

aldıkları alt yüklenicilerin kendi çalışanlarıyla ilgili olarak iş sağlığı ve güvenliği mevzuatına aykırılıklarından ve çalışanların maaşlarını, SGK primlerini veya işçilik alacaklarını ödememelerinden müştereken Grup'un adına yaptıkları işle bağlantılı olarak yol açtığı her türlü hasar veya zarardan dolayı da ilgili olduğu ölçüde Şirket veya bağlı ortaklık alt yükleniciyle birlikte müştereken ve müteselsilen sorumludur. Şirket'in veya bağlı ortaklığın alt yüklenicilerle birlikte bu şekilde müşterek ve müteselsil sorumluluğu, Şirket ve bağlı ortaklığı yükümlülük altına sokabilir veya davalara maruz bırakabilir.

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

Grup; çalışanlarının, tedarikçilerinin, yüklenicilerinin veya Grup'un faaliyetlerinde görev alan diğer üçüncü kişilerin, Grup'un uyum politikalarına veya geçerli kanunlara aykırı davranışlarda bulunmayacakları konusunda herhangi bir garanti verememektedir. Grup'un çalışanları, tedarikçileri, yüklenicileri veya diğer üçüncü kişilerin etik olmayan davranışları veya yolsuzlukla mücadele kurallarının, uluslararası yaptırımlara ilişkin düzenlemelerin, kara para aklamanın önlenmesi dâhil her türlü kanun ve yönetmeliklerin ihlali, Grup'un önemli para cezalarına çarptırılmasına neden olabilir, Grup'un belirli projelere katılmasını engelleyebilir veya mevcut sözleşmelerin feshi gibi birçok diğer sonuca yol açabilir.

Özellikle de, Grup'un taraf oldukları finansman veya diğer sözleşmeler kapsamında, Grup'un, yolsuzlukla mücadele, uluslararası yaptırımlar, kara para aklamanın önlenmesi ve çevresel ve sosyal konular ile ilgili olarak, bunlara ilişkin tüm mevzuatın yanı sıra, kredi kaynağını teşkil eden çeşitli uluslararası finansal kuruluşların bu hususlardaki prosedürleri, yayınları ve kılavuzları (kaynak şartları) gibi, uluslararası kabul görmüş ilke, standart ve uyum politikalarına da uygun davranacakları ve santrallerin işletiminde bu kurallara uyulacağı yönünde detaylı ve kapsamlı beyan ve taahhütleri söz konusudur. Santrallerin işletimi sırasında bu kural, ilke ve standartların, Grup'un çalışanları, tedarikçileri ve yüklenicileri gibi diğer üçüncü kişiler tarafından ihlal edilmesi, ilgili kredi sözleşmeleri kapsamında temerrüt halinin meydana gelmesine sebep olabilir.

Mevcut sigorta poliçeleri, tüm potansiyel zararları karşılama noktasında yeterli olmayabilir. Bir kaza veya hasar durumunda veya başkaca bir şekilde oluşabilecek tüm riskleri kapsayacak şekilde sigorta yaptırılması mümkün değildir.

Grup'un varlıkları için, özellikle de ilgili proje finansmanı sözleşmeleri kapsamında bankaların talepleri ve sigorta danışmanlarının yönlendirmeleri doğrultusunda gerekli olan sigortaları yaptırmalarına rağmen yeterli sigorta kapsamını elde edemeyebilir. Bu durum, piyasa koşullarından veya Grup'un sigorta tazminat talebi geçmişinden kaynaklanabilir.

Buna ek olarak, ödenecek sigorta primlerinin artması halinde Grup, sigorta kapsamının mevcut haliyle geçerliliğini koruyamayabilir veya Grup, mevcut durumu muhafaza edebilmek için yüksek bir maliyete katlanmak zorunda kalabilir. Sigorta primlerindeki bir artış, bağlı ortaklığın

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

faaliyeti, mali durumu, faaliyet sonuçları ile Şirket'in gelecekteki büyüme beklentileri ve ayrıca yatırımcılara sağlanacak getiri üzerinde olumsuz etkiye yol açabilir.

Grup'un doğrudan zararına ek olarak, bağlı ortaklığın herhangi bir kaza veya hasar nedeniyle taraf olduğu anlaşmaları feshetmesi gerektiği takdirde, Grup'un ilgili anlaşmaların karşı taraflarına karşı sorumluluğu doğabilir.

Sigortalanmamış veya sigortaların kapsamını aşan zarar veya sorumlulukların meydana gelmesi, Grup'un itibarına zarar verebilir.

Yukarıda açıklanan sorunlardan herhangi biri, bağlı ortaklıkların faaliyetlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir ve Grup'un kârlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Kilit personelin kaybedilmesi veya kilit personel ve nitelikli çalışanların Grup bünyesine dahil edilememesi, Grup'un büyümesini sınırlandırabilir ve Üretim Şirketleri'nin faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

Grup faaliyetlerinin başarısı, yönetim, yönetici müdürler ve diğer kilit çalışanların tecrübesine ve bunlar tarafından sağlanan hizmetlere dayanmaktadır. Grup'un içinde bulunduğu sektörlerde, Şirket'inki gibi büyük bir organizasyonu etkin bir şekilde yönetebilecek üst düzey yöneticilerin yanı sıra, teknik uzmanlığa veya sektör uzmanlığına sahip nitelikli çalışanların istihdamı konusunda ciddi bir rekabet söz konusudur.

Kilit personelin özellikle rakip firmalarca istihdam edilmesi veya kilit personel ve nitelikli çalışanların işe alınamaması, motive edilememesi ve muhafaza edilememesi (özellikle Grup'un faaliyetlerinin genişletilmesi için gereken durumlarda), Grup'un bilgi birikimi ve liderlik kabiliyetlerinin kaybına neden olabilir. Bu nedenler, Grup'un mevcut faaliyetlerini genişletme kabiliyetini olumsuz etkileyebilir. Bu durumlardan her biri, Grup'un faaliyetini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

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

Grup'un yatırımları, satın almaları ve nakit ihtiyaçları için gerekli finansmanı bulması makroekonomik şartlar ve mevzuattaki değişiklikler gibi bir dizi faktöre bağlıdır. Buna ek olarak Türkiye Cumhuriyeti'nin kredi derecelendirme notlarında meydana gelecek olumsuz değişiklikler ile para politikası doğrultusunda, Grup'un gelecekteki yatırımları ve satın almaları için kullanılabilir fon bulma kabiliyeti ve fonlanma maliyetleri olumsuz etkilenebilecektir.

Buna ek olarak, Santraller için ilgili YEKDEM sürelerinin dolması sonrasında Grup'un nakit akışında azalmalar meydana gelebilecek olup, söz konusu azalmalar, Grup'un gelecekteki yatırımlarına ilişkin olarak yeni fon bulma ve yeni yatırım yapma kapasitesini mevcut finansmanları geri ödeme kabiliyetini azaltabilecektir.

Bu durum Grup'un mali durumunu ve yeni yatırımlar ve satın almalarından olan beklentilerini olumsuz etkileyebilir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Hill Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Valuf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Grup'un borçluluğu ve mali yükümlülükleri, Grup'un faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

30.09.2025 tarihi itibarıyla Grup'un yaklaşık 6.528.228 bin TL tutarında ödenmemiş finansal borcu bulunmaktadır. Bu borçlar temel olarak Grup'un net işletme sermayesi ihtiyaçlarının ve yapılan yatırımların karşılanması ile ilgilidir. Grup'un ayrıca çeşitli bankalarla akdettiği genel kredi sözleşmeleri bulunmaktadır.

Grup'un borcu, aşağıda belirtilen durumlar dahil olmak üzere faaliyetleri üzerinde önemli sonuçlara yol açabilir:

- i. Borç ödeme yükümlülüklerinden dolayı işletme sermayesini, yatırım harcamalarını, satın almalar ve diğer genel kurumsal faaliyetleri finanse etmek için gereken nakdin azalması,
- ii. Yeni finansman bulma kabiliyetinin sınırlanması ve yeni finansman maliyetinin artması,
- iii. Kur dalgalanmalarına ve faiz oranlarındaki değişikliklere daha fazla maruz kalması,
- iv. Grup'un borcunun tamamını veya bir kısmını vadesinde ya da daha önce yeniden yapılandırmak veya yeniden finanse etmek zorunda kalması,
- v. Grup'un faaliyetlerindeki, faaliyet gösterdiği sektördeki ve genel ekonomideki değişikliklere karşı planlama veya bunlara karşı önlem alma esnekliğinin azalması ve Grup'un kırılganlığının artması.

Yukarıda açıklanan durumlardan herhangi biri veya Grup'un borcundan kaynaklanabilecek diğer sonuçlar, Grup'un nakit akışı yaratma ve borçlarını ödeme kabiliyetini olumsuz etkileyebilir. Bu durum, bir ölçüde genel ekonomik ve düzenleyici faktörlere ve Grup'un kontrolü dışında gelişen diğer faktörlere de bağlıdır. Borcun ödenmemesinden dolayı herhangi bir temerrüt durumunun oluşması üzerine ve söz konusu temerrüdün giderilmediği ve borçtan feragat edilmediği durumda, Grup'un kredi verenleri, henüz kullanılmamış kredileri iptal edebilir, mevcut kredileri geri çağırabilir.

Grup'un faaliyetlerinde döviz kuru dalgalanmaları ile bağlantılı riskler Grup'un finansal durumunu olumsuz etkileyebilir.

Grup'un Türkiye'de faaliyet gösteren tesislerinin elektrik üretimi ve satışından kaynaklı gelirlerinin tamamı YEKDEM kapsamında ve ABD Doları üzerinden olup, devlet alım garantili ve sabittir. Diğer yandan Grup'un borçlanması yabancı para üzerindendir. Ancak operasyonel giderleri TL bazlıdır. Enflasyon artışının TL'nin değer kaybetmesinden fazla olması durumunda giderlerin artışı gelir artışından fazla olabilecek ve nakit akışını olumsuz etkileyebilecektir.

Grup, döviz kuru riskini hafifletmek için korunma stratejilerine başvurabilir, ancak bu stratejiler etkili olmayabilir veya döviz kuru dalgalanmalarının olası olumsuz etkilerini tam olarak dengeleyebilir. İlgili korunma faaliyetleri alınsa dahi bunlar maliyetli olabilir ve kredi riski ve piyasa riski de dahil olmak üzere Grup üzerinde ek riskler getirebilir. Bu durumların her biri Grup'un faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Finansal raporlama standartlarındaki herhangi bir değişiklik, Şirket'in finansal durumunu, operasyonel sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

Şirket, konsolide finansal tablolarını TFRS uyarınca hazırlamaktadır. TFRS kapsamındaki finansal raporlama standartları ve ilişkili muhasebe hükümleri, uygulama yöntemleri ve faaliyet ile ilgili kapsamlı yorumlar oldukça karmaşıktır ve yönetimin çok sayıda varsayımları, tahminleri ve muhakemelerini içermektedir. Buna ek olarak, Şirket'in finansal tabloları, yönetimin bazı varsayımlarına (yatırım harcamaları, enflasyon oranları ve faiz oranları ile ilgili varsayımlar gibi) dayalı olarak hazırlanmaktadır.

Finansal raporlama standartlarının değişmesi, şirketlerin varlık, yükümlülük, gelir ve giderlerinin tanımlanması, ölçülmesi ve raporlanmasıyla ilgili temel prensipleri etkileyebilir. Bu durum, finansal tabloların sunumu, karşılıkların hesaplanması, varlık ve yükümlülüklerin değerlemesi gibi alanlarda önemli değişikliklere sebep olabilir. Sonuç olarak bu değişiklikler, Şirket'in tahminlerini, finansal performansını önemli ölçüde değiştirebilir, bu durum Şirket'in faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz etkileyebilir.

Şirket, ilişkili taraf işlemleri yapmıştır ve yapmaya devam edecektir.

İlgili kurumların Şirket'in ilişkili taraf işlemlerinin emsallere uygun olmadığını iddia etmeleri ve bir ceza tahakkuk ettirmeleri durumunda Şirket'in tek tek veya toplu olarak yapmış olduğu ilişkili taraf işlemleri, Şirket'in faaliyetini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

Şirket, olağan faaliyetleri ve iş akışı dahilinde, ilişkili taraflarıyla işlemler yapmıştır. İlişkili taraflardan olan ticari alacaklar genellikle satış işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Ancak Sermaye Piyasası Kurulu ve vergi dairesi, Şirket'in ilişkili taraf işlemleri üzerinden denetimler yürütebilir ve Şirket'in ilişkili taraf işlemlerinin piyasa koşullarına uygun olmadığını ileri sürebilir. Bu nedenle, Şirket'in ilişkili taraf işlemleri, münferiden veya toplu olarak, Şirket'in faaliyetleri, finansal durumu faaliyet sonuçları ve gelecekle ilgili beklentileri üzerinden önemli olumsuz etkiye neden olabilir.

5.2. İhraççının içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler:

Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi, büyük ölçüde (uygun miktarlarda su koşulları ve rüzgâr dahil) uygun meteorolojik koşullara dayanmaktadır. Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi bakımından, değişen meteorolojik koşullara bağı olarak beklenen üretim hedefleri gerçekleşmeyebilir.

30.09.2025 itibarıyla, Grup ve iştirakleri tarafından üretilen elektriğin %52,91'i RES'lerden, %24,19'u HES'lerden ve %22,90'ı JES'lerden üretilmiştir.

RES'lerin performansı, bulundukları coğrafi bölgelerde değişkenlik gösteren rüzgâr rejimine bağlıdır. RES'ler, düşük rüzgâr hızları, aşırı rüzgâr, iklim değişikliği ve türbinlerin bulunduğu sahada meydana gelen topografik veya meteorolojik değişimlerden olumsuz etkilenebilir. Olumsuz rüzgâr koşulları, RES'lerde üretilen elektrik miktarını düşürebilecektir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Diğer taraftan, aşırı rüzgâr hızları nedeniyle türbinlerin güvenlik amacıyla durdurulması, rüzgâr potansiyeli yüksek olsa dahi üretim kaybına yol açabilir. Buna ek olarak, rotor kanatlarında buzlanma, kuş çarpmaları, rüzgâr yönündeki ani değişimler veya saha koşullarından kaynaklanan mekanik aksam zorlanmaları türbin ömrünü ve üretimin verimini etkileyebilir.

Türbinlerin bakım veya yenileme maliyetlerindeki artış ve türbinlerin emre amadeliğindeki azalmadan kaynaklanan elektrik üretimindeki düşüş, ilgili RES'leri işleten bağlı ortaklığın faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

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

JES'lerin performansı, bulundukları sahaların jeotermal rezervuar özelliklerine bağlıdır. JES'ler, rezervuardaki basınç değişimleri, akışkan debisinin azalması, rezervuar sıcaklığında düşüş, yer kabuğu hareketleri ve jeokimyasal bileşimde meydana gelen değişikliklerden olumsuz etkilenebilir. Olumsuz jeotermal koşullar, JES'lerde üretilen elektrik miktarını düşürebilecektir.

Diğer taraftan, rezervuardaki akışkan miktarının dengesizliği veya aşırı basınç düşüşleri, santralin çalışmasını sürdürebilmesi için gerekli akışkanın yetersiz kalmasına neden olabilir. Buna ek olarak, akışkan içindeki minerallerin ve çözünmüş gazların sebep olduğu korozyon, tıkanma ve kabuklanma problemleri ekipman ömrünü ve üretimin verimini olumsuz etkileyebilir.

Kuyu bakım ve yenileme maliyetlerindeki artış ile kuyuların emre amadeliğindeki azalmadan kaynaklanan üretim kayıpları, ilgili JES'i işleten bağlı ortaklığın faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

Her bir ilgili bağlı ortaklık, her ne kadar olağan meteoroloji öngörülerindeki olası değişiklikleri ve bu değişikliklerin ilgili faaliyetleri üzerindeki potansiyel etkilerini göz önünde bulundurmaya çalışsa da bu değerlendirmenin olası meteorolojik değişikliklerinden kaynaklanan etkileri önleyebileceği veya meteorolojik koşulların doğru tahmin edilmesini sağlayabileceğini garanti edememektedir. RES, HES ve JES'lerin bulunduğu yerlerdeki olağan meteoroloji öngörülerindeki önemli sapmalar, bağlı ortaklığın faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir.

Ayrıca iklim değişikliğine bağlı olarak meydana gelen sıcaklık öngörülerindeki değişiklikler,

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

yağışta değişkenlik, kötü hava şartlarının yoğunluğu veya sıklığının artması, faaliyetler üzerinde olumsuz etkilere yol açabilir. Yukarıda açıklanmış olan olumsuz meteorolojik koşullar veya bunlarında sonuçlarından herhangi biri, santrallerin faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir ve ilgili bağlı ortaklıkların faaliyetleri, mali durumu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyerek, Şirket'in kârlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Elektriğe olan talep azalabilir.

Türkiye'deki elektrik talebi, makroekonomik koşullar, demografik faktörler ve mevsimsellik gibi faktörlere göre değişebilir. Bu durum Şirket ve bağlı ortaklıklarının elektrik satış miktarını etkileyebilir. Makroekonomik koşullar üzerindeki herhangi bir olumsuz gelişme, tüketicilerin ve işletmelerin genel elektrik talebinde azalmaya neden olabilir. Ekonominin zayıflaması, Türkiye'deki enerji tüketiminde bir azalmaya neden olabilir veya elektrik piyasasını olumsuz yönde etkileyebilir.

Nüfus artışındaki durgunluk, genç ve kentsel nüfustaki azalma veya dijitalleşmedeki duraksamalar gibi demografik faktörler de elektrik talebini azaltabilir.

Son olarak, elektrik talebi, elektrik tüketimindeki mevsimsel değişkenlikler nedeniyle de dalgalanma göstermektedir. Elektrik tüketimi, genel olarak yüksek ısıtma ve aydınlatma ihtiyaçları nedenleriyle kış aylarında ve iklimlendirme ve soğutma ihtiyaçları nedenleriyle yaz aylarında artmasına karşılık, ısıtma veya soğutma ihtiyacının azaldığı ilkbahar ve sonbahar aylarında azalmaktadır. Grup, elektrik tüketiminde iklim değişiklikleri ya da mevsimsel bazda yaşanan değişkenliklerin bağlı ortaklıklarının öngöremeyeceği veya karşılığında gereken önlemleri alamayacağı bir şekilde etkilenmeyeceğini garanti edememektedir. Bu durum, üretilen elektrik için beklenen genel talep düzeyinde bir azalmaya veya kesintiye neden olabilir.

Yukarıda belirtilen makroekonomik durum, demografik faktörler veya mevsimsellik gibi faktörlerden herhangi biri, Grup'un ürettiği elektriğe olan talebi etkileyebilir. Grup'un sattığı elektrik miktarının azaltabilir veya Grup elektriğinin çok büyük kısmını satmış olduğu spot elektrik piyasasındaki elektrik fiyatlarının düşmesine sebep olabilir. Bu durum, Grup'un faaliyetlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir, Grup'un kârlılığını, beklentilerini ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Elektrik piyasası fiyatları ve tahmini fiyatlar, önemli ölçüde değişkenlik gösterebilecektir.

Grup ve iştirakleri, 31.12.2022, 31.12.2023, 31.12.2024 tarihlerinde sona eren yıllarda ve 30.09.2025 sonu itibarıyla 2025 yılı içerisinde Santraller tarafından üretilen elektriğin sırasıyla %100, %100, %100 ve %94'ü YEKDEM kapsamında satılmıştır.

Ancak, 2025 yılı itibarıyla JES-1 santralının YEKDEM teşvik süresi sona ermiş olup, bu tarihten itibaren söz konusu santral tarafından üretilen elektrik enerjisi spot elektrik piyasasında değerlendirilmeye devam etmektedir. YEKDEM süresi sona erecek santrallerin, teşvik dönemi sonrasında EPİAŞ Spot Elektrik Piyasası veya ikili anlaşmalar yoluyla satış faaliyetlerini sürdürmesi planlanmaktadır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Spot elektrik piyasa fiyatları elektrik arz ve talep faktörlerinden etkilenecek değişkenlik gösterebilmektedir. Örneğin, elektriğin piyasa fiyatındaki bir düşüş veya fosil yakıtlar veya nükleer enerji gibi diğer elektrik üretim kaynaklarının maliyetindeki bir azalma, elektriğin toptan satış fiyatını düşürebilecek ve bu da Şirket'in gelirlerinde azalmaya yol açabilecektir.

Bu durum, Şirket'in mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

Yenilenebilir enerji için sağlanan devlet desteğinin azaltılması veya kesilmesi ya da devletin enerji politikasındaki ve enerji mevzuatındaki diğer değişiklikler, Şirket'in gelecekteki yatırım ve büyüme planlarını olumsuz etkileyebilir.

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

Ayrıca kanun ve yönetmelikler ile düzenlenen enerji piyasası işleyişinde yapılacak değişiklikler, serbest piyasa koşullarının değiştirilmesi, yeni regülasyonların devreye konulması, getirilebilecek yeni tavan fiyat uygulamaları, dengeleme piyasası ve gün içi piyasaya getirilebilecek yeni kural ve kısıtlamalar, yenilenebilir enerji santrallerinde gün öncesi tahminler için uygulanan marjların kaldırılması, üretim ve tahmin sapmaları için var olan ceza uygulamalarının artırılması Grup'un gelirlerinde olumsuz etki yaratabilecektir.

Ayrıca 30.06.2021'den sonra işletmeye geçecek olan enerji santralleri için yürürlükte olan YEKDEM tarifesi kapsamındaki alım garantisi tutarlarının Türk Lirası cinsinden olması uzun vadeli yabancı para fonlamayı zorlaştıracığı için Türk Lirası cinsinden daha yüksek bir etkin faizle borçlanmak daha maliyetli olabilecektir.

Ayrıca, sistem kullanım bedellerinin öngörülerin ötesinde olacak şekilde idare tarafından belirlenmesi veya sistem kullanım bedeli hesaplama metodolojisinin idare tarafından değiştirilmesi gibi durumlar da söz konusu olabilir ve bu riskler dahilinde, Grup'un üretim maliyetleri de artabilir.

Bilgi teknolojileri Bilgi alt yapısı, Şirket'in içinde bulunduğu sektör ve faaliyeti için önem arz etmektedir. Bilgi teknolojileri sistem ve ağlarındaki gecikmeler, kesintiler veya bu sistem ve ağlara yapılabilecek siber-saldırıları bağlı ortaklıkların faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir.

Enerji sektöründe Şirketler'in dijitalleşmenin getirdiği bazı riskleri mevcuttur. Siber saldırılar sonucu operasyonları olumsuz etkilenebilir.

EPİAŞ tarafından işletilen piyasalarda gerçekleştirilen tüm işlemler, EPİAŞ tarafından yönetilen piyasa işletim sistemi adı verilen bilgi sistemleri üzerinden gerçekleştirilmektedir. Bu sebeple, bilgi sistemlerindeki aksaklıkların, günlük bazda Grup'un EPİAŞ tarafından işletilen piyasalardaki faaliyetlerini olumsuz etkileme potansiyel bulunmaktadır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Öte yandan ülkesel elektrik iletim ağını veya bölgesel olarak elektrik dağıtım ağını etkileyebilecek bilgi teknolojisi aksaklıkları da dolaylı olarak Şirket'i de etkileyebilecektir. Elektrik dağıtım şebekesinde yaşanacak aksaklıklar, ilgili bölgede faaliyet gösteren Grup'un ürettiği elektriği ilgili aksaklık giderilinceye kadar dağıtım sistemine verememesi sonucu doğurabilir. Paralel şekilde elektrik iletim şebekesinde ülke genelinde yaşanabilecek aksaklıklar da, üretilen elektriğin iletim sistemine verilememesi sonucunu doğurabilir.

Grup'un modern teknolojiye uygun enerji üretim üniteleri, SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) sistemleri (SCADA, kapsamlı ve entegre veri tabanlı bir kontrol ve izleme sistemidir.) otomasyon altyapısı ile çalışmakta olup; her ne kadar Grup'un personeli herhangi bir olumsuzluk durumunda zamanında gerekli aksiyonları almak üzere eğitim aldıysa da bu sistemlerdeki siber saldırılar, arızalar ve/veya kesintiler Grup'un faaliyetini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyerek Grup'un kârlılığı, beklentileri ve finansal durumu üzerinde olumsuz etkiler yaratabilir.

Grup'un siber saldırıya uğrama riski mevcuttur. Siber saldırı sonucu, kişisel verilerin izinsiz kullanımı veya sızdırılması Grup itibarına ve çalışanlarına zarar verebilir. Aynı zamanda, bu durum Grup'un Pazar kaybı yaşamasına da sebebiyet verebilir. Bunlara ek olarak KVKK'ya uyum düzenlemelerinin gerçekleştirilmemesi sebebiyle Grup idari para cezaları ile karşı karşıya kalabilir. Tüm bu durumlarda Grup'un faaliyetlerini, finansal durumunu, operasyonlarını, güvenliğini, itibarını olumsuz yönde etkileyebilir.

İletim ve dağıtım şebekesine bağlanmadaki operasyonel zorluklar, Grup'un ürettiği elektriği satma kabiliyetini olumsuz etkileyebilir.

Grup, Santraller'de üretilen elektriği, ilgili Santral içerisinde bulunan trafo merkezinden bir enerji nakil hattı ile (ilgisine göre) doğrudan TEİAŞ tarafından işletilen ülke enerji şebekesine veya dağıtım şirketleri tarafından işletilen dağıtım şebekesine iletmektedir. Santraller'de üretilen elektriğin şebekeye verilmesi, iletim veya dağıtım şebekesinde yaşanabilecek problemler nedeniyle planlandığı şekilde olmayabilir ve Grup'un faaliyetlerinde kesintiler meydana gelebilir. Santraller için iletim veya dağıtım sistemine erişim, iletim veya dağıtım sistemindeki kapasite eksikliği, iletim veya dağıtım sistemine bağlı diğer tesislerin yarattığı yoğunluk veya ilgili Santral'in aşırı üretimi nedeniyle engellenebilir. Ayrıca, ürettiği elektriği doğrudan iletim şebekesine veren Santraller bakımından TEİAŞ ile imzalanan anlaşmalarda belirtilen limitlerin üzerinde üretim yapılması durumunda, TEİAŞ tarafından ilgili şirkete para cezası kesilebilir ve bu durumun tekrarlanması, Santral'in lisansının iptaline varan sonuçlar doğurabilir.

Gelecekte yatırımı planlanacak yeni santrallerin bulunduğu bölgeler şebekeden uzak yerlerde olabilir. Bu nedenle Şirket'in, gelecekte yatırımı planlanacak santraller için gerekli şebeke bağlantılarını makul süreler içinde ve düşük maliyetle gerçekleştireceği konusunda riskler her zaman bulunmaktadır. Bu durum, gelecekte yatırımı planlanacak olan enerji projelerinin hayata geçirilmesinde belirsizliklere yol açmaktadır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Grup, Santrallerin iletim veya dağıtım şebekesine bağlanmasını sağlayan enerji nakil hatları için yapılması gerekebilecek yenileme ve iyileştirme çalışmaları kapsamında, ilgili Santral'in faaliyetlerinin devamlılığı adına, yeni ekipmanların satın alınmasına ve yüksek maliyetlere katlanmaya mecbur kalabilir. Özellikle de iletim şebekesine ilişkin iyileştirmelerle ilgili tüm faaliyetler ve yatırımlar TEİAŞ tarafından yürütülmektedir. TEİAŞ'ın yapmış olduğu iyileştirmelerle ilgili maliyetler, Şirket tarafından TEİAŞ'a ödenen şebeke bağlantı ücretlerine yansıtılmaktadır. Ayrıca, herhangi bir Santralin ülke şebekesini kullanması nedeniyle TEİAŞ'a ödediği sistem kullanım bedeli, TEİAŞ tarafından önceki yıllarda olduğu gibi, gelecek yıllarda da enflasyonun üzerinde arttırılabilir.

5.3. İhraç edilecek paylara ilişkin riskler:

Halka Arz Edilecek Paylar ilk kez halka açık bir piyasada işlem göreceğinden fiyat ve hacim dalgalanması yaşanabilir.

Halka arz işleminden önce, Şirket'in payları Türkiye'de veya yurt dışında halka açık herhangi bir piyasada işlem görmemiştir. Halka arzın gerçekleşmesinden sonra Halka Arz Edilecek Paylar'a ilişkin bir piyasanın oluşacağına ve gelişeceğine veya bu türden bir piyasa gelişse bile mevcudiyetini devam ettireceğine ilişkin hiçbir güvence bulunmamaktadır. Buna ek olarak, Halka Arz Edilecek Paylar'a ilişkin oluşan piyasanın likiditesi de Halka Arz Edilecek Paylar'ı elinde bulunduranların sayısına, yatırımcıların Halka Arz Edilecek Paylar'a ilişkin bir pazar oluşturmalarındaki menfaatlerine ve diğer faktörlere bağlı olacaktır. Halka Arz Edilecek Paylar'a ilişkin aktif bir işlem piyasası oluşmayabilir veya bu piyasa sürdürülebilir olmayabilir. Dolayısıyla bu durum yatırımcıların halka arz kapsamında satın aldıkları paylara ilişkin alım ve satım işlemleri yapma imkanlarını olumsuz yönde etkileyebilir. Halka Arz Edilecek Paylar'a ilişkin pazarın sınırlı olması ve SPK Kurul Karar Organı'nın i-SPK-128.21 (19.09.2024 tarihli ve 1508 s.k.) sayılı İlke Kararı uyarınca halka arza katılan ve dağıtımdan pay alan yatırımcıların, dağıtım listesinin kesinleşmesini takiben hesaplarına aktarılan payları, paylar hesaplarına geçtiği tarihten itibaren 90 gün boyunca borsa dışında satamaması, başka yatırımcı hesaplarına virmanlayamaması veya borsada özel emir ile ve/veya toptan satış işlemine konu edememesi, halka arz edilecek payları elinde bulunduranların bu payları arz ettikleri miktarda, fiyatta, zamanda ve üçüncü taraflara borsa dışında satma kabiliyetini olumsuz yönde etkileyebilir ve Halka Arz Edilecek Paylar'ın işlem gördüğü fiyatın değişkenliğini etkileyebilir, fiyat halka arz fiyatının altına düşebilir.

Halka arz fiyatı, Halka Arz Edilecek Paylar'ın halka arz edileceği pazarda işlem gördüğü fiyatı ya da gelecekteki performansı yansıtmayabilir. Ayrıca Şirket'in faaliyet sonuçları ya da finansal performansı, işbu izahnamede değinilen risk faktörleri veya diğer koşullar nedeniyle analistlerin veya yatırımcıların beklentilerini karşılamayabilir. Halka Arz Edilecek Paylar'ın piyasa değeri; Şirket'in ve rakiplerinin finansal performansında meydana gelebilecek değişikliklere, küresel makroekonomik koşullara ve diğer etkenler ile izahname setinde değinilen risk faktörleri kapsamında ele alınan koşullara ya da diğer koşullara tepki olarak önemli dalgalanmalara maruz kalabilir. Şirket'in faaliyet sonuçlarında meydana gelebilecek dalgalanmalar veya analistlerin ya da yatırımcıların beklentilerinin karşılanmaması, Halka Arz Edilecek Paylar'ın işlem gördüğü

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

fiyatın düşmesine yol açabilir. Bu durum, yatırımcıların halka arz kapsamında aldıkları payları halka arz fiyatından veya bu fiyatın üzerinden satma imkanları hiçbir zaman olmayabilir.

Sonuç olarak, halka arz kapsamında Halka Arz Edilecek Paylar'ı satın alan yatırımcılar, Halka Arz Edilecek Paylar'a yönelik yatırımlarının tamamını veya bir kısmını kaybedebilir.

Şirket'in halka açıklık oranı sınırlıdır ve bu durum hisselerin likiditesini ve hisse fiyatını olumsuz etkileyebilir.

Halka arz işlemi tamamlandıktan sonra, toplam 250.000.000 TL nominal değerli pay BİST'te işlem görecektir ve bu paylar Şirket'in halka arz sonrası çıkarılmış sermayesinin yaklaşık %20,57'sine karşılık gelmektedir.

Paylar BİST'te işlem görmeye başladıktan sonra paylara ilişkin likidite oluşmaması durumunda pay sahipleri istedikleri miktar, zaman ve fiyat üzerinden paylarını satamayabilirler.

Şirket'in mevcut pay sahibi, halka arz sonrasında Şirket üzerinde önemli bir kontrole sahip olmaya devam edecektir. Bu pay sahibinin menfaatleri, piyasada yatırım yapan pay sahiplerinin menfaatleri ile örtüşmeyebilir.

Halka arz işleminin tamamlanmasının ardından mevcut pay sahibi, Şirket sermayesinin çoğunluğunu elinde bulundurmaya devam edecek olup, Şirket üzerinde kontrol gücünü sürdürecektir. A Grubu payların imtiyazlı olması nedeniyle, söz konusu paylar oy haklarının çoğunluğunu temsil edecek ve bu suretle mevcut pay sahibi Şirket genel kurulunda belirleyici etkiye sahip olmaya devam edecektir.

Bu kapsamda mevcut pay sahibi, Şirket'in yönetimi, stratejik kararları ve önemli kurumsal işlemleri üzerinde önemli ölçüde nüfuz sahibi olmaya devam edecektir. Mevcut pay sahibinin menfaatleri, halka arz sonrasında pay edinen yatırımcıların menfaatleri ile her zaman örtüşmeyebilir.

Şirket tarafından yapılan sermaye artırımları veya Şirket'in pay sahibi tarafından ileride yapılabilecek pay satışları, pay fiyatı üzerinde olumsuz etki yaratabilir.

Şirket 11.02.2026 tarih ve 2026/06 sayılı yönetim kurulu kararına istinaden verdiği taahhüdü ile Şirket tarafından halka arz edilecek payların Borsa İstanbul'da işlem görmeye başladığı tarihten itibaren 1 (bir) yıl boyunca bedelli ve bedelsiz sermaye artırımları dahil dolaşımdaki pay miktarının artmasına yol açacak şekilde satışa veya halka arza konu edilmeyeceğine, bu doğrultuda bir karar alınmayacağına ve/veya Borsa İstanbul'a veya SPK'ya veya yurt dışındaki herhangi bir menkul kıymetlere ilişkin düzenleyici kurum, borsa veya kotasyon otoritesine başvuruda bulunulmayacağına ve bu süre boyunca ileride yeni bir satış veya halka arz yapılacağına dair bir açıklama yapılmayacağına ilişkin taahhütte bulunmuştur.

Yukarıda yer verilen taahhüde konu süre sona erince Şirket, bedelli ve/veya bedelsiz sermaye artırımına gidebilir. Söz konusu işlemler, pay fiyatı üzerinde olumsuz etki yaratabilir, payların Borsa İstanbul fiyatı düşebilir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Aynı şekilde Şirket'in tek pay sahibi Türkerler İnşaat da 11.02.2026 tarih ve 2026/10 sayılı yönetim kurulu kararına istinaden verdiği taahhüdü ile VII-128.1 sayılı Pay Tebliği'nin m.8/1 hükmü uyarınca; Şirket paylarının Borsa İstanbul A.Ş. ("Borsa İstanbul")'de işlem görmeye başlamasından itibaren 1 (bir) yıl süreyle, dolaşımdaki pay miktarının artmasına yol açacak şekilde, payların borsa fiyatından bağımsız olarak, hiçbir şekilde Borsa İstanbul'da satışa veya halka arza konu etmeyeceğini, bu doğrultuda bir karar almayacağını, Borsa İstanbul'da satılması sonucunu doğuracak şekilde herhangi bir işleme tabi tutmayacağını, Borsa İstanbul veya Sermaye Piyasası Kurulu'na veya yurt dışındaki herhangi bir menkul kıymetlere ilişkin düzenleyici kurum, borsa ya da kotasyon otoritesine başvuruda bulunmayacağını, bu süre boyunca ileride yeni bir satış veya halka arz yapılacağına dair bir açıklama yapmayacağını, belirtilen süre içinde söz konusu payların kısmen veya tamamen Borsa İstanbul dışında satılması veya devredilmesi durumunda Kurul'un özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde özel durum açıklaması yapacağını ve Borsa İstanbul dışında satılan payları alanların da bu sınırlamaya tabi olacağını alıcılara bildireceğini ve ayrıca,

SPK'nın 19.09.2024 tarih ve 1508 sayılı ilke kararı kapsamında sahip oldukları halka arza konu olmayan Şirket paylarını, Şirket'in halka arzına ilişkin izahnamenin onay tarihinden itibaren 1 (bir) yıl boyunca ve borsada satışı da kapsayacak şekilde, sahip olduğu payları (halka arz edilecek kısım hariç) borsa dışında satmayacağını, başka yatırımcı hesaplarına virmanlamayacağını veya Borsa İstanbul'da özel emir ile ve/veya toptan satış işlemine konu etmeyeceğini, şüpheye mahal vermemek adına Şirket paylarının Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamasının ardından fiyat istikrarı işlemlerinden edinebilecekleri payların, yukarıdaki sınırlamalardan hariç tutulacağını kabul, beyan ve taahhüt etmiştir.

Yine Şirket'in mevcuttaki tek pay sahibi tarafından verilen ve yukarıda yer alan taahhütlere konu süre sona erince mevcut ortağın pay satışı veya bu gibi bir satışın gerçekleşebileceğine yönelik bir beklenti oluşabilir ve söz konusu işlemler, Şirket'in pay fiyatını olumsuz etkileyebilir. Yine tek pay sahibinin gerçekleştirebileceği pay satışları, Şirket'in kontrolünde bir değişime sebebiyet verebilir, bu da pay değerini olumsuz etkileyebilir. Şirket'in aciz haline düşmesi durumunda yatırımcıların elindeki paylar tamamen değer kaybedebilir. Satılan payların yeni sahibi, Şirket'in idaresi konusunda mevcut ortaklar ile aynı başarıyı gösteremeyebilir. Bu durumda Şirket'in faaliyetleri ve finansal performansı olumsuz yönde etkilenebilir.

Ayrıca gelecekte yapılacak sermaye artırımlarında, yatırımcıların yeni pay alma haklarının tamamen veya kısmen kısıtlanması ya da bu haklarını kullanmamaları durumunda; Şirket'in sermayesi artarken yatırımcıların sahip oldukları pay adedi artmayacağından, yatırımcıların payının toplam sermayeye oranı azalabilecektir.

Halka Arz Edilecek Paylar, tüm yatırımcılar için uygun bir yatırım olmayabilir.

Yatırım araçlarının uygunluğu; yatırımcıların finansal durumları, sahip oldukları portföylerin niteliği gibi etkenlere göre yatırımcıdan yatırımcıya farklılık göstermekte olup; Halka Arz Edilecek Paylar, her yatırımcı için uygun bir yatırım aracı olmayabilir. Bu durum, ilgili

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

yatırımcıların yatırımdan bekledikleri faydayı elde edememelerine ve zarar etmelerine yol açabilecektir.

Halka Arz Edilecek Paylar'ın potansiyel yatırımcılarından her biri, kendi koşulları çerçevesinde bu yatırımın uygunluğunu tespit etmek zorundadır. Potansiyel yatırımcının bilhassa:

- Halka Arz Edilecek Paylar'a yatırım yapılmasının faydalarını ve risklerini anlamlı bir şekilde değerlendirmek için yeterli bilgi ve deneyime sahip olmadığı;
- Kendi finansal durumu çerçevesinde, Halka Arz Edilecek Paylar'a yapılan yatırımı ve bu yatırımın sahip olduğu yatırım portföyünün tamamı üzerindeki etkisini değerlendirmek için uygun analitik araçlara erişime ve bu araçlar hakkında bilgiye sahip olmadığı;
- Kur riski de dâhil olmak üzere, Halka Arz Edilecek Paylar'a yapılan yatırımın risklerinin tamamını karşılamaya yeterli finansal kaynaklara ve likiditeye sahip olmadığı;
- Halka Arz Edilecek Paylar'ın tüm koşullarını detaylı bir şekilde kavrayamadığı ve ilgili endekslerin ve finansal piyasaların davranışlarına aşina olmadığı ve
- Yatırımını veya geçerli risklere katılma kabiliyetini etkileyebilecek ekonomik faktörler, faiz oranı faktörleri ve diğer faktörler hakkındaki muhtemel senaryoları (tek başına veya bir finansal danışmanın yardımıyla) değerlendirebilecek durumda olmadığı hallerde

Şirket'in Borsa İstanbul'da işlem gören paylarına yapmış olduğu yatırım uygun bir yatırım olmayabilir. Potansiyel yatırımcılar;

- a) Halka Arz Edilecek Paylar'ın değişen koşullarda nasıl performans göstereceklerini,
- b) Bu durumun Halka Arz Edilecek Paylar'ın değeri üzerindeki etkilerini ve
- c) Bu yatırımın potansiyel yatırımcının yatırım portföyünün tamamı üzerinde yaratacağı etkileri değerlendirmek için gerekli uzmanlığa (tek başına veya bir finansal danışmanın yardımıyla) sahip olmadıkça, Halka Arz Edilecek Paylar'a yatırım yapmamalıdır. Yatırımcıların yatırım faaliyetleri geçerli yatırım kanunlarına ve düzenlemelerine ve/veya bazı makamların incelemelerine veya düzenlemelerine tabidir ve hukuk danışmanlarına veya finansal danışmanlarına başvurmayan her yatırımcı için söz konusu yatırımın uygun olmama riski bulunmaktadır.

Türk Lirası değerindeki dalgalanmalar ve ekonomik konjonktürden kaynaklanan riskler, Halka Arz Edilecek Paylar'ın değerini önemli ölçüde etkileyebilir.

Halka Arz Edilecek Paylar için teklif edilen fiyat TL olacaktır. Ayrıca, Şirket'in Halka Arz Edilecek Paylar üzerinden dağıtacağı temettüler TL olarak ödenecektir. Şirket ayrıca konsolide finansal tablolarını TL olarak hazırlamaktadır. Şirket'in finansal tablolarına etki eden kalemlerinin büyük bir kısmı TL'ye endeksli olsa da TL'nin diğer para birimleri karşısındaki değerindeki dalgalanmalar Halka Arz Edilecek Paylar'ın değerini etkileyebilir.

Kur riskine ek olarak, küresel ekonomik olaylar ve Türkiye ekonomisinde yaşanabilecek olası olumsuz gelişmeler nedeniyle Şirket operasyonlarından beklentiler karşılanamayabilir ve bu durum hisse fiyatlarının düşmesine neden olabilir. Şirket hisselerinin Borsa İstanbul tarafından alım satımının askıya alınması, hisse fiyatını olumsuz etkileyebilir. Hisseler için aktif veya

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

sürdürülebilir bir alış satış piyasası oluşturulamaz veya sürdürülemez. Şirket'in iflas etmesi durumunda, Şirket'in hissedarları tarafından sahip olunan hisseler değerlerini tamamen kaybedebilir.

Şirket, pay sahiplerine gelecekte kâr payı ödememeye karar verebilir veya kâr payı dağıtamayabilir.

Türkiye'de halka açık şirketlerin tabii oldukları mevzuata ve ayrıca Şirket esas sözleşmesinde yer alan ve pay sahiplerinin kabul ettiği kâr payı dağıtım politikalarına uygun olarak kâr payı dağıtımları gerekmekte olup, söz konusu kâr payı dağıtım politikaları zaman zaman SPK'nın ortaya koyduğu belirli düzenlemelerden etkilenebilir.

Halka açık şirketler, pay sahiplerinin vereceği karara bağlı olarak nakit ve/veya bedelsiz olmak üzere kâr payı dağıtabileceği gibi, dağıtılabılır kâr payını şirket bünyesinde bırakabilmektedir. Söz konusu dağıtılabılır kâr payının hesaplanmasında kullanılan meblağlar ve formüller, SPK tarafından değiştirilebilir. Şirket tarafından kendi pay sahiplerine yapılacak olan herhangi bir kâr payı ödemesinin tutarı ve şekli aşağıdakiler dahil ama bunlarla sınırlı olmamak üzere pek çok etkene bağlıdır:

- Yeterli seviyede kâr elde edilmesi,
- Dağıtılabılır kâr veya yedeklerin durumu,
- Şirket'in serbest nakit akışının müsait olması,
- Şirket'in borçluluk düzeyi, mevcut yükümlülükleri,
- Türkiye'de faaliyet gösteren diğer karşılaştırılabilir halka açık şirketlerin ödediği temettü tutarları,
- Pay sahiplerinin kâr payı hedefleri ve beklentileri,
- Pandemi ve diğer doğal afetler sonucu düzenleyici otoriteler veya hükümetlerin aldığı tedbirler,
- Bankalarla imzalanabilecek kredi sözleşmeleri kapsamında bankalara verilen negatif taahhütler,
- Yönetim kurulunun takdirine bağlı diğer etkenler.

Şirket'in kârlılık düzeyinin yeterli seviyede olmasına rağmen Şirket'in yönetim kurulu, Şirket menfaati açısından kârın başka amaçlar için kullanılmasının daha doğru olacağına kanaat getirebilir. Bu durumda Şirket'e ve/veya Şirket tarafından kendi pay sahiplerine kâr payı ödenmeyebilir. Bunların sonucunda Şirket'in gelecekte kâr payı ödeme kabiliyeti değişkenlik gösterebilir.

Fiyat tespit raporuna ilişkin varsayımların gerçekleştirilememesi, Şirket'in pay fiyatını olumsuz etkileyebilir.

Şirket paylarının halka arz fiyatının belirlenmesine esas teşkil eden fiyat tespit raporunda belirtilen varsayımların gerçekleşmemesi durumunda Şirket'in finansal performansı beklentilerin altında oluşabilir ve bu durum Şirket'e ilişkin gelecek beklentilerini olumsuz etkileyerek Şirket'in pay fiyatını düşürebilir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Fiyat tespit raporundaki varsayımların gerçekleştirilmesi veya gerçekleştirilmemesi Şirket pay fiyatlarının halka arz sonrasındaki seyrini etkileyeceğinden, yatırımcılar tarafından yatırım kararlarının söz konusu varsayımların detaylı şekilde incelenmesinin ardından verilmesi gerekmektedir.

5.4. Diğer riskler:

Kamu sağlığı ile ilgili yaygın endişelerin ve olası salgın hastalıkların doğurduğu aksaklıklar, Şirket'in faaliyetlerini, faaliyet sonuçlarını, geleceğe yönelik beklentilerini veya finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Covid-19 pandemisinin küresel ekonomi üzerindeki etkileri azalmış olsa da pandeminin neden olduğu yapısal değişimler, arz-talep dengesizlikleri ve maliyet artışları küresel ekonomik dinamikleri etkilemeye devam etmektedir. Dünya genelinde Covid-19 salgını etkisini büyük ölçüde yitirse de halk sağlığı ile ilgili olası yeni tehditler veya küresel ölçekte yayılabilecek yeni virüs türleri, şirketlerin tedarik süreçleri ve operasyonları üzerinde yeniden risk oluşturabilir.

Dünya Sağlık Örgütü (DSÖ), Mayıs 2023'te Covid-19'un artık küresel bir acil durum teşkil etmediğini açıklamakla birlikte, yeni salgın risklerine karşı hazırlıklı olunması gerektiğini vurgulamıştır. Covid-19 sonrası dönemde artan enerji, ham madde ve lojistik maliyetleri, küresel enflasyonist baskıları artırarak tedarik zincirinde sıkıntılar yaratmaya devam etmektedir. Küresel üretim süreçlerinde yaşanan gecikmeler ve yüksek taşıma maliyetleri, ticaret hacmini daraltabilir, talepte dalgalanmalara yol açabilir ve Şirket'in maliyetlerini artırabilir. Bu maliyet artışlarının, piyasa koşulları nedeniyle satış fiyatlarına birebir yansıtılamaması kârlılık üzerinde baskı oluşturabilir.

Covid-19'un etkilerinin yeniden artması veya yeni bir küresel salgının ortaya çıkması durumunda, Şirket'in müşterileri likidite sıkıntısı yaşayabilir ve gelirlerinde düşüş görülebilir. Kamu sağlığı ile ilgili endişelerin yeniden gündeme gelmesi veya salgınlarla ilgili yeni kısıtlamalar uygulanması halinde, Şirket'in operasyonel süreçleri, finansal durumu ve faaliyet sonuçları olumsuz yönde etkilenebilir.

İsrail ile Filistin arasındaki çatışmalar, 2023 yılında başlayan büyük çaplı askeri operasyonlarla yeniden alevlenmiş ve bölgesel istikrarsızlığı derinleştirmiştir. 2025 yılı itibarıyla Gazze'deki savaşın seyri, geçici bir ateşkes anlaşmasıyla kısmen duraksamış olsa da Batı Şeria'daki çatışmalar ve bölgedeki gerilim devam etmektedir. 13.06.2025 tarihinde İran topraklarında çok sayıda noktaya ani hava saldırıları ile başlayan İsrail-İran savaşları 24.06.2025 tarihinde imzalanan Ateşkes ile son bulmuştur. Ortadoğu'da meydana gelen bu ve bunun gibi iç ve dış karışıklıklar her ne kadar ateşkes altında uzlaşmaya bağlansa da Şirket'in faaliyet sonuçları üzerinde dolaylı olarak olumsuz bir etki doğurabilir.

İsrail-Filistin çatışmasının bölgesel bir krize dönüşme potansiyeli, küresel ekonomide belirsizlik yaratırken, ticari faaliyetler üzerindeki riskleri artırmaktadır. Enerji fiyatlarındaki dalgalanmalar ve Orta Doğu'daki lojistik aksaklıklar küresel tedarik zincirlerini etkileyerek enflasyonist baskıları güçlendirmektedir. İlave olarak son dönemde hareketlenen İsrail-İran gerginliği,

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vali Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Türkiye'nin de dahil olduğu bölgesel ekonomileri Orta Doğu'daki iç karışıklıklara bağlı olarak negatif yönde etkileyebilir. Bu karışıklık finansal piyasalarda dalgalanmalara ve ekonomik ve ticari faaliyetler üzerinde olumsuz etkilere neden olabilir.

Deprem, diğer doğal afetler, savaş ve salgın hastalıklar gibi mücbir sebepler Şirket'in üretim tesisi ve işyerlerini ve genel olarak ülke ekonomisine zarar vererek Şirket'in faaliyet sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Türkiye coğrafi konumu gereği yüksek riskli bir deprem bölgesi olup Türkiye nüfusunun büyük bir kısmı ve ekonomik kaynaklarının çoğu birinci derece deprem riski bölgelerinde yer almaktadır. Grup'un MŞP-1 RES, Kalfaköy RES, Şapdağı RES, Barbaros RES, Tire RES ve iştiraklerinin JES'leri fay hattına yakın yerlerde bulunmakta olup karşılaşılabilecek bir deprem sonucunda üretim kayıpları oluşabilecektir.

Böyle durumlar, devre dışı kalan, elektrik üretemeyen ve/veya ürettiği elektriği iletim veya dağıtım sistemine veremeyen ilgili santrallerin büyüklüğüne ve kapasitesine bağlı olarak Grup'un faaliyetlerini, finansal durumunu, faaliyet sonuçlarını ve geleceğe yönelik beklentilerini olumsuz etkileyebilir.

Ayrıca, Şirket'in yönetim merkezi ise Ankara'dadır. Ankara 3. derece riskli bölgede yer almaktadır. Şirket ve bağlı ortaklıklarının depremlerden zarar görebilme riski bulunmaktadır. Bu durum Şirket ve bağlı ortaklıklarının operasyonel süreçlerini dolayısıyla finansal durumunu negatif etkileyebilir.

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş Finansal Tablolarda Yer Verilen Diğer Riskler:

Kredi riski, likidite riski, piyasa riski, kur riski, duyarlılık analizi ve faiz oranı riskine ilişkin bilgi bağımsız denetim raporunun 25 numaralı dipnotunda yer almakta olup, özetle:

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

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalınan azami kredi riskini gösterir.

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

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

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vali Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Kur Riski: Kur riski, 30.09.2025 tarihi itibarıyla Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının yabancı para pozisyonu bağımsız denetim raporunun ilgili tablosunda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Duyarlılık Analizi: Kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır. Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli yükümlülükleri içermektedir.

Faiz Oranı Riski: Faiz oranı riski açısından ise, Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının sabit faizli hiçbir finansal varlık ya da yükümlülüğü gerçeğe uygun değeri kar/zarara yansıtılan finansal varlıklar altında muhasebeleştirilmemiş ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeline göre riskten korunma amaçlı türev aracı olarak herhangi bir türev ürün (faiz oranı swapları) geliştirmemiştir. Bu nedenle rapor tarihi itibarıyla faiz oranlarında yaşanacak bir değişikliğin kar veya zarar etkisi olmayacaktır. Ancak değişken faizli finansal yükümlülükler, Şirket'i ve bağlı ortaklıklarını faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır.

Sermaye Riski: Sermaye riski yönetimi, sermayeyi yönetirken Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

6. İHRAÇÇI HAKKINDA BİLGİLER

6.1.İhraççı hakkında genel bilgi:

6.1.1. İhraççının ticaret unvanı ve işletme adı

Şirket'in ticaret unvanı Türker Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi olup, kullanılan işletme adı bulunmamaktadır.

6.1.2. İhraççının kayıtlı olduğu ticaret sicili ve sicil numarası

Ticaret siciline tescil edilen merkez adresi:	Mustafa Kemal Mah. Dumlupınar Bul. No: 274/5 İç Kapı No: 21 Çankaya /ANKARA
Bağlı bulunduğu ticaret sicil müdürlüğü:	Ankara Ticaret Sicili Müdürlüğü
Ticaret sicil/dosya numarası:	358561

6.1.3. İhraççının kuruluş tarihi ve süresiz değilse öngörülen süresi

Şirket, 28.06.2013 tarihinde Ankara Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde tescil edilmiş olup Şirket süresiz olarak kurulmuştur.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

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

Hukuki statüsü:	Anonim Şirket
Tabi olduğu mevzuat:	T.C. Kanunları
Kurulduğu ülke:	Türkiye Cumhuriyeti
Kayıtlı merkezinin ve fiili yönetim merkezinin adresi:	Mustafa Kemal Mah. Dumlupınar Bul. No: 274/5 İç Kapı No: 21 Çankaya /ANKARA
İnternet adresi:	www.turkeryenilenebilirenerji.com
Telefon:	0312 9398200
Faks:	0312 4909451

İhraççı'nın Tabi Olduğu Mevzuat

Şirket ve bağlı ortakları üzerinden yürüttüğü faaliyetleri aşağıdakiler dahil ancak bunlarla sınırlı olmamak üzere çeşitli kanun, yönetmelik ve sair mevzuat hükümlerine tabidir.

Elektrik Piyasası Kanunu

30.03.2013 tarihli ve 28603 numaralı Resmi Gazete ile yayınlanan 6446 sayılı EPK, elektrik üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan veya perakende satışı, ithalat ve ihracatı, piyasa işletimi ile bu faaliyetlerle ilişkili tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini düzenlemektedir. EPK, elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösteren, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin yapılmasını sağlamasını amaçlamaktadır.

EPK'ya göre elektrik piyasası, elektriğin üretim, iletim, dağıtım, piyasa işletimi, toptan satış, perakende satış, ithalat ve ihracat faaliyetleri ile bu faaliyetlere ilişkin iş ve işlemlerden oluşmaktadır. Elektrik piyasası faaliyetleri EPDK tarafından düzenlenmekte ve denetlenmektedir. Elektrik piyasasındaki tüm katılımcıların gerçekleştirdikleri her bir piyasa faaliyeti için, lisanssız elektrik üretim faaliyeti hariç olmak üzere, EPDK'dan lisans alınması zorunlu olup ilgili faaliyetin niteliğine göre lisanslar en az 10 yıl, en fazla 49 yıl için verilmektedir.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği

02.11.2013 tarih ve 28809 sayılı Resmî Gazete ile yayınlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği elektrik piyasasındaki ön lisans ve lisanslandırma uygulamalarına ilişkin usul ve esaslar ile ön lisans ve lisans sahiplerinin hak ve yükümlülükleri düzenlemektedir.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği madde 5 uyarınca elektrik piyasasında faaliyet göstermek isteyen kişiler, faaliyetine başlamadan önce; Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği kapsamındaki istisnalar hariç, her piyasa faaliyeti (üretim, iletim, dağıtım, toptan satış, perakende satış, ithalat,

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

ihracat, piyasa işletimi) için ve söz konusu faaliyetlerin birden fazla tesiste yürütülecek olması hâlinde, her tesis için ayrı lisans almak zorundadır.

Buna göre Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği madde 8 uyarınca EPDK tarafından faaliyet konusuna göre alınabilecek 7 adet lisans mevcuttur, bunlar; (i) üretim lisansı, (ii) osb üretim lisansı, (iii) iletim lisansı, (iv) piyasa işletim lisansı, (v) dağıtım lisansı. (vi) osb dağıtım lisansı (vii) tedarik lisansıdır. Lisanslar, faaliyetin niteliği dikkate alınarak en az 10, en çok 49 yıl için verilir.

Ön lisans

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'ne göre bir şirket, üretim lisansı almadan önce önlisans almak zorundadır. Önlisans alabilmek için üretim faaliyetinde bulunmak isteyen tüzel kişiler (i) rüzgar kaynakları için Ekim ayının ilk beş iş günü; (ii) güneş kaynakları için Ekim ayının son beş iş günü ve (iii) su kaynakları için SKHA'nın imzalanmasından itibaren 30 iş günü içerisinde EPDK'ya başvurmalıdır.

Önlisans başvurusunda bulunan tüzel kişilerin piyasada faaliyet gösterebilmeleri için TTK hükümleri uyarınca anonim veya limited şirket olarak kurulmuş olmaları ve ana sözleşmelerinde EPDK tarafından belirlenmiş zorunlu hükümlerin yer alması gerekmektedir.

Önlisans başvurusu sırasında, MWe cinsinden her bir kurulu güç için EPDK tarafından belirlenen tutarda bir teminat mektubu verilmektedir. Üretim lisansına sahip bir şirketin minimum esas sermayesi ilgili santral için EPDK tarafından öngörülen toplam yatırım tutarının en az %5'i kadar olmalıdır.

Rüzgar veya güneş santralleri için, santralin kurulacağı sahanın santrali kuracak şirkete ait olması halinde sahanın mülkiyetini teşvik eden belgenin de ibraz edilmesi gerekmektedir. HES'ler için DSİ ile imzalanan SKHA'nın veya SKHA imzalama hakkını teşvik eden belgenin EPDK'ya ibraz edilmesi zorunludur.

EPDK, önlisans başvurusunu, enerji santralinin şebekeye ve/veya dağıtım sistemine bağlanması ve sistemin kullanımı konularında görüş alınabilmesi için, TEİAŞ ve/veya santralin bulunduğu dağıtım bölgesindeki dağıtım şirketine göndermektedir.

Önlisans döneminde, lisans alınana kadar, önlisans sahiplerinin hissedarlık yapısında herhangi bir değişiklik veya herhangi bir hisse devri veya önlisans sahibinin birleşmesi veya bölünmesi bazı istisnalar hariç olmak üzere kısıtlanmıştır. Söz konusu istisnalardan bazıları şu şekildedir:

- Önlisans sahibinde kontrol değişikliğine yol açmayan doğrudan veya dolaylı pay sahipleri arasında yapılan pay devirleri;
- Önlisans sahibi bir tüzel kişinin ortaklık yapısında, yurt dışında kurulmuş olan ortakların ortaklık yapılarında kontrol değişikliği oluşturmayacak şekilde gerçekleşen dolaylı pay sahipliği değişikliklerine,

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

- Önlisans sahibinin paylarının halka arz edilmesi kapsamında yapılan pay devirleri;
- Pay sahiplerinin rüçhan haklarının kullanımına bağlı olarak önlisans sahibi tüzel kişinin mevcut ortakları arasında oluşan pay değişiklikleri sebebiyle, söz konusu önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısında kontrol değişikliği oluşturmayacak şekilde gerçekleşen doğrudan veya dolaylı ortaklık yapısı değişikliklerine,
- Halka açık önlisans sahibinin halka açık paylarıyla sınırlı olmak üzere gerçekleştirilen pay devirlerinde; veya
- YEKA için verilen ön lisanslarda önlisans sahibi tüzel kişinin doğrudan ve/veya dolaylı ortaklık yapısı değişiklikleri.

Önlisans sahibi tüzel kişinin (YEKA kapsamındaki bir lisans dahil olmak üzere) üretim lisansı alabilmesi için önlisans dönemi boyunca aşağıdaki işlemleri tamamlaması zorunludur:

- Santralin kurulacağı sahanın mülkiyetini veya kullanma hakkını alması veya HES'in kurulacağı saha ön lisansa sahip tüzel kişiye ait değilse, su tutma sahalarına ilişkin kamulaştırma kararının alınması;
- Kurulması planlanan üretim tesisine ilişkin nazım ve uygulama imar planı onaylarının kesinleşmesi;
- Üretim tesisinin inşaatına başlanabilmesi için gerekli olan proje veya kat'i proje onayının alınması;
- Bağlantı anlaşması için TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketine başvurunun yapılması;
- ÇED kapsamında gerekli kararların alınması;
- Üretim tesisine ilişkin yapı ruhsatının veya söz konusu ruhsatın yerine geçecek belgenin sunulması;
- Madenler veya jeotermal kaynaklara ilişkin kullanım hakkı anlaşmalarının, (ii) HES'ler için SKHA'lar ve (iii) RES'ler veya GES'ler için katkı payı anlaşmaları dahil olmak üzere TEİAŞ ile zorunlu olan
- Anlaşmaların imzalanması;
- RES'ler için teknik etkileşim izninin alınması; ve
- RES'ler için, Askeri Yasak Bölgeler ve Güvenlik Bölgeleri Yönetmeliği'ne ve askeri poligon ve tatbikat bölgeleri konusunda olumlu görüş alınması.

EPDK'nın önlisans verildiğine dair bildiriminden itibaren (i) 90 gün içinde ÇED kararının gerekli olup olmadığına ilişkin karar ve (ii) 180 gün içerisinde teknik etkileşim izni alınmalıdır. EPDK tarafından verilen bir önlisans en fazla 36 aya kadar geçerlidir.

Ön lisanslar, EPDK tarafından süresi uzatılmadıkça ön lisans süresinin sonunda kendiliğinden sona ermektedir. Ayrıca ön lisanslar (i) önlisans sahibinin iflası halinde, (ii) ön lisans sahibinin

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

talebi üzerine, (iii) ön lisans sahibinin üretim lisansı alması üzerine veya (iv) (yukarıda sayılan istisnalara tabii olarak) bir hisse devrinin veya hisse devri sonucunu doğuran herhangi bir işlemin gerçekleştirilmesi halinde süresinden önce iptal edilebilmekte ve sona erebilmektedir.

Ayrıca santral türünün HES olması durumunda DSİ ile imzalanan Su Kullanım Hakkı Anlaşmaları ("SKHA") veya imzalama hakkını tevsik edici belgelerin EPDK'ya ibraz edilme zorunluluğu bulunmaktadır.

Elektrik Üretim Lisansı

Ön lisans dönemi içerisinde yerine getirilmesi gereken yükümlülüklerin tamamlanması üzerine ön lisans sahibi, (i) yükümlülüklerin tamamlandığını tevsik eden bilgi ve belgeler; (ii) teminat mektubu ve (iii) üretim lisansını sahibinin esas sermayesinin EPDK tarafından öngörülen toplam yatırım tutarının en az %20'sine kadar arttırıldığını tevsik eden esas sözleşme ile birlikte üretim lisansı almak için EPDK'ya başvurmalıdır.

Elektrik Üretim Lisansı, EPDK tarafından en fazla 49 yıllığına verilebilmekte olup, lisans içerisinde elektrik üretim tesisinin adı, bulunduğu yer, tesisin tipi, ünite sayısı, kurulu gücü, yakıt türü, yıllık elektrik enerjisi üretim miktarı, sisteme bağlantı noktası, tesis tamamlanma tarihi gibi bilgiler ile birlikte, tesis işleticisi olan lisans sahibi üretim şirketinin %10 (ve halka açık şirketlerde %5) ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahiplerine ilişkin bilgiler yer almalıdır.

Üretim Lisanslarının Yenilenmesi ve Tadili

EPDK, üretim lisanslarını en az 10 yıl ve en fazla 49 yıl süreli olarak vermektedir, lisans sahibinin başvurması ve gerekli şartları yerine getirmesi durumunda 49 yıllığına lisans yenilenebilmektedir.

Üretim lisansı sahipleri, lisanslarının sona erme tarihinden en az dokuz ay ve en fazla on iki ay EPDK'ya başvurmak zorundadır. Yenileme süreci YEKA kapsamında üretim lisansları için geçerli değildir. EPDK, lisansın sona erme tarihinden en geç üç ay önce başvuruyu kendi takdirine bağlı olarak sonuçlandırıp kararı lisans sahibine yazılı olarak bildirmektedir. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca lisansın yenilenmesi lisans süresinin uzatılması olarak kabul edilmektedir. Süre uzatım talebi sırasında süre uzatımına ilişkin dilekçenin ve lisans yenileme bedelinin ödendiğine dair bir makbuzun EPDK'ya sunulmasını gerekmektedir.

- EPDK'nın tadil talebini kabul etmesi kaydıyla ilgili üretim lisans sahibinin talebi üzerine;
- Üretim lisansına ilave bilgi eklenmesinin gerekli olması veya üretim lisansındaki birtakım bilgilerin tadilinin gerekmesi halinde; veya
- Geçerli kanun ve yönetmelikler uyarınca gerekli olması halinde.

Lisans, lisans sahibinin unvanında veya adresinde, lisans sahibinin ortaklık yapısında değişiklik (%10'un üzerinde hisse devri veya lisans sahibinin kontrolünde değişikliğe yol açan herhangi bir değişiklik) veya lisans sahibinin santraliyle ilgili herhangi bir değişiklik (kurulu güç, toplam

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halik Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

üretim kapasitesi veya şebekeye bağlantı noktası gibi) yapılması gibi çeşitli nedenlerle tadil edilebilmektedir.

İzinler ve Ruhsatlar

Santral sahibi şirketler ürettikleri elektrik türüne ve kapsamına göre ilgili mevzuat uyarınca sektöre özgü çeşitli izin ve lisanslar almak ve bunların geçerliliğini sürdürmekle yükümlüdür.

Şirket, regüle ve sıklıkla denetimlerin yapıldığı bir sektörde faaliyet göstermektedir. Faaliyetlerine devam edebilmesi için Şirket'in gerekli izin ve lisanslara sahip olması, zorunlu anlaşmaları imzalaması ve bunlara uygun hareket etmesi ve başta EPDK olmak üzere ilgili kamu kurumlarınca çıkarılan tüm düzenlemelere uygun hareket etmesi gerekmektedir. Söz konusu izin, lisans ve zorunlu sözleşmeler arasında (i) elektrik üretim lisansları; (ii) çevresel etki değerlendirme kararları, (iii) çevre izinleri; (iv) sistem bağlantı anlaşmaları; (v) sistem kullanım anlaşmaları; (vi) SKHA; (vii) işyeri açma ve çalışma ruhsatları; (viii) orman izinleri ve (ix) yapı ruhsatı yer almaktadır.

Üretilen Elektrikğin İletimi ve Dağıtımı

Elektrik piyasasında faaliyet gösteren üretim tesislerinin Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca iletim veya dağıtım sistemlerine bağlanması zorunludur. EPDK'nın da dağıtım faaliyeti, elektrikğin gerilim seviyesi 36 kV ve daha az olan hatlar üzerinde nakli olarak tanımlanmıştır. Elektrikğin bu şekilde dağıtımı, her biri EPDK'dan temin etmiş olduğu ilgili dağıtım lisansına istinaden ilgili dağıtım bölgesindeki dağıtım sistemlerinin işletme hakkını elinde bulunduran dağıtım şirketleri aracılığıyla gerçekleştirilir. Gerilim seviyesinin 36 kV üzerinde olması halinde ise nakil TEİAŞ aracılığıyla iletim sistemi üzerinden yapılır. Elektrik Piyasası ve Sistem Kullanım Yönetmeliği uyarınca üretim lisans sahipleri,

(i) bağlantı ve kullanım eğer iletim sistemine ilişkinse TEİAŞ ile ve

(ii) bağlantı ve kullanım eğer dağıtım sistemine ilişkinse bulunduğu bölgedeki görevli dağıtım şirketleriyle sistem bağlantı anlaşması ve sistem kullanım anlaşması imzalamalıdır. Söz konusu yönetmelik uyarınca gerçek veya tüzel kişilerin iletim ve dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanım talepleri TEİAŞ ve dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanım talepleri, TEİAŞ ve dağıtım şirketi tarafından eşit taraflar arasında ayırım gözetilmeksizin karşılanması gerekmektedir.

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

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat, Turizm, Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vali Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

hükümler yer almaktadır. Elektrik Şebeke Yönetmeliği gereğince tesislerin iletim sistemine bağlantı taleplerini değerlendirmeye ve sonuçlandırmaya TEİAŞ yetkilidir.

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

Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri

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

Depolamalı Elektrik Üretim Tesisleri:

05.07.2022 tarihli ve 31887 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7417 sayılı Devlet Memurları Kanunu ile Bazı Kanunlarda ve 375 sayılı Kanun Hükmünde Karamnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile EPK’nun 7. Maddesine 3 adet ek fıkra eklenmiş olup, bu fıkralardan 2 tanesi elektrik depolama tesisleri ile ilgilidir. Aynı zamanda bu eklenen fıkralardan olan 10. Fıkra’ya 10.04.2023 tarihli ve 32159 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7451 sayılı Organize Sanayi Bölgeleri Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile bir ekleme daha yapılmıştır.

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

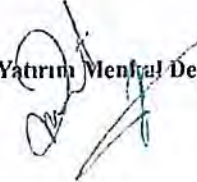
Ayrıca, Madde 7/11’e göre, kısmen veya tamamen işletmede bulunan üretim tesislerinden elektrik depolama tesisi kurmayı taahhüt eden rüzgâr ve/veya güneş enerjisinden üretim yapan lisans sahiplerine, taahhüt ettikleri depolama tesisinin kurulu gücüne kadar, kapasite artışına izin verilebilecektir. Bu tür bir kapasite artışı için aranılan şartlar, mevcut üretim lisansı sahasının dışına çıkılmaması, işletme anında sisteme verilen gücün lisansa der, edilmiş kurulu gücü aşmaması ve TEİAŞ ya da dağıtım şirketinden alınan bağlantı görüşünün olumlu olmasıdır. Bu kapsamda yapılacak kapasite artışının, yukarıda bahsedilen şekilde normal bir başvuru ile


Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.


Türkerler İnşaat, Turizm, Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.


Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.


Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.


Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

yapılacak kapasite artışından en büyük farkı, TEİAŞ'ın ek kapasite açıklamamasından bağımsız olması ve artırılan kapasite için de YEKDEM'den yararlanılabilmektedir.

Önlisans başvurularında üretim tesisleri için TEİAŞ'tan teknik kriterlere ilişkin uygun görüş, üretim tesislerine bütünleşik depolama tesisi kurulacak olması halinde, depolama tesisine ilişkin de talep edilmektedir.

Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanunu

5686 sayılı Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanunu, 26.06.2007 tarihli ve 26566 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiş olup jeotermal kaynakların ve doğal mineralli suların aranması, işletilmesi, korunması ve sürdürülebilir yönetimine ilişkin temel hükümleri düzenlemektedir. Kanun, tüm jeotermal kaynakların devletin hüküm ve tasarrufu altında olduğunu hükme bağlamakta ve bu kaynakların ekonomik, çevresel ve teknik esaslara uygun şekilde kullanılması için ruhsatlandırma ve denetim mekanizmalarını tesis etmektedir.

Jeotermal elektrik üretimi gerçekleştiren şirketler, Kanun'un 5, 6, 7, 10 ve 14. maddeleri uyarınca çok aşamalı izin ve ruhsat süreçlerine tabi olup faaliyetlerine ancak ilgili idarenin onay ve denetimi altında başlayabilir.

Bir jeotermal sahada faaliyette bulunabilmek için arama ruhsatı alınması zorunlu olup ilgili ruhsat il özel idaresinden alınabilmektedir. Başvuru üzerine en fazla 3 yıl süreyle düzenlenir ve Kanun'un 6. maddesi gereğince gerekli teknik çalışmaların yapılması şartıyla uzatılabilmektedir. Arama döneminde gerçekleştirilecek her sondaj için ayrıca sondaj teknik raporu ve çevresel yükümlülüklerle ilişkin taahhütler idareye sunulmalı, özellikle Madde 10 kapsamında kaynak bütünlüğüne zarar vermeme yükümlülüğü önem taşımaktadır.

Arama faaliyetleri sonucunda üretilebilir nitelikte kaynak tespit edilmesi hâlinde şirketler, işletme ruhsatı almakla yükümlüdür; işletme ruhsatı başvurusu arama ruhsat süresi sona ermeden yapılmalı ve Kanun'un 7. maddesi uyarınca sahaya ilişkin (i) işletme projesi, (ii) reenjeksiyon planı ve (iii) çevresel korunma tedbirleri ayrıntılı olarak dosyada yer almalıdır.

Üretim aşamasına geçildiğinde JES işletmecileri, elde edilen jeotermal akışkanın çevreye bırakılmaksızın yeniden yeraltına basılmasına ilişkin yükümlülüğü kesintisiz biçimde yerine getirmek, tüm teknik ve kimyasal parametre değişikliklerini düzenli olarak idareye bildirmek ve sahadaki basınç dengesini koruyacak şekilde üretim-reenjeksiyon oranlarını sürdürmek yükümlülüğü altındadır. Ayrıca işletme döneminde yapılacak her yeni kuyu için ayrı izin, işletme projesindeki her değişiklik için ise idarenin önceden onayı gerekir. Kaynağın tükenmesine, çevresel zarar doğmasına veya ruhsata aykırı üretime yol açan her türlü faaliyet, Kanun'un 16 ve devamı maddeleri uyarınca idari para cezası, faaliyet durdurma veya ruhsat iptaline konu olabilmektedir.


Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.


Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.


Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.


Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.


Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Çevre Mevzuatı

11.08.1983 tarihli ve 18132 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 2872 sayılı Çevre Kanunu (“Çevre Kanunu”), çevreyi korumak için teşebbüsler tarafından alınması gereken tedbirlerin genel hatlarını ve bu tedbirlere uymamanın sonuçlarını düzenlemektedir. Şirket’in hukuka uygun bir biçimde işletilebilmesi çevre mevzuatı kapsamında bazı ek izin ve onayların alınmasına bağlıdır. Söz konusu mevzuatta belirtilen yükümlülüklerin ihlali, Şirket faaliyetlerinin geçici veya kalıcı olarak durdurulmasına ve/veya idari para cezası verilmesine neden olabilecektir.

Çevre Kanunu uyarınca her türlü atık ve artığı, çevreye zarar verecek şekilde, ilgili yönetmeliklerde belirlenen standartlara ve yöntemlere aykırı olarak doğrudan ve dolaylı biçimde alıcı ortama vermek, depolama, taşımak, uzaklaştırmak ve benzeri faaliyetlerde bulunmak yasaktır. Kanun kapsamında ilgililer; kirlenmeyi önlemek, kirlenmenin meydana geldiği hallerde kirlenmeyi durdurmak, kirlenmenin etkilerini gidermek veya azaltmak için gerekli tedbirleri almakla yükümlüdürler.

Çevre Kanunu uyarınca ilgili işletmelere, çevresel etki değerlendirmesine, çevre izinlerine, tehlikeli kimyasal ve atıklara ve gürültü kontrolüne ilişkin çeşitli yükümlülükler getirilmiştir. İlgili yükümlülükler, aşağıda ayrı ayrı belirtilen ikincil mevzuat hükümleri ile detaylandırılarak uygulanmaktadır.

Çevresel Etki Değerlendirmesi

Çevreyi kirletme riski taşıyabilecek faaliyetlerde bulunan işletmeler, Çevre Kanunu madde 11 kapsamında 29.07.2022 tarihli ve 31907 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği (“ÇED Yönetmeliği”) uyarınca ÇED raporu almak ve çeşitli çevre lisansları ve ikincil mevzuat kapsamında gereken ilgili diğer lisansları almakla yükümlüdür. ÇED Yönetmeliği kapsamında, ilgili projenin çevresel etkilerinin değerlendirilmesi bakımından Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı (“Çevre Bakanlığı”) tarafından dört şekilde karar verilmesi mümkündür:

Çevresel etki değerlendirilmesi gerekli değildir kararı (“ÇED Gerekli Değildir” kararı) ilgili Yönetmelik EK-2’deki listede yer alan çevresel etkileri ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projelerin çevresel etkilerinin incelenerek çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkilerinin, alınacak önlemler sonucu ilgili mevzuat ve bilimsel esaslara göre kabul edilebilir düzeylerde olduğunun belirlenmesi üzerine projenin gerçekleşmesinde çevre açısından sakınca görülmediğini belirtilen karardır. “ÇED Gerekli Değildir” kararı verilen proje için 5 yıl içinde mücbir sebep bulunmaksızın yatırıma başlanmaması durumunda “ÇED Gerekli Değildir” kararı geçersiz sayılır.

Çevresel etki değerlendirilmesi gereklidir kararı (“ÇED Gereklidir” kararı), Yönetmelik Ek-2’deki listede yer alan çevresel etkileri ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projelerin çevresel etkilerinin incelenerek, çevresel etkilerinin daha detaylı incelenmesi amacıyla çevresel etki değerlendirmesi raporu hazırlanmasının gerektiğini belirten karardır. Çevre Bakanlığı’nın bir

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

İlçik Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

projeye ilişkin “ÇED Gerekli” kararı vermesi üzerine, anılan projeye ilişkin olarak ÇED raporu hazırlanması gerekmektedir. ÇED Raporu, ÇED Yönetmeliği’nin ekindeki ilgili forma uygun olarak hazırlanarak, Çevre Bakanlığı tarafından kurulan ilgili komisyona sunulur.

- Çevresel etki değerlendirilmesi olumlu kararı (“ÇED Olumlu” kararı), ÇED Raporu hakkında ilgili komisyon tarafından yapılan değerlendirmeler dikkate alınarak, projenin çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkilerinin, alınacak önlemler sonucu ilgili mevzuat ve bilimsel esaslara göre kabul edilebilir düzeyde olduğunun belirlenmesi üzerine projenin gerçekleşmesinde çevre açısından sakınca görülmediğini belirten karardır. “ÇED Olumlu” kararı verilen proje için beş yıl içinde mücbir sebep bulunmaksızın yatırıma başlanmaması durumunda “ÇED Olumlu” kararı geçersiz sayılır.
- Çevresel etki değerlendirilmesi olumsuz kararı (“ÇED Olumsuz” kararı) ise, ÇED Raporu hakkında komisyonca yapılan değerlendirmeler dikkate alınarak, projenin çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkileri nedeniyle gerçekleştirilmesinde çevre açısından sakınca görüldüğünü belirten karardır.

Mevzuat uyarınca ÇED Olumlu kararı veya ÇED Gerekli Değildir kararı alınmadıkça, ÇED Yönetmeliği kapsamındaki projeler ile ilgili teşvik, onay, izin, yapı ve kullanım ruhsatı verilemez, proje için yatırıma başlanamaz ve ihale edilemez.

ÇED Olumlu veya ÇED Gerekli Değildir kararı bulunan ve eşik değeri olan projelerde yapılacak kapasite artışı ve/veya alan genişletilmesinin planlanması durumunda, her bir kapasite artışı miktarının mevcut proje kapasite ile toplanması ve bu toplamın ÇED Yönetmeliği’nin EK-1’inde yer alan eşik değerde olması ya da üzerinde kalması durumunda ÇED Yönetmeliği’nin 8. maddesi kapsamında; EK-2’deki listede yer alan eşik değeri ve üzerinde kalması durumunda ÇED Yönetmeliği’nin 16. maddesi kapsamında yeniden başvuru yapılması gerekmektedir.

Şirketin faaliyetlerine ilişkin olarak temin edilmiş olan ÇED kararlarına ilişkin açıklamalar aşağıda yer almaktadır.

Çevre İzni

10.09.2014 tarihli ve 29115 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği, (“ÇİLY”), çevre izin ve lisanslarına tabi işletmeleri iki kategoride sınıflandırmaktadır. Bunlar: çevre üzerinde kirlilik yaratma etkisi fazla olan faaliyetlerde bulunan işletmeler ve çevre üzerinde kirlilik yaratma etkisi olan faaliyetlerde bulunan işletmelerdir. Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği’nin 5. maddesi uyarınca çevreyi kirlletici etkisi olan faaliyetlerde bulunan işletmelerin faaliyette bulunabilmeleri için ilk olarak geçici faaliyet belgesi almaları gerekmektedir. Geçici faaliyet belgesi alan işletmelerin, belge tarihinden itibaren bir yıl içerisinde faaliyetleri uyarınca belirlenecek şekilde: “Çevre İzin Belgesi” (emisyon, deşarj ve gürültü kontrol izinleri gibi izinlerden oluşan ve hammadde kaynaklı üretim faaliyetlerine ilişkin olarak düzenlenen) veya “Çevre İzin ve Lisans Belgesi” (yukarıda belirtilen çevre izni ve atıkların toplanması, geri dönüştürülmesi ve boşaltılması için gereken izinlerden oluşan ve geri

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

İstanbul Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

dönüştürülen kaynaklar kullanılarak yapılan üretim faaliyetlerine ilişkin olarak düzenlenen) almak için İl Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Müdürlüğü'ne müracaat etmesi gerekmektedir.

ÇİLY uyarınca geçici faaliyet belgesi olmadan faaliyete başladığı tespit edilen işletmelere, Çevre Kanunu'nun ilgili hükümlerine göre idari yaptırımlar uygulanır ve söz konusu işletmeler, geçici faaliyet belgesi düzenlenene kadar faaliyette bulunamazlar.

"Çevre İzin Belgesi" veya Çevre İzin ve Lisans Belgesi" veriliş tarihinden itibaren 5 yıl süre boyunca geçerlidir. Çevre Bakanlığı Çevre Kanunu'nda veya ikincil mevzuatta belirtilen yükümlülüklerle uymayan işletmelere uyarıda bulunabilir ve meydana gelen ihlalin giderilmesi için ilgili işletmeye süresi 1 yılı aşmayan bir düzeltme süresi verebilir. İhlalin devam etmesi halinde Çevre Bakanlığı işletmenin faaliyetlerinin tamamının veya bir kısmının, geçici veya kalıcı olarak durdurulmasına karar verebilir. Çevre Kanunu hükümlerini ihlal eden işletmeler her ihlalin niteliği doğrultusunda değişiklik gösteren miktarda idari para cezalarına tabi tutulabilir. Buna ek olarak, Çevre Bakanlığı tarafından yapılan bir denetim sırasında denetçilere yanlış veya yanıltıcı bilgi verilmesi, sorumlulara altı aydan bir yıla kadar hapis cezası verilmesine neden olabilir.

Atık Yönetimi

02.04.2015 tarih ve 29314 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Atık Yönetimi Yönetmeliği'nin ilgili maddeleri uyarınca, faaliyetleri sonucu atık oluşumuna neden olan kişi, kurum, kuruluş ve işletme ve/veya atığın bileşiminde veya yapısında bir değişikliğe neden olacak ön işlem, karıştırma veya diğer işlemleri yapan gerçek veya tüzel kişiler "atık üreticisi"; atık üreticisi ya da atığı zilyetliğinde veya mülkiyetinde bulunduran gerçek veya tüzel kişiler ise "atık sahibi" olarak kabul edilmiştir.

Atık Yönetimi Yönetmeliğin 9. maddesi çerçevesinde atık üreticileri (i) atık üretimini en az düzeye indirecek şekilde gerekli tedbirleri alma, (ii) atıklarını ayrı toplamakla ve geçici depolamakla, (iii) ürettiği atıklara ve atıkların önlenmesi ile azaltılmasına yönelik olarak hazırlamakla yükümlü olduğu atık yönetim planını hazırlayarak il müdürlüğüne sunmakla ve onay almakla, (iv) ürettiği atıklar için Çevre Bakanlığı tarafından belirlenen esaslar doğrultusunda kayıt tutmak ve uygun ambalajlama ve etiketleme yapmakla, (v) ürettiği atıkların toplanması, taşınması ve geçici depolanması gibi işlemlerden sorumlu olan çalışanlarının eğitimini sağlamakla, sağlık ve güvenlik ile ilgili her türlü tedbiri almakla, (vi) Atık beyan formunu bir önceki yıla ait bilgileri içerecek şekilde her yıl Ocak ayı itibarıyla başlamak üzere en geç Mart ayı sonuna kadar Çevre Bakanlığı tarafından hazırlanan çevrimiçi uygulamalar kullanarak doldurmak, onaylamak, çıktısını almak ve beş yıl boyunca bir nüshasını saklamakla, (v) atığın niteliğinin belirlenmesi, toplanması, taşınması ve işlenmesi için yapılan harcamaları karşılamakla ve (vi) ürettiği atıklara ve atıkların önlenmesi ile azaltılmasına yönelik olarak hazırlamakla yükümlü olduğu atık yönetim planını hazırlayarak il müdürlüğüne sunup onay almakta yükümlüdür. Ancak sadece ÇİLY EK-1'de yer alan işletmeler tarafından il müdürlüğü

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Emek Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

onayına sunulur. Diğer atık üreticileri güncel atık yönetim planlarını denetim esnasında sunulmak üzere hazır bulundurur.

Atık Yönetimi Yönetmeliği, atıkların, atık üreticisi tarafından işleme tesislerine ulaştırılmadan önce güvenli bir şekilde bekletilmesini geçici depolama olarak tanımlamıştır. Atık Yönetimi Yönetmeliği'nin 13. maddesi uyarınca atıklar üretildikleri yerde türlerine göre belirlenmiş kriterlere uygun şekilde geçici depolanırlar. Geçici depolama işlemi, kural olarak atığın üretildiği tesis veya kuruluşun sınırları içinde yapılır. Tıbbi atıklar ile ambalaj atıkları hariç olmak üzere, tesis/kuruluş sınırları içinde uygun yer bulunmadığının il müdürlüğü tarafından tespiti durumunda üreticiye ait il sınırları içerisinde il müdürlüğünden uygunluk alınmış olan bir alanda güvenli bir şekilde geçici depolama yapılabilir.

Ayda bin kilogram veya daha fazla tehlikeli atık üreten atık üreticilerin, tehlikeli atıklarını geçici depoladıkları alan veya konteynerleri için il müdürlüğünden geçici depolama izni almaları gerekmektedir. Ayda bin kilogramdan daha az tehlikeli atık üreten atık üreticilerinin, tehlikeli atıklarını depolayacakları alanlar ile ambalaj atığı, tehlikesiz atık ve tıbbi atık geçici depolama alanları/konteynerleri geçici depolama izninden muaf tutulmuşlardır. Buna ilaveten miktarına bakılmaksızın tehlikeli atıkların toplanması, taşınması, ara depolanması, geri kazanımı, yeniden kullanılması, bertarafı ve prodesten kaynaklanan tehlikeli atıkların geçici depolanması faaliyetlerinde bulunanlar faaliyetleri nedeniyle oluşacak bir kaza dolayısıyla üçüncü şahıslara verebilecekleri zararlara karşı tehlikeli atık malî sorumluluk sigortası yaptırmak zorundadırlar. Çevre Kanunu'nun 20. Maddesi uyarınca ilgili mevzuatta öngörülen yasaklara veya sınırlamalara aykırı olarak tehlikeli atıkları toplayan, ayıran, geçici ve ara depolama yapan, geri kazanan, yeniden kullanan, taşıyan, ambalajlayan, etiketleyen, bertaraf eden ve ömrü dolan tehlikeli atık bertaraf tesislerini kurallara uygun olarak kapatmayanlara 202 yılı için 2.492.979 Türk Lirasından 24.929.790 Türk Lirasına kadar idari para cezası uygulanmaktadır.

Koku Emisyon Yönetmeliği

19.07.2013 tarihli ve 28712 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Koku Oluşturan Emisyonların Kontrolü Hakkında Yönetmelik uyarınca Şirket, faaliyetlerinden kaynaklanabilecek tüm kokulu gaz emisyonlarını kontrol altına almak ve çevresel koku etkisini en aza indirmekle yükümlüdür. Bu kapsamda JES işletmecileri, gaz çıkışı olabilecek tüm proses noktalarında, özellikle flaş tankları, seperatörler, soğutma kuleleri, reenjeksiyon havuzları ve akışkan arıtım sistemleri gibi birimlerde, koku oluşumunun kaynağını teknik olarak en uygun yöntemlerle belirlemek ve gidermek zorundadır. HES işletmecileri, özellikle cebri boru girişleri, çamur tutucular, türbin sahaları, yağ toplama çukurları ve atık suya karışabilecek hidrolik yağ depolama alanlarında; RES işletmecileri ise türbin bakım istasyonları, yağ değişim alanları, akü odaları ve atık yağ depolama bölümlerinde koku oluşumuna sebebiyet verebilecek operasyonları tespit etmek, önleyici tedbirler almak ve teknik olarak en uygun giderim yöntemlerini uygulamak zorundadır.

Aykırlık olması durumunda idare tarafından giderim için uygun süre verilir, giderilmemesi hâlinde, 2872 sayılı Çevre Kanunu uyarınca idari para cezası uygulanır; koku emisyonunun

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

devam etmesi veya çevresel riskin ağırlaşması hâlinde tesisin faaliyetinin geçici olarak durdurulması mümkündür.

İklim Kanunu

7552 sayılı İklim Kanunu'nun amacı, yeşil büyüme hedefi ve net sıfır emisyon amacı doğrultusunda iklim değişikliği ve komplikasyonlarıyla mücadele etmektir. Bu kanunun kapsamı ise iklim değişikliği ile mücadelenin sacayağını oluşturan (i) sera gazı emisyonlarının azaltılması, (ii) iklim değişikliği etkilerine karşı eylem planları ve araçlarının belirlenmesi ve (iii) bu konudaki denetim ve izinleri kurumsal çerçevesini oluşturmaktır.

İklim değişikliğinin en önemli faktörlerinden biri olan sera gazı emisyonlarının, ulusal katkı beyanı, net sıfır emisyon hedefi ve yetkili kurumlar tarafından belirlenen orta ve uzun vadeli politikalar uyarınca özellikle sektörel bazda kademe kademe azaltılması hedeflenmektedir. Özellikle, yetkili kurumlar, belirlenen hedefler ve amaçlar doğrultusunda, hedef sektörlerde (i) doğal kaynak verimliliğinin artırılması, (ii) yenilenebilir enerji kullanım payının artırılması, (iii) tüzel kişiliklerin karbon ayak izlerinin azaltılması ve (iv) temiz teknolojilerin geliştirilmesi gibi konularda gerekli sistemleri ve politikaları inşa ederler.

Belirtilen amaçların yerine getirilmesi amacıyla bir emisyon ticaret sistemi kurularak, ulusal tahsisat planlaması hazırlanır ve ilgili sektörler ve bu sektörlerdeki şirketlerin çeşitli özellikleri dikkate alınarak tahsisatların dağılımı gerçekleştirilir. Bu şekilde, tahsisatından daha fazla karbon harcaması gerçekleştirmek zorunda kalan şirketler, tahsisatı fazla olan şirketlerden mali karşılık uyarınca tahsisat temin edebilecektir. Fakat her hâlükârda, ulusal katkı beyanı gibi enstrümanlar uyarınca, tahsisatlar hem sektörler hem de şirketler bazında her yıl azaltılmak suretiyle şirketlerin her geçen yıl daha az karbon emisyonu yapması teşvik edilir. Bu sistemde elde edilen tahsisatlar ise teminatların konusunu oluşturamayacaklardır.

Bu kapsamda, esasları daha sonradan çıkacak ikincil bir düzenlemeyle belirlenmek suretiyle, sera gazı emisyonlarına neden olan faaliyetler yürüten şirketler, İklim Değişikliği Başkanlığı'ndan faaliyetleri kapsamında izin alacaklardır.

Zorunlu bir sistem olan emisyon ticaret sisteminin yanı sıra, gönüllü karbon piyasası da bu kanunda düzenlenmektedir. Buna göre, sistemde tahsisat yükümlülüklerinin bir bölümünün eşdeğer miktarda karbon kredisi ile karşılanması amacıyla denkleştirme yapılmasına izin verilebilmektedir. Buna göre, tahsisatlarından fazla sera gazı salınımı yapan şirketler, tahsisat alımının yanı sıra, karbon piyasasında belirli projeleri desteklemek suretiyle de denkleştirme faaliyetlerine girebileceklerdir. Bu kapsamda, yurt içinde herhangi bir gönüllü karbon piyasasında karbon kredisi üretimine başlayacak ve yurt içinde gerçekleştirilecek projelerin sahipleri, projelerini İklim Değişikliği Başkanlığı sistemine kaydetmekle yükümlüdürler.

Su Kirliliği Kontrolü

31.12.2004 tarihli ve 25687 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan ve 23.06.2022 tarihli değişikliklerle son halini alan Su Kirliliği Kontrolü Yönetmeliği, yerüstü ve yeraltı su kaynaklarının kalite ve miktarını korumak, alıcı ortamlara yapılan atıksu deşarjlarını kontrol

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

altına almak ve suyun sürdürülebilir kullanımı sağlamak amacıyla düzenlenmiş olup, sanayi tesisleri, enerji üretim tesisleri, yerleşim alanları ve benzeri faaliyetlerden kaynaklanan atıksu toplanması, arıtılması, uzaklaştırılması ve yeniden kullanılmasının esaslarını belirler.

Bu kapsamda, elektrik üretim tesisleri, özellikle doğalgaz çevrim santralleri, kömür ve biyokütle yakıtlı termik santraller ile hidroelektrik santraller, faaliyetlerine başlamadan önce deşarj izni almak ve oluşan atıksuları yönetmelikte öngörülen deşarj standartlarına uygun şekilde arıtmakla yükümlüdür.

Yönetmelik uyarınca, elektrik üretim tesisleri: Deşarj izin süreci kapsamında su kütlesi kalitesine göre sınıflandırılan alıcı ortam kriterlerine uymak, atıksu arıtma tesislerini kurmak, işletmek ve performansını sürekli izlemek, bakanlıkça belirlenen çevrimiçi izleme sistemlerini kurarak deşarj parametrelerini anlık olarak raporlamak, atık yağ, kimyasal, metal içeren veya proses kaynaklı suların arıtılmadan alıcı ortama karışmasını önlemek, arıtma çamurlarını ve yan ürünlerini Atık Yönetimi Yönetmeliği'ne uygun şekilde bertaraf etmekle, yükümlüdür.

Yönetmelik hükümlerine aykırı şekilde deşarj yapan, izinsiz atıksu bırakan veya sınır değerleri aşan elektrik üretim tesisleri hakkında 2872 sayılı Çevre Kanunu'nun 20. maddesi uyarınca idari yaptırım uygulanır. 2025 yılı itibarıyla, arıtma tesisi kurmadan veya uygun arıtım yapmadan alıcı ortama deşarj yapan tesislere 1.727.385 TL'ye kadar idari para cezası verilir ve tekrarı halinde faaliyet durdurma kararı uygulanabilir.

Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi Ve Etkilerinin Azaltılması Hakkında Yönetmelik

02.03.2019 tarih ve 30702 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Büyük Endüstriyel Kazaların Önlenmesi ve Etkilerinin Azaltılması ("BEKRA") Hakkında Yönetmelik uyarınca, yönetmelik ekinde bulunan kimyasal maddeleri barındıran kurumların bulundurmış olduğu maddeleri ve bu maddelerin miktarlarını Çevre Bakanlığı'na bildirmeleri gerekmektedir. İşletmecilerin BEKRA Bildirim Sistemi üzerinden tehlikeli maddelerin bildirimi yapmasının ardından, sistem otomatik olarak kuruluşun kapsamını belirlemektedir. İşbu belirleme neticesinde işletmelerin her biri üst seviyeli kuruluş, alt seviyeli kuruluş ve kapsam dışı olarak sınıflandırılmakta ve bu sınıflandırmaya göre ilgili işletmenin yükümlülükleri belirlenmektedir.

İş Sağlığı ve Güvenliği ile İlgili Mevzuatlar

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


Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.


Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.


Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.


Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.


Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

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

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

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

5510 Sayılı Sosyal Sigortalar ve Genel Sağlık Sigortası Kanunu

Kanunun amacı sosyal sigortaların ve genel sağlık sigortasının işleyişi ile ilgili usul ve esasları düzenlemek olup, Şirket, işveren sıfatıyla kanunda işverenler için öngörülen yükümlülüklere uymakla yükümlüdür. Kanun uyarınca işveren, örneği SGK tarafından hazırlanacak işyeri bildirgesini en geç sigortalı çalıştırmaya başladığı tarihte, SGK'ya vermekle yükümlüdür. Şirket kuruluşunun ticaret sicili müdürlüklerine bildirilmesi halinde yapılan bu bildirim Sosyal Güvenlik Kurumu'na yapılmış sayılır ve ilgililerce ayrıca işyeri bildirgesi düzenlenmez. Ayrıca işverenin iş güvenliği hakkında yükümlülükleri bulunmaktadır.

İnşaat, Yapı Kullanımı, İşyeri Açma ve İşletmeye Yönelik Mevzuat

3194 sayılı İmar Kanunu uyarınca, belediye ve mücavir alan sınırları içinde ve dışında kalan yerlerde inşa edilecek resmi ve özel bütün yapılar için belediye veya valiliklerden yapı ruhsatı (inşaat ruhsatı) alınması mecburidir. Ayrıca, yapı tamamen bittiği takdirde tamamının, kısmen kullanılması mümkün kısımları tamamlandığı takdirde ise bu kısımların kullanılabilmesi için, inşaat ruhsatını veren belediye veya valilik bürolarından yapı kullanma izni alması gerekir. Bununla birlikte, 03.07.2017 tarihli ve 30113 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Planlı Alanlar İmar Yönetmeliği'nin 56. Maddesi uyarınca kamuya ait alanlarda kamu kurum ve kuruluşlarınca yapılan veya yaptırılacak olan baraj, hidroelektrik santrali, rüzgar ve güneş enerji santrali, her tür ve nitelikteki enerji, haberleşme ve iletişim istasyonları ve nakil hatları gibi enerji, sulama, tabii kaynaklar, ulaştırma, iletişim ve diğer altyapı hizmetleri ile ilgili tesisler ve bunların müstemlatı niteliğinde olan kontrol ve güvenlik üniteleri, trafo, eşanjör, elevator, konveyör gibi yapılar, bu

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

işleri yapmak üzere geçici olarak kurulan beton ve asfalt santralleri, yapı ruhsatına tabi değildir. Bu yapı ve tesislerin projelerinin ilgili kamu kurum ve kuruluşlarınca incelenerek onaylanmış olması, denetime yönelik fenni mesuliyetin üstlenilmiş olması ve inşasına başlanacağını, ilgili yatırımcı kamu kurum ve kuruluşu tarafından mülkiyete ilişkin bilgiyle birlikte yazılı olarak ilgili idareye bildirilmesi gerekir.

10.08.2005 tarihli ve 25902 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik uyarınca, yetkili idarelerden usulüne uygun olarak işyeri açma ve çalışma ruhsatı alınmadan, sıhhi ve gayrisıhhi, işyerlerinin açılması ve çalıştırılması mümkün değildir.

Yönetmelik kapsamında, rüzgâr enerji santralleri ve hidroelektrik santralleri ikinci ve üçüncü sınıf gayrisıhhi müessese olarak nitelendirilmektedir. Yetkili idareler, ikinci ve üçüncü sınıf gayrisıhhi müesseseler için yapılacak beyan ve incelemelerde; insan sağlığına zarar verilmemesi, çevre kirliliğine yol açılmaması, yangın, patlama, genel güvenlik, iş güvenliği, işçi sağlığı, trafik karayolları imar, kat mülkiyeti ve doğanın korunması ile ilgili düzenlemeleri esas alır.

Veri Koruma Mevzuatı

Türkiye’nin ilk veri koruma kanunu olan 6698 sayılı KVKK, 95/46/AT sayılı Avrupa Birliği Veri Koruma Direktifi örnek alınarak hazırlanmıştır. 7 Ekim 2016 tarihi itibarıyla kişisel verilerin yasadışı yollarla toplanması, işlenmesi ve iletilmesi durumunda 5237 sayılı Türk Ceza Kanunu tahtında idari para cezaları ve cezai yaptırımlar getirilmiştir. KVKK aşağıdaki önemli hükümleri içermektedir:

- Kişisel bilgiler sadece veri sahibinin açık rıza vermesi halinde işlenebilir;
- Veri sahipleri kendi kişisel verilerine erişme ve veri sorumlusuna başvurma hakkına sahiptir;
- Ülke dışına veri transferi için veri sahibinin açık rızası gereklidir ve
- Kuruluşlar bilgi güvenliği sağlamak için gerekli güvenlik önlemlerini almak zorundadır.

KVKK, kişisel veri işleyen tüm şirketler için geçerlidir ve gerçek kişi müşterilere, tedarikçilere ve çalışanlara ilişkin kişisel verileri kapsamaktadır. KVKK uyarınca veri sorumlusu, kişisel verilerin işleme amaçlarını ve vasıtalarını belirleyen, veri kayıt sisteminin kurulmasından ve yönetilmesinden sorumlu olan gerçek veya tüzel kişiyi ifade eder.

6.1.5. İhraççının faaliyetlerinin gelişiminde önemli olaylar

Aşağıdaki tabloda, Şirket’in kuruluşundan itibaren gösterdiği gelişmenin önemli aşamaları yer almaktadır.

Tarih	Gelişme
2012	Barkan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Balıkesir ili, Havran ilçesinde kurulmuş olan Şapdağı RES’in lisansı 09.02.2012 tarihinde 49 yıllığına alınmış ve Santral, 31.10.2020 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

2013	03.07.2013 tarih ve 8355 sayılı TTSG'de yayımlandığı üzere Şirket, ilk olarak "Kaper Altyapı Yatırım İnşaat Danışmanlık Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi." ünvanıyla 28.06.2013 tarihinde Ankara Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde tescil edilerek kurulmuştur.
2014	Türkerler Jeotermal Enerji Arama ve Üretim Anonim Şirketi tarafından Manisa ilinde kurulmuş olan JES-1 2014 yılı Eylül ayında 24 MW kurulu gücünde devreye alınan ilk santral olmuştur.
2015	Pelin Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Ardahan ilinde kurulmuş olan Akıncı (Kayabeyi) HES2015 yılında Bakanlık kabulleri yapılarak üretim faaliyetine başlamıştır.
2015	TG Elektrik Üretim Anonim Şirketi tarafından Giresun ilinde kurulmuş olan Angutlu I-II HES 2015 yılında Bakanlık kabulleri yapılarak üretim faaliyetine başlamıştır.
2016	Demirci Enerji Yatırım Üretim İnşaat ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Kastamonu ve Sinop illerinde kurulmuş olan Demirci Regülatör ve HES, 2016 yılında Bakanlık kabulleri yapılarak üretim faaliyetine başlamıştır.
2016	Türkerler Jeotermal Enerji Arama ve Üretim Anonim Şirketi tarafından Manisa ilinde kurulmuş olan JES-2 2016 yılında devreye alınan 24 MW kurulu gücündeki ikinci santral olarak faaliyetlerine başlamıştır.
2017	Verim Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Tekirdağ ili, Şarköy ilçesinde kurulmuş olan Barbaros RES 2017 yılında Bakanlık kabulleri yapılarak üretim faaliyetine başlamıştır. Türkerler Holding'in işletmeye aldığı ilk rüzgâr enerji santralidir.
2017	Düzhan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından İzmir ili, Tire ilçesinde kurulmuş olan Tire RES 2017 yılında Bakanlık kabulleri yapılarak üretim faaliyetine başlamıştır.
2018	Paşa Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından İstanbul ili, Silivri ilçesinde kurulmuş olan MŞP-1 RES 2018 yılında Bakanlık kabulleri yapılarak üretim faaliyetine başlamıştır.
2018	Türkerler Jeotermal Enerji Arama ve Üretim Anonim Şirketi tarafından Manisa ilinde kurulmuş olan JES-3 santralinin 2018 yılında 30 MWm/ 30 MWe kurulu gücündeki ilk ünitesi devreye alınmış olup faaliyetlerine başlamıştır.
2019	Safir Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Bilecik ili Gölpazarı ilçesinde kurulmuş olan Meryem RES 2019 yılında inşaat çalışmaları

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

	başlamış olan santral, 2020 yılında Bakanlık kabulleri yapılarak üretim faaliyetine başlamıştır.
2021	Sonses Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Sakarya ili Geyve İlçesinde kurulmuş olan Zonguldak RES 2020 yılından inşaat çalışmaları başlamış olan santral, 2021 yılında Bakanlık kabulleri yapılarak 121,9 MWm/ 120 MWe kurulu güçte üretim faaliyetine başlamıştır.
2022	Sone Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Çanakkale ili Lapseki ilçesinde kurulmuş olan Gelibolu RES 2021 yılından inşaat çalışmaları başlamış olan santral, 2022 yılında Bakanlık kabulleri yapılarak 30,4 MWm/30 MWe güçte üretim faaliyetine başlamıştır.
2024	Kırca Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Balıkesir ili, Gönen ilçesinde kurulmuş olan Kalfaköy RES , Santral ilgili yardımcı kaynak güneş enerjisi olmak üzere birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi hedefler arasında olup 3.24 MWp kurulu güç için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na 2024 yılı Mart ayında başvuru yapılmıştır. Başvuru ilgili kurum tarafından değerlendirme aşamasındadır.
2024	Yeni Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Aydın ili, Didim ilçesinde kurulmuş olan Yenihisar RES , Santral ilgili yardımcı kaynak güneş enerjisi olmak üzere birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi hedefler arasında olup 16.17 MWp kurulu güç için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na 2024 yılı Mart ayında başvuru yapılmıştır. Başvuru ilgili kurum tarafından değerlendirme aşamasındadır.
2024	29.03.2024 tarih ve 11054 sayılı TTSG'de yayımlandığı üzere Şirket, Kısmi bölünmeden gelen kaynaklarla 50.000 TL olan sermayesini 1.015.392.702 TL'ye çıkartarak 29.03.2024 tarihinde İstanbul Ankara Sicil Müdürlüğü nezdinde tescil edilen sermaye artırımını gerçekleştirmiştir.
2025	04.11.2025 tarih ve 11450 sayılı TTSG'de yayımlandığı üzere Şirket'in kayıtlı sermaye sistemine uyumlu esas sözleşme değişiklikleri ve 45.000.000.000 TL'lik kayıtlı sermaye tavanı 04.11.2025 tarihinde Ankara Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde tescil edilmiştir.

6.1.6. Depo sertifikasını ihraç Eden hakkında bilgiler

Yoktur.


Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.


Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.


Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.


Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.


Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

6.2. Yatırımlar:

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

31.12.2022, 31.12.2023, 30.09.2024, 31.12.2024 ve 30.09.2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar dönemleri itibarıyla Şirket'in yatırımlarına ilişkin bilgiler aşağıda sunulmaktadır.

Maddi Duran Varlıklar ve Girişleri, Bin TL (30.09.2025 Satınalma Gücü ile)	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	30.09.2024	30.09.2025	Finansman Şekli
Arazi ve arsalar	-	-	-	-	-	Özkaynak/Proje Finansman
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	1.527.479	495.689	969	-	-	Özkaynak/Proje Finansman
Binalar	17.670	128.420	-	-	-	Özkaynak/Proje Finansman
Tesis, makine ve cihazlar	3.269.531	10.304.012	-	-	6.629	Özkaynak/Proje Finansman
Taşıtlar	10	54	53	60	-	Özkaynak/Proje Finansman
Demirbaşlar	599	1.933	-	-	371	Özkaynak/Proje Finansman
Yapılmakta olan yatırımlar	9.270	240.026	2.008	2.810	14.709	Özkaynak/Proje Finansman
Toplam	4.824.559	11.170.134	3.030	2.870	21.709	

Maddi Olmayan Duran Varlıklar ve Girişleri, Bin TL (30.09.2025 Satınalma Gücü ile)	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	30.09.2024	30.09.2025	Finansman Şekli
Haklar	63	5.859	518	445	1.848	Özkaynak/Proje Finansman
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	-	284	-	-	-	Özkaynak/Proje Finansman
Toplam	63	6.143	518	445	1.848	

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

Şirket'in işbu izahname tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar, 80 MWe kapasiteli ön lisanslı RES projesi, lisansına işlenmiş olup tesis tamamlama süreçleri devam eden 164,48 MWe'lik üretim tesisi ile 109,50 MWe düzeyinde kapasite artışı planlanan yeni yatırımlar kapsamında, Grup toplamda 353,98 MWe ilave kapasiteyle portföyünü genişletmeyi hedeflemektedir. Bu kapsamda, mevcut rüzgâr ve jeotermal santrallerde yürütülen kapasite artışı projelerinin tamamlanmasıyla birlikte, Grup'un toplam kurulu gücünün 880 MWe seviyesine ulaşması planlanmaktadır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat, Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Mali Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Söz konusu dönemlere ilişkin üretim ve satış verileri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir. tamamlanma derecesi, coğrafi dağılımı ve finansman şekilleri hakkındaki bilgi aşağıda sunulmaktadır.

Kullanım Yeri	Yatırımlar	Yatırım Bedeli (Enflasyon dahil)	Yatırım Yılı	Tamamlanma Derecesi (%)	Tamamlanma Yılı	Finansman Şekli
Şapdağı RES (Barkan)	8.000.000 EUR	8.000.000 EUR	28.02.2023	69%	-	Proje finansman kredisi

Şapdağı sahasında 13 adet GE marka 3.8 DFGI model rüzgâr türbini ile toplam 49,00 MWm / 48,12 MWe kurulu güçte üretim faaliyetini sürdürmektedir. Kurulum sürecini tamamlamak üzere çalışmaların devam ettiği 2 adet türbinin de üretime başlamasının ardından toplam kurulu güç 56,6 MWm /55 MWe olacaktır.

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

Şirket'in yönetim kurulu tarafından fon kullanım yeri raporu hazırlanmıştır. Bu rapor haricinde yatırımlar hakkında bağlayıcı alınan bir karar veya imzalanan bir sözleşme ile girişim bulunmamaktadır.

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

7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER

7.1. Ana faaliyet alanları:

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

Şirket esas sözleşmesinin ("Esas Sözleşme") "Amaç ve Konu" başlıklı 3'üncü maddesine uygun olarak (i) elektrik üretim tesisi kurmak, her türlü kaynaktan enerji üretilmesi, kurulan veya devralınan tesislerin işletmeye alınması, işletilmesi, (ii) elektrik enerjisinin üretilmesi (iii) üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı ve elektrik enerjisi alımı ile iştigal etmektedir.

Şirket, yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren, Grup'un ve İştirakleri'nin işlettiği toplam 124,11 MWm/120,58 MWe kurulu gücünde olmak üzere 3 adet HES, toplam 338,05 MWm/328,12 MWe kurulu gücünde olmak üzere 9 adet RES ve toplam 77,50 MWm/77,50 MWe kurulu gücünde olmak üzere 3 adet JES olmak üzere toplamda 15 santral ve 539,66 MWm/526,20 MWe kurulu güçle faaliyet göstermektedir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Tamamı Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'ye ait olan Türker Yenilenebilir, söz konusu enerji varlıklarının 2024 yılı içerisinde gerçekleştirilen kolaylaştırılmış usulde kısmi bölünme işlemi sonucunda Türkerler Grubu'nun yenilenebilir enerji üretim yatırımlarını tek çatı altında toplamıştır.

Şirket, Ankara Ticaret Sicili Müdürlüğü'nün 95712 sicil numarasında kayıtlı, 8780029636 vergi numaralı ve Mustafa Kemal Mahallesi, Dumlupınar Bulvarı, No:274/7/67, Çankaya/Ankara adresinde mukim ve Şirket'in %100 pay sahibi olan Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin aktifinde bulunan 15 enerji şirketinde bulunan iştirak hisselerini ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde işletme bütünlüğü ilkesi korunmak suretiyle aktif, pasif, hak ve vecibelerden teşkil olan malvarlığı unsurlarını kolaylaştırılmış usulde iştirak modeli ile kısmi bölünme yoluyla %100 oranlı hissedarı olduğu Şirket'e sermaye olarak tahsis etmiş ve sermaye karşılığı elde edilen payların tamamı iştirak payı olarak Türkerler İnşaat'a aittir. Bölünme işlemi 29.03.2024 tarih ve 11054 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde yayımlanmıştır. Bölünme işlemine konu 15 enerji şirketi ve bu şirketlerin bölünmeye konu olan iştirak hisselerinin bölünen şirket olan Türkerler İnşaat'taki kayıtlı defter değeri ve bölen şirket olan Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.'ne aktarılan sermayeleri aşağıda listelenmiştir:

Bölünmeye Konu Şirketler	13.01.2025 tarihli Sermaye (TL)
Akdeniz RES Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	7.243.741,00
Barkan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	62.568.570,00
Demirci Enerji Yatırım Üretim İnşaat ve Ticaret A.Ş.	99.461.388,00
Düzhan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	12.602.700,00
Kırca Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	7.980.000,00
Pelin Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	249.516.595,00
Simge RES Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	2.246.644,00
TG Elektrik Üretim A.Ş.	130.815.441,00
Türkerler Jeotermal Enerji Arama ve Üretim A.Ş.	188.036.493,00
Verim Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	11.913.942,00
Yeni Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	28.813.050,00
Paşa Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	5.893.029,00
Safir Enerji Üretim Yatırım ve Ticaret A.Ş.	22.593.415,00
Sone Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	18.672.139,00
Sonses Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	161.591.482,00

13.01.2025 tarihli yönetim kurulu kararları ile Demirci Enerji Yatırım Üretim İnşaat ve Ticaret A.Ş., Yeni Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş., TG Elektrik Üretim A.Ş., Verim Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş., Pelin Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. ve Düzhan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.'lerde Kazım TÜRKER'e ait kalan payların da Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş. 'ye devredilmiştir.

Şirket temel olarak EPDK mevzuat çerçevesinde bağlı ortaklıkları bünyesindeki Jeotermal Elektrik Santralleri, Hidroelektrik Santralleri ve Rüzgar Enerjisi Santralleri aracılığıyla elektrik

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Yeni Enerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Yeni Enerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

üretimi ve işletimi faaliyetinde bulunmakta ve yenilenebilir enerji alanında yatırımları ile yenilenebilir enerji portföyünü yönetmektedir. İşbu izahnamede Şirket ana faaliyetleri kapsamında yapılan açıklamalar, Şirket'in enerji piyasası mevzuatı çerçevesinde lisanslı ve/veya lisansız üretim santralleri işleten bağlı ortaklıkları olan Üretim Şirketleri aracılığıyla sürdürülen faaliyetlere ilişkindir.

Şirket işbu izahname tarihi itibarıyla 10 adet bağlı ortaklık (Üretim Şirketleri) ve 5 adet iştirak ile faaliyetlerini sürdürmektedir. Şirket ve 10 adet bağlı ortaklık (Üretim Şirketleri) "Grup" olarak anılacaktır. Üretim Şirketleri ve iştiraklere ilişkin bilgiler aşağıda yer almaktadır.

Üretim Şirketleri		
Ticaret Unvanı	Sermayesi (TL)	Sahip Olunan Sermaye Oranı (%)
Akdeniz RES Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	7.500.000	99,50
Barkan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	125.137.140	70,00
Demirci Enerji Yatırım Üretim İnşaat ve Ticaret A.Ş.	89.355.000	100,00
Paşa Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	41.650.000	100,00
Pelin Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	236.250.000	100,00
Safir Enerji Üretim Yatırım ve Ticaret A.Ş.	320.250.000	100,00
Simge RES Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	2.500.000	99,50
Sone Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	22.626.280	100,00
Sonses Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	413.756.240	100,00
TG Elektrik Üretim A.Ş.	115.410.000	100,00

İştirakler		
Ticaret Unvanı	Sermayesi (TL)	Sahip Olunan Sermaye Oranı (%)
Kırca Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	21.252.500	40,00
Verim Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	31.847.700	33,40
Yeni Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	62.699.400	50
Düzhan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	25.460.000	50,00
Türkerler Jeotermal Enerji Arama ve Üretim A.Ş.	278.240.400	50

Grup'un sahip olduğu EPDK tarafından düzenlenen elektrik üretim lisansları aşağıda yer verilmektedir. Söz konusu elektrik üretim lisanslarının mevcut olmaması durumunda, elektrik

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

piyasasında üretim faaliyetleri yerine getirilememektedir. Bu sebeple, Grup'un faaliyetlerinin devamı, söz konusu lisansların geçerli bir şekilde yürürlükte olmasına esaslı şekilde bağlıdır.

Üretim Şirketi	Santral Adı	Lisans Alınma Tarihi	Lisans Bitiş Tarihi	Lisans Numarası
RES'ler				
Barkan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Şapdağı RES	09.02.2012	09.02.2061	EÜ/3683-27/2244
Yeni Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Yenihisar RES	18.08.2011	18.08.2060	EÜ / 3382-8/2048
Düzhan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Tire RES	09.01.2014	09.01.2063	EÜ / 4817-12/02655
Kırca Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Kalfaköy RES	05.09.2013	05.09.2062	EÜ / 4584-1/02629
Verim Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Barbaros RES	28.06.2012	28.06.2061	EÜ/3898-3/2361
Paşa Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	MŞP-1 RES	15.02.2012	15.02.2061	EÜ/3696-4/2249
Sone Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Gelibolu RES	29.04.2021	29.04.2070	EÜ/ 10194-2/04874
Safir Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Meryem RES	06.01.2011	06.01.2060	EÜ/3003-23/1778
Sonses Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Zonguldak RES	06.01.2011	06.01.2060	EÜ/3003-22/1777
HES'ler				
Pelin Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi	Kayabeyi Barajı ve Akıncı HES	17.01.2008	17.01.2057	EÜ/1461-7/1061
Demirci Enerji Yatırım Üretim İnşaat ve Ticaret Anonim Şirketi	Demirci Regülatörü ve HES	30.09.2010	05.03.2057	EÜ/2790-2/1709
TG Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Angutlu 1-2 HES	06.03.2008	06.03.2057	EÜ/1517-8/1107

Grup'un iştiraklerinin sahip olduğu EPDK tarafından düzenlenen elektrik üretim lisansları aşağıda yer verilmektedir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.

İstanbul Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

JES'ler				
Türkerler Jeotermal Enerji Arama ve Üretim Anonim Şirketi	JES-1	01.02.2012	12.04.2041	EÜ/3680-1/2230
Türkerler Jeotermal Enerji Arama ve Üretim Anonim Şirketi	JES-2	27.04.2016	12.04.2041	EÜ/6237-1/03492
Türkerler Jeotermal Enerji Arama ve Üretim Anonim Şirketi	JES-3	20.09.2018	12.04.2041	EÜ/8067-8/04048

Grup bünyesindeki jeotermal enerji santrallerine ilişkin faaliyetler, 5686 sayılı Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanunu ve ilgili ikincil mevzuat hükümleri çerçevesinde yürütülmektedir.

Anılan Kanun uyarınca jeotermal kaynakların aranması ve işletilmesine ilişkin haklar, arama ruhsatı ve işletme ruhsatı şeklinde tesis edilmekte olup, işletme ruhsatı süresi otuz (30) yıl olarak belirlenmiştir. İşletme ruhsatı süresi sonunda, ruhsat sahibinin talebi ve ilgili mevzuatta öngörülen şartların sağlanması kaydıyla ruhsat süresi onar (10) yıllık dönemler halinde uzatılabilmektedir. Süre uzatım işlemleri ilgili idare tarafından değerlendirilmekte ve Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'ne (MAPEG) bildirilmektedir.

Jeotermal kaynak kullanımına dayalı elektrik üretim faaliyetleri, hem 5686 sayılı Kanun kapsamında tesis edilen ruhsat sürelerine hem de 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında verilen üretim lisansı sürelerine tabi olup, ilgili süreler mevzuatta öngörülen esaslar doğrultusunda belirlenmektedir.

Grup ve iştiraklerinin portföyündeki üretim faaliyetleri jeotermal, hidroelektrik ve rüzgâr kaynaklarına dayalı olup; enerji üretiminde sürdürülebilirlik, kaynak çeşitliliği ve operasyonel verimlilik ilkeleri doğrultusunda yürütülmektedir.

Ayrıca, 80 MWe kapasiteli ön lisanslı RES projesi, lisansına işlenmiş olup tesis tamamlama süreçleri devam eden 164,48 MWe'lik üretim tesisi ile 109,50 MWe düzeyinde kapasite artışı planlanan yeni yatırımlar kapsamında, Grup ve iştirakleri toplamda 353,98 MWe ilave kapasiteyle portföyünü genişletmeyi hedeflemektedir. Bu kapsamda, mevcut rüzgâr ve jeotermal santrallerde yürütülen kapasite artışı projelerinin tamamlanmasıyla birlikte, Grup'un toplam kurulu gücünün 880 MWe seviyesine ulaşması planlanmaktadır.

31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihlerinde sona eren yıllarda ve 30.09.2025 sonu itibarıyla 2025 yılı içerisinde Grup ve iştiraklerinin santralleri tarafından üretilen elektriğin sırasıyla %100, %100, %100 ve %94'ü YEKDEM kapsamında satılmıştır.

Aynı dönemlerde santrallerin YEK'den elde ettiği toplam gelirler ise sırasıyla 2.395,87 milyon TL, 3.562,26 milyon TL, 4.744,13 milyon TL ve 3.967,66 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Söz konusu dönemlere ilişkin üretim ve satış verileri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

	2022		2023		2024		2025/09	
	Toplam Üretim (GWh)	Toplam Üretimdeki Oranı (%)	Toplam Üretim (GWh)	Toplam Üretimdeki Oranı (%)	Toplam Üretim (GWh)	Toplam Üretimdeki Oranı (%)	Toplam Üretim (GWh)	Toplam Üretimdeki Oranı (%)
YEKDEM Satışları								
RES	853,53	54%	935,02	55%	921,78	55%	679,30	53%
HES	343,42	22%	376,49	22%	357,93	22%	310,61	24%
JES	386,19	24%	379,38	22%	383,59	23%	218,28	17%
Toplam	1.583,13	100%	1.690,89	100%	1.663,30	100%	1.208,19	94%
RES	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
HES	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
JES	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Toplam	-	0%	-	0%	-	0%	75,73	6%
GENEL TOPLAM	1.583,13	100%	1.690,89	100%	1.663,30	100%	1.283,92	100%

	2022		2023		2024		2025/09	
	Toplam Gelir (Mn TL)	Toplam Gelirdeki Oranı (%)	Toplam Gelir (Mn TL)	Toplam Gelirdeki Oranı (%)	Toplam Gelir (Mn TL)	Toplam Gelirdeki Oranı (%)	Toplam Gelir (Mn TL)	Toplam Gelirdeki Oranı (%)
YEKDEM Satışları								
RES	1.286,68	54%	1.971,35	55%	2.583,23	54%	2.219,82	53%
HES	405,20	17%	602,56	17%	840,55	18%	895,92	21%
JES	703,98	29%	988,36	28%	1.320,35	28%	876,82	21%
YEKDEM Toplam	2.395,87	100%	3.562,26	100%	4.744,13	100%	3.992,56	95%
Spot Elektrik Piyasası Satışları								
RES	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
HES	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
JES	-	0%	-	0%	-	0%	191,43	5%
Spot Toplam	-	0%	-	0%	-	0%	191,43	5%
GENEL TOPLAM	2.395,87	100%	3.562,26	100%	4.744,13	100%	4.183,99	100%

Faaliyetler

Grup, 77,50 MWe kurulu gücünde 3 JES ile beraber 120,58 MWe kurulu gücünde 3 HES ve 328,12 MWe kurulu gücünde 9 RES olmak üzere toplamda 15 santral ve 539,66 MWm / 526,20 MWe kurulu güçle faaliyet göstermektedir. Grup'un yatırım planında 80 MW kurulu gücünde ön lisanslı RES, 109,5 MW kurulu gücünde RES kapasite artışı, lisansa işlenen ancak inşaat süreçleri devam eden 73,98 MW'lık RES yatırımı ve yine lisansa işlenen ancak inşaat süreçlerine devam 90 MW kurulu gücünde JES yatırımı bulunmaktadır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Bank Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

İşbu izahname tarihi itibarıyla projelerin güncel durum bilgileri ve Grup ve İştirakleri'nin Üretim Şirketleri'nin sahip olduğu lisanslar aşağıda yer almaktadır:

Santralin Adı	Lisans	İl	Coğrafi Bölge	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi
RES				338,05	328,12	
MŞP-1 RES	Lisanslı	İstanbul	Marmara	9,60	8,00	31.12.2020
Zonguldak RES	Lisanslı	Sakarya	Marmara	121,90	120,00	28.12.2020
Gelibolu RES	Lisanslı	Çanakkale	Marmara	30,40	30,00	29.06.2021
Meryem RES	Lisanslı	Bilecik	Marmara	32,00	30,00	31.10.2019
Kalfaköy RES	Lisanslı	Balıkesir	Marmara	10,20	10,00	13.04.2018
Şapdağı RES	Lisanslı	Balıkesir	Marmara	49,00	48,12	31.10.2020
Yenihisar RES	Lisanslı	Aydın	Ege	21,60	20,00	06.11.2018
Barbaros RES	Lisanslı	Tekirdağ	Marmara	12,45	12,00	30.06.2017
Tire RES	Lisanslı	İzmir	Ege	50,90	50,00	12.05.2017
Mansurlu RES	Ön lisans	Adana	Akdeniz	63,60	60,00	*
Beypazarı RES	Ön lisans	Ankara	İç Anadolu	21,20	20,00	*
HES				124,11	120,58	
Kayabeyi Barajı ve Akıncı HES	Lisanslı	Ardahan	Doğu	86,70	84,68	30.07.2015
Angutlu HES	Lisanslı	Giresun	Karadeniz	24,30	23,30	27.05.2015
Demirci HES	Lisanslı	Kastamonu & Sinop	Karadeniz	13,11	12,60	17.10.2015
JES				77,50	77,50	
JES-1	Lisanslı	Manisa	Ege	24,00	24,00	25.09.2014
JES-2	Lisanslı	Manisa	Ege	24,00	24,00	01.10.2016
JES-3	Lisanslı	Manisa	Ege	29,50	29,50	31.10.2018

* Süreçler devam etmekte olup 2028 yılının ikinci yarısında devreye alınması amaçlanmaktadır.

Grup'un ve iştiraklerinin lisanslı santrallerinin kurulu güçlerinin coğrafi bölgelere göre dağılımı aşağıdaki grafikte sunulmaktadır.

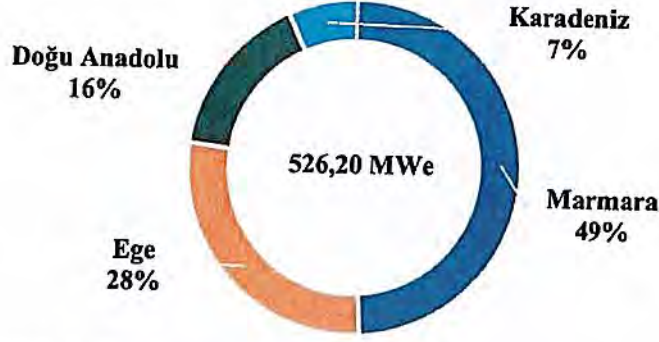

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.


Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.


Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.


Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.


Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.



Aşağıda yer alan tabloda Grup'un sahip olduğu santrallere ilişkin temel bilgiler yer almaktadır:

	2022					2023				
	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	Üretim (GWh)	Toplam Kurulu Güç İçindeki Payı (%)	Toplam Üretim İçindeki Payı (%)	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	Üretim (GWh)	Toplam Kurulu Güç İçindeki Payı (%)	Toplam Üretim İçindeki Payı (%)
RES	242,90	236,12	546,69	66,18	66,20	242,90	236,12	665,50	66,18	63,87
HES	124,11	120,58	343,42	33,82	33,80	124,11	120,58	376,49	33,82	36,13
Toplam	367,01	356,70	890,11	100	100	367,01	356,70	1.041,99	100	100

	2024					2025/09				
	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	Üretim (GWh)	Toplam Kurulu Güç İçindeki Payı (%)	Toplam Üretim İçindeki Payı (%)	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	Üretim (GWh)	Toplam Kurulu Güç İçindeki Payı (%)	Toplam Üretim İçindeki Payı (%)
RES	242,90	236,12	646,88	66,18	64,38%	242,90	236,12	478,22	66,18%	60,57%
HES	124,11	120,58	357,93	33,82%	35,62%	124,11	120,58	311,27	33,82%	39,43%
Toplam	367,01	356,70	1.004,81	100%	100%	367,01	356,70	789,49	100%	100%

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Aşağıda yer alan tabloda Grup ve İştirakleri'nin santrallerine ait operasyonel veriler sunulmuştur:

	2020	2021	2022	2023	2024	2025/09
Santralin Adı	Net Elektrik Üretimi (GWh)					
RES	329,97	479,82	853,41	934,97	921,78	678,40
MŞP-1 RES	-	22,56	28,27	29,20	26,89	21,82
Zonguldak RES	-	22,82	226,70	269,95	276,08	199,05
Gelibolu RES	-	8,66	82,47	111,98	98,53	75,38
Meryem RES	35,96	67,97	63,16	59,28	54,00	40,98
Kalfaköy RES	36,24	33,96	35,25	33,01	31,42	24,74
Şapdağı RES	1,93	39,75	146,09	195,09	191,38	140,99
Yenihisar RES	65,31	74,26	72,39	63,30	67,15	46,45
Barbaros RES	45,59	43,93	45,55	44,61	38,92	24,78
Tire RES	144,94	165,91	153,53	128,55	137,41	104,21
HES	278,77	277,18	343,42	376,49	357,93	311,27
Kayabeyi Barajı ve Akıncı HES	196,54	206,97	245,11	271,08	287,97	239,78
Angutlu HES	59,73	49,94	63,77	74,46	45,03	47,57
Demirci HES	22,50	20,27	34,54	30,96	24,92	23,93
JES	382,35	387,42	386,19	379,38	383,59	294,01
JES-1	114,93	106,76	104,16	96,48	103,69	75,73
JES-2	109,95	108,33	108,46	114,76	112,06	88,50
JES-3	157,47	172,34	173,57	168,14	167,85	129,78
TOPLAM	991,09	1.144,42	1.583,02	1.690,84	1.663,30	1.283,69

	2020	2021	2022	2023	2024	2025/09
Santralin Adı	Elektrik Satış Geliri (Mn TL)					
RES	177,85	361,86	1.448,35	2.338,71	3.069,66	2.219,82
MŞP-1 RES	-	13,26	44,51	67,14	84,22	78,81
Zonguldak RES	-	16,47	347,13	592,20	805,10	675,74
Gelibolu RES	-	6,11	136,63	259,69	309,64	274,14
Meryem RES	22,14	26,52	52,24	70,63	76,89	115,75
Kalfaköy RES	0,53	39,19	236,80	453,17	599,37	69,54
Şapdağı RES	0,53	39,19	236,80	453,17	599,37	514,56
Yenihisar RES	39,40	58,14	105,30	132,06	163,93	130,07
Barbaros RES	27,82	34,71	66,72	80,82	94,83	69,77
Tire RES	87,41	128,28	222,22	229,83	336,32	291,44
HES	143,41	180,96	428,48	631,10	871,55	895,92
Kayabeyi Barajı ve Akıncı HES	103,31	135,11	312,74	462,72	704,71	701,56
Angutlu HES	29,13	32,52	75,79	118,49	107,68	129,93
Demirci HES	10,97	13,34	39,95	49,89	59,16	64,43

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

	2020	2021	2022	2023	2024	2025/09
Santralin Adı	Elektrik Satış Geliri (Mn TL)					
JES	294,30	385,79	714,45	995,68	1.320,56	1.068,25
JES-1	88,46	106,31	192,69	253,22	356,95	191,43
JES-2	84,63	107,87	200,66	301,17	385,76	354,94
JES-3	121,20	171,61	321,10	441,29	577,84	521,88
TOPLAM	615,56	928,61	2.591,28	3.965,48	5.261,78	4.183,99

(Gelirler KDV hariç olarak gösterilmiştir. Hesaplanan veriler YEKDEM alacak borç, GÖP, GİP, DSG ve DGP ticaretleri özelinde giderler düşülerek, tüm işlemler sonucu kalan net gelir hesabıdır.)

Aşağıda elektrik üretim ve satış verileri Grup ve İştirakler bazında kırılarak gösterilmiştir:

Grup (Şirket ve 10adet bağlı ortaklıklar)										
Ticaret Unvanı	Santralin Adı	Lisans Durumu	Net Elektrik Üretimi (GWh)				Elektrik Satış Geliri (M TL)			
			2022	2023	2024	2025/09	2022	2023	2024	2025/09
RES			546,69	665,50	646,88	478,22	817,30	1.442,83	1.875,21	1.658,99
Akdeniz RES Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Mansurlu RES	Önlisans	-	-	-	-	-	-	-	-
Simge RES Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Beypazarı RES	Önlisans	-	-	-	-	-	-	-	-
Paşa Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	MŞP-1 RES	Lisans	28,27	29,20	26,89	21,82	44,51	67,14	84,22	78,81
Sonses Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Zonguldak RES	Lisans	226,70	269,95	276,08	199,05	347,13	592,20	805,10	675,74
Sone Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Gelibolu RES	Lisans	82,47	111,98	98,53	75,38	136,63	259,69	309,64	274,14
Safir Enerji Üretim Yatırım ve Ticaret A.Ş.	Meryem RES	Lisans	63,16	59,28	54,00	40,98	52,24	70,63	76,89	115,75
Barkan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Şapdağı RES	Lisans	146,09	195,09	191,38	140,99	236,80	453,17	599,37	514,56
HES			343,42	376,49	357,93	311,27	428,48	631,10	871,55	895,92
Pelin Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Kayabeyi Barajı ve Akıncı HES	Lisans	245,11	271,08	287,97	239,78	312,74	462,72	704,71	701,56
TG Elektrik Üretim A.Ş.	Angutlu HES	Lisans	63,77	74,46	45,03	47,57	75,79	118,49	107,68	129,93
Demirci Enerji Yatırım Üretim İnşaat ve Ticaret A.Ş.	Demirci HES	Lisans	34,54	30,96	24,92	23,93	39,95	49,89	59,16	64,43
TOPLAM			890,11	1.041,99	1.004,81	789,49	1.245,78	2.073,93	2.746,77	2.554,92

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

İştirakler										
Ticaret Unvanı	Santralin Adı	Lisans Durumu	Net Elektrik Üretimi (GWh)				Elektrik Satış Geliri (M TL)			
			2022	2023	2024	2025/09	2022	2023	2024	2025/09
RES			306,72	269,47	274,90	200,19	631,05	895,88	1.194,45	560,82
Kırca Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Kalfaköy RES	Lisans	35,25	33,01	31,42	24,74	236,80	453,17	599,37	69,54
Yeni Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Yenihisar RES	Lisans	72,39	63,30	67,15	46,45	105,30	132,06	163,93	130,07
Verim Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Barbaros RES	Lisans	45,55	44,61	38,92	24,78	66,72	80,82	94,83	69,77
Düzhan Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Tire RES	Lisans	153,53	128,55	137,41	104,21	222,22	229,83	336,32	291,44
JES			386,19	379,38	383,59	294,01	714,45	995,68	1.320,56	1.068,25
Türkerler Jeotermal Enerji Arama ve Üretim A.Ş.	JES1	Lisans	104,16	96,48	103,69	75,73	192,69	253,22	356,95	191,43
	JES2	Lisans	108,46	114,76	112,06	88,50	200,66	301,17	385,76	354,94
	JES3	Lisans	173,57	168,14	167,85	129,78	321,10	441,29	577,84	521,88
TOPLAM			692,91	648,85	658,49	494,20	1.345,50	1.891,56	2.515,01	1.629,07
GENEL TOPLAM (Grup+İştirakler)			1.583,02	1.690,84	1.663,30	1.283,69	2.591,28	3.965,48	5.261,78	4.183,99

HES Portföyü

Grup'un HES'leri Grup'un toplam kurulu gücünün %23'ünü oluşturmaktadır. 2022, 2023 ve 2024 tarihlerinde sona eren ve 30.09.2025 ara dönemlerde sırasıyla toplam üretim 343,42 GWh, 376,49 GWh, 357,93 GWh ve 311,27 GWh olarak gerçekleşmiştir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Bank Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Aşağıda HES santrallerinin bilgileri yer almaktadır:

Santralin Adı	Lisans	İl	Coğrafi Bölge	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	Ünite Sayısı (HES)	Türbin Tipi	Türbin Üreticisi	Türbin Modeli	Türbin Sınıfı
HES				124,11	120,58		13,00				
Kayabeyi Barajı ve Akıncı HES	Lisanslı	Ardahan	Doğu	86,70	84,68	30.07.2015	4,00	2 x Düşey Eksenli Francis 2 x Yatay Eksenli Francis	DEC Dongfeng Electric Machinery Co.	2 x HLD438C-LJ-196 2 x HLJF126 0B-WJ-120	Orta Düşülü Hidrolik Türbin
Angutlu HES	Lisanslı	Giresun	Karadeniz	24,30	23,30	27.05.2015	6,00	Yatay Eksen Francis	Zhejiang Orient	HLA551-WJ	Orta Düşülü Hidrolik Türbin
Demirci HES	Lisanslı	Kastamonu & Sinop	Karadeniz	13,11	12,60	17.10.2015	3,00	Yatay Eksen Francis	Zhejiang Orient Engineering Co. LTD.	HLV226-WJ-104	Orta Düşülü Hidrolik Türbin

Pelin Enerji – Kayabeyi Barajı ve Akıncı HES



Pelin Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Ardahan ilinde kurulmuş olan "Akıncı (Kayabeyi) HES"; 17.01.2008 tarihinde EÜ/1461-7/1061 lisans numarasıyla 49 yıl süre ile üretim faaliyeti göstermek üzere Üretim Lisansı almaya hak kazanmıştır. Santral 2015 yılında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulleri yapılarak üretim faaliyetine başlamıştır. Santral Ardahan ili Çıldır ilçesi Aras Nehri kollarından olan Kura Nehri üzerinde yer almaktadır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

25.11.2014 tarihli ve 29186 sayılı ÇED Yönetmeliği'nin Geçici 1. Maddesi kapsamında Yönetmeliğin 17. maddesi gereğince Kayabeyi Barajı ve Akıncı HES Kapasite Artışı (81,33 MWm / 77,50 MWe'dan 86,704 MWm / 84,681 MWe'a) projesine Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nca 'Çevresel Etki Değerlendirmesi Gerekli Değildir' kararı verilmiş 08.04.2015 tarihinde verilmiştir.

Santralde 2024 yılında 287.972.910 kilovatsaat (kWh) enerji üretilmiştir. 2025 yılsonuna kadar YEKDEM listesinde olan santralde üretilecek elektriğin kilovattsaati 7,3 ABD Doları cent'ten satılacaktır.

Santral sahasında 2 adet 38,091 MW gücünde yatay eksenli Fransis ve 2 adet 5,261 MW gücünde düşey eksenli Francis türbinler bulunmaktadır. Baraj gövdesi talvegden 145 metre yüksekte olup 740.000 m3 dolgu hacminde, (RCC) silindir ile sıkıştırılmış beton baraj kategorisinde, yapım yılı itibarıyla Kayabeyi Barajı Türkiye'nin en yüksek 2. barajıdır. Santralin toplam işletme gücü 86,7 MWm/ 84,68 MWe'dır.

I-REC (Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası) bulunmakta olup üretilen elektriğin kaynağının yenilenebilir enerji olduğu doğrulanmaktadır. Enerji tüketicilerine talepleri doğrultusunda kullandıkları enerjisinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini kanıtlama imkânı sağlayarak hizmet verilmektedir.

TG Elektrik – Angutlu I-II HES



Foto: Angutlu I



Foto: Angutlu II

TG Elektrik Üretim Anonim Şirketi tarafından Giresun ilinde inşa edilen Angutlu I-II Hidroelektrik Santrali, 06.03.2008 tarih ve EÜ/1517-8/1107 numaralı üretim lisansı kapsamında, 49 yıl süreyle elektrik üretim faaliyeti yürütme hakkı elde etmiştir. Lisans kapsamında, "Angutlu I HES" 14,40 MWe kurulu güce sahip 3 ünite, "Angutlu II HES" ise 8,90 MWe kurulu güce sahip 3 ünite olmak üzere toplam 6 üniteden oluşmaktadır. Söz konusu santral, 24,30 MWm / 23,30 MWe toplam kurulu güçle 2015 yılında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabul işlemlerinin tamamlanmasının ardından ticari üretim faaliyetlerine başlamıştır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

17.07.2008 tarih ve 26939 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği’nin Ek-II listesinde yer alan ve yapılması planlanan 23,30 MWm gücündeki Aksu Deresi HES Projesi ile ilgili olarak inceleme-değerlendirme yapılmış ve Proje Tanıtım Dosyasında çevresel etkilere karşı alınması öngörülen önlemler ile Giresun Valiliği İl Çevre ve Orman Müdürlüğünce istenilen hususlar yerine getirildiğinden, ÇED Yönetmeliği’nin 17. maddesi gereğince “Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Gerekli Değildir” kararı 08.07.2010 tarihinde, 2010/21 no’lu karar ile alınmıştır.

Santral Giresun ili Dereli ilçesi Aksu Deresi üzerinde yer almaktadır. Santral sahasında 6 adet Francis yatay eksenli türbin bulunmaktadır.

Santralde 2024 yılında 45.032.125,8 kilovatsaat (kWh) enerji üretilmiştir. 2025 yılsonuna kadar YEKDEM listesinde olan santralde üretilecek elektriğin kilovattsaati 7,3 ABD Doları cent’ten satılacaktır.

ANGUTLU I-II HES’nde Entegre Çevre Yönetim Sistemi politikaları uygulanmaktadır. Etkin ve sürdürülebilir atık yönetimi ile kirliliği kaynağa azaltarak atık oluşumunun en aza indirilmesini, tekrar kullanımını, geri dönüşümünü, geri kazanımını ve bertarafını sağlamayı hedefleyerek Sıfır Atık Yönetim Sistemi’ni kurmuş ve 20.04.2021 tarih ve TS/28/B2/15/8 belge numaralı Sıfır Atık Belgesi’ni almaya hak kazanmıştır.

I-REC (Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası) bulunmakta olup üretilen elektriğin kaynağının yenilenebilir enerji olduğu doğrulanmaktadır. Enerji tüketicilerine talepleri doğrultusunda kullandıkları enerjisinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini kanıtlama imkânı sağlayarak hizmet verilmektedir.

Demirci Enerji – Demirci Regülatör ve HES



Demirci Enerji Yatırım Üretim İnşaat ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Kastamonu ve Sinop illerinde kurulan Demirci Regülatör ve Hidroelektrik Santrali, 30.09.2010 tarih ve EÜ/2790-2/1709 numaralı üretim lisansı kapsamında, 47 yıl 5 ay 5 gün süreyle 13,11 MWm / 12,60 MWe kurulu güçte elektrik üretim faaliyeti yürütme hakkına sahiptir. Söz konusu santral, Enerji ve

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabul işlemlerinin tamamlanmasının ardından 2015 yılında ticari üretim faaliyetlerine başlamıştır.

ÇED Yönetmeliği'nin 17.maddesi gereğince, Demirci Regülatörü ve Hidroelektrik Santralı Projesi'ne Çevre ve Orman Bakanlığı'nca "ÇED Gerekli Değildir Kararı" 26.12.2007 tarihinde verilmiştir.

Santral Kastamonu – Sinop illerinde Kızılırmak'ın bir kolu olan Gökırmak üzerinde yer almaktadır. Santral sahasında 3 adet 4.370 kW gücünde Francis yatay eksenli türbin bulunmaktadır. Regülatör talvegden 5 metre yüksekliğinde ve dolu gövdeli regülatör tipindedir. Santralin 23 km uzunluğunda su iletim kanalı ve 220 metre uzunluğunda cebri borusu bulunmaktadır.

Santralde 2024 yılında 24.923.649,7 kilovatsaat (kWh) enerji üretilmiştir. 2025 yılsonuna kadar YEKDEM listesinde olan santralde üretilecek elektriğin kilovattsaati 7,3 ABD Doları cent'ten satılacaktır.

I-REC (Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası) bulunmakta olup üretilen elektriğin kaynağının yenilenebilir enerji olduğu doğrulanmaktadır. Enerji tüketicilerine talepleri doğrultusunda kullandıkları enerjisinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini kanıtlama imkânı sağlayarak hizmet verilmektedir.

RES Portföyü

Grup'un ve iştiraklerinin RES'leri toplam kurulu gücünün %63'ünü oluşturmaktadır. 2022, 2023 ve 2024 ve 30.09.2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde sırasıyla toplam üretim 853,41 GWh, 934,97 GWh, 921,78 GWh ve 678,40 GWh olarak gerçekleşmiştir.

Aşağıda RES santrallerinin bilgileri yer almaktadır;

Santralin Adı	Lisans	İl	Coğrafi Bölge	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	Türbin Sayısı (RES)
RES				338,05	328,12		98,00
MŞP-1 RES	Lisanslı	İstanbul	Marmara	9,60	8,00	7.05.2021	3,00
Zonguldak RES	Lisanslı	Sakarya	Marmara	121,90	120,00	28.12.2020	23,00
Gelibolu RES	Lisanslı	Çanakkale	Marmara	30,40	30,00	29.06.2021	8,00
Meryem RES	Lisanslı	Bilecik	Marmara	32,00	30,00	31.10.2019	10,00
Kalfaköy RES	Lisanslı	Balıkesir	Marmara	10,20	10,00	13.04.2018	6,00

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Banka Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Santralin Adı	Lisans	İl	Coğrafi Bölge	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	Türbin Sayısı (RES)
Şapdağı RES	Lisanslı	Balıkesir	Marmara	49,00	48,12	31.10.2020	13,00
Yenihisar RES	Lisanslı	Aydın	Ege	21,60	20,00	6.11.2018	9,00
Barbaros RES	Lisanslı	Tekirdağ	Marmara	12,45	12,00	30.06.2017	4,00
Tire RES	Lisanslı	İzmir	Ege	50,90	50,00	12.05.2017	22,00

Santralin Adı	Türbin Tipi	Türbin Üreticisi	Türbin Modeli	Türbin Sınıfı	Kule Yüksekliği (m)	Rotor Çapı (m)
RES						
MŞP-1 RES	Yatay Eksenli	GE VERNOVA	GE 3.2-130 110 HH	IEC 2b	110	130
Zonguldak RES	Yatay Eksenli	GE VERNOVA	GE 5.8-158 120,9 HH	IEC S+WZ(S)	120,9	158
Gelibolu RES	Yatay Eksenli	GE VERNOVA	GE 3.8-130 110 HH	IEC 2b	110	130
Meryem RES	Yatay Eksenli	GE VERNOVA	GE 3.2-130 110 HH	IEC 2b	110	130
Kalfaköy RES	Yatay Eksenli	GE VERNOVA	GE 1.7-103 80 HH	IEC S	80	103
Şapdağı RES	Yatay Eksenli	GE VERNOVA	GE 3.8-130 110 HH	IEC 2b	110	130
Yenihisar RES	Yatay Eksenli	NORDEX	N117/2400 kW	IEC 3	91	117
Barbaros RES	Yatay Eksenli	GE VERNOVA	GE 3.2-103 85 HH	IEC S	85	103
Tire RES	Yatay Eksenli	GE VERNOVA	9 adet GE 3.2-103 85 HH 13 adet GE 1.7-103 80 HH	IEC S	85 /80	103

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halk Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Paşa Enerji – MŞP-1 RES



Paşa Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından İstanbul ili, Silivri ilçesinde kurulmuş olan "MŞP-1 RES", 15.02.2012 tarih ve EÜ/3696-4/2249 lisans numarasıyla 49 yıl süre ile faaliyet göstermek üzere üretim lisansı almaya hak kazanmıştır. 2020 yılında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulleri yapılarak üretim faaliyetine başlamıştır.

71280893 E-20191189 sayılı, 13.05.2019 tarihli İstanbul Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü'nce, ÇED Görüşü'ne göre söz konusu faaliyet 25.11.2014 tarih ve 29186 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren ÇED Yönetmeliği Ek-II Madde 42'de belirtilen (<10 MW) eşik değerden az olduğu için kapsam dışı olarak değerlendirilmiştir.

2020 yılından inşaat çalışmaları başlamış olan santral, 2020 yılında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulleri yapılarak 9,60 MWm/ 8,00 MWe kurulu güçte üretim faaliyetine başlamıştır. Santral sahasında 2 adet 3,20 MWm/ 3,20 MWe ve 1 adet 3,20 MWm/ 1,20 MWe gücünde GE marka DFIG 3,2-130 model türbin bulunmaktadır. Türbinlerin kanat çapları 130 metre ve gövde yükseklikleri 110 metredir.

Santralde 2024 yılında 26.893.190,9 kWh, 2025/09'da ise 21.816.464,80 kWh enerji üretilmiştir. 2030 yılısonuna kadar YEKDEM kapsamında yer alan santralde üretilen elektriğin kilovatsaat başına satış fiyatı, Yerli Üretim Teşviki dâhil olmak üzere 9,4 ABD Doları cent olarak uygulanacaktır. 2026 yılı sonu itibarıyla Yerli Üretim Teşviki sona erecek olup, bu tarihten sonra 2031 yılına kadar üretilen elektriğin satış fiyatı 7,3 ABD Doları cent/kWh olarak devam edecektir.

MŞP-1 RES'de planlanan kapasite artışı için 2 adet türbin ilavesi ile toplam kurulu gücün 21,5 MWm/ 19,90 MWe olması yönünde 26.06.2025 tarih ve 13591-20 sayılı EPDK kararı verilmiştir. EPDK Kararı kapsamında gerekli onay, izin ve ruhsatların alınması için çalışmalar devam etmekte olup sürecin tamamlanması akabinde yatırıma başlanacaktır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

I-REC (Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası) bulunmakta olup üretilen elektriğin kaynağının yenilenebilir enerji olduğu doğrulanmaktadır. Enerji tüketicilerine talepleri doğrultusunda kullandıkları enerjisinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini kanıtlama imkânı sağlayarak hizmet verilmektedir.

Sonses Enerji- Zonguldak RES



Sonses Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Sakarya ili Geyve İlçesinde kurulmuş olan "Zonguldak RES", 06.01.2011 tarih ve EÜ/3003-22/1777 lisans numarasıyla 49 yıl süre ile faaliyet göstermek üzere Üretim Lisansı almaya hak kazanmıştır.

25.11.2014 tarihli ve 29186 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği'nin 14. maddesi gereğince proje hakkında Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nca 'Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu' kararı 09.04.2019 tarihinde 5397 no'lu karar ile verilmiştir.

2020 yılından inşaat çalışmaları başlamış olan santral, 2020 yılında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulleri yapılarak 121,90 MWm/ 120 MWe kurulu güçte üretim faaliyetine başlamıştır. Santral sahasında 17 adet 5,30 MWm/ 5,22 MWe ve 6 adet 5,30 MWm/ 5,21 MWe gücünde olmak üzere toplam 23 adet GE marka ESS 5X DFIG 158m model rüzgâr türbini bulunmaktadır. Türbinlerin kanat çapları 158 metre ve gövde yükseklikleri 120,9 metredir.

Santralde 2024 yılında 276.080.669 kWh, 2025/09'da 199.053.853 kWh enerji üretilmiştir. 2031 yılsonuna kadar YEKDEM kapsamında yer alan santralde üretilen elektriğin kilovatsaat başına satış fiyatı, Yerli Üretim Teşviki dâhil olmak üzere 8,7 ABD Doları cent olarak uygulanacaktır. 2026 yılı sonu itibarıyla Yerli Üretim Teşviki sona erecek olup, bu tarihten sonra 2032 yılına kadar üretilen elektriğin satış fiyatı 7,3 ABD Doları cent/kWh olarak devam edecektir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Zonguldak RES’de planlanan kapasite artışı için 10 adet türbin ilavesi ile toplam kurulu gücün 182,9 MWm/ 181 MWe olması yönünde 28.04.2022 tarih ve 10947-26 sayılı EPDK kararı verilmiştir. 25.01.2024 tarih ve 12373-14 sayılı EPDK kararı ile 61 MWm / 61 MWe mekanik/elektriksel kurulu güç artışı için onay alınmış olup 28.05.2024 tarih ve 911782 sayılı daire başkanlığı oluru ile toplam kurulu güç 182,9 MWm/ 181 MWe olarak Üretim Lisansı’na derç edilmiştir. Bu kapsamda, EPDK kararına istinaden ilave 61 MW’lık toplam 10 türbinin tesis tamamlanma tarihi olarak 28.07.2027 hedeflenmektedir.

Zonguldak RES’nin ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi sertifikası bulunmaktadır.

I-REC (Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası) bulunmakta olup üretilen elektriğin kaynağının yenilenebilir enerji olduğu doğrulanmaktadır. Enerji tüketicilerine talepleri doğrultusunda kullandıkları enerjisinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini kanıtlama imkânı sağlayarak hizmet verilmektedir.

Sone Enerji – Gelibolu RES



Sone Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Çanakkale ili Lapseki ilçesinde kurulmuş olan “Gelibolu RES”, 29.04.2021 tarih ve EÜ/ 10194-2/04874 lisans numarasıyla 49 yıl süre ile faaliyet göstermek üzere Üretim Lisansı almaya hak kazanmıştır.

Çevre ve Şehircilik Bakanlığı’nca “Çevresel Etki Değerlendirmesi Gerekli Değildir” kararı 12.03.2019 tarihinde verilmiştir.

2021 yılından inşaat çalışmaları başlamış olan santral, 2021 yılında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulleri yapılarak 30,40 MWm/30,00 MWe güçte üretim faaliyetine başlamıştır. Santral sahasında 8 adet 3,80 MWm/ 3,75 MWe gücünde olmak üzere GE marka 3,8-130 model rüzgâr türbini bulunmaktadır. Türbinlerin kanat çapları 130 metre ve gövde yükseklikleri 110 metredir.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Bank Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Santralde 2024 yılında 98.526.733 kWh, 2025/09'da 75.379.165 kWh enerji üretilmiştir. 2031 yılına kadar YEKDEM kapsamında yer alan santralde üretilen elektriğin kilovatsaat başına satış fiyatı, Yerli Üretim Teşviki dâhil olmak üzere 9,4 ABD Doları cent olarak uygulanacaktır. 2026 yılı sonu itibarıyla Yerli Üretim Teşviki sona erecek olup, bu tarihten sonra 2030 yılına kadar üretilen elektriğin satış fiyatı 7,3 ABD Doları cent/kWh olarak devam edecektir.

Gelibolu RES'de planlanan kapasite artışı için 1 adet türbin ilavesi ile toplam kurulu gücün 36,5 MWm/ 36,1 MWe olması yönünde 23.01.2025 tarih ve 13219-20 sayılı EPDK kararı ile 6,1 MWm / 6,1 MWe mekanik/elektriksel kurulu güç artışı için onay alınmış olup, 04.08.2025 tarih ve 1154917 sayılı Daire Başkanlığı Olur'u ile toplam kurulu güç 36,5 MWm/ 36,1 MWe olarak Üretim Lisansı'na derç edilmiştir. EPDK kararı kapsamında gerekli onay, izin ve ruhsatların alınması için çalışmalar devam etmekte olup sürecin tamamlanması akabinde yatırıma başlanacaktır.

I-REC (Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası) bulunmakta olup üretilen elektriğin kaynağının yenilenebilir enerji olduğu doğrulanmaktadır. Enerji tüketicilerine talepleri doğrultusunda kullandıkları enerjisinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini kanıtlama imkânı sağlayarak hizmet verilmektedir.

Safir Enerji- Meryem RES



Safir Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Bilecik ili Gölpazarı ilçesinde kurulmuş olan "Meryem RES", 06.01.2011 tarih ve EÜ/3003-23/1778 lisans numarasıyla 49 yıl süre ile faaliyet göstermek üzere üretim lisansı almaya hak kazanmıştır. 2019 yılında inşaat çalışmaları başlamış olan santral, 2019 yılında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulleri yapılarak üretim faaliyetine başlamıştır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Halı Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın 24.06.2019 tarih ve 42903529 220-02 E-201937 sayılı kararınca "ÇED Gerekli Değildir" kararı projeye alınmıştır.

Santral 9 adet 3,20 MWm/ 3,20 MWe ve 1 adet 3,20 MWm/ 1,20 MWe gücünde toplam 10 adet GE marka DFIG 3,2-130 model türbin ile 32,00 MWm/30,00 MWe kurulu güçte üretim faaliyetini sürdürmektedir. Türbinlerin kanat çapları 130 metre ve gövde yükseklikleri 110 metredir.

Santralde 2024 yılında 54.000.640 kWh, 2025/09'da 40.978.370 kWh enerji üretilmiştir. 2030 yılına kadar YEKDEM kapsamında yer alan santralde üretilen elektriğin kilovatsaat başına satış fiyatı, Yerli Üretim Teşviki dâhil olmak üzere 9,4 ABD Doları cent olarak uygulanacaktır. 2024 yılı sonu itibarıyla Yerli Üretim Teşviki sona ermiş olup, bu tarihten sonra 2029 yılsonuna kadar üretilen elektriğin satış fiyatı 7,3 ABD Doları cent/kWh olarak devam edecektir.

Meryem RES'nde planlanan kapasite artışı için 15 adet türbin ilavesi ile toplam kurulu 123,5 MWm / 121,5 MWe olması yönünde 28.04.2022 tarih ve 10947-27 sayılı EPDK kararı verilmiştir. Kurul Kararı kapsamında gerekli onay, izin ve ruhsatların alınması için çalışmalar devam etmekte olup sürecin tamamlanması akabinde yatırıma başlanacaktır.

I-REC (Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası) bulunmakta olup üretilen elektriğin kaynağının yenilenebilir enerji olduğu doğrulanmaktadır. Enerji tüketicilerine talepleri doğrultusunda kullandıkları enerjisinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini kanıtlama imkânı sağlayarak hizmet verilmektedir.

Kırca Enerji – Kalfaköy RES



Kırca Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Balıkesir ili, Gönen ilçesinde kurulmuş olan "Kalfaköy RES", 05.09.2013 tarih ve EÜ / 4584-1/02629 lisans numarasıyla 47 yıl 4 ay 7 gün süre ile faaliyet göstermek üzere üretim lisansı almaya hak kazanmıştır.

Türker Yenilenebilir Enerji Yatırım A.Ş.

Türkerler İnşaat Turizm Madencilik Enerji Üretim
Ticaret ve Sanayi A.Ş.

Bank Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Vakıf Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ziraat Yatırım Menkul Değerler A.Ş.