	2.407.284
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-5.980.028	-1.524.549
Esas Faaliyet Karı/Zararı	117.550.107	63.930.085
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	124.428.983	21.963.437
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	-	-
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı	241.979.090	85.893.522
Finansman (Giderleri) Gelirleri, net	-109.853.272	-145.941.761
Net Parasal Pozisyon Kazanç/Kayıpları	142.188.164	207.544.423
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı	274.313.982	147.496.183
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri	-470.931.260	-221.704.697
-Dönem Vergi Gideri	-7.558.370	-8.602.609
-Ertelenmiş Vergi Gideri	-463.372.890	-213.102.088
DÖNEM KARI/(ZARARI)	-196.617.278	-74.208.514
-Kontrol Gücü Olmayan Paylar	-62.748.084	-8.170.850
- Ana Ortaklık Payları	-133.869.194	-66.037.664

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

31.12.2023 tarihinde sona eren 12 aylık dönem ile 31.12.2022 tarihinde sona eren 12 aylık dönemin 31.12.2023 satın alım gücüne göre karşılaştırması:

Şirket'in 31.12.2022 ve 31.12.2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait konsolide kar veya zarar tablolarının 31.12.2023 satın alım gücüne göre dönemler arasındaki farkları aşağıda gösterilmiştir.



254

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



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%

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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 yılına göre 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 santrallerinin 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 santralının 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, Meteoroloji 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 hasılatı 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 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



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 ilişkin maj 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 (%)	Değişim (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%
Bağış ve Yardımlar	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	9.577.866	0,55%	8.189.832	0,75%	(1.388.034)	-14,5%
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:



(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 değerlendirme 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 gelirleridir. Bu gelirler 2023 yılında elde edilmiştir.



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 itibarıyla 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 değerlendirme 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 yayımlanmıştır. (<https://spk.gov.tr/raporlar/api/finansalrapor/1016>). Söz konusu yayımlanan tablolarda yer alan bakiyeler işbu İzahnamenin 10.1.1. bölümünde açıklanan düzeltme katsayısı ile endekstenerek yeniden düzenlenmiş ve 31.12.2022 tarihinde sona eren yıla ilişkin olarak enflasyon düzeltilmesine tabi tutulmuş haliyle aşağıdaki karşılaştırmalı konsolide mali tablolarda



Series No: 0364-0065-3910-0015

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	
	(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 hasılatı oranı %51,5 'den %62,4'e çıkmıştır.

(TL)	01.01.-31.12.2021		01.01.-31.12.2022		31.12.2021-31.12.2022	
	(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



(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 (%)
Amortisman ve İtfa Pavı 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 düğüldüğü durumlarda, piyasadā 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 itibarıyla 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 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 İtfâ 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 Favda 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.

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 ilişkin 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 sürelerle 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 verilmiştir.

Buna göre, 31.12.2021 tarihi itibariyle sona eren hesap dönemine ait enflasyon muhasebesi uygulanmaması sebebiyle herhangi bir parasal kazanç/kayıp hesaplanmamıştır.



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.

30.06.2024 tarihinde sona eren 6 aylık dönem ile 30.06.2023 tarihinde sona eren 6 aylık dönemin 30.06.2024 satın alma gücüne göre karşılaştırması:

Şirket'in 30.06.2023 ve 30.06.2024 tarihlerinde sona eren 6 aylık dönemlere ait konsolide kar veya zarar tablolarının 30.06.2024 satın alma gücüne göre dönemler arasındaki farkları aşağıda gösterilmiştir.

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide				
(TL)	01.01.2023- 30.06.2023**	01.01.2024- 30.06.2024**	30.06.2023-30.06.2024 Değişim	
	(Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış) (TL)	(Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış) (TL)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Hasılat	726.059.199	568.121.671	-157.937.528	-21,8%
Satışların Maliyeti (-)	-582.087.034	-470.472.153	111.614.881	-19,2%
Brüt Kar	143.972.165	97.649.518	-46.322.647	-32,2%
Genel Yönetim Giderleri (-)	-21.316.515	-34.602.168	13.285.653	62,3%
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	874.485	2.407.284	1.532.799	175,3%
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-5.980.028	-1.524.549	4.455.479	-74,5%
Esas Faaliyet Karı/Zararı	117.550.107	63.930.085	-53.620.022	-45,6%
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	124.428.983	21.963.437	-102.465.546	-82,3%
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı	241.979.090	85.893.522	-156.085.568	-64,5%
Finansman (Giderleri) Gelirleri, net	-109.853.272	-145.941.761	36.088.489	32,9%

T.C. İÇİŞİLERİ BAKANLIĞI

Muhur No: 10

Muhur No: 10

Konak V.D. 334 C

Mersis No: 0334-0065-3910-0

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8

<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide				
(TL)	01.01.2023- 30.06.2023**	01.01.2024- 30.06.2024**	30.06.2023-30.06.2024 Değişim	
	(Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış) (TL)	(Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış) (TL)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Net Parasal Pozisyon Kazançları	142.188.164	207.544.423	65.356.259	46,0%
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı	274.313.982	147.496.183	-126.817.799	-46,2%
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri	-470.931.260	-221.704.697	249.226.563	-52,9%
-Dönem Vergi Gideri	-7.558.370	-8.602.609	-1.044.239	13,8%
-Ertelenmiş Vergi Gideri	-463.372.890	-213.102.088	250.270.802	-54,0%
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı	-196.617.278	-74.208.514	122.408.764	-62,3%

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Hasılat:

Şirket'in hasılatı 2023 yılının ilk altı aylık döneminde 726.059.199 TL iken 2024 yılının ilk altı aylık döneminde bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla 157.937.528 TL, %21,8 oranında azalarak 568.121.671 TL olarak gerçekleşmiştir. 2023 yılı ilk altı aylık döneme ait satış tutarları İzahname'nin 10.1.1 bölümünde açıklandığı üzere SPK'nın 08.02.2024 tarihli 9/221 sayılı ve 28/08/2024 tarih ve 48/1367 sayılı Kararları gereği enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuş olup 2024 yılının ilk altı ayındaki elektrik satış fiyatlarındaki artışlar (Bir önceki yılın aynı dönemine göre yaklaşık %31,8) genel enflasyon (Tüketici Fiyat Endeksindeki) artışının gerisinde kalmıştır. Bu durum önceki yılın ilk altı aylık dönemine göre elektrik üretim ve satış miktarı %8,9 oranında yükselmiş olmasına rağmen, hasılatın düşmesine neden olmuştur. Ayrıca, Şirket'in bağlı ortaklıklarından Egenda'nın hidroelektrik santrallerinin (Eğlence 1 HES ve Eğlence 2 HES) YEKDEM süreleri 2023 yılı sonunda dolmasından dolayı, 2024 yılının ilk altı ayı içerisinde söz konusu santrallerin satışları YEKDEM teşvik fiyatı (Yaklaşık Mwh başına 73 USD-Amerikan Doları) yerine bu tutarın gerisinde kalan piyasa takas fiyatları (PTF) üzerinden gerçekleştirilmiştir.

Şirket'in 01.01-30.06.2023 ve 01.01.-30.06.2024 dönemlerinde elde ettiği toplam hasılatın kaynaklarına ilişkin özet tablo aşağıdaki gibidir:

(TL)	01.01.2023-30.06.2023** (Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış)		01.01.2024-30.06.2024** (Enflasyon Düzeltilmesi Yapılmış)		01.01-30.06.2023 01.01-30.06.2024 Değişim
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)
Hidroelektrik Enerjisi Elektrik Gelirleri	225.958.069	31,1%	152.763.146	26,9	-73.194.923



(TL)	01.01.2023-30.06.2023** (Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış)		01.01.2024-30.06.2024** (Enflasyon Düzeltmesi Yapılmış)		01.01-30.06.2023- 01.01-30.06.2024 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Rüzgâr Enerjisi Elektrik Gelirleri	375.014.614	51,7%	337.902.041	59,5	-37.112.573	-9,9%
Jeotermal Enerji Elektrik Gelirleri	61.203.947	8,4%	42.451.074	7,5	-18.752.873	-30,6%
Perakende Elektrik Satış Geliri	63.731.992	8,8%	34.975.575	5,9	-28.756.417	-45,1%
Diğer	150.577	0,02%	29.834	0,2	-120.743	-80,2%
Toplam Hasılat	726.059.199	100	568.121.671	100	-157.937.528	-21,8%

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Satışların Maliyeti:

2023 yılının ilk altı aylık döneminde 582.087.034 TL olan satışların maliyeti, 2024 yılının ilk altı aylık döneminde bir önceki yılın aynı dönemine göre 111.614.881 TL, %19,2 oranında azalarak 470.472.153 TL'ye düşmüştür. Söz konusu dönemde, toplam satışların maliyetinin hasılatlara oranı ise %80,2'den %82,8'e çıkmıştır. Satışların maliyetinin hasılatlara olan oranındaki artış, hasılat tutarındaki nispi düşüşten kaynaklanmaktadır.

2023 ve 2024 yılları ilk altı aylık dönemlere ait satış maliyetlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

(TL)	01.01.2023-30.06.2023**		01.01.2024-30.06.2024**		01.01-30.06.2023- 01.01-31.06.2024 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Dışarıdan Alınan Elektrik Maliyeti	194.211.329	26,7	95.913.444	16,9	-98.297.885	-50,6%
Amortisman ve İtfâ Payı Giderleri	168.057.654	23,1	173.302.861	30,5	5.245.207	3,1%
Personel Giderleri	62.342.725	8,6	66.542.729	11,7	4.200.004	6,7%
Bakım ve Onarım Giderleri	28.563.571	3,9	35.550.451	6,3	6.986.880	24,5%
Dağıtım ve İletim Sistem Kullanım Bedelleri	85.110.114	11,7	62.605.992	11,0	-22.504.122	-26,4%
Sigorta Giderleri	21.318.287	2,9	16.987.169	3,0	-4.331.118	-20,3%
Kira Giderleri	2.479.170	0,3	3.735.775	0,7	1.256.605	50,7%
Diğer	20.004.184	2,8	15.833.732	2,8	-4.170.452	-20,8%
Toplam Satışların Maliyeti	582.087.034	80,2	470.472.153	82,8	-111.614.881	-19,2%

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Brüt Kâr:

Şirket'in brüt kârı 2023 yılı ilk altı aylık dönemde 143.972.165 TL iken, 2024 yılı ilk altı aylık dönemde bir önceki yılın aynı dönemine göre 46.322.647 TL, %32,2 oranında azalarak 97.649.518 TL'ye gerilemiştir. Aynı dönemlerde, Şirket'in brüt kâr marjı da %19,2'den %17,2'ye düşmüştür.

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama



İNDA ENERJİ HİZMETLERİ A.Ş.
Sermaye Piyasası Kurulu
Tic. Sic. No: 268
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

%17,2'e düşmüştür. Bu düşüşün özellikle nedeni yukarıda açıklandığı üzere 2024 yılının ilk altı ayındaki elektrik satış fiyatlarının genel enflasyon artışının gerisinde kalmasından kaynaklanmaktadır.

Genel Yönetim Giderleri:

2023 yılının ilk altı aylık döneminde 21.316.515 TL olan genel yönetim giderleri, 2024 yılının ilk yarısında bir önceki yarıyla göre 13.268.344 TL, %62,3 artarak 34.602.168 TL'ye yükselmiştir 2024 yılı ilk altı aylık döneme ait genel yönetim giderlerinde bir önceki yılın aynı dönemine göre artış; Şirket faaliyetlerini güçlendirmek adına yeni danışmanlık hizmetleri alınmış olması nedeniyle danışmanlık giderlerinin artması ve vergi, resim ve harç giderlerindeki artış ile Akçay HES'in DSİ ile imzaladığı protokol kapsamında mahkemeye ödenen dava harçlarındaki artışlardan kaynaklanmaktadır. Hizmet giderleri , perakende elektrik satışı sırasında ödenen şebeke sistem kullanım giderlerinden oluşmakta olup 2023 yılının ilk 6 aylık dönemindeki giderlerin nispeten yüksek görünmesinin nedeni bu giderlerin 30.06.2024 tarihli satın alma gücüne göre endekslenmiş olmasından kaynaklanmaktadır.

2023 ve 2024 yılları ilk altı aylık dönemlere ait genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

(TL)	01.01.2023- 30.06.2023**		01.01.2024- 30.06.2024**		01.01-30.06.2023- 01.01.-30.06.2024 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Personel Giderleri	222.857	0,03%	577.898	0,1%	355.041	159,3%
Amortisman ve İtfa Payı Giderleri	1.578.788	0,2%	1.714.265	0,3%	135.477	8,6%
Avukatlık, Noter, İcra ve Dava Giderleri	1.279.044	0,2%	2.315.751	0,4%	1.036.707	81,1%
Danışmanlık Giderleri	3.574.951	0,5%	15.428.296	2,7%	11.853.345	331,6%
Bağış ve Yardımlar	1.152.899	0,2%	22.642	0,01%	-1.130.257	-98,0%
Hizmet Giderleri	9.429.500	1,3%	5.798.424	1,0%	-3.631.076	-38,5%
Vergi, Resim ve Harçlar	742.972	0,1%	7.663.972	1,3%	6.291.000	931,5%
Reklam Giderleri	531.134	0,1%	110.548	0,02%	-420.586	-79,2%
Diğer	2.804.370	0,4%	970.372	0,2%	-1.833.998	-65,4%
Toplam Genel Yönetim Giderleri	21.316.515	2,9%	34.602.168	6,1%	13.285.653	62,3%

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler:

2023 yılının ilk altı aylık döneminde 874.485 TL olan esas faaliyetlerden diğer gelirler 2024 yılının ilk altı ayında bir önceki yılın aynı dönemine göre 1.532.799 TL, %175,3 artarak 2.407.284 TL'ye çıkmıştır. Bu artışın temel sebebi faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gelirleri ile diğer gelirlerdeki artıştan kaynaklanmaktadır. Şirket'in 2023 ve 2024 yılları ilk altı aylık dönemdeki esas faaliyetlerinden diğer gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:



İNDA PİYASASI KURULU
ATILAN
Sermaye Piyasası Kurulu
Mersis No: 0334-0065-3810-015

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



(TL)	01.01.2023-30.06.2023**		01.01.2024-30.06.2024**		01.01-30.06.2023-01.01.-30.06.2024 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Kur Farkı Geliri	77.732	0,01	1.331.201	0,2	1.253.469	1612,6
Diğer Gelirler	796.753	0,1	1.076.083	0,2	279.330	35,1
Toplam	874.485	0,1	2.407.284	0,4	1.532.799	175,3

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler:

2023 yılının ilk altı aylık döneminde 5.980.028 TL olan esas faaliyetlerden diğer giderler, 2024 yılı ilk altı aylık dönemde bir önceki yılın aynı dönemine göre 4.455.479 TL, %74,5 oranında azalarak 1.524.549 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 giderleri ile diğer giderlerdeki azalıştan kaynaklanmaktadır. Şirket'in 2023 ve 2024 yılları ilk altı aylık dönemdeki esas faaliyetlerinden diğer giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

(TL)	01.01.2023-30.06.2023**		01.01.2024-30.06.2024**		01.01-30.06.2023-01.01.-30.06.2024 Değişim	
	(TL)	Hasılat (%)	(TL)	Hasılat (%)	Değişim (TL)	Değişim (%)
Kur Farkı Gideri	1.696.594	0,2	-	-	-	-
Karşılık Giderleri	1.082.321	0,1	993.281	0,2	-89.040	-8,2
Diğer Giderler	3.201.113	0,4	531.268	0,1	-2.669.845	-83,4
Toplam	5.980.028	0,8	1.524.549	0,3	-4.455.479	-74,5

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Yatırım Faaliyetlerinden Gelir ve Giderlerde meydana gelen önemli değişiklikler ile bu değişikliklerin nedenlerine ilişkin açıklama:

2023 yılının ilk altı aylık döneminde 124.428.983 TL olan yatırım faaliyetlerinden gelirler 2024 yılının aynı döneminde bir önceki yılın aynı dönemine göre 102.465.546 TL, %82,3 oranında azalarak 21.963.437 TL 'ye düşmüştür. Bu düşüşün temel sebebi 2023 yılının ilk altı ay içerisinde elde edilen 124.370.380 TL tutarındaki kur korumalı mevduat faiz gelirlerinin 2024 yılının ilk altı aylık dönemi içerisinde 21.843.387 TL'ye düşmesinden kaynaklanmıştır. Kalan farklar ise maddi duran varlık satış kazançlarından oluşmaktadır.

2023 ve 2024 yıllarına ait ilk altı aylık dönemlerde yatırım faaliyetlerine ilişkin herhangi bir gider söz konusu değildir.

Finansman Gelir ve Giderleri:

2023 yılının ilk altı aylık döneminde 215.393.653 TL olan finansman gelirleri 2024 yılının aynı döneminde bir önceki yılın aynı dönemine göre 94.704.443 TL, %44,0 azalarak 120.639.210 TL'ye düşmüştür. Söz konusu düşüş, kambiyo kârları ile mevduat faiz gelirlerinin düşmesinden kaynaklanmaktadır.

İNDA MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Sicil No: 270
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

270

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



2023 yılının ilk altı aylık döneminde 325.246.925 TL olan finansman giderleri ise 2024 yılının ilk altı aylık döneminde bir önceki yılın aynı dönemine göre 58.615.954 TL, %18,0 azalarak 266.630.971 TL'ye düşmüştür. Bu düşüşün esas nedeni Akçay HES'in DSI'ye olan borçları için hesaplanan faiz giderlerinin yapılandırma sonrasında yeni ödeme planında nispeten azalmasından kaynaklanmaktadır.

Net Parasal Pozisyon Kazançlarına ilişkin açıklama:

28/12/2023 tarih ve 81/1820 sayılı SPK Kararı uyarınca TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir. Söz konusu enflasyon muhasebesi uygulaması sonucunda, 30.06.2023 ve 30.06.2024'de sona eren altı aylık dönemlerde sırasıyla 142.188.164 TL ve 207.544.423 TL parasal kazanç hesaplanmıştır.

Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/Geliri:

Toplam vergi giderleri 2023 yılı ilk altı aylık dönemde 470.931.260 TL olarak, 2024 yılının aynı döneminde 221.704.697 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu düşüşteki ana etken, parasal kazançlara isabet eden toplam vergi giderlerinin 2023 ilk altı aylık dönemde 406.360.134 TL'den 2024 yılının aynı dönemi için 194.861.794 TL'ye düşmesinden kaynaklanmaktadır.

Yukarıda açıklanan faktörlerin bir sonucu olarak Şirket'in 30.06.2023 ve 30.06.2024 tarihlerinde sona eren altı aylık dönemlerinde sırasıyla 196.617.278 TL ve 74.208.514 TL dönem zararı olmuştur.

10.2.2. Net satışlar veya gelirlerde meydana gelen önemli değişiklikler ile bu değişikliklerin nedenlerine ilişkin açıklama:

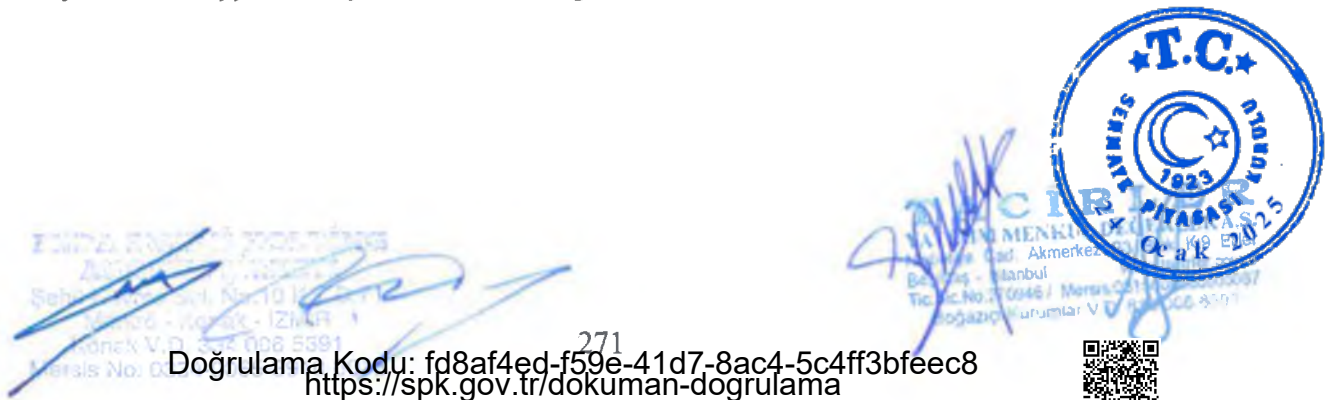
Şirket'in net satışlar ve gelirlerinde meydana gelen önemli değişiklikler ile bu değişikliklerin nedenlerine ilişkin açıklamalar, işbu İzahname'nin 10.2.1. sayılı bölümünde yer almaktadır.

10.2.3. İhraççının, izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla 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 vadeli borçların kısa vadeli kısımları hariç)	1.002.283.878	1.183.060.058	1.366.589.454
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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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.

Aşağıda yer alan tablo, Şirket’in 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihinde sona eren mali yıllarda ihraççının borçluluk durumunu göstermektedir (30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden.).

Borçluluk Durumu (TL)	31 Aralık 2023**	30.06.2024**
Kısa vadeli yükümlülükler	398.183.076	450.734.663
Garantili	-	-
Teminatlı	250.634.827	223.837.820
Garantisiz/Teminatsız	147.548.249	226.896.843
Uzun vadeli yükümlülükler (uzun vadeli borçların kısa vadeli kısımları hariç)	1.704.609.737	1.583.047.656
Garantili	-	-
Teminatlı	374.041.707	222.922.464
Garantisiz/Teminatsız	1.330.568.030	1.360.125.192
Kısa ve Uzun Vadeli Yükümlülükler Toplamı	2.102.792.813	2.033.782.319

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

İzahnameye konu 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihli konsolide finansal durum tablolarında “Kısa ve Uzun Vadeli Yükümlülükler Toplamı” olarak görünen sırasıyla 2.102.792.813 TL ve 2.033.782.319 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

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8

<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

Konak V.D. 334 006 3910
Mersis No: 0334-0065-3910



ve ertelenmiş vergi yükümlülüğünden oluşmaktadır. 2023 yılı ile 2024 yılı ilk altı ay içerisinde vadesi gelen kredi anapara ve taksitleri ödenmiş ve kredilerin bir bölümü kapanmış olup 31.12.2023 itibarıyla kalan 623.406.582 TL (16.977.480 ABD Doları); 30.06.2024 itibarıyla ise kalan 445.844.923 TL (13.581.984 ABD Doları) tutarındaki kredi ana para bakiyeleri ile sırasıyla 1.271.772 TL ve 915.368 TL tutarındaki yılsonu faiz tahakkuklarının 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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

İNDA BURSA HOLDİNG
A.Ş. YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Sermaye Piyasası Kurulundan Kayıtlıdır
Mersis No: 0334-0065-35000000000000000000

273

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Şirket'in bağlı ortaklıkları ile birlikte 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihleri itibarıyla net finansal borç pozisyonu kırılımı aşağıdaki tabloda verilmektedir.

31.12.2023*				
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 A.Ş.	-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
Ensar 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 edilmiş olup tutarlar 31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsindendir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG
A.Ş.
Sahibi: ...
Tic. Sic. No: ...
Mersis No: 0334-0065-3910-0015

275

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



30.06.2024*				
Bağı Ortaklık	Kısa Vadeli Finansal Borç (a)	Uzun Vadeli Finansal Borç (b)	Nakit ve Nakit Benzerleri* (c)	Net Borç (a+b-c)
Enda Enerji Holding A.Ş.	-1.395.959	-7.622.252	177.418.105	168.399.894
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	-223.905.501	-270.866.127	263.400.734	-231.370.894
Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	263.357.200	263.357.200
Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.	-	-	21.605.241	21.605.241
Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	-2.778	-2.245.373	127.451.589	125.203.438
Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	-2.985	-839.932	18.993.154	18.150.237
Ensar Elektrik Enerjisi Ticaret A.Ş.	-	-	2.285.132	2.285.132
Res İyte Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	127.732	127.732
TOPLAM	-225.307.223	-281.573.684	874.638.887	367.757.980

*30.06.2024 tarihli finansal durum tablosunda yer alan kısa vadeli finansal yatırımlar dahil edilmiş olup tutarlar 30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsindendir.

11. İHRAÇÇININ FON KAYNAKLARI

11.1. İhraççının kısa ve uzun vadeli fon kaynakları hakkında bilgi:

Şirket'in temel likidite kaynağı bağı ortaklıklarının faaliyetlerinden elde ettiği gelirler ile yine bağı 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 31.12.2023 tarihi itibarıyla fon kaynaklarının %81,08'i özkaynaklardan, %3,5'i kısa vadeli yükümlülüklerden ve %15,34'ü uzun vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır.



ENDA ENERJİ HOLDİNGİ
A.Ş. YATIRIM MENKUL DEĞERLERİ A.Ş.

Serbest Dönüşüm No: 10000000000000000000
Kısmi Kurumlar V.D. No: 10000000000000000000
Mersis No: 0834 0000 0000 0000 0000

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

T.C. İRİ
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Cad. Akmerkez B3 Blok K:9 Etiler
İstanbul
Tic Sicil No: 27667 / Mersis: 33000000000000000000
Kurumlar V.D. No: 10000000000000000000



(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%

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

Şirket, üretim faaliyetlerinden gelen ve özkaynaklar dışında finansal borçlanma yoluyla da toplam 31.12.2023 tarihi itibarıyla 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, Germinyan RES ve Urla RES projelerinin finansmanında kullanılmıştır.

Şirket'in 30.06.2024 tarihi itibarıyla fon kaynaklarının %81,55'i özkaynaklardan, %4,09'u kısa vadeli yükümlülüklerden ve %14,36'sı ise uzun vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır.

(TL)	30 Haz.24**	Payı (%)
Kısa Vadeli Yükümlülükler	450.734.663	4,09%
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	223.837.827	2,03%
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	1.469.396	0,01%
Ticari Borçlar	165.314.975	1,50%
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	7.305.088	0,07%
Diğer Borçlar	30.886.758	0,28%
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	5.637.236	0,05%
Kısa Vadeli Karşılıklar	7.114.766	0,06%
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	9.168.617	0,08%
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.583.047.656	14,36%
Uzun Vadeli Borçlanmalar	222.922.464	2,01%
Kiralama İşlemlerinden Borçlar (UV)	58.651.220	0,55%
Ticari Borçlar	189.903.915	1,71%
Uzun Vadeli Karşılıklar	13.258.292	0,12%
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	1.099.311.765	9,96%

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8

<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Şirket, üretim faaliyetlerinden gelen ve özkaynaklar dışında finansal borçlanma yoluyla da 30.06.2024 tarihi itibarıyla toplam 446.760.291 TL net kaynak yaratmış olup bu tutarın sırasıyla 223.837.827 TL'si uzun vadeli borçların kısa vadeli kısımlarından, 222.922.464 TL'si ise uzun vadeli finansal borçlanmalardan oluşmaktadır. Finansal borçların toplam kaynaklara oranı 30.06.2024 itibarıyla %4,05'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.

Şirket'in 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihleri itibarıyla 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	30.06.2024 İtibariyle Kalan Bakiye	Faiz Oranı	Vadesi
T.İş Bankası	67.894.131	ABD Doları	15.08.2016	16.977.480	13.581.984	İleriye Dönük SOFR ¹ +%4,35	24.06.2026

Kredinin orjinal para birimi bazında yıllar itibarıyla 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
30.06.2024	Para Birimi	2024	2025	2026
13.581.984	ABD Doları	3.395.496	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 %26,54 ile enflasyon düzeltmesi ile birlikte sermaye kalemi ve yaklaşık %32 pay ile geçmiş yıl kar/zarar kalemleridir.

TOPLAM KAYNAKLAR (TL)	31.12.2023*	Toplam Kaynaklar İçindeki Oranı (%)
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	25,30%
Geri Alınmış Paylar (-)	-1.848.376	0,02%
Paylara İlişkin Primler	29.792.222	0,04%
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir ve Giderler	193.055.722	2,10%

¹Term Secured Overnight Financing Rate



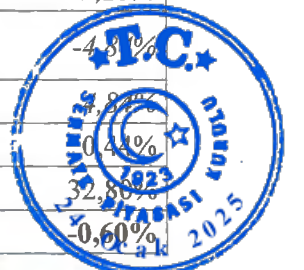
TOPLAM KAYNAKLAR (TL)	31.12.2023*	Toplam Kaynaklar İçindeki Oranı (%)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	-4.097.296	-0,05%
-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	197.153.018	2,21%
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir ve Giderler	-477.248.978	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%

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

31.12.2023 tarihi itibarıyla 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.

Şirket'in özkaynakları, 30.06.2024 tarihi itibarıyla toplam kaynakların sırasıyla %81,55'ini oluşturmaktadır. Toplam kaynakların %21,56'sı ise Şirket'in bağlı ortaklıklarının ortaklık yapısında yer alan diğer kontrol gücü olmayan paylardan gelmektedir. Özkaynakları oluşturan en büyük kalemler 30.06.2024 itibarıyla %26,54 ile enflasyon düzeltme farkları ile birlikte sermaye kalemi ve sırasıyla yaklaşık %32,8 pay ile geçmiş yıl kar/zarar kalemleridir.

TOPLAM KAYNAKLAR (TL)	30.06.2024**	Toplam Kaynaklar İçindeki Oranı (%)
Özkaynaklar	8.989.653.839	81,55%
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	6.613.176.907	59,99%
Ödenmiş Sermaye	345.477.486	3,13%
Sermaye Düzeltmesi Farkları	2.925.134.025	26,54%
Geri Alınmış Paylar (-)	-2.305.565	0,02%
Paylara İlişkin Primler	37.161.206	0,34%
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir ve Giderler	243.010.787	2,20%
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	-2.907.220	-0,03%
-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	245.918.007	2,23%
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir ve Giderler	-533.402.528	-4,81%
-Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları	-533.402.528	-4,81%
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	48.762.523	0,44%
Geçmiş Yıllar Karları Zararları	3.615.376.637	32,86%
Net Dönem Karı	-66.037.664	-0,60%



TOPLAM KAYNAKLAR (TL)	30.06.2024**	Toplam Kaynaklar İçindeki Oranı (%)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	2.376.476.931	21,56%
TOPLAM KAYNAKLAR	11.023.436.157	100%

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

30.06.2024 itibarıyla özkaynaklar ve finansal borçların toplam kaynaklara oranı %85,60'tır. Diğer önemli fon kaynakları ise uzun vadeli fon kaynakları arasında yer alan sırasıyla 1.098.311.765 TL tutarındaki (toplam kaynaklara oranı %9,96 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

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

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

İTİFAK FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN (ESAS FAALİYETLERİNDE KULLANILAN) NAKİT AKIŞI

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

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama



nakit girişı 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 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.

(TL)	30.06.2023**	30.06.2024**
Dönem Başı Nakit ve Nakit Benzerleri	1.053.117.005	695.308.336
İşletme Faaliyetlerinden Nakit Akışları	248.192.505	-78.693.747
Yatırım Faaliyetlerinden Nakit Akışları	-82.034.426	267.081.221
Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları	-177.810.764	-127.132.198
Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış/Azalış	14.316.200	37.722.203
Nakitteki Enflasyon Etkisi	-260.484.162	-91.528.720
Dönem Sonu Nakit ve Nakit Benzerleri	795.296.358	702.757.095

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan (esas faaliyetlerinde kullanılan) nakit akışı

Şirket, işletme faaliyetlerinden 30.06.2024 tarihinde sona eren altı aylık dönemde 78.693.747 TL nakit kullanmıştır.

Şirket’in 30.06.2024 yılı ilk altı aylık dönemde işletme faaliyetlerinden yaratılan nakit akışının bir önceki mali yıla oranla düşük gerçekleşmesinin temel nedeni 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 30.06.2024 tarihlerinde sona eren finansal dönemde ağırlıklı olarak kur korumalı mevduat ile yatırım fonu gelirlerinden dolayı toplam 267.081.221 TL nakit girişı gerçekleştirmiştir.

Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan (finansman faaliyetlerinde kullanılan) nakit akışı

Şirket, finansman faaliyetleri kapsamında 30.06.2024 tarihinde sona eren ilk altı aylık dönemde

İNDA SAKUL HOLDİNG

Şirketin Adres: ...

Mersis No: 0334-0005 3910-0015

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8

<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



127.132.198 TL nakit çıkışı gerçekleştirmiştir. Söz konusu nakit çıkışları Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından temin edilen uzun vadeli ABD Dolar bazlı yatırım kredisinin geri ödemesinden kaynaklanmaktadır. 30.06.2024 tarihi itibarıyla 119.093.296 TL tutarında kredi ödemeleri gerçekleştirmiştir.

30.06.2024 tarihinde sona eren altı aylık dönemde nakitteki enflasyon etkisi ise 91.528.720 TL olarak gerçekleşmiştir.

Yukarıda belirtilen faaliyetler sonucu Şirket'in nakit ve nakit benzerleri 30.06.2024 tarihinde sona eren altı aylık dönemde sırasıyla 7.448.759 TL artmıştır.

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 ve tutarlar 31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsindendir

Şirket'in Net Borç/Toplam Sermaye oranı 2021 yılında %19,1 iken 2022 yılından itibaren net nakit pozisyonuna olduğu için hesaplanmamıştır.

(TL)	31.12.2023***	30.06.2024***
Toplam Finansal Borçlar*	664.217.413	506.880.907
Nakit ve Nakit Benzerleri (-)**	892.933.069	874.638.887
Net Finansal Borç	-228.715.656	-367.757.980
Toplam Özkaynaklar	9.008.507.733	8.989.653.859
Net Borç/Toplam Sermaye	A.D.	A.D.

* Toplam Finansal borçlar, konsolide bilançoda belirtilen faiz içeren yükümlülüklerden oluşmaktadır.

İNDA FİNANSMAN MENKUL DEĞERLER A.Ş.

Sermaye Piyasası Kurulu'na Kayıtlı Yatırım Menkul Değerleri Kurumu

Menkul Değerler Kanunu'na Göre Kurum

Yatırım Menkul Değerleri Kurumu

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



*** 30.06.2024 tarihli konsolide finansal durum tablosunda "Finansal Yatırımlar" altında raporlanan blokeli banka mevduatları ile kur korumalı mevduat ve yatırım fonu bakiyeleri dahil edilmiştir ve tutarlar 30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsindendir.

11.4. İşletme sermayesi beyanı:

Şirket'in 31.12.2021, 31.12.2022, 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait işletme sermayesi bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

(TL)	31.12.2021	31.12.2022*	31.12.2023*	30.06.2024**
Toplam Dönen Varlıklar	287.314.261	1.060.968.157	766.854.295	996.187.154
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	330.517.288	899.217.817	319.224.268	450.734.663
Net İşletme Sermayesi	-43.203.027	161.750.340	447.630.027	545.452.491
Hasılat	362.509.850	1.747.116.002	1.090.972.660	568.121.671
Net İşletme Sermayesi/Hasılat (%)	-11,9%	9,3%	41,0%	%96,0

*31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsinden

**30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsinden

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 ve tutarlar 31.12.2023 tarihli satın alma gücü cinsindendir.

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8

<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Banka kredilerinin teminatı amacıyla verilen rehinler ile alacak temliği tutarlarından dönem sonları itibarıyla kalan kredi yükümlülüğü kadarı yukarıdaki tablolarda gösterilmiştir.

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: 165.000.000 TL). 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 itibarıyla 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 Ensar 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.



(TL)	31.12.2023*	30.06.2024*
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu	748.175.513	545.968.455
- Teminat TL Karşılığı	623.440.924	445.968.455
- Rehin TL Karşılığı	124.734.589	100.000.000
- İpotek TL Karşılığı	-	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu	1.996.352.128	1.369.829.236
- Teminat TL Karşılığı	737.065.505	468.139.390
- Rehin TL Karşılığı	635.880.041	455.844.923
- İpotek TL Karşılığı	623.406.582	445.844.923
TOPLAM (A+B)	2.744.527.641	1.915.797.691

* Şirket'in açık kredilerine istinaden ilgili finansal kuruluşlara sağlamış olduğu teminat, rehin ve ipoteklerin toplam tutarı 31.12.2023 ve 30.06.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla 2.630.843.376 TL ve 1.893.379.693 TL olup tablodaki tutarlar 30.06.2024 tarihli satın alma gücü cinsindendir .

Banka kredilerinin teminatı amacıyla verilen rehinler ile alacak temliği tutarlarından dönem sonları itibarıyla kalan kredi yükümlülüğü kadarı yukarıdaki tablolarda gösterilmiştir.

30.06.2024 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin özkaynaklara oranı, diğer TRİ olmaması nedeniyle %0'dır.

Verilen teminat mektuplarının 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla 10.571.113 TL tutarındaki kısmı Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) a verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır. Ayrıca Egenda, Akçay, Yaylaköy ve Ensaf tarafından T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı'na 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla 6.857.745 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, DSİ ile imzalanan 28.07.2023 tarihli sulh protokolü kapsamında davanın sonlanması neticesinde 11.03.2024 tarihinde iade alınmıştır. Geriye kalan 5.338.131 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

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 yurtici 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 ihracının 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 CO₂ gazı seperatörlerde buhar ile birlikte hızlı bir şekilde akışkandan ayrılır. CO₂ 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 CO₂ uygulaması için bu konular ana neden teşkil etmiş ve dışarıdan satın alınan CO₂ ile denemeleri yapılarak olumlu sonuçlar neticesinde uygulamaya alınmıştır.

Yukarıda belirtilen ve buhar ile ayrılan CO₂ santrale gelmekte ve yoğunlaşmayan gaz bacasından atmosfere verilmektedir. Salınan bu gazın aslında sistemde kabuk etkisini azaltabileceği fikri ile çevreye zararlı gazlar olarak bilinen CO₂ ve H₂S 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 CO₂'mizi diğer gazlardan ayırma sistemi kurulması, elde edilen CO₂'nin hat inhibitörü olarak sisteme basılarak kabuklaşmanın önüne geçilmesi fikri için öncelikli olarak ilk paragrafta da belirtildiği üzere CO₂'nin kabuklaşma üzerindeki etkileri Tuzla JES'in jeoloji-hidrojeoloji ve kimya alanında danışmanlığını yapmakta olan İzmir Yüksek 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 CO₂ ile test sistemi 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 CO₂ basılmaya başlanmış, sistem ve hat üzerinde etkileri incelenmiş ve başarılı olduğu görülmüştür. NCG bacasından atılan CO₂ nin ayrıştırılarak sisteme verilmesine için gerekli olan CO₂ ayrıştırma ve depolama sistemlerinin 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. CO₂ 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.

286

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



2022 yılında başvurulana EGEC 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 -MnO₂ kullanılmaktadır. λ -MnO₂, lityum elementi için seçici bir sorbenttir. Kristal yapısında lityum katyonu büyüklüğünde boşluk bulundurmaktadır. λ -MnO₂, 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 sistemi, tamamen santralde kullanılmayan atıl durumdaki malzemelerden, Tuzla JES ekibi tarafından yapılmıştır.

Söz konusu iki ARGE Çalışması için Paten ve Faydalı Model süreçleri devam etmektedir.

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 –30.06.2024 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 EPIAS'ın gün öncesi ve gün içi piyasasında 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 artışı 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.

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) (26.06.2024)	Devam ediyor	Devam ediyor	Olumlu	Başlam adı

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

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama



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 tesislerin 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 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 Hazine İrtifak Hakkı edinim 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 başlatılmıştır.

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 başlatılmıştır.

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. Ön yükümlülükler tamamlanmış olup 05.07.2024 tarihli EPDK Olur'u ile lisans tadili gerçekleştirilmiştir. İmar Planı süreci başlatılmıştır.

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. 25.02.2024 tarihli EPDK Olur'u ile lisans tadili gerçekleştirilmiştir. Katı proje süreci devam etmektedir.

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. 20.02.2024 tarihli EPDK Olur'u ile lisans tadili gerçekleştirilmiştir. İmar Planı ve Hazine İrtifak Hakkı edinim süreci başlatılmıştır.

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

İNDA TİCARET MENKUL DEĞERLER A.Ş.

Savunma Bakanlığı, Ankara

İşletme V.D. 334 008

İletişim No: 0334 0365 3910 0315

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Santral	Başvuru Tarihi	Başvuru Yapılan Kurulu Güç	Kapasite Alınan Kurulu Güç	Yeni Başvuru Yapılacak Kurulu Güç
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

GES Yatırımı: Şirket 'in bağlı ortaklığı Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. toplam 10,3 MWp (8,94 MWe) kurulu güce sahip lisanssız 3 adet GES santralini bünyelerinde bulunduran Ege Ges 1 Elektrik Üretim AŞ (04.12.2024 tarihi öncesindeki eski ünvanıyla Anjea Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.) ve Ege Ges 2 Elektrik Üretim AŞ. (04.12.2024 tarihi öncesindeki eski ünvanıyla Er-GES 2 Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.)'nin %100 hisselerini 05.12.2024 tarihinde satın almıştır.

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 arz etmektedir. Yurt içi piyasada ise enerji fiyatları arz ve talep dengesine göre de şekillenmektedir. Talebin düşük 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.



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 itibarıyla, 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. (EPIAŞ) verilerine göre, Aralık 2021'de aylık ortalama 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 Haziran ayında 2.139,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Türkiye toplam kurulu gücü 2024 yılı Haziran ayı itibarıyla 113,645 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 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.



ENDA ENERJİ
AİLE
Şehir
Konya
Mersis No: 0334-0065 3910 0045

292

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



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:

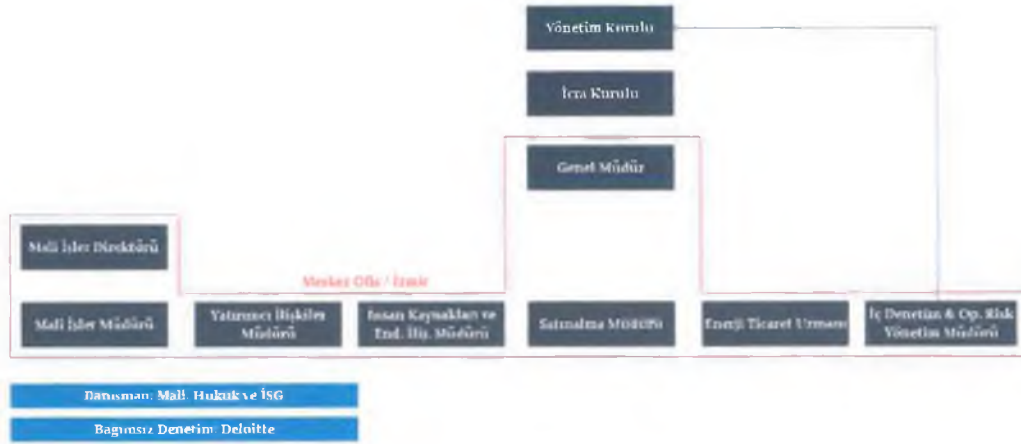
Yoktur.

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

Yoktur.

15. İDARİ YAPI, YÖNETİM ORGANLARI VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLER

15.1. İhraççının genel organizasyon şeması:



ENDÜSTRİEL HOLDİNG

ŞİRKETİ

Sahibi: ...

Yatırımlar, Borsalar ve Menkul Kıymetler

İnsan Kaynakları ve End. İlg. Müdürü

Sicil ve Tescim Müdürü



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 Şair Eşref Bulvarı No: 23/6 35210 Konak İzmir Cumhuriyet	03.01.2024-03.01.2027	3.766	0,001
Samim Sivri	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Bulvarı No: 23/6 35210 Konak İzmir Cumhuriyet	03.01.2024-03.01.2027	-	-
Ahmet Fazıl Önder	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Bulvarı No: 296 K: 15 D:55 Alsancak İzmir Şehit Nevres Bulvarı No: 10 Deren Plaza K: 6 Montrö Konak İzmir Cumhuriyet	03.01.2024-03.01.2027	5.510.200	1,595
Serdar Dağıstan	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Cad. No. 52 Kat 1 Harbiye Şişli İstanbul Kısıklı Cd. No.4 K:1 A-	03.01.2024-03.01.2027	2.183.394	0,632
Ahmet Rona Yırcalı	Yönetim Kurulu Üyesi	Blok 34662 Altunizade Üsküdar İstanbul Atatürk Caddesi	03.01.2024-03.01.2027	4.056.540	1,174
Koray Kıymaz	Yönetim Kurulu Üyesi	No:376 Mert Plaza K:6 Alsancak İzmir Şehit Nevres Bulvarı No: 10 K:7 Montrö Konak İzmir	03.01.2024-03.01.2027	1.685.065	0,488
Süleyman Kamil Şenocak	Yönetim Kurulu Üyesi	Ege Servis Ltd. Şti. Evka	03.01.2024-03.01.2027	8.831.301	2,556
Hüseyin Metin Tuncay	Yönetim Kurulu Üyesi				
Ahmet Metin Tarhan	Yönetim Kurulu Üyesi				



Adı Soyadı	Görevi	İş Adresi	Görev Süresi / Kalan Görev Süresi	Sermaye Payı	
				(TL)	(%)
		3 Mah. Ankara caddesi No:285/A Bornova İzmir Esentepe Mh. 46/24 Sokak			
Murat Demirer	Yönetim Kurulu Üyesi	No: 5 Mimkent Karabağlar İzmir	03.01.2024- 03.01.2027	767.102	0,222
Volkan Feşçi	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

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, Monrö / 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, Monrö / 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.

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama



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.

Sosyal sorumluluk alanında en az çevre kadar önemseydiği “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 ESIAD aktif üyesi olup Kipa, Asad, Güçbirliği Holding yönetimlerinde de bulunmuştur. Çok ortaklı şirketlerden ENDA ve Egenda’nın Yönetim Kurulu Başkanı’dır.

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 yöneticiliğini yapmıştır. Bu şirketlerdeki görevleri devam ederken; 1991 yılında Kipa Kire Pazarlama A.Ş. Kurucu Ortaklarından biri olarak yönetim kurulunda görev almış. 2004 yılında



296
Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama
V.D. 354 006 500
Not: 0334-0065-3910-0015



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.

Ardından Renk Halı A.Ş.'nin satın alınması ile birlikte Yönetim Kurulu Başkanlığı'nı üstlenmiştir.

ENDA ve Egenda şirketlerinin ortağı olup, ENDA'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 Devletleri'nde 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.



Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



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” (UIP) Onur Kurulu Başkanlığı, Global İlişkiler Forumu (GİF) Yönetim Kurulu Üyeliği, “Türk Eğitim Vakfı” (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 Vakfı” (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.

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.

298

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



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.

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 Yazar 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.

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	0,001
	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	20,2



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 (%)
Samim Sivri	Baktaş A.Ş.			Ortak	Devam ediyor	53,41
	Meyv Gıda A.Ş.			Ortak	Devam ediyor	34
	P&B Flexinles BV			Ortak	Devam ediyor	33,33
	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	-	-
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
	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
Ahmet Rona Yırcalı	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	-		



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	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 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	-	-



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 (%)
	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	-	-
	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	-	-



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 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
	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
	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
Selçuk Borovalı	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	-
	-	-	-	-	-	-



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 (%)
Murat Demirer	Egekok Tarımsal Enerji Araştırma Geliştirme Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Sona erdi	Ortak	Sona erdi	-
	Enda Enerji Holding A.Ş.	Yönetim Kurulu Üyesi	Devam ediyor	Ortak	Devam Ediyor	0,22
	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



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 (%)
Volkan Fesçi	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
	GoyaHub Ofis Hizmetleri A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı	Devam ediyor	Ortak	Devam ediyor	100
	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	-	-



ENCA FİNANSMAN MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Sermaye Piyasası Kurulu
Müşteri Hizmetleri
1452 444 00 00
Müşteri Hizmetleri

306

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



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 (%)
Dalyan Ahmet Ersin	Ensar Elektrik Enerjisi Tedarik Tic. A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı (Enda Enerji Holding A.Ş. Adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	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
	Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili (Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Ensar Elektrik Enerjisi Tedarik Tic. A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak değil	-	-

ENDA ENERJİ HİOLDİNG

Sermaye Oranı (%)

Adres: 06100 - Kızılay - Ankara

Telefon: 0312 444 1111

Faks: 0312 444 1111

E-posta: iletisim@endaenerji.com.tr

307

Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



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) Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	(Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına) Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Res İyte Elektrik Üretim A.Ş.	(Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına) Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.	(Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına) Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Antalya Enerji Üretim A.Ş.	(Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. adına) Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
	Tarkem Tarihi Kemeraltı İnşaat Yatırım Ticaret A.Ş.	(Ensaf Elektrik Enerjisi Tedarik Tic. A.Ş. adına)	Devam ediyor	Ortak değil	-	-
		-	-	Ortak	Devam ediyor	0,29

TEKDA FİNANSMAN MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Şehit Ömer Toprak Cad. No: 10 Kat: 2
Madenköy - Beşiktaş / İstanbul
Kırtık V.D. 334 005 5381
Mersis No: 08340056539100000

308

YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Nispetiye Cad. Akmerkez 83 Kat: 8
Beşiktaş - İstanbul
Tic. Sic. No: 270946 / Mersis: 08340056539100000



Doğrulama Kodu: fd8af4ed-f59e-41d7-8ac4-5c4ff3bfeec8
https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama

